



Съдържание

1. Тенденции на газовия пазар в ЕС, от който можем да се възползваме
2. Съвета на ЕС се съгласи за 40% праг на газови договори
3. Украйна е готова да възобнови покупките на природен газ от Русия
4. Правилата на играта с транзитните газопроводи в Полша
5. Криза на свръхпроизводство на LNG: През 2018 предлагането ще надвиши търсенето с 15%
6. Поява на независими вериги бензиностанции в Румъния
7. За първи път Украйна внася втечен газ от Азербайджан
8. Нивата на финансовите резултати намаляват: в Средиземно море, Мексикански залив и други
9. Продажбата на гръцката DESFA се срива
10. Cheniere изпраща първите доставки за втечен природен газ в Азия в края на годината
11. Енергийният сектор продължава да губи работни места, но оптимизмът се покачва

Newsletter Content

1. EU's gas market trends which we can benefit from
2. EU COUNCIL AGREES 40% GAS CONTRACTS THRESHOLD
3. Ukraine prepared to resume natural gas purchases from Russia
4. Правила на играта с транзитными газопроводами в Польше
5. Кризис перепроизводства СПГ: к 2018 г. предложение превысит спрос на 15%
6. Independent gas station chain launches in Romania
7. First time Ukraine imports liquefied gas from Azerbaijan
8. Breakeven Rundown: Mediterranean, GoM Gas Outshine Others
9. GREEK DESFA SALE COLLAPSES
10. Cheniere to send first LNG supplies to Asia as soon as next month: official
11. Energy job losses continue but optimism rises, report finds

Тенденции на газовия пазар в ЕС, от който можем да се възползваме

Това е юбилеен брой на нюзлетъра, който издаваме от четири години.

Използвам повода да Ви отправя най-искрени пожелания за Щастливо Рождество Христово!

За това да започнем с благодарности към нашите автори, редактори, преводачи и т.н. борд на мъдреците - колеги, които пишат, предлагат статии и правят коментари.

За този период нюзлетъра спечели своята аудитория сред хората, които търсят зад новините да разгадаят намерения, стратегии, контекст. Свикнали сме да вярваме на хората, които ни поднасят новини от екрана, от печатната страница или екрана. А не трябва. Защото стават все повече източниците, които вместо да информират манипулират. Но това не е най-страшното.

Най-страшното е, че дори професионалните сайтове престанаха да изследват в дълбочина процесите и явленията. Ако това е вярно за развити пазара и икономики, два пъти по-вярно е за България, която на практика зарязва на произвола своя сектор проучване и добив на нефт и газ. Или по-скоро отдаде го "на ишлеме" на руските компании, които на

практика обезпечават сто процента от вноса на суров нефт и природен газ.

Да, това е истината през 2016 година. Но това е по-малката беда.

По-голямата е, че като оставихме проучването и добива на нефт и газ на капризите на вноса, на практика заличихме цял род професии, технологични знания и квалификации, които вървят ръка за ръка с този сектор. Малцината сондажни инженери, геофизици, геолози - които работят в сектора и които завършват у нас - нямат друга опция, освен да потърсят препитания или в друга професия, или извън страната.

И в днешния брой ще видите изключително полезни неща, които други рядко казват. Не, че не искат или не могат - просто всички издания, за да имат рейтинг трябва да бъдат задължително пъстри. А ние не намираме това за достойнство..

За това си оставаме нюзлетър от малцинство за малцинство.

Какво има в този брой полезно, от което можем да извлечем поука или изгода?

Първо, поляците предлагат начин за меко излизане от тежка зависимост от Газпром, като слагат таргети - цели за постепенна диверсификация на доставките, която да не разстрои вътрешния пазар. Вододелната година е 2023 година - това е годината, в която както и при нас, изтичат договорите за доставка с Газпром. До тогава процентът на задължително изкупуване извън Газпром е 30%. След тази година ще бъде 67%. Бъдете сигурни, че тези цели стриктно покриват зоните на риск по текущите договори - задължителните клаузи "вземи или плати".

Друга "писта" по която можем да организираме контролирана и безрискова /от Газпром/ диверсфикация е, като се възползваме от цитираната промяна в регулаторната рамка, която ни дава възможност да търсим мнението на ЕК по дългосрочните договори, които имаме с Газпром.

От една страна по новата договореност, която постигнаха министрите миналата седмица, ще трябва да обменяме информация - това е евфимизъм за съгласуване с ЕК - при договори за доставка, които осигуряват 40+% от годишното потребление на газ - т.е. ние попадаме в тази хипотеза. А компетентният орган е КВЕР, който трябва да знае цената, на която се купува газ от Газпром или от други доставчици, тъй като това е органът, който одобрява и крайните цени за клиентите на "обществените доставчици.

Възможностите са огромни, особено в такъв преломен момент за пазара на нефт и газ.

Остава да ги разгдаем и усвоим.

Бъдете щастливи, здрави и оптимисти. Не е трудно, ако четете нюзлетъра!

*Ваш
Илиян Василев*

Съвета на ЕС се съгласи за 40% праг на газови договори

December 06th, 2016, naturalgasworld

Енергийните министри на ЕС на среща в началото на декември в Брюксел обсъдиха предложение за регламент за гарантиране сигурността на доставките на газ в ЕС – който ще замени този от 2010 г. - и се съгласиха на компромис за: обмен на информация за газови договори, регионалното сътрудничество, и солидарност.

Те се съгласиха на: дългосрочните договори за газ, осигуряващи 40% или повече от годишното потребление на газ в някоя държава-членка да бъдат съобщавани на компетентния орган.

Вместо исканото от Брюксел право да одобряват предварително договорите, министрите решиха да дадат това право на националните регулатори. Те ще са тези, които ще могат да четат проектите преди те да бъдат подписани и само, ако те имат съмнения по постигнатите условия, ще търсят съвет от Европейската комисия.

Националните регулатори и Европейската комисия също така ще бъдат в състояние да изискват съответна информация, с изключение на цената, по отношение на други договори за газ, дори ако те не отговарят на прага от 40%. Министрите се договориха също така, че всеки обмен на информация по тези договори не трябва да

става прекалено бюрократичен и да се запази поверителността на чувствителната търговска информация.

Прагът от 40% ще засегне предимно източноевропейските страни, където руският гигант Газпром остава доминиращ доставчик.

Енергийните министри се разбраха държавите от ЕС да бъдат групирани според това откъде идва най-големият за тях риск от спиране на газовите доставки: Русия, Северно море, Северна Африка или станциите за втечен газ. Под внимание ще бъде взето и какви връзки има помежду им, така че да се направят спешни коридори за доставки при прекъсване на редовното подаване на газ.

Тези държави ще бъдат разпределени и ще си помагат в случай на криза, включително като си подават газ, за да не се повтори зимата на 2009 г., когато българите и словациите мръзнаха няколко дни, защото Русия затвори кранчето към Украйна, а те нямаха алтернативни трасета.

Енергийният министър на Словакия Peter Ziga, който председателстваше срещата на Съвета на министрите заяви, че е "доволен, че се очертаха ясни решения" по обсъжданите теми, включително и за регионалното сътрудничество и солидарност - които в официално съобщение на Съвета ще бъдат дефинирани.

Предстои страните членки и Европейския парламент да договорят детайлите по новите условия за повишаване на

сигурността на газовите доставки преди те да влязат в сила вероятно от следващия сезон.

Министрите отделно имаха първото си обсъждане на новия пакет на ЕК за чиста енергия от миналата седмица, който има за цел ЕС до 2030 г. да преведе климатичните цели в действие. Също така, те обсъдиха външните отношения в областта на енергетиката, в светлината на последните събития, не на последно място на изборите в САЩ, като подчертаха необходимостта, ЕС да говори в един глас, тъй като има Споразумение от Париж. По отношение на проекта Nord Stream 2, министрите постигнаха съгласие, да се изчака за правна оценка от ЕК, и също така подчертаха необходимостта от стабилизиране на отношенията между Русия и Украйна.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Украйна е готова да възобнови покупките на природен газ от Русия

November, 2016, kallanishenergy.com

Държавната енергийна компания на Украйна, Нафтогаз, заяви в края на ноември, че е готова да възобнови покупките на

природен газ от Русия, научи Kallanish Energy.

Изявлението беше публикувано няколко часа след като руският енергиен министър и Европейският комисар по въпросите на енергетиката Maroš Šefčovič се срещнаха в Москва за разговори. В него се казва, че представители на ЕС, Русия и Украйна може да се съберат следващия месец, за да обсъдят доставките на газ за Украйна, събщи Асошиейтед прес.

Нафтогаз преди една година спря купуването на газ от Русия, след като използва заем от ЕК от \$ 500 милиона за покупка на газови доставки.

Украйна оттогава разчита на така наречената обратна доставка на газ, купуван от европейските страни, които те са получили от Русия.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Правилата на играта с транзитните газопроводи в Полша

«Нефть России», November, 2016

Москва: Полското правителство, което през лятото вече създаде проблеми на проекта Nord Stream 2, се впусна в нова сложна игра.

Тя може да помогне на Варшава да получи максимум дивиденди от трудната ситуация, в която се намира "Газпром" от гледна точка обезпечаване на транзита на газ за Европа. В края на м. ноември енергийното министерство на Полша публикува проект на решение на правителството, с което да се въведат ограничения за внос от един източник. До 2023 г. максималният обем на такива покупки не трябва да превишава 70% от вноса, а след а след 2023 г. – 33%. Защото сега "Газпром" осигурява повече от 80% от вноса на газ в Полша, думата е за намаляване на неговия дял: договърът за доставка на руски газ изтича точно през 2022 г. Трябва да се отбележи, че за другите два източника за внос - терминала за втечен природен газ в Швиноуйшче и виртуалния обратен газов поток /реверс от Германия - новият регламент не се прилага.

Сякаш няма нищо ново, отново Източна Европа търси енергийна независимост. Но когато погледнем по-дълбоко, ситуацията изглежда интересно. Единственият реалистичен начин за намаляване дела на преките покупки от "Газпром" до 33% е увеличение на виртуалния реверс от Германия през газопровода Ямал - Европа. В този случай газовите потоци физически не се променят, просто полските потребители купуват руски газ от немските фирми и го вземат директно от транзитната тръба. Поляците застрелват с един куршум три заека: намаляват пряката зависимост от "Газпром", намаляват своите разходи (в Германия цената на руския газ е по-ниска) и обезпечават натоварване на газопровода Ямал - Европа, получавайки транзитни плащания.

Но има и проблеми. Договорът за транзит на руски газ през газопровода Ямал - Европа изтича през 2020г. "Газпром" винаги е разглеждал този маршрут като икономически най-ефективен, но несговорчивостта на Варшава може да принуди монополистът да заеме твърда позиция в преговорите (ако по това време ще има алтернатива под формата на газопровода Nord Stream 2). Ако транзитът през газопровода Ямал - Европа ще бъде значително намален в полза на Nord Stream 2, възможните обеми на виртуална обратна връзка също ще са намалени. Така, това превръща позицията на Варшава по отношение на проекта Nord Stream 2 ясно непримирима. Но парадоксът е, че от друга страна, Полша се интересува от този проект. В крайна сметка, ако "Газпром", след 2022 г. откаже да доставя газ за страната чрез директен договор, германските потребители няма да могат да задоволят Полша чрез реверс с необходимите й 7-10 милиарда кубически метра газ, защото самите те ще се нуждаят от този газ.

В същото време, ситуацията е такава, че Варшава се опитва да укрепи своята позиция в преговорите преди обсъждането на договорите за транзит и закупуване на газ с "Газпром", където въпросът за Nord Stream 2 може да е в центъра на този дебат.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ ТУК.**

Криза на свръхпроизводство на LNG: През 2018 предлагането ще надвиши търсенето с 15%

«Нефть России», November, 2016

«Нефть России, Москва: Компанията Boston Consulting Group е разработила няколко варианта на сценарии за съвпадение на предлагането и търсенето на втечен природен газ до 2018 г. и до 2025 г. Осем от девет варианта предвиждат до 2018 г. съществен превес на предлагането над търсенето. Съгласно основния сценарий, излишъкът представлява 61 млрд куб. метра на година, или приблизително 10 млрд куб. метра на година повече, отколкото общото търсене на втечен природен газ през 2015 г. в Европа. Този обем превишава очакваното през 2018 г. търсене с 15%. Въпреки това, според прогнозата на Boston Consulting Group, до 2025 г. балансът на търсенето и предлагането отново ще бъде възстановен.

За да се преодолее сложността на настоящия период и да има успех в дългосрочна перспектива, добиващите трябва значително да намалят разходите за нови проекти, свързани с производството на втечен природен газ.

ПРОУЧВАНЕТО НА BOSTON CONSULTING GROUP

„ПРОИЗВОДИТЕЛИТЕ НА ВТЕЧЕН ПРИРОДЕН ГАЗ СА ИЗПРАВЕНИ ПРЕД КРИЗА НА СВЪРХПРОИЗВОДСТВОТО“
МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Поява на независими вериги бензиностанции в Румъния

November, 2016, [romania-insider.com](#)

Rottco Synergy е нова верига от бензиностанции, която е била създадена в Румъния чрез принадлежността на няколко отделни търговци на горива на дребно, според Rottco Consult, дистрибутор на петролни продукти, управлявани от Paul Pop, бивш директор в рамките на петрола групи Rompetrol и Лукойл.

Първите 30 газови съоръжения за пълнене/помпи ще бъдат монтирани в началото на декември в станции на независимите оператори, и още 30 станции ще бъдат оборудвани до края на годината, или през януари 2017г.

Rottco Synergy също пусна карта на мрежата от бензиностанции за улеснение на автомобилистите. Rottco Synergy е първата румънска независима компания, която предлага такива услуги в сътрудничество с частни бензиностанции, според съобщение за пресата.

[СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ ТУК.](#)

За първи път Украйна внася втечен газ от Азербайджан

1 December 2016, en.trend.az

Украйна е внесла 740 тона пропан-бутанова смес (LPG) от Азербайджан в края на ноември, според консултантската компания UPECO.

Компанията заяви, че Украйна не е получавала досега втечен газ от Азербайджан.

"Вносителите са украинската компания Nadezhda и SOCAR Energy Ukraine (дъщерно дружество на държавната петролна компания SOCAR), които са сключили договори за LPG съответно за 530 тона и за 210 тона. Петролната рафинерия в Баку Heydar Aliyev е производителят на LPG", се казва в съобщението на UPECO.

Товарите с LPG са внесени в Украйна по жп път от газовия терминал City, който се намира в Галац – зоната за свободна търговия в Румъния, информира UPECO. Сместа за пропан-бутан е доставена на терминала в Румъния с танкер от пристанище Батуми, Грузия.

От компанията заявиха, че вносът на втечен нефтен газ /LPG/ от Азербайджан до Украйна е фрагментарен, като терминалът в Галац получава втечен газ от различни източници, включително Русия, Казахстан, както и от страни от районите на Черно и Средиземно море.

[СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ ТУК.](#)

Нивата на финансовите резултати намаляват: в Средиземно море, Мексикански залив и други

Velda Addison Senior Editor, November, 2016, epmag.com

Доклад показва, изравнени цени за развитието на находища на природен газ в Средиземно море и в Мексиканския залив, САЩ, които са сред най-ниските в света. Докладът е на Stratas Advisors и е разпространен в края на ноември.

Когато става въпрос за праговете на цени за проекти за газово развитие, насочени към свръхдълбоки води в Средиземно море и към дълбоки води в Мексиканския залив в САЩ, са трудно разбираеми.

Този извод се основава на изследване, проведено от Stratas Advisors, които са

изучавали икономически в световен мащаб около 150 активи в сектора на природния газ.

Водени от ниската цена за развитието на газовото находище Leviathan с високопродуктивните офшорни сондажи на Израел, нивото на цената на ултра-дълбочинното развитие е само около \$ 1,5 / Mscf [хиляда кубически фута], много по-ниско е, отколкото тези в плитките води и дълбочинните развития в Египет и Либия, където нивата са около \$ 4,4 / Mscf и \$ 3,8 / Mscf", каза изследователската и консултантска компания Stratias Advisors в доклада. "Ниската цена на гигантското газово находище Zohr, в офшора на Египет, задвижва средната цена надолу в сегмента на дълбочинните открития".

Акцентите от доклада са намаляващите финансови резултати за проекти за природен газ, които са претеглени от оценка на 2P /вероятни резерви на основата на еквивалентен барел петрол, бяха оповестени в края на ноември.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Продажбата на гръцката DESFA се срина

December 01st, 2016, naturalgasworld

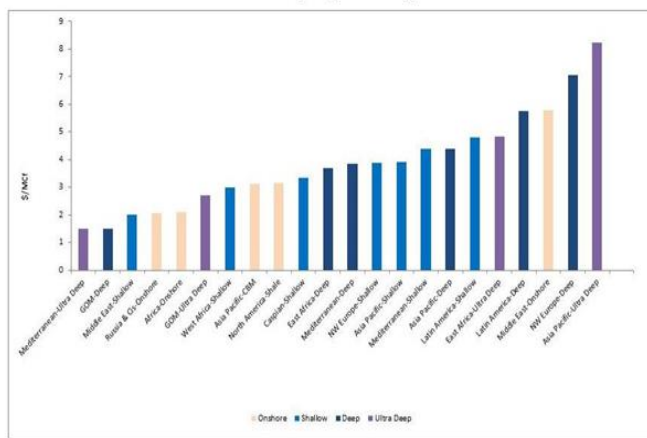
Тригодишния опит на Гърция да продаде своя оператор на газопреносната система Desfa се срина, след като правителството и потенциалните купувачи - азербайджанската SOCAR и Италианската SNAM - не успяха да постигнат споразумение.

"През последните месеци правителството имаше непрекъснати дискусии с Socar и SNAM за продажбата на 66% от Desfa. Климатът на тези дискусии беше конструктивен. Въпреки това, предложението, внесено от кандидат-купувачите за намаляване на цената е юридически невъзможно и би анулирало търга", се казва в изявление от 30 ноември на енергийното министерство.

Правителството също направи предложения, които купувачите не приемат и като резултат, преговорите са неуспешни, съобщи министерството.

Socar през септември и октомври направи две последователни едномесечни удължавания на писмото за гарнция, в опит да се финализира сделката по продажбата,

Breakeven Price by Region and Type



коментираха източници от компанията пред Naturalgasworld.

Socar, която продължава да бъде интегриран газов доставчик, се очертава като спечелилия участник, който през 2013 г. предлага € 400 млн за 66% дял в DESFA. Европейската комисия в крайна сметка се намеси зарад опасения за конкуренцията и принуден Socar да се предадат най-малко 17% на сертифициран европейски оператор, което предизвика влизаненето на SNAM в сделката.

Ще трябва да стартира нов търг, като продажбата на DESFA е изискване от спасителния план на международните кредитори. Очаква се правителството да задържи 51% от DESFA, които ще останат за държавата и да предложи останалите 49% на стратегически инвеститор чрез борсата, подобно на модела на продажбата на IPTO /това е гръцкият оператор на електрическата мрежа, разделен от неговото дружество майка PPC, енергийна компания на страната, продаващ се пропорционално на инвеститори от частния сектор от октомври на борсата/, според гръцкото правителство

"Socar е уверен, че съгласно писмото за гаранция за € 40 млн, същата ще бъде възстановена, тъй като ние не сме се отклонявали от регламентирания ред на търга", казаха източниците.

Компанията възнамерява да подадете оферта за Desfa, според източниците, като "цената в офертата ще бъде определено по-ниска".

Новият международен търг ще отнеме най-малко една година. Експертите смятат, че цената, която се предлага от участниците в търга ще бъде пропорционално по-ниска от оферта от 2013 г. от € 400 млн за 66% дял в DESFA на Socar. Картината, обаче, ще бъде по-ясна след новата оценка на DESFA преди започването на друг търг, заявиха източниците, помолили за останат анонимни.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Cheniere изпраща първите доставки за втечен природен газ в Азия в края на годината

By Aaron Sheldrick, November, 2016, reuters

Базираната в Хюстън Cheniere Energy Inc се подготвя да изпрати първите си доставки на втечен природен газ (LNG), от своя терминал за износ Sabine Pass от американското крайрежие към азиатски клиенти, тъй като покачването на цените в региона са направили такива превози изгодни, каза служител от фирмата ред Ройтерс.

Плановете сигнализируют как шистовата революция в САЩ оказва влияние по целия свят и предлага на регионалните пазари доставки, коренно различни по ценообразуване. Азиатските спот цени за

преохладен втечен природен газ са доста ниски в сравнение с 2014 г. и са с последна котировка от \$ 7.30 за милион британски термални единици, по-висока от ниската цена от \$ 4 през април.

Дори когато мега-проекти в Австралия повишават добива, по-високите цени означават, че сега е икономически по-изгодно да се изпрачат пратки от крайбрежието на Мексиканския залив на САЩ през разширения Панамския канал и през Тихия океан. Доставка на големи товари от втечен природен газ в Азия стана възможно след разширяването на Панамския канал през юни.

"Напоследък, заради икономическия подем в Азия и цените на втечен природен газ от над \$ 7, можем да започнем да доставяме и в Северна Азия", каза служител пред Ройтерс, пожелал анонимност, тъй като детайлите за доставките не са финализирани. "За сегашното ниво на пазара, това е добра цена".

Товарите ще бъдат доставени през следващите един или два месеца, с най-вероятни дестинации Китай или Южна Корея, каза служителят.

Използването на Панамския канал скъсява разстоянието между Мексиканския залив и Азия до около 14.500 км (9000 мили) от 25 600 км, което позволява на производителите в САЩ по-добре да се конкурират в едни от най-големите по консумацията газове пазари в света.

Първият танкер с LNG от Sabine Pass за Китай отпътува през юли, организиран от Shell, като част от своя договор за купуване от терминала.

Планираните пратки, разкрити от длъжностното лице, ще бъдат първите в Азия от собствените газови доставки на Cheniere. Компанията притежава и управлява терминала и предава повечето от своята продукция за други компании, като например Royal Dutch Shell.

Cheniere има повече свободен газ за свои собствени продажби, след започване през септември на операции от втория производствен план на съоръжението в Sabine Pass. Шест транспортни съоръжения в крайна сметка ще бъдат работещи и ще охладят природния газ от шистовите находища в САЩ в течна форма за транспортиране чрез танкери.

"Сега ние изпълняваме поръчката за втория влак, така че ние имаме повече свободни товари, които да продаваме", каза служителят.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Енергийният сектор продължава да губи работни места, но оптимизмът се покачва

November, 2016, worldoil.com

Абърдийн, Шотландия – През тази година не е имало забавяне в темповете на загуба на работни места в петролната и газовата промишленост, очакват се да има и допълнителни съкращения, но кризата може да се достигне повратна точка, според нов доклад за промишлеността.

Ясните изводи в 25-то проучване в сектора нефт и газ, провеждано от Aberdeen & Grampian Chamber Commerce в партньорство с Fraser от Института Allander и спонсорирано от адвокатска кантора Bond Dickinson, показват, че повечето предприемачи са намалили както техния постоянен, така и на срочни договори персонал, повече от всякога в историята на проучването и по-малко се работи при или над оптималните нива, отколкото когато и да било.

Докато повече от две трети от работодателите през последната година освобождават служители - с 15% при операторите и със 7% при изпълнителите - има някои положителни признаци, че през следващата година процентът на съкращения на служителите може да се забави.

Преди шест месеца, операторите предвиждаха 17% намаление на хората, който вече е паднал до 5%, с подобно намаление от 2% до 1% и при изпълнителите.

Нивото на доверие през последните 12 месеца също се е подобрило както за континенталния шелф на Великобритания, така и в международен план, макар и от най-

ниската точка в първото проучване през 2004 година.

Дванадесет процента от изпълнителите през текущата година са по-уверени в своите дейности в континенталния шелф на Великобритания, в сравнение със 7% през май, докато 47% - са надолу от 75% - по-малко уверени, т.е. също има намаление.

Оптимизъм относно текущите международни дейности, през последните шест месеца, също се подобрява.

Двама от всеки трима анкетирани смятат, че секторът вече е достигнал дъното на текущия цикъл, или ще го направи в рамките на следващата година, а още 25% са на мнение, че ще бъде в рамките на следващите една до две години.

Тъй като секторът е работил, за да намали разходите и да се адаптира към наложилата се нова ниска цена на петрола, изследването показва, че 43% от анкетираните през последната година са намалили заплатите средно с 10%.

В допълнение, 40% от всички фирми - в сравнение с 25% от предходната анкета, отчитат направени значителни промени в сроковете и условията. Това е не само намаляване на заплатата и бонусите, но също така и промени в модела и работното време, пенсионните вноски, плановете за медицинско обслужване и други социални пакети.

James Bream, директор за изследвания & политики в Aberdeen & Grampian Chamber of

Commerce, каза: "Вероятно през 2017 г. ще останем в несигурна позиция и фирмите ще достигнат 'дъното' в различно време и ще се чувстват различно. Ясно е, че компаниите се стремят да станат по-подготвени и по-добри, по-икономични и те работят усилено, за да търсят нови пазари, които да осигурят бъдещите им нива на заетост, когато това е в рамките на техния контрол".

Актуални предизвикателства

Въпреки че преобладаващата част от фирмите (58%) очакват решението на Великобритания да напусне ЕС да не окаже въздействие, почти една трета (31%) очаква това решение да има отрицателно въздействие и 8% смятат, че въздействието ще бъде изключително негативно. Само 3% прогнозира положително въздействие.

Деветдесет и един процента от фирмите казват за цените на петрола, че падат от 2014 г. и това е оказало отрицателно въздействие върху бизнеса им, с отчитане на ефекта като изключително негативно - почти три четвърти. Седем процента съобщават за „никакво влияние“ и 2% отчитат положителен ефект.

Регулаторният орган на Великобритания Oil & Gas (OGA), който е създаден като независима държавна компания през октомври, изглежда, че започва да има ефект.

Четиридесет процента от операторите казват, че създаването му е оказало положително въздействие върху бизнеса им.

От попитаните дали може да възникне недостиг на умения в бъдеще поради лошото планиране на работната сила, 39% казват "да", но мислят, че може да се избегне. Други 27% също мислят, че е така, но е неизбежно.

**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

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

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexalex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

idvassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимир

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com