

April 2015 | CBBSS |

# CBBSS INFOLETTER ON OIL AND GAS E&P



## Съдържание

1. Илиян Василев: Търгът за проучване в блоковете Силистар и Терес тръгва
2. Rigzone: Южна Англия прелива от нефт
3. Natural Gas Europe: Газов интерконектор с България приоритет на Сърбия
4. ICIS: Слаба надежда за възстановяване цената на електрическата енергия в Германия
5. Нефть Росии: Монопол изостави дългосрочен партньор
6. Natural Gas Europe: Бъдеще за дългосрочните газови договори: някои казват „да“
7. RusEnergy: Halliburton поглъща Baker Hughes
8. Natural Gas Europe: ENI/KOGAS отново без успех в Кипър

## Newsletter Content

1. Ilian Vassilev: The Licensing Tender for Deepwater Black Sea Blocks – Silistar and Teres to Kick Off Next Week
2. Rigzone: Southern England ‘Brimming’ with Onshore Oil
3. Natural Gas Europe: Gas Interconnection with Bulgaria Is Serbia’s Priority
4. ICIS: Little Hope for German Power Price Recovery before Decade’s End
5. Нефть Росии: Монополия откажется от многолетнего партнера
6. Natural Gas Europe: A Future for Long-term Gas Contracts: Some say "Yes"
7. RusEnergy: Halliburton и Baker Hughes сольются в бурении
8. Natural Gas Europe: ENI/KOGAS Face Another Dry Hole in Cyprus’ EEZ

**СЪОБЩЕНИЕ**

Тъй като значителна част от материалите не могат да бъдат преведени, без да се наруши тяхната цялостност или систематичност, предвиждаме да ги изпращаме в оригинал като приложение към нашето информационно писмо.

За да не натоварваме излишно пощата Ви, ще съобщаваме наименованието на материала, който ще Ви бъде изпратен при потвърждение на интерес на [cbbsinfocenter@gmail.com](mailto:cbbsinfocenter@gmail.com) с обратен имейл.

При поискване, ще Ви бъде изпратена презентацията на Илиян Василев пред Ядрената конференция от 25 - 26 март на тема *"Key challenges in financing nuclear power projects"*, на Гордън Кер, основател и координатор на групата Кобдън Партнърс, посветена на иновативни методи за финансиране на ядрени проекти и проекти на енергийната инфраструктура, на господин Васко Начев, посветена на влиянието на евентуално сваляне на санкциите срещу Иран на глобалния пазар на нефт и газ.

## The Licensing Tender for DeepWater Black Sea Blocks – Teres and Silistar to kick off next week.

*Ilian Vassilev*

Almost two months after the submission of the tender dossier to the Official Journal of the

European Commission the long overdue announcement is expected next week.

The Government has already made preliminary soft tests with a number of global oil and gas majors, that traditionally operate in the region and have as of late shown interest in similar ventures in the Black, Caspian, Aegean, Adriatic and Mediterranean Seas. The contact list features amongst others Statoil, Shell, BP, Total, Exxon-Mobil. The Bulgarian Government has learnt its lessons from the failed previous attempts to attract interest to those two blocks.

Some observers believe the time is not right to launch tender procedures for deep water exploration and drilling – an area considered as grandmasters play in the industry – with its highest technology, investment, management and operational risks

One could easily come across equally credible counter arguments – notably when considering the duration between the tender announcement and the actual drilling and high spending – a minimum of 3-4 years.

Skeptics could further add a line on the negative impact of Chevron's pull out from the country after being awarded an exploration license for on-shore block. While true that the Bulgarian government withdrew its license following a

mix of unclear hidden backdoor power brokering leading to an effective ban of shale gas exploration with side effect on any production stimulation method, the picture is far from single color black. Those who follow closely developments in Bulgaria are also likely to highlight the disproportionately high impact of disguised as ecoactivists representation of different political and business interests. Suffice to cross read court registers of recent years with contested tenders. In all of the instances court reviews have resulted in significant delays, additional costs and in some cases of investors giving up.

Few would interpret as encouraging the signals of postponement of the drilling works in the block Khan Asparukh further north by the consortium led by Total. The logical explanation – drastic cuts in investment programs due to falling oil prices and the need to focus on balance sheet improving and lower risk - higher revenue operation is not the only one possible. It is regretful that Bulgaria does not have a national oil company or agency, that would allow the country to engage in exploration and when necessary to co-invest and share, at least in part - market risks with private investors.

In such cases the ability of the host country to share market risks in the most critical early

stages might prove vital for the further project's fate.

A very good example along this line are countries like Denmark, Poland and Romania.

In spite of all hypothetical gloom the start of the tender process on the two deep water blocks will put the country, at least for few months, in the spotlight of the some of the leading global oil companies. The chances for a success at the end could hardly be underestimated– yet most of them are not dependent on luck, but on hard work and effective re-tuning, marketing and executing of the tender procedures, the legal and regulatory base and mostly in effective communication.

The good news – at least in part – is that this time it seems the Government of Bulgaria is willing to listen and deliver.

## **Търгът за проучване в блоковете Силистар и Терес тръгва**

*Илиян Василев*

Почти два месеца след подаване на информацията за предстоящия търг за проучване в дълбоководните блокове Терез и Силистар, в официалния журнал на

Европейската комисия през следващата седмица предстои да излезе дългоочакваната обява.

Направени са първите сондажи – формални и неформални – с редица световни нефтени компании, които проявяват интерес към подобни проучвания в региона - в акваторията на Черно море – сред тях са Статойл, Шел, БиПи, Тотал, Ексън-Мобил и т.н. Българското правителство си научи уроците от неуспешния търг за блока Силистар, при който не бяха поставени филтри за достоверност на участниците.

Мнозина смятат, че времето не е подходящо за лансирането на подобни търгове, тъй като дълбоководното сондиране е гротескна територия в проучването и добива на нефт и газ, с максимално високи рискове и равнище на технологии и управление.

Винаги ще има достатъчно контрааргументи – особено в контекста на продължителността на периода между подаването на заявлението за интереси и оферти, евентуалното получаване на лиценза и етапа на максимално интензивната работа и инвестиции – като минимум три-четири години.

Скептиците посочват негативното въздействие върху имиджа на страната от оттеглянето на най-големия инвеститор в тази област – Шеврон, особено в контекста на непредсказуемостта на българските правителства, които присъждат и отнемат лицензи под въздействието на неясни интереси и влияния. Тези, които следят историята на проучването и добива на нефт и газ у нас със сигурност ще отбележат като рискови фактори в тази индустрия непропорционално високото влияние на често дегизирани като екоактивисти политически и бизнес интереси. Достатъчно е да се прегледат съдебните регистри и оспорваните в съда тържни процедури.

Не са окуражителни и сигналите за отлагане на сондажните дейности в блока Хан Аспарух от консорциума нефтени компании, включващ Тотал, Репсол и ОМВ с година, а според някои и с повече. Логичното обяснение – съкращаване на инвестиционните програми и фокусирани върху по-нискорискови операции с висока доходност не е единственото. За съжаление България, за разлика от други страни, не разполага с национална нефтена компания, която да бъде партньор в подобни проекти както на етапа на проучване, така и при

добива чрез споразумения за неговото споделяне. В подобни случаи, готовността на подобни национални компании да съинвестират и споделят риска на най-ранните етапи се оказва критично важна за неутрализиране на негативни пазарни тенденции или различни от националните корпоративни приоритети. Много добър пример в това отношение са Дания, Полша и Румъния.

При всяко положение обаче стартът на тръжната процедура за блоковете Терез и Силистар ще постави страната ни, поне за няколко месеца, под прожектора на водещите световни енергийни компании. Шансове имаме – но дозата късмет, на който да си струва да се надяваме е твърда малка на фона на усилията и работата, които трябва да се извършат.

Добрата новина е, че този път правителството изглежда решено да стори максималното.

## Южна Англия прелива от нефт

Rigzone/FT

Анализ на сондаж в басейна Weald в Южна Англия показва, че регионът може да е пълен

с нефт. Според компанията за проучване на нефт и газ *Oil & Gas UK* (UKOG) базираната в САЩ фирма *Nutech* е изчислила, че басейнът *Horse Hill-1* (провинция Surrey), намиращ се в близост до летище Гетуик, южно от Лондон, съдържа големи количества нефт – вероятно 158 млн. барела на квадратна миля.

Според проучването на *Nutech* нефтът в *Horse Hill-1* се съдържа в 653-метров участък от глинести варовици и аргилити на формацията *Kimmeridge Clay*, както и в аргилити на секциите *Oxford* и *Lias*. Приблизително 72 % от нефта на това място (114 млн. барела) се съдържат във варовиците и аргилитите на *Upper Jurassic Kimmeridge*.

Лицензиите за *Horse Hill* покриват 55 кв. мили от басейна *Weald*. *UK Oil & Gas* притежава 20.36 % от тези лицензии. Stephen Sanderson (*UK Oil & Gas* CEO) коментира в изявление на компанията: "Разработването на най-дълбокия сондаж в басейна през последните 30 години, както и възможността да се използват концепции, техники и технологии, недостъпни през 80-те г., ни дадоха възможност да използваме нови авангардни методи за тълкуване на данни, така че цялостното разбиране за

потенциалните петролните ресурси в региона се промени. Ние вярваме, че освен нефтеното находище *Portland Sandstone*, в сондажа *Horse Hill* потенциално се намира ресурс от световна величина.“

Ken Cronin (Chief Executive of Onshore Trade Body UKOOG) изтъкна: „Сондираме за нефт и газ във Великобритания в продължение на повече от 100 години. Тези първоначални резултати говорят за наличието на много голямо количество нефт, което би могло да ограничи увеличаващия се внос на петрол и да осигури енергийната обезпеченост на страната.“

Акциите на *UK Oil & Gas* се покачиха двойно до 3.58 паунда. в деня на изявлението на компанията. Анализаторите се усъмниха в твърденията на компанията, която има пазарна капитализация от малко над 48 мил. британски лири.

Според Malcolm Graham-Wood, учредител на независимата консултантска компания Hydrocarbon Capital „Такъв добив би бил лесен в Тексас или Луизиана, където може да се разположат сонди навсякъде, но доста потруден в този случай, където находището е така близо до летище Гатуик.“ Той добави, че засега не би бил толкова ентузиазирани, тъй

като проучванията са на твърде ранен етап. „Физическият фактор при добива на нефт от този вид варовикова скала все още не е доказан“.

Предполагаемият потенциален ресурс от световна величина в находището *Horse Hill*, противоречи на доклада на *Британското геологично проучване (British Geological Survey)*, издаден през май миналата година. Той оценява наличието на шистов нефт в района Wield само на 4.4 млрд. барела.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#)

## Газов интерконектор с България приоритет на Сърбия

*Natural Gas Europe*

След като Русия се отказа от строежа на газопровода Южен поток, Сърбия се готви за нови източници на доставки, като неин приоритет ще бъде интерконекторът с България.

По време на срещата *Regional Energy Prospects* в Белград, сръбският министър на енергетиката и минното дело Александър Антич заяви, че сръбското правителство ще се стреми да участва във всички проекти, които потенциално биха предоставили нови източници и маршрути за доставка на газ. Най-важният приоритет на Сърбия е интерконекторът с България посредством двутръбен газопровод, като парите за този проект вече са предвидени в бюджета за 2015 г. Според министъра, капацитетът на газопровода е бил обсъден с българските партньори и е възможно Сърбия скоро да започне да набира средства за газопровода. Интерконекторната връзка с България би предоставила на Сърбия достъп до газови доставки от Азербайджан през ТАНАП, чийто строеж започна през март. Политиката на сръбското правителство ще е в полза на проекти, в които Сърбия участва като транзитна страна за доставки на гориво.

Според главния изпълнителен директор на държавния газов монополист Srbijagas - Душан Баятович, страната ще има сериозни проблеми, ако бъдат прекъснати доставките на газ от Русия през Украйна. Според него, в момента Сърбия няма алтернатива и никой от газовите интерконектори, в които тя би

участвала, не биха осигурили стабилни доставки на страната и целия регион в периода до 2025, освен ако не са подкрепени от доставки на газ от Русия и изграждането на сериозни съоръжения за ВПГ. Според Баятович Сърбия не разполага със средства за построяването на собствени газопроводи и по тази причина диверсифицирането на доставките би било трудно. По неговите думи, през следващите две десетилетия Европа ще бъде силно зависима от руския газ.

На срещата бяха изразени надежди, че Сърбия ще вземе участие в новия руско-турски проект Турски поток. Изпълнителният директор на Srbijagas Йовица Будимир каза, че в момента се извършва предварително проучване на възможностите (feasibility study), като най-вероятно маршрутът на Турски поток ще минава през Турция, Гърция, Македония и Сърбия.

Freek Janmaat, представител на Делегацията на Европейския съюз в Сърбия, заяви, че ЕС ще се опита по всякакъв начин да включи Сърбия в Енергийния съюз, както и финансово да подкрепя проекти, важни за създаването на връзки в региона. От средствата по IPA Сърбия ще получава 200 млн. евро на година до 2020 г. Ще й бъдат



предоставяни заеми за енергийни проекти от Европейската инвестиционна банка.

СТАТИЯТА [МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК](#)

## Слаба надежда за възстановяване цената на електрическата енергия в Германия преди края на десетилетието

*ICIS*

Не е ясно дали планираните стратегически ходове, извън поетапното спиране на ядрените централи, което се очаква да бъде завършено до 2022 г., ще предизвикат увеличение на цените.

"В крайна сметка очакваме цените на електроенергията в Германия да се стабилизират след поетапното спиране на ядрените мощности, в случай, че икономическата ситуация в Европа не се

промени съществено и няма регулаторни промени", заяви *Norbert Schwieters* от PwC.

Рейтинговата агенция *Moody's* също предвижда, че цените на електроенергията на едро да бъдат относително стабилни поне до 2020 г.

Според Йенс Бюхнер, управляващ директор на *E-Bridge Consulting*, поради намаляването на базовия капацитет цените ще растат след извеждането от експлоатация на ядрените мощности.

Някои експерти и търговци смятат, че тенденцията може да се обърне в посока нарастване на цените в края на това десетилетие, защото поетапното спиране на ядрените мощности ще се проведе постепенно в продължение на няколко години до 2022 г.

Според търговец на ценни книжа, преди това единствено политическо решение би могло да стимулира цените да нарастват. В близко бъдеще дори се очаква цените да паднат още малко до нови рекордно ниски нива. При все това спадът няма да е значителен.



Според *P. Coghe* - старши анализатор в областта на Европейската енергетика, въгледобивната и нефтената индустрии в *Societe Generale*, цените вече почти са достигнали най-ниското си стабилно ниво.

Двата политически фактора, които биха могли да повишат цените през следващите няколко години, са планираните *реформи на пазара на въглеродни емисии* на ЕС и *планът на германското министерство на икономиката* от 2017 г. да задължи старите топлоелектроцентрали - на 21 или повече години, да купуват повече въглеродни кредити за покриване на емисиите над определен праг.

Експерти и търговци критикуват тези мерки, тъй като според тях те няма да повишат значително цените на електроенергията в Германия. Според тях, не са ясни окончателният вид на мерките и бъдещите възможности за производство на възобновяема енергия. Преминаването към възобновяеми източници на енергия и в резултат намаленото търсене на сертификати

за емисии е една от причините да се съмняват какъв ефект ще има реформата на европейския пазар на емисии върху бъдещите цени на електроенергията. Досегашните усилия за намаляване свръхпредлагането на CTE квоти не са довели до желаните резултати, посочват експертите.

"Цените на въглеродните емисии се очаква да продължат да растат, но в момента те имат незначително въздействие върху цените на електроенергията в Германия", заяви *Schwieters*. Планираната мярка за намаляване емисиите с 22 млн. тона означава намаляване търсенето на някои електроцентрали, което би довело до стабилизиране цените на електроенергията.

Агенцията *Moody's* не е променила своята оценка за очаквания ценови диапазон от € 30-35/MWh на цените в Германия през това десетилетие, въпреки плановете на министерството за топлоелектроцентралите.

"Малки допълнения към капацитета за производство ще окажат още по-голям натиск върху цените на енергията през 2020

г., в резултат на въвеждането в експлоатация на нови традиционни и възобновяеми мощности и въпреки извеждането от експлоатация на ядрените и термични мощности. „Очакваме, че това ще запази цените на едро на електроенергията в границите между € 30-35/MWh“, заяви агенцията в свое изявление.

"Натискът върху цените може да дойде от допълнителния спад в цените на суровините, ако не се компенсира от по-слабото евро, по-висок от очаквания растеж на възобновяемите източници или завършването на пазарите за капацитет. Значително затягане на пазара на въглеродни емисии може да промени нашето виждане относно движението на цените."

[СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК](#)

## Газпром изостави дългосрочен партньор

*Нефть России*

През 2015 одитор на "Газпром" на мястото на несменяемия през последните 20 години PricewaterhouseCoopers (PwC), ще стане руската ФБК. Други държавни дружества, на които още в края на 2014 г. властите препоръчаха да изберат руски одитор, няма да го направят. Експерти твърдят, че отказът от "Голямата четворка" в национален мащаб е възможен.

След 20-годишно сътрудничество с PwC за годишния си одит през 2015 г. Газпром ще наеме руския ФБК. Най-високата цена на конкурса за избор на одитор е 318 млн рубли, като ФБК предложи 204 млн. Конкуренти й бяха Ernst & Young (EY), KPMG, PwC.

Отказът от услугите на PwC ще се отрази не само на дружеството-майка, но и на всички дъщерни дружества. Това не е политическо решение, а поредна стъпка по "заместване на вноса".

Всъщност PwC не е чуждестранна фирма: "PwC одит" е 51% собственост на руската компания "ПВК аудиторские услуги". Поради загубата на основен клиент, в PwC може да бъдат уволнени около 200 души, участващи в проекти на "Газпром" и неговите дъщерни

дружества. В руския филиал на PwC работят около 2500 служители.

През 2007 г. PwC можеше да загуби правото да извършва одит на "Газпром", след като съдът установи, че компанията, провеждала одит на Юкос, е била "участник в изпълнението на незаконни данъчни схеми." Тогава PwC се изправи пред реалната опасност Министерство на финансите на Руската федерация да отнеме лиценза ѝ. Но скандалът заглъхна и одиторът запази договора си с монопола, включително в резултат на натиск от страна на правителството на САЩ в Москва.

Фактът, че този път правителството неофициално препоръчва държавните компании да се откажат от услугите на одиторите от "Голямата четворка", стана известен в края на 2014 година. В Държавната дума два пъти бяха внесени поправки в Закона за одит, които ограничават участието в държавни дружества на организации с чуждестранно участие.

Други държавни компании все още не са взели решение за смяна на одитора. От "Роснефт" (E&Y), "Башнефт" (Deloitte), държавните железници РЖД (E&Y) не коментираха този въпрос, но запознати със

ситуацията твърдят, че нищо няма да се промени. "Транснефт" (в периода 2011-2014 г. - KPMG, през 2009-2010 г. - PwC) ще се проведе конкурс за избор на одитор през април с начална цена 34,5 млн. рубли. Към конкурса проявиха интерес PwC (които предлагат 27,5 млн. рубли), KPMG (26,1 млн. р.), "Финекспертиза" (15,1 млн. р.), E&Y (32,9 млн. р.).

Алексей Кокин от "Уралсиб" смята, че държавните компании могат да прехвърлят счетоводната дейност на руски одитори. По негово мнение, обаче, за да няма усложнения при сделките с чуждестранни партньори и при привличането на средства, финансовите отчети по МСФО трябва да се изготвят от компания от "Голямата четворка". "Чуждестранните инвеститори следят именно МСФО" - каза анализаторът, добавяйки, че ако документите са изготвят отделно, ще се повишат разходите. Една от малкото компании, чиито счетоводни отчети изготвя руски одитор, е "Сургутнефтегаз". Г-н Кокин смята, че да се направи подобна промяна в мащабите на цяла Русия "е практически невъзможно."

[\*СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.\*](#)

## Бъдеще за дългосрочните газови договори: някои казват „да“

### *Natural Gas Europe*

По време на Европейската конференция за природния газ, проведена във Виена, Австрия, производители и търговци на газ обсъждаха бъдещето на дългосрочните договори и цената на газа.

По думите на Pierre Vergerio – главен оперативен директор на *Edison*, сега е моментът да се договори сделка между двете страни – продавачи и купувачи. „Ние излизаме от 4-5-годишен турбулентен период на газовия пазар в Европа, период на предоговаряне на цени, понякога посредством арбитраж. Според Vergerio в дългосрочните договори има бъдеще – това е видимо от новите проекти, които залагат на дългосрочно обвързване, с което се подсиgurяват финансиране и инвестиционни решения. Единственото изключение е, когато мащабът на даден проект е малък в сравнение с ликвидността на пазара, както е

в случая с компаниите добиващи шистов газ в САЩ.

Доставчиците на газ внезапно имат всички предимства на своя страна: по-големи печалби, време за водене на преговори, парични потоци. За сметка на това, купувачите търпят значителни загуби, трябва да отстояват исканията си за преразглеждане на цените, за да се постигне първоначалният баланс в договора.

Marco Arcelli от *EVP Upstream Gas* на *ENEL* обърна внимание на много широкия спектър в прогнозата за търсенето в Европа – очаква се търсенето да бъде между 400-800 милиарда куб. м на година. Това се дължи на непредвидените рискове, свързани с енергийната ефективност, възобновяемите източници, инвестициите. По неговите наблюдения, понастоящем много проекти са спряни или замразени.

Очаква се по-голяма нестабилност, която е в ущърб на гражданите и политическия елит. „Това, което трябва да се опита да постигнем, е да запазим съществуващите доставки, но и да помислим за запасите, които имаме под краката си, по-точно в южната част на Европа.

Например Алжир е страна с потенциал да доставя около половината от количеството газ, което Газпром доставя в Европа. И въпреки това износът от Северна Африка за Европа намаля от 26% на 5%.

Затова *ENEL* ще предприеме преки чуждестранни инвестиции в някои страни като Алжир. Компанията вижда потенциал и в Италия, Испания и Гърция. Според Arcelli, Италия има потенциал да задоволи 20% от вътрешното си търсене поне за 20 години напред на цена, с около 20-30% по-ниска от вносната. Според него такива инвестиции са необходими, за да се запази балансът на търсенето и предлагането, да се ограничи нестабилността на пазара и да се контролират цените.

Vladimir Drebenstov, ръководител на отдел „Икономика на Русия и ОНД“ в *BP* припомни, че това, което в момента се наблюдава при пазара на природен газ, се е случило по-рано с пазара на петрол. „Купувачът няма достатъчно голям избор от доставчици, а наличните такива завишават цените и по тази причина газът се оскъпява твърде много“, обясни той. Според него, няма и достатъчен брой потребители. Това явление не се наблюдава при други стоки като нефт и

въглища, чиито пазари са много по-добре развити от гледна точка на инфраструктура.

„Докато пазарът е слабо развит, а доставчиците и потребителите – недостатъчно разнородни, ще разчитаме на дългосрочни договори за доставка на газ.“ Той се надява да се появят повече конкуренти на пазара, както и по-разнообразни производители и потребители, така че пазарът на природен газ да заприлича на други енергийни пазари.

За Andrew Walker - вицепрезидент, отговарящ за *Global LNG* в *BG Group*, ВПГ е глобално пространство за търговия, което допринася за глобализирането на пазара на природен газ. Добивът на природен газ е на такъв етап от своята еволюция, че много се спекулира за това, как той ще се превърне в лесно търгуваща се стока, включително на спот пазарите. ВПГ е имал различно влияние върху различните региони: Северна Америка стана износител, докато Азия – вносител. Европа винаги е била някъде по средата – връзката между регулираната газопроводна система и международната търговия с ВПГ. По тази причина тя играе балансираща роля при трансформирането на ВПГ. Търговията с ВПГ в Европа се влияе от регионалната и глобална картина на търсенето и

предлагането: докато през 2011 г. на пазара са навлязали 65 млн. т ВПГ, през миналата година - едва половината, като очакването за тази година е количеството да е подобно. Основната причина е увеличилото се търсене в Азия, където вътрешните доставки не се увеличават, но пък търсенето продължава да нараства. В същото време в Европа търсенето е ограничено, като се наблюдава повишаване в търсенето на въглища.

„Газпром играеше балансираща роля на пазара: недостигът на ВПГ частично беше компенсиран от доставки от Газпром, което говори за наличието на глобална система. Купувачите искат да закупят газ, доставчиците – да го продадат; и двете страни търсят справедлив баланс между риск и печалба.“

**СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.**

## Halliburton поглъща Baker Hughes

*RusEnergy*

Втората и третата по големина сервизни петролни компании в света Baker Hughes и Halliburton продължиха процедурите по сливане. Тази седмица техните акционери

трябва да одобрят сделката за закупуване от Halliburton на конкурентната му компания Baker Hughes за 34.6 млрд. щ. долара. Финализирането на сделката се планира през втората половина на 2015 г. Сега компаниите чакат разрешение от регулаторите и за да го получат, ще продадат активи на стойност 10 млрд. долара.

На редовната среща на 27 март акционерите на Baker Hughes и Halliburton одобриха сливането. Страните се споразумяха за него още в края на 2014. Стойност на сделката е 34,60 млрд. щ. долара и се очаква да бъде завършена през втората половина на 2015 г. По-специално, Halliburton ще плати в брой \$ 19 на акция на Baker Hughes и ще предостави 1.12 от собствените си акции. Така акциите на Baker Hughes бяха оценени на \$ 78,62 за акция, изхождайки от котировката при закриване на пазара на 12 ноември, когато компаниите официално потвърдиха преговорите за покупка.

Синергията от сливането се изчислява на 2 млрд. долара годишно. Halliburton и Baker Hughes са втората и третата по големина компании в света, работещи в областта на петролните услуги. Дори и след сливането, компанията ще стане едва втора по големина след лидера - Schlumberger. Приходите на

Baker Hughes и Halliburton през 2014 г. бяха рекордно високи, като достигнаха съответно 24,6 млрд. щ. д. и \$32,9 млрд. щ. д. (т.е. общо 57,5 млрд. щ.д.). Персоналът им се състои от около 136 хил. служители в повече от 80 страни.

[СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.](#)

## ENI/KOGAS отново без успех в Кипър

*Natural Gas Europe*

Консорциумът ENI/KOGAS не успя да намери използваеми количества природен газ в Блок 9 на Кипърската ексклузивна икономическа зона EEZ. За италианския и корейски партньори това е второ разочарование след началото на проучванията за газови находища в Кипърската морска зона.

Въпреки трудностите министърът на енергетиката на Кипър Yiorgos Lakkotrypis изтъкна, че Кипър ще продължи да провежда проучвания за газови находища. Той също така увери, че разочароващите резултати не са показателни за потенциала на острова. След находището Афродита, открито от *Noble Energy* през 2011 г., в което вероятно се

съдържат 132,4 млрд. куб.м природен газ, на острова не са намирани повече количества въглеводород. Засега находището Афродитга все още не е експлоатирано. Пред вид скромните количества природен газ проектът, предвиждащ построяване на терминал за ВПГ по крайбрежието Vassilikos, беше заменен от регионална стратегия за изграждане на газопровод. Кипър възнамерява да продава газа от находището Афродита на Египет и да използва експортните терминали на Египет, за да достигне трети пазари. Страната разчита на приходите си от продажбите на газ, за да задвижи икономиката си, сериозно пострадала от финансовата криза.

Съседен Израел откри съществени залежи край брега си. Находищата Левиатан и Тамар, съдържащи приблизително 595 млрд. куб. м и 283 млрд. куб.м ще осигурят на страната необходимия природен газ за десетилетия напред, а също така и достъп до експортни пазари. Сключването на регионални сделки между Израел и неговите непосредствени съседки беше забавено заради вътрешни дебати и спорове между партньорите в най-големите израелски офшорни находища и Израелската комисия за защита на конкуренцията.



Кипър се надява, че бъдещите проучвателни дейности ще се окажат успешни. Междувременно, прекъснатите мирни преговори за обединение на етнически разделения остров ще се възобновят. Пробивът в офшорните дейности може да позволи напредък и при постигането на устойчиво споразумение за острова.

Газовите проучвания, обаче, възобновиха напрежението между кипърското правителство и Турция. Преговорите между двете страни бяха преустановени през октомври миналата година. Позицията на Турция беше, че газовите находища няма да облагодетелстват турските кипърци. Кипърски власти опровергаха това, като увериха, че и двете общности ще се облагодетелстват от добива на газ.

Тази година ще бъде от решаващо значение за Кипър - ускорените проучвателни дейности ще установят потенциала за добиване на природен газ.

***СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.***

## Уточнение

Авторите на настоящия информационен бюлетин финансират това начинание, водени от своята гражданска позиция за необходимостта от пълноценна и балансирана информираност на обществото по въпросите на проучването и добива на нефт и газ. Проявилите интерес да подпомогнат проучванията и информационната дейност на Центъра за изследвания на Балканския и черноморския регион могат да се обръщат за повече информация и конкретни проекти към координатора на програмата на следния адрес [cbbsinfocenter@gmail.com](mailto:cbbsinfocenter@gmail.com)

**Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този инфолетър, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на [cbbsinfocenter@gmail.com](mailto: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](mailto:alexralex@aol.com)

Васко Начев

[vasko@infonetbg.com](mailto:vasko@infonetbg.com)

Илиян Василев

[idvassilev@innoenergy.biz](mailto:idvassilev@innoenergy.biz)

Мартин Владимир

[mvladimirov@ceemarketwatch.com](mailto:mvladimirov@ceemarketwatch.com)

Руслан Стефанов

[ruslan.stefanov@online.bg](mailto:ruslan.stefanov@online.bg)

Христо Казанджиев

[h.kazandjiev@yahoo.com](mailto:h.kazandjiev@yahoo.com)