

РЕШЕНИЕ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОМИСИЯТА**от 18 януари 2013 година**

за освобождаване на изследването на находища на нефт и природен газ в Кипър от прилагането на Директива 2004/17/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно координирането на процедурите за възлагане на поръчки от възложители, извършващи дейност в секторите на водоснабдяването, енергетиката, транспорта и пощенските услуги

*(нотифицирано под номер C(2013) 60)**(само текстът на гръцки език е автентичен)**(текст от значение за ЕИП)**(2013/39/EC)*

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Директива 2004/17/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 31 март 2004 г. относно координирането на процедурите за възлагане на поръчки от възложители, извършващи дейност в секторите на водоснабдяването, енергетиката, транспорта и пощенските услуги ⁽¹⁾, и по-специално член 30, параграфи 4 и 6 от нея,

като взе предвид искането, подадено от Noble Energy International Ltd с електронно писмо от 17 август 2012 г.,

като има предвид, че:

I. ФАКТИ

- (1) На 17 август 2012 г. Комисията получи с електронно писмо искане в съответствие с член 30, параграф 4 от Директива 2004/17/ЕО.
- (2) Искането, отправено от Noble Energy International Ltd, се отнася до изследването на находища на нефт и природен газ в Кипър. В съответствие с член 30, параграф 5, първа алинея от Директива 2004/17/ЕО Комисията уведоми за това Кипър с писмо от 26 септември 2012 г. и поиска допълнителна информация. Кипър отговори на 24 октомври 2012 г.

II. ПРАВНА УРЕДБА

- (3) В член 30 от Директива 2004/17/ЕО е посочено, че поръчки, които са предназначени за изпълнение на някоя от дейностите, за които се отнася Директива 2004/17/ЕО, не са предмет на цитираната директива, ако в държавата членка, в която се осъществява дейността, тази дейност е пряко изложена на конкуренция в пазари, до които достъпът не е ограничен. Прякото излагане на конкуренция се оценява въз основа на обективни критерии, като се отчитат характерните особености на съответния сектор. Достъпът се счита за неограничен, ако въпросната държава членка е изпълнила и приложила съответните разпоредби от законодателството на ЕС относно отварянето на даден сектор или на част от него.

- (4) Кипър е въвел и прилага Директива 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 1994 г. относно условията за предоставяне и ползване на разрешения за проучване, изследване и производство на въглеводороди ⁽²⁾ и следователно в съответствие с член 30, параграф 3, първа алинея от Директива 2004/17/ЕО следва да се счита, че достъпът до пазара не е ограничен. Прякото излагане на конкуренция в определен пазар следва да се оценява въз основа на различни критерии, нито един от които сам по себе си няма решаващо значение.
- (5) При оценяването дали съответните оператори са изложени на пряка конкуренция в пазарите, за които се отнася настоящото решение, трябва да бъдат взети под внимание пазарният дял на основните пазарни участници и степента на концентрация, съществуваща на тези пазари.

- (6) Настоящото решение не засяга прилагането на правилата за защита на конкуренцията.

III. ОЦЕНКА

- (7) Според установената практика на Комисията ⁽³⁾ изследването на находища на нефт и природен газ представлява един продуктов пазар, тъй като не е възможно от самото начало да бъде определено дали то ще доведе до откриване на нефт или на природен газ. Освен това в рамките на тази дългогодишна практика на Комисията бе установено, че географският обхват на този пазар включва целия свят. При условие че няма признаци в този случай мащабът на географския обхват на пазара да е различен, той ще остане без изменение за целите на настоящото решение.
- (8) Пазарните дялове на операторите, развиващи дейности в областта на изследването на находища на нефт и природен газ, могат да бъдат измерени посредством три показателя: капиталови разходи, доказани запаси и очакван добив. Използването на капиталовите разходи като показател за пазарните дялове се оказва неподходящо, като една от причините за това са големите разлики между специфичните инвестиции, които са необходими в различните географски райони.

⁽²⁾ ОВ L 164, 30.6.1994 г., стр. 3.

⁽³⁾ Вж. по-специално решението на Комисията от 19.11.2007 г., с което определена концентрация се обявява за съвместима с общия пазар (дело № COMP/M.4934 — KAZMUNAIGAZ/ROMPETROL) съгласно Регламент (ЕО) № 139/2004 на Съвета (ОВ L 24, 29.1.2004 г., стр. 1).

⁽¹⁾ ОВ L 134, 30.4.2004 г., стр. 1.

- (9) Обикновено за оценка на пазарните дялове в този сектор се използват останалите два параметъра, а именно дяловете от доказаните запаси и от очаквания добив⁽¹⁾.
- (10) В Кипър има само един икономически оператор с дейност на пазара за изследване на находища на нефт и газ, а именно заявителят, който е получил първия си лиценз, издаден през 2008 г., след приключване на първия кръг на издаване на лицензи в Кипър. Същевременно всички дружества, проучващи находища на нефт и газ на световния пазар са потенциални конкуренти, тъй като са участвали и в първия, и във втория кръг за издаване на лицензи, чието начало бе дадено през февруари 2012 г. Според Кипър на втория кръг са били подадени 33 заявления от 15 предприятия или консорциуми.
- (11) Според наличната информация, към 31 декември 2011 г. доказаните световни запаси на нефт и природен газ са възлизали на 481,4 милиарда нормални кубични метра (Sm^3) нефтен еквивалент⁽²⁾. Към 31 декември 2011 г. в Кипър е открито само едно находище на въглеводороди — обявеното от заявителя — чиито залежи на природен газ се оценяват на почти 200 милиона Sm^3 ⁽³⁾. Тези залежи, ако бъдат доказани, ще представляват малко над 0,09 % от световните доказани залежи от газ и много по-малък дял от всички нефт и газ и биха повишили дела на заявителя в доказаните световни залежи от 0,0416 % на 0,1367 %.
- (12) Пазарът на изследванията на находища на нефт и природен газ не е силно концентриран. Освен с държавни предприятия, този пазар се характеризира и с присъствието на три международни вертикално интегрирани частни предприятия, така наречените „свръх-големи“ предприятия (BP, ExxonMobil и Shell), както и няколко от така наречените „големи“ предприятия. Така посочените данни показват наличието на пряко излагане на конкуренция.
- (14) Тъй като условието за неограничен достъп до пазара се счита за изпълнено, Директива 2004/17/ЕО не следва да се прилага, когато възложителите на обществени поръчки възлагат поръчки, които имат за цел да способстват изследването на находища на нефт и природен газ в Кипър или когато се организират конкурси за проекти за извършването на тази дейност в посочения географска област.
- (15) Настоящото решение се основава на правната и фактическата обстановка от август до октомври 2012 г. съгласно данните, предоставени от заявителя и Кипър. То може да бъде преразгледано, ако вследствие на съществени промени в правната или фактическата обстановка престанат да бъдат изпълнени условията за прилагането на член 30, параграф 1 от Директива 2004/17/ЕО.
- (16) Мерките, предвидени в настоящото решение, са в съответствие със становището на Консултативния комитет по обществени поръчки,

ПРИЕ НАСТОЯЩОТО РЕШЕНИЕ:

Член 1

Директива 2004/17/ЕО не се прилага за поръчки, възложени от възложители на обществени поръчки, които имат за цел да способстват изследването на находища на нефт и природен газ в Кипър.

Член 2

Адресат на настоящото решение е Република Кипър.

Съставено в Брюксел на 18 януари 2013 година.

За Комисията

Michel BARNIER

Член на Комисията

IV. ЗАКЛЮЧЕНИЯ

- (13) Предвид разгледаните фактори условието за пряко излагане на конкуренция, посочено в член 30, параграф 1 от Директива 2004/17/ЕО, следва да се счита за изпълнено в Кипър.

⁽¹⁾ По-специално вж. точки 25 и 27 от Решение 2004/284/ЕО на Комисията от 29 септември 1999 г. за обявяване на концентрация за съвместима с общия пазар и функционирането на Споразумението за ЕИП (дело № IV/M.1383 — Exxon/Mobil) (ОВ L 103, 7.4.2004 г., стр. 1) и последващите решения, *inter alia*, решението на Комисията от 3 май 2007 г. за обявяване на концентрация за съвместима с общия пазар (дело № COMP/M.4545 — STATOIL/HYDRO) в съответствие с Регламент (ЕО) № 139/2004.

⁽²⁾ Вж. точка 5.2.1 от заявлението и цитираните в него източници, по-специално Статистическия обзор на BP относно световната енергетика, юни 2012 г. („BP Statistical Review of World Energy“), наричан по-долу „Статистическият обзор на BP“.

⁽³⁾ Според резултатите от проучвателните сондажи находището съдържа между 5 и 8 трилиона кубични фута, с обща средна стойност 7 трилиона кубични фута, съответстващи на 0,19824 трилиона m^3 газ.