



## Съдържание

1. ОПЕК прие да намали добива на петрол с 1.2 MMbpd, за да сложи край на свърхпредлагането
2. Газпром отговоря на ЕС по Коледа
3. Black Sea O & G подписа договор за развитие на газовото поле Midia с Xodus Group
4. Руската компания Роснефт обмисля да купи 35% дял в египетското поле Zohr на Eni
5. Русия преразглежда работата по петрола и газа в Баренцово море
6. Total управлява проект за регазификация в Кот д'Ивоар
7. BP взема под аренда в свръхгигантското газово поле Zohr на Eni
8. Saudi Aramco оглежда OMV Турция
9. Великобритания – недостатъчна енергия
10. Америка на път за рекорд на износ на шистов газ

## Newsletter Content

1. OPEC to cut production by 1.2 MMbpd in drive to end oil glut
2. Gazprom to respond to EU by Christmas
3. Black Sea O&G awards Midia Gas Development contract to Xodus Group
4. Board to consider buying 35 percent stake in Eni's project in Egypt
5. Russia to review oil, gas work in Barents Sea
6. Total to operate Ivory Coast re-gasification project
7. BP farms into Eni's supergiant Zohr gas field offshore Egypt
8. Saudi Aramco Eyeing for OMV Turkey Unit
9. UK - weak power
10. America's on Track to Export a Record Volume of Shale Gas

## ОПЕК прие да намали добива на петрол с 1.2 ММbpd, за да сложи край на свърхпредлагането

By GRANT SMITH, WAEL MAHDI, JAVIER BLAS on 11/30/2016, [worldoil.com](http://worldoil.com)

**ВИЕНА (Bloomberg)** – ОПЕК, след един твърде дълъг процес на преговори, завърши сделката за ограничаване на доставките на петрол, обърка скептиците, това е първото от осем години насам намаляване на добива в групата. Цената на суровият в Лондон нарасна с 8,8%.

ОПЕК ще намали продукцията до 32,5 ММbpd, събщи в сряда пред репортери във Виена иранският министър на петрола Bijan Namdar Zanganeh. Сделката е голям напредък и показва, че очевидно Саудитска Арабия приема, че Иран, като специален случай, все още може да повиши добива си. Организацията на страните износителки на петрол се отказа от политиката на неограничен добив, въведена през 2014 г., за да се възобнови традиционната си роля да определя цената. Промяната ще помогне за съживяване на закъсалите финанси на страните производителки на петрол и отеква в пазарите по целия свят, от канадския долар до нигерийски облигации за шистовите акции на САЩ.

"Това трябва да е предупредителен сигнал за скептиците, които говорят за смъртта на ОПЕК", каза Amrita Sen, главен петролен анализатор в Energy Aspects Ltd. "Групата иска да натисне петролните запаси надолу". След седмици на чести, напрегнати преговори, евентуалното приваждане на страните-членки на ОПЕК в съответствие с решението, насочва към възможността за увеличаване на доминацията на Иран сред топ редиците на групата. Саудитците са приели, че Иран може да увеличи добива си до около 3.8 ММbpd, според един делегат, което е победа за страната в Персийския залив, която отдавна се стреми към специално отношение от ОПЕК, тъй като се възстановява от международните санкции. Саудитска Арабия по-рано предложи за своя регионален съперник лимит за добив от 3.707 ММbpd, събщиша делегати.

Споразумението, също така призовава за намаляване с около 600 000 bopd от страни, които не са членки на ОПЕК и избути нагоре цената на сорт Брент до \$ 50,46 / барел. Цените остават на половината от тяхното ниво от средата на 2014 година.

„Цените реагират положително, но дяволът е в детайлите“, каза Carsten Fritsch, анализатор в Commerzbank AG. "Ние трябва да изчакаме страните да направят разбивка, и да видим дали решението е надеждно или не".

Саудитска Арабия ще ограничи добива си на 10.058 ММbpd, каза във Виена министърът на петрола Khalid al-Falih. Ирак, вторият най-голям производител/ добиващ петрол в ОПЕК, се съгласи да намали добива си с 209

000 bopd, според един делегат. Страната вече настоя за специално внимание, позовавайки се на спешността на офанзивата си срещу ислямската държава.

Morgan Stanley заяви в понеделник, че споразумение в ОПЕК може да повиши цените на суровия с \$ 5 или повече. Докато сделката е малко вероятно да бъде достатъчна, за да се преодолее изцяло свърхпредлагането със суров петрол. Собствените оценки на ОПЕК показват, че трябва да се добива само 31.9 MMbopd от януари до юни, за да се балансира търсенето и предлагането - това открива пътя за участие като доставчици на страни не-членки на ОПЕК.

Русия, най-големият производител извън блока, е казала, че ако ОПЕК се съгласи на квоти за отделните държави, тя е готова да участва, включително с евентуално намаляване на добива си, каза по-рано източник, запознат с руското становище. Това би означавало промяна на посоката на предишната ѝ позиция.

ОПЕК планира след няколко дни да проведе в Доха разговори с производители на петрол извън ОПЕК, информира делегат.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

## Газпром отговоря на ЕС по Коледа

*November, 2016, naturalgasworld.com*

Руският газов гигант Газпром ще изпрати своите отговорности/ ангажименти към Европейската комисия след Коледа в опит да затвори една текуща, непрекъснато анти-монополно разследване срещу него, съобщи Руската информационна агенция Sputnik..

Газпром направи подобен залог в края на октомври, след среща между заместник-главния изпълнителен директор на Газпром Александър Медведев и комисаря по конкуренцията в ЕС Margrethe Vestager.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

## Black Sea O & G подписа договор за развитие на газовото поле Midia с Xodus Group

*November, 2016, worldoil.com*

**БУКУРЕЩ** – Компанията Black Sea Oil & Gas SRL (BSOG) обяви, че е възложила на Xodus Group договор за инженеринг и проектиране (FEED) на нейни офшорни и на сушата съоръжения за развитието на газовите находища Ана и Doina в блок XV Midia Shallow, в офшора на Румъния.

Xodus Group е интегрирана компания за услуги в сектора на нефт и газ, която обхваща множество процеси, включени в комплексни проекти на сушата и подводни такива, изграждане на тръбопроводи, осигуряване на безопасна работа, оценка на риск, опазване на околната среда и търговски съвети.

Mark Veacom, главен изпълнителен директор на BSOG коментира: "С този договор правим важна стъпка напред в развитието на газовите полета в офшора на Румъния в Черно море с очакванията, че през 2017 г. ще достигнем до крайното решение за инвестиции. Ние с нетърпение очакваме отново да работим с Exodus Group".

Офшорните и оншорните услуги по договора за инженеринг и проектиране /FEED/, които се предоставят от Exodus включват инженеринг и проектиране за развитието на газовото поле Мидия, което се състои от: платформа за главната сонда на Ана (дълбочина на водата 69,5 м), да се добива и укрепва подводния добив в Doina; 18-км тръбопровод от подводния сондаж в Doina до платформата на главната сонда в Ана и офшорен тръбопровод за пренос от платформата на главната сонда в Ана – 121 км; газопровод на сушата – 5 км, до съоръжението за обработване на газа и също пречиствателна газостанция.

Главният изпълнителен директор на Exodus Group Wim van der Zande каза: "Развитието на блок XV Midia Shallow е от стратегическо значение за добива на газ в региона и ние сме доволни от това, че продължаваме да подкрепяме Black Sea Oil & Gas в плановите

им за развитие на находищата Ана и Doina. Exodus Group продължава да трупа опит в работата в Черно море и новия договор ни позволява, възползвайки се от нашата глобална експертиза, да доставяме напълно интегрирани инженерни проекти".

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

**ОЩЕ ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)**

## **Руската компания Роснефт обмисля да купи 35% дял в египетското поле Zohr на Eni**

*December, 6, 2016, [energyegypt.net](http://energyegypt.net), source Reuters*

Руската петролна фирма Роснефт заяви, че се интересува от офшорна концесия в Египет. В отделно изявление Роснефт каза, че нейният Борд на управление планира на 7 декември да обсъди закупуване на дял в размер до 35% в офшорната концесия Shorouk на Египет.

Стойността на интереса не се разкрива и италианската Eni, която контролира концесията, отказа коментар.

Миналия месец, Eni се съгласи да продаде 10-процента от своя дял в концесията на BP

за \$ 375 милиона и да възстанови на про-квота минали разходи, които до този момент са в размер на около \$ 150 млн.

BP притежава 19,75% от акциите на Роснефт. "Сделката на BP е прокси, оценявайки цялата област на \$ 5,25 милиарда," каза Jason Kenney, петролен анализатор в Santander.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).*

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

## Русия преразглежда работата по петрола и газа в Баренцово море

*By Daniel J. Graeber, November, 2016, [upi.com](#)*

*Морските граници в Баренцово море - фокусна точка на споровете от времето на съветската епоха.*

**Москва (UPI)** - Шест години след решаването на граничните спорове в Баренцово море, руски министър съобщи за насрочена среща в Осло, за да се обсъди с Норвегия работата в сферата на нефта и газа.

През септември 2010г. договор сложи край на почти четири десетилетия гранични спорове между Русия и Норвегия в Баренцово море. Площта на спора включва около 12 на сто от общи морски площи в

Баренцово море, район богат на нефт и природен газ.

Руският министър за природните ресурси Sergei Donskoy каза за руската информационна агенция ТАСС, че той ще посети Норвегия по-късно, през декември, за да обсъдят потенциалното двустранно сътрудничество в трансграничните нефтени и газови находища.

"Работата на Русия и Норвегия в Баренцово море, в така наречената бивша спорна площ, е от взаимен стратегически интерес", каза той.

Donskoy каза, че двете страни ще преразгледат възможностите за двустранно икономическо сътрудничество и за съвместни потенциални сеизмични изследвания наред с общите граници, за да получат по-голяма яснота и разбиране за потенциала на запасите.

Посещението на Donskoy ще се реализира по-малко от седмица, след като шведската енергийна компания Lundin Petroleum заяви, че е направила откритие на нефт и газ в пограничен район в близост до съществуващо поле в Баренцово море. Намира се на около 37 мили от новооткрития участък Alta, за което норвежкото правителство потвърди, че откритието може да съдържа между 18 милиона и 44 милиона барела от възстановим петрол и между 35 и 70 милиарда кубически фута възстановим газ.

Норвегия е сред водещите износители на нефт и природен газ за европейската

икономика, която иска да намали зависимостта си от руския природен газ.

Правителството на Норвегия остава оптимистично към перспективите за нефтена и газова активност, въпреки спада за пазара. Осло изчислява, че има около 18 милиарда барела нефтен еквивалент, който все още предстои да бъде открит в норвежки води. Половината от който е в Баренцово море, заедно с останалите, разпределени в Северно и в Норвежко море.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## Total управлява проект за регазификация в Кот д'Ивоар

*November, 2016, worldoil.com*

**ПАРИЖ** – Консорциум CI-GNL (LNG в Бряг на слоновата кост), начело, с водеща компания – Total, е носител на правата за изграждане и експлоатация на терминал за регазификация на LNG в Кот д'Ивоар, с капацитет от 3 mtpa.

Решението е било последвано от подписването в Абиджан от акционерите на споразумение между Total, която ще управлява проекта, с дял от 34%, PetroCI (11%), CI Energies (5%), SOCAR (26%), Shell (13%), Golar (6%) и Endeavor Energy (5%).

Total ще използва терминала за доставка на обеми от втечен природен газ от

глобалното си портфолио, пропорционално на неговото дялово участие в проекта. Проектът за терминал за регазификация се очаква да влезе в експлоатация до средата на 2018г.

"Този проект илюстрира Стратегията на Total за разработване на нови газови пазари чрез улесняване на достъпа до LNG за бързо растящите икономики. Работим в тясно сътрудничество с нашите партньори, което ни позволи да се събере и да се обочи предложение за комбиниране на доставките на LNG и за значението на инфраструктурата - чрез плаващо съхранение и съоръжение за регазификация", каза Philippe Sauquet - президент за газ, възобновяеми източници и енергия в Total.

Проектът включва изграждането на терминал с плаващо съоръжение за съхранение и за регазификация (FSRU) в Vridi, в района Абиджан, и тръбопровод, свързващ FSRU до съществуващите и планираните електроцентрали в Абиджан, както и на регионалните пазари, свързани в Кот д'Ивоар в мрежа. Това ще даде възможност на Кот д'Ивоар да се превърне в първия регионален център за внос на LNG в Западна Африка, и да отговори както на регионалното, така и на вътрешното търсене.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК](#).

## BP взема под аренда в свръхгигантското газово поле Zohr на Eni

November, 2016, [worldoil.com](http://worldoil.com)

**ЛОНДОН** – British Petroleum /BP се съгласи да закупи от Eni 10% от офшорната концесия Shorouk на Египет, която съдържа свръхгигантското газово поле Zohr, за \$ 375 милиона. След приключване на договора, Eni ще възстанови на BP дял от разходите му. Като част от споразумението, BP също има опция, преди края на 2017 г. да купи още 5% от концесията при същите условия.

Bob Dudley, главен изпълнителен директор на BP каза: "BP е в Египет повече от 50 години, а ние продължаваме да виждаме възможности за по-нататъшно развитие на нашите екстензивни, разширяващи се дейности тук. За управление на нашия проект ние планираме първа фаза за главната ни разработка West Nile Delta, където по график добивът следва да започне през следващата година, както и ускорено развитие на газовото находище Atoll, което се очаква да влезе в експлоатация през 2018 г".

Смятано за най-голямото газово откритие, направено в Средиземноморието, Eni изчислява общите газови ресурси на място в Zohr приблизително на 30 Tcf. Първата фаза на развитие на Zohr сега се ускорява, с очакван първи газ добив в края на 2017г.

Компанията Eni е оператор и в момента има 100% участие в концесията Shorouk.

Покупката на BP от 10% се очаква да приключи през второто тримесечие на 2017г.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).*

## Saudi Aramco оглежда OMV Турция

By *Marshia Garcia*, November, 2016, [latinpost.com](http://latinpost.com)

Турски търговец на гориво на дребно е признал, че той е собственик на OMV AG. Компанията OMV AG обикновено се отбелязва сред най-големите компании за газ и петрол в Централна Европа. Три лица, запознати с въпроса, разкриват, че OMV AG е с таен собственик турски търговец на гориво на дребно, който е участвал в последното наддаване.

Най-големият световен износител на суров петрол, Saudi Arabian Oil Co. /*Националната нефтена и газова компания на Саудитска Арабия, базирана в Dhahran*/ е един от кандидатите за втория кръг на търга в Турция за търговия с гориво на дребно. От друга страна, HSBC Holdings Plc препоръча саудитската компанията като фирма с потенциал да придобие базираната в Истанбул OMV Petrol Ofisi AS, която е най-големият продавач на петролни продукти в Турция, каза Ройтерс.

Източници, помолили да останат анонимни заявиха, че държавната петролна компания на Азербайджан Socar е наддавала на

прекалено висока цена. Opet Petrolculuk As, съвместно предприятие на Koc Holding и на турското семейството на Ozturk също са участвали. От сделки в периода от 2010 г. до 2016 г. са реализирани повече от 2,5 милиарда щатски долара, които са изразходвани когато OMV е купил Petrol Ofisi от Dogan Sirketler Grubu Holding AS.

Robert Lechner, говорител на OMV каза, че процесът на продажбите продължава. Lechner отказа да коментира по-нататък. Двете фирми, Koc Holding и HSBC също отказаха коментар. От друга страна, по това време представители на Aramco не бяха открити за коментар. Говорителката на Socar за Турция не успя веднага да върне обаждането с искането за коментар, потвърди Bloomberg.

В същото време, Aramco се оглежда за други възможности в Турция. Компанията подписа миналия месец меморандум за споразумение с 18 турски фирми. Amin Nasser, главен изпълнителен директор на Aramco заяви, че на 11 октомври OMV е оповестила предварително, че цялият бизнес на Petrol Ofisi е отчел стойност от 1,6 милиарда евро. Въпреки това, според проучване на Bloomberg, продажбата може да донесе 1,3 милиарда или по-малко.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

## Великобритания – недостатъчна енергия

*Helen Robertson, November 2016, [petroleum-economist.com](http://petroleum-economist.com)*

Затварянето на въглищните централи затяга предлагането на електричество във Великобритания и правителството, изглежда, няма план как да се справи.

Великобритания е изправена пред задаваща се криза в енергийния сектор, капацитетът скърца. Търсенето не е проблем: то е доста стабилно. Доставка е друг въпрос: изчезва капацитетът за производство, няма яснота с какво се планира замяната.

National Grid - операторът на газопреносната система на страната, смята, че консумацията във Великобритания до 2030 г. ще остане около 61 гигавата годишно. Тя дори може да падне, в зависимост от това, дали алтернативните евтини електроцентрали са предпочитани като екологично чисти и природосъобразни.

Но политиките за ограничаване на въглеродните емисии на правителството и в целия ЕС, и последвалия натиск, доведоха до закриване на замърсяващите въглищни централи, както и на неефективните и остарели газови съоръжения. До 2025 г. въглищата ще бъдат изхвърлени; и ядрената мощност ще се търси много.

Консултнатската компания Wood Mackenzie изчислява общия инсталиран въглищен капацитет на Великобритания (включително съоръженията, които националната мрежа сега държи в резерв, като Eggborough) в края на 2014 г. на 19.4 гигавата/ GW. До края на 2016 г. той ще падне до 12.3 GW. През същия



период газовият капацитет ще падне от 36.3GW да 31.6GW.

Тази година една газова електроцентрала вече е изключена – инсталацията Carrington от 0.88GW в Манчестър, но това е само искрица в сравнение с пожара на капацитета, който да се изгаси.

Енергия от офшорен /извън суцата/-вятър ще допълва част от изоставането в капацитета, но липсата на съоръжения за съхранение на възобновяема енергия означава този периодичен източник на енергия да не бъде в състояние да запълни празнината.

## Несигурност

Правителството на Великобритания, по-рано тази година, най-накрая, одобри ядрената електроцентрала Hinkley Point C, която ще се намира в югозападната част на Англия. Съоръжението ще доставя около 7% от енергията на Великобритания, но не до завършването ѝ, някъде след началото на 2025г.

Гласуването на Brexit също размъти водите, оставяйки на инвеститорите неясноти по отношение на бъдещата политика. Единственото сигурно е, че е започнал период на политическа, регулаторна и търговска несигурност.

"Всички тези неща добавите към една картина, която не е много ясна", каза г-жа Jenifer Baxter, шеф на енергетиката и околната среда в Асоциацията на машинните инженери. Правителството на новия премиер Тереза Мей не е имало време да

говори за индустрията и да се опита да разбере къде са проблемите, добавя тя. "National Grid работи по начини да управлява процеса, но все още, наистина, не е ясно как те ще го направят".

Загубата на мощности за производство на енергия във Великобритания води до по-строги граници на количеството на свободния капацитет на разположение за генериране, което предизвиква цените да растат, тъй като търговците внасят енергия от континента.

В средата на септември предварително определените цени на доставка на базисна енергия в Обединеното кралство за зимата 2016-17 г. скочиха до рекордните £ 160 (\$ 198.95) за мегават час (MWh), или три и половина пъти от тяхното средно ниво през 2016 г., в съответствие с отчитаните цени от агенция ICIS.

Купуването на повече електроенергия от континентална Европа чрез интерконектори е една опция. Но доставчици като Франция и Холандия ще дадат приоритет на вътрешното търсене, пред износа, каза Peter Osbaldstone, директор на изследователски екип в Wood Mackenzie за Европа, Близкия Изток и Африка. "Франция е един от нашите най-големи доставчици, но тя не разполага с много гъвкав капацитет, така че не може да се разчита", каза Osbaldstone.

Wood Mackenzie очаква новопостроени газови станции да бъдат основна част от отговора на пазара за по-строги граници и прогнозира 12GW нови мощности да бъдат

добавени през следващото десетилетие, достигайки общо около 40GW.

Но това зависи отчасти от развитието на пазара на капацитет във Великобритания, механизъм, който дава възможност на правителството да купува чрез търг енергиен капацитет, което ще се наложи по-късно. Яснота в политиката на правителството също ще помогне.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## Америка на път за рекорд на износ на шистов газ

By Jim Polson, November, 2016, [bloomberg.com](http://bloomberg.com)

- ✓ Девет танкери за втечен природен газ са напуснали или са настроени да напуснат САЩ този месец
- ✓ Шистовият бум доведе US-близо до енергийна независимост.

САЩ са настроени да изнасят рекорден брой товари на шистов газ през този месец.

Девет танкери за втечен природен газ са напуснали или са планирани да напуснат терминала Sabine Pass на Cheniere Energy Inc. през ноември, най-много от който и да е месец, от началото на износа, започнал през

февруари, сочат данните от корабите за проследяване, събрани от Bloomberg и Genscape Inc.

### U.S Shale Gas Exports by Sea Poised for Record

Nine LNG ships scheduled to depart Sabine Pass in November

■ Scheduled Departures



Source: Ship-tracking data compiled by Bloomberg and Genscape Inc.  
Note: November includes estimated shipments

Bloomberg

Износът следва масивния шистовия бум в САЩ, който отприщи порой от доставки на газ от Marcellus и Utica в източната част на Eagle Ford в Тексас. Страната е на път да се превърне в нетен износител на природен газ през следващата година, което е рязък обрат от само преди десетилетие, когато тя е изправена пред недостиг.

Комплексът Sabine Pass в Луизиана е изнесъл 40 товари, което е общо около 6,5 милиона кубически метра втечен природен газ от февруари насам, събщи Zach Allen, президент на Pan Eurasian Enterprises.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ [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](mailto:cbbsinfocenter@gmail.com)

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

### Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

[alexalex@aol.com](mailto:alexalex@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)