



Съдържание

1. Може ли TOTAL да бъде следващата петролна компания, която ще се насочи към офшорния вятър?
2. Държавен производител на газ е ключът към енергийна независимост
3. Външният дълг на Русия от началото на 2017 г. е нараснал с 4,5% до \$ 537,5 млрд.
4. Кръг за лицензиране за петрол в Норвегия има много кандидати за зрели райони
5. CUADRILLA се подготвя за британска фракинг операция
6. Русите компании се запасяват с рекордно количество долари
7. Анализ на MORTEN FRISCH - Цените на петрола и какво означават за LNG
8. Украйна започва да съхранява природен газ на SOCAR

Newsletter Content

1. Could Total be the next oil company to target offshore wind?
2. State gas producer is key to energy independence
3. Russia's external debt since early 2017 has risen by 4.5% to \$ 537.5 billion
4. Norway Receives More Bidders For Mature Areas Oil Licensing Round
5. CUADRILLA PREPARES FOR UK FRACKING OPERATION
6. Российские компании рекордно запаслись долларами
7. MORTEN FRISCH - OIL PRICES AND WHAT THEY MEAN FOR LNG: ANALYSIS
8. Ukraine begins to store SOCAR's gas

Може ли TOTAL да бъде следващата петролна компания, която ще се насочи към офшорния вятър?

September 2017 by David Foxwel,
owjonline.com

Patrick Pouyanné: " Total е включил изменението на климата в своята стратегия и се стреми към растеж на възобновяемата енергия".

След повторното влизане на Shell в бранша и нарастващия интерес към сектора от "старата енергия", Total може да бъде следващата петролна компания, която да прояви интерес към офшорния вятър.

През септември Total подписа споразумение с компанията EREN RE, за да "ускори растежа си в производството на електроенергия от възобновяеми източници".

Total ще придобие дял в собствеността на EREN RE от 23%, като ще участва в увеличението на капитала с 237.5 милиона евро (279.2 милиона долара). Споразумението също дава възможност на Total след пет години да поеме контрола над EREN RE.

Въпреки че Total не е обявил официално интерес към офшорния вятър,

дългогодишният опит на компанията в офшорни операции и с офшорната верига за доставки означава, че тя е в добра позиция да навлезе на пазара, особено предвид инерцията на пазара в резултат на скорошните търгове за офшорния вятър в Дания, Германия и Великобритания.

Основана през 2012 г., EREN RE разработи разнообразна база от активи, особено във вятърна, слънчева и хидро- инсталации, представляваща инсталиран общ брутен капацитет от 650 мегавата (MW) в експлоатация или в процес на изграждане. Амбицията на компанията е да се постигне глобален инсталиран капацитет над 3 GW в рамките на пет години. Увеличението на капитала, договорено с Total, ще позволи на EREN RE да покрие нуждите си от финансиране, за да ускори развитието си през следващите години.

"Total е включил предизвикателствата, свързани с изменението на климата в своята стратегия и се стреми към постоянен растеж на нисковъглеродни предприятия, особено в областта на възобновяемите енергийни източници, към растеж на възобновяемата енергия", каза председателят и главният изпълнителен директор на Total Patrick Pouyanné.

"Чрез партньорство с EREN RE ние използваме екип, който има доказан опит в производството на енергия от възобновяеми източници и инвестираме в допълнителен актив за ускоряване на печелившия растеж в този сегмент, в съответствие с нашата

амбиция да станем отговорната, водещата в енергетиката компания."

Президентът за "Газ, възобновяеми енергийни източници и енергия" в Total Philippe Sauquet заяви: "В съответствие с интегрираната стратегия на групата по отношение на веригите за нефт и природен газ, ние възстановяваме баланса, реструктурираме портфолиото си в областта на възобновяемите енергийни източници."

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

Държавен производител на газ е ключът към енергийна независимост

*By Josh Kovensky, October. 6, 2017,
kyivpost.com*

Държавената компания за добив на газ Ukgazvydobuvannya, известна просто като UGV, смята, че може да направи Украйна независима по отношение на този жизнен източник на енергия за индустрията, бизнеса и домовете.

"Украйна очевидно пропуска възможностите", каза изпълнителният директор Олег Прокоренко. "Но имаме план да направим Украйна газово независима."

Компанията очаква тази година да се обърне, като постигне през 2017 г. увеличен растеж на добива на газ, за първи път откакто Украйна постигна независимост през 1991 г.

Планът е вътрешният добив и потреблението да се срещнат рано или късно.

Въпреки това, все още има голяма пропаст: Украйна произвежда 20 милиарда кубически метра газ и само до 2020 г. се очаква потреблението да спадне до 26 милиарда кубически метра от 33 милиарда кубически метра.

Допълнителни 6 милиарда кубически метра газ се очаква да дойдат от частни производители и UkrNafta, нефтодобивната компания Naftogaz.

Амбициозният план разчита на украинците за икономия на разходите, поради високите пазарни цени на отоплението, но също и на Prokhorenko, който успешно преустройва сондажния парк на компанията и го пренасочва към хидрофракинга - новаторската технология, която започва да отключва неизползваните преди това резерви на газ в Украйна и по целия свят, като увеличава доставките на природен газ в световен мащаб.

Компанията е бенефициер на политиката на правителството, подкрепена от Международния валутен фонд, за увеличаване цените на газа за битови клиенти, което дава на компанията повече пари за инвестиране.

Хората реагираха на по-високи цени, като икономисват енергията, каза Прохоренко. При субсидирани цени за потребителите "е много трудно да се инвестира в нови активи", каза той.

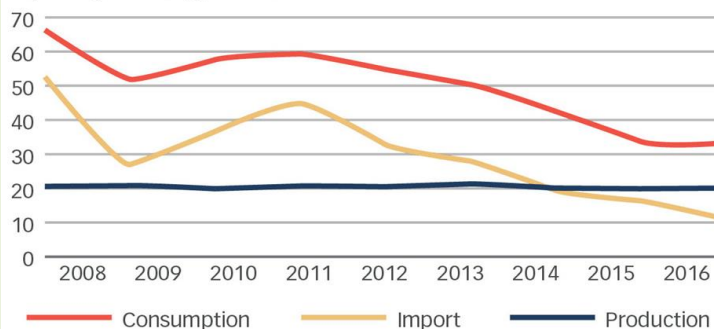
Украински газ в наследство

Украйна беше първия газов център на Съветския съюз. През 50-те години на миналия век, когато съветската икономика се стреми да се разшири след следвоенното си възстановяване, Москва се възползва от огромните запаси на газ в източните райони на Украйна. Съветски инженери, обучени в Харков, развиват полета в Полтава и в Харковска области, полето Шебелинка в Харковската област, разработвано от 1956 г. Според доклад, повече от 1 трилион кубически метра газ е добит от полето между 1956 г. и 2006 г., средно 20 милиарда кубически метра всяка година. Украйна през 2016 г. консумира 33 милиарда кубически метра.

Украинският бум спря през 70-те години, когато в Сибир бяха открити огромни запаси от газ. Тъй като руснаците се изнесоха от Украйна, добивът на газ намаля на около 20 милиарда кубически метра всяка година.

Ukraine's natural gas story

Ukraine cut its consumption of natural gas to 33.3 billion cubic meters in 2016, yet gas production has been flat since the 2000s, with production in 2016 at 20.1 billion cubic meters, requiring the nation to continue importing the energy source.



Source: State Statistics Service, Naftogaz

Инвестиране за бъдещето

Когато Prokhorenko пристигна в Ukrgazvydobuvannya, компанията се раздира от корупционни скандали.

Един от тях беше за бившия народен представител Олександр Онищенко, който избяга от страната миналата година, заради обвиненията, че е откраднал 110 милиона долара от компанията. Подобен скандал по-късно свали бившия шеф на финансовата служба Роман Насиров, който според твърденията е позволил на участниците в схемата да забавят данъчните плащания в замяна на рушвет.

Но Prokhorenko загърби миналото и съсредоточи усилията си върху обновяването на руското съветско оборудване. Той каза, че разходите за ремонт на един единствен сондажен уред са "относително ниски", вариращи от \$ 200,000 до \$ 1,5 милиона, в зависимост от "сложността на ремонта".

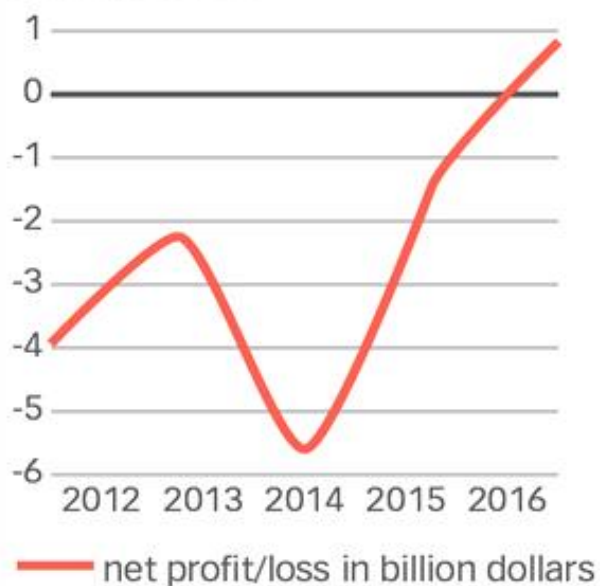
Планът е да се инвестира в хидравлично разбиване в голям мащаб.

„Тази компания има собствен хидрофракционен парк, но оборудването е остаряло“ - каза той и излязло от употреба. "За нас това беше стратегически приоритет. Ние си казахме - ако искаме бързо да увеличим добива, трябва да започнем хидрофракнинг."

Статистическите данни за UGV показват, че компанията през 2017 г. има за цел да подобри добива, отчасти и заради 100 хидравлични операции, които сега използва. Prokhorenko заяви, че е договорил договори за фиксирана цена с чуждестранни компании, за помощ в операциите по хидрофракнинга и тръбопроводите.

Naftogaz profit

State oil and gas company Naftogaz made a profit for the first time in five years, earning \$800 million (Hr 22.5 billion) in 2016.



Source: Naftogaz

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

Външният дълг на Русия от началото на 2017 г. е нараснал с 4,5% до \$ 537,5 млрд.

12.10.2017, kommersant.ru

Външният дълг на Русия към 1 октомври възлиза на \$537.5 млрд., което е с 4.5% по-високо от този в началото на годината. Това може да се види в съобщение на официалната страница на Централната банка.

"Увеличението на външните задължения на правителствените агенции с \$12.5 млрд. се дължи главно на придобиването от нерезиденти на вторичните пазари на държавни дългови инструменти в рубли. Дългът на други сектори е нараснал с \$12,9 млрд., или с 3,8%, което до голяма степен се определя от получаването на кредитни ресурси от свързани чуждестранни структури", се посочва в съобщението на регулатора.

В началото на октомври Съветът на федерацията се запозна с проектобюджета за 2018-2020 г. На заседанието финансовият министър Антон Силуанов заяви, че провежданата от Министерството на финансите фискална политика, и по-специално, предстоящото въвеждане през 2018 г. на ново фискално правило, ще позволи на Централната банка да продължи намаляването на основния лихвен процент.

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

Кръг за лицензиране за петрол в Норвегия има много кандидати за зрели райони

by Reuters | Nerijus Adomaitis, September, 2017

Осло – Ройтерс - Норвежкият лицензионен кръг за проучване за нефт и газ в развитите офшорни зони привлече оферти от 39 компании, повече спрямо получените оферти от 33 компании през миналата година, обяви Министерството на петрола и енергетиката.

Съобщението дойде дни преди парламентарните избори през септември в Норвегия, където някои опозиционни партии призоваха най-големия производител на нефт и газ в Западна Европа за намаляване на въглеродните емисии.

Когато кръгът за лицензиране на така наречените предварително определени зони (APA) бе обявен през май, дясноцентристкото правителство разшири офшорните райони, предлагани в близост до съществуващи открития, с 87 блока в Норвежко и Баренско море.

Министърът за петрола и енергетиката в Норвегия Тере Соевикнес заяви в изявление, че засиленият интерес към тазгодишния кръг за APA показва, че оптимизмът в индустрията се завръща.

"По-нататъшната изследователска дейност е от жизненоважно значение за бъдещото създаване на стойност и заетост", каза той. "Това от своя страна е важно по отношение на финансирането на социалната държава".

Кандидатите включват големи компании като Shell, ConocoPhillips, Exxon Mobil и Total, както и най-голямата нефтена и газова компания в Норвегия Statoil.

Също така в списъка са регистрираната на фондовата борса в Осло DNO, най-големият производител на петрол в района на Иракски Кюрдистан, който през май отново навлезе в норвежкия континентален шелф, след придобиването на Origo Exploration.

Правителството планира в началото на 2018 г. да предостави лицензите.

Норвежките кръгове за АРА са въведени през 2003 г., за да се насърчи проучването в близост до съществуващи открития. Петролните фирми обикновено разполагат с една до три години, за да решат дали да пробиват изследователски сондаж, в противен случай лицензът за производство става недействителен.

Норвегия има отделни лицензионни кръгове, за да разпредели площ в граничните райони.

Компаниите не плащат за площи за проучване, но бъдещите печалби от всички открития са обект на високи данъчни ставки.

ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).

CUADRILLA се подготвя за британска фракинг операция

August, 2017, naturalgasworld

Базираната в Обединеното кралство компания Cuadrilla започна да пробива пилот на брега в Северна Англия като първа стъпка към тестване за търговската дейност на добив на шистов газ в Обединеното кралство. Компанията има разрешение да пробие четири хоризонтални хидравлични сондажа, с надеждата да реализира огромни количества природен газ за продажба на зависим от вноса на газ пазар, следвайки успеха на добива на шистов газ в САЩ.

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

Русите компании се запасяват с рекордно количество долари

Нефть России», 06.10.2017

«Нефть России», Москва - Руските компании се запасяват с рекордно количество чуждестранна валута в брой. Това пише

вестник "Известия" във връзка с информация от Банката на Русия.

Посочва се, че общата сума на чуждестранната валута в брой в руските банки и други сектори към 1 юли е \$ 59,8 млрд. От тях \$ 54,5 млрд. са в "други сектори", което е рекорден показател за цялата история на наблюденията.

От Централната банка поясняват, че графата „други сектори“ включва както фирми и компании, така и покупката на валута от частни лица.

От друга страна експертите обясняват, че такова търсене на валута в брой се обяснява със страх от санкциите.

По-рано беше съобщено, че кабинетът е внесъл в Държавната Дума законопроект за заплата във валута на руснаците.

Анализ на MORTEN FRISCH - Цените на петрола и какво означават за LNG

September, 2017, naturalgasworld.com

Въпреки че пазарът на втечен природен газ става все по-гъвкав по отношение на

търговията и ценообразуването, повечето средносрочни и дългосрочни споразумения за доставка на втечен природен газ все още предвиждат ценообразуване с индексация към суров петрол; свързани главно с обявената цена на „Японски коктейл от суров петрол“ - средна цена от внесен суров петрол (JCC); цената на суровия петрол Brent смес или в някои случаи комбинация от двете.

В резултат на това, купувачите на LNG, търговците и организаторите на проекти и техните финансисти трябва да разбират и проучват пазара на суров петрол и взаимодействието между двата пазара.

От края на 2016 г. ОПЕК, водена от Саудитска Арабия и група производители извън ОПЕК, ръководени от Русия, се опитват да балансират пазара на суров петрол, за да увеличат цените. Тази статия обръща внимание върху разбирането на петролния пазар и движещите сили, които ОПЕК и новите му приятели се опитват да повлияят, ако не и да контролират.

Седмичата е дълго време за пазара на петрол. В края на юли, например, пазарът на петрол се забави в очакване на четвъртата среща на Комитета за наблюдение на ОПЕК и производители от страни не-членки на ОПЕК в Санкт Петербург. Цената на суровия петрол в САЩ, WTI, затвори на 45,78 долара / барел. До 31 юли – и без допълнително съкращаване на производството в резултат на срещата, поне частично в резултат на обявените решения и обсъждания за тънка промяна в стратегията

на Саудитска Арабия за преминаване от фокус върху производството на петрол към обемите на износ – цената на WTI се повиши до \$ 50,21/барел. В рамките на една седмица WTI е спечелил около 10% от стойността си.

Данните, показващи спад на съхранението на суров петрол и нефтопродукти в САЩ и забавяне на растежа на петролните платформи на сушата в САЩ, се добавят за покачването на цените. Търговските и спекулативните участници в пазара на петрол сякаш формираха виждането, че шистовият добив или от нефтени формирания с ниска пропускливост в САЩ - световен източник на суров петрол в световен мащаб – в бъдеще ще се забави, което ще позволи петрола и търсенето да се върнат отново в баланс. Въпреки че цената се е смекчила с няколко \$ / барел от тогава, тя изглежда ще се задържи малко под \$ 50 / барел.

Много е вероятно ОПЕК и петролните пазари изобщо да не преценят правилно, че ако цената на WTI отново достигне \$60 /барел, растежът не само в САЩ, но и канадското производство на шистов петрол бързо ще се върне с изненадваща сила. Цената изглежда се движи от следните важни фактори:

Пазарни настроения..... погрешни идеи за ежеседмичните данни на Енергийната информационна администрация (EIA) за съхранението на петрол в САЩ..... но има и редица други фактори, стари и нови, които ще предизвикат бъдещата цена на петрола и те не трябва да се пренебрегват. Това са най-

вече **движещите сили от страна на предлагането**

Но последните санкции срещу Русия, от страна на САЩ, ще засегнат руската петролна и газова индустрия. Те са насочени към проектите за нефт и природен газ в Арктика; дърбоководния добив; и шистите; и вероятно нови петролни и газови газопроводи.

Що се отнася до фактори за развитието на търсенето, те също не трябва да бъдат подценявани. Главният изпълнителен директор на Shell Бен ван Беурд може да е прав, когато заяви в телевизионно интервю, че търсенето на петрол може да достигне връх за десет години. Твърдението беше подчертано от споделеното от него решение, че следващата му кола ще бъде електрическа. Това дава нов смисъл на бившия слоган на петролната и газова голяма компания: “Go well! Go Shell!”

Предвид колко от горепосочените фактори се пренебрегват и / или се тълкуват погрешно, важно е много участници на пазара на петролната индустрия, особено онези, които имат за цел да се възползват от инвестиции в петролни финансови продукти, да проучат внимателно и да разберат основите и сценариите на пазара, на които те са, или вероятно ще работят.

В САЩ резултатите за второто тримесечие на 2017г. на Chevron Corporation и ExxonMobil, които обявиха изненадващо силни печалби за тримесечието, са ясни послания от страна на интегрираната

международна петролна индустрия в сектора E&P: новият свят с WTI, главно в диапазона от \$45- \$50 /барел, е създаден да работи за тях. И двете компании имат големи позиции и увеличават добива на петрол в басейна на Permian.

По отношение на **европейски базираните интегрирани петролни компании**: Shell, BP, ENI и Statoil съобщиха за стабилни финансови резултати и силни парични потоци, водени от добри оперативни резултати с висока производствена ефективност и продължителен дисциплиниран контрол на разходите. Това дава ясно и силно послание: Суровият петрол на цена от \$50/барел отново беше направен за работа в петролната индустрия!

Също толкова важно за нефтената индустрия, но и за LNG и енергийната индустрия като цяло, са посланията на редица **международни петролни компании**, че ниски цени на петрола те очакват и "в бъдеще", и че те вече са коригирали своите планове и стратегии, за да се справят с тази реалност. Проектите трябва да са в състояние да издържат на ниската цена на петрола и новите проекти не трябва да се развиват с убеждението, че цените на петрола ще се увеличат в бъдеще. Това е друго ясно послание.

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

Украйна започва да съхранява природен газ на SOCAR

*September 2017, By Sara Israfilbayova,
azernews.az*

Украински дъщерни дружества на френската фирма Engie и компанията SOCAR започнаха да нагнетяване на газ в подземни складови съоръжения на PJSC Ukrtransgaz.

SOCAR Ukraine Trading House /Търговска къща на SOCAR в Украйна/ започна да нагнетява природен газ в украинските подземни складови съоръжения от август, регистрирайки ги в режим "митнически склад". Това позволява съхранение на газ до три години без заплащане на данъци и мита. Engie получи газ от своите дъщерни търговски структури, а Търговската къща на SOCAR в Украйна купи газ от полската газовата компания PKN Orlen, която дебютира на украинския пазар, по информация от Trend.

Това е първият път в историята, когато европейски газ ще бъде складиран в Украйна в лицензиран митнически склад.

Преди това Украйна промени своите митнически разпоредби, за да позволи на международните компании да съхраняват свой газ в 10 големи подземни резервоара в продължение на три години. Съгласно по-ранните правила, периодът за

освобождаване от данък е бил само за първите 31 дни.

Основната дейност на компанията SOCAR Energy Ukraine, която беше открита през 2008 г., е да се подобри мрежата от бензиностанции и да организира търговията на едро с петрол и петролни продукти на територията на Украйна. Днес около 50 специалисти работят в SOCAR Energy Ukraine. SOCAR е единственият производител на петролни продукти в Азербайджан и експлоатира повече от 370 бензиностанции в Швейцария, Грузия, Румъния и Украйна. В момента компанията има 60 бензиностанции в Украйна.

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

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този бюлетин, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на cbbssinfocenter@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

idvassilev@innoenergy.biz

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:
<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>