



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен



РЕШЕНИЕ № ПН 17 ПР / 2012 г. ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 93, ал. 1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата и условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за Инвестиционно предложение (ИП): “Разширяване площта на съществуваща концесия за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, съгласно подписано с Министерски съвет на Република България допълнително споразумение № 3 (анекс) от 28 септември 2011 г. към Концесионен договор от 13 август 2003 г. със срок 17 (седемнадесет) години, т.е. до 12 август 2020 г. вкл., находяща се в част от землището на гр. Долни Дъбник, общ. Долни Дъбник, обл. Плевен”, което **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, човешкото здраве, природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.**

местоположение: землище на гр. Долни Дъбник, община Долни Дъбник, област Плевен

възложител: “ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ” АД, ЕИК: 824033568, адрес на регистрация: ул. “Стефан Караджа” № 2, гр. София

Характеристика на инвестиционното предложение: Инвестиционното предложение (ИП) е за разширяване на съществуваща концесионна площ за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, съгласно подписано Допълнително споразумение № 3 от 28.09.2011 г. към Концесионен договор от 13.08.2003 г., между Министерски съвет (МС) на Република България и “ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ” АД, на основание чл. 70, ал. 3, т. 5 от Закона за концесиите, във връзка с чл. 37, ал. 3 от Закона за подземните богатства, чл. 36.3 от Концесионния договор, и Решение № 592 на Министерски съвет от 01.08.2011 г. за одобряване промяна в концесионната площ на предоставената с Решение № 542 от 30.06.2003 г. на МС концесия за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, община Долни Дъбник, област Плевен. Площта на концесията ще се промени от 762 000 m² на 4 390 000 m². Предвижда се нова концесионна площ, индивидуализирана с координатите на точки с номера от 1 до 66, в координатна система “1970”, както следва:

№	Y	X
1	8593243.6	4722349.5
2	8593116.7	4722299.3
3	8593432.6	4722232.0
4	8593529.3	4722152.5
5	8593638.0	4722050.8
6	8593730.9	4721972.1
7	8593776.7	4721935.8
8	8593818.7	4721902.8
9	8593846.7	4721833.5
10	8593882.9	4721777.3
11	8593940.8	4721667.0

№	Y	X
12	8593953.5	4721622.6
13	8593965.5	4721550.1
14	8593914.5	4721421.7
15	8593838.1	4721395.7
16	8593685.9	4721392.5
17	8593559.2	4721385.5
18	8593420.4	4721375.4
19	8593248.5	4721353.1
20	8593089.3	4721285.1
21	8592967.0	4721201.2
22	8592862.6	4721133.9

№	Y	X
23	8592768.3	4721084.9
24	8592609.2	4721051.9
25	8592454.4	4721035.4
26	8592295.9	4721029.7
27	8592153.3	4721063.3
28	8592021.1	4721112.3
29	8591883.5	4721144.0
30	8591808.4	4721160.6
31	8591703.3	4721167.5
32	8591503.5	4721175.2
33	8591382.5	4721170.7
34	8591231.6	4721180.9
35	8591099.2	4721202.5
36	8590902.6	4721248.2
37	8590722.4	4721313.1
38	8590247.7	4721481.4
39	8590138.2	4721521.5
40	8590041.5	4721558.3
41	8590001.4	4721574.8
42	8589964.5	4721597.1
43	8589924.4	4721635.8
44	8589902.8	4721681.0

№	Y	X
45	8589900.9	4721719.1
46	8589920.0	4721761.7
47	8589995.9	4721836.0
48	8590109.9	4721933.9
49	8590264.7	4722044.4
50	8590475.5	4722200.1
51	8590683.1	4722309.4
52	8590854.4	4722394.0
53	8591032.1	4722464.5
54	8591201.5	4722515.3
55	8591351.1	4722540.1
56	8591537.6	4722550.3
57	8591715.2	4722561.7
58	8591889.7	4722564.9
59	8592063.5	4722577.0
60	8592409.1	4722565.5
61	8592583.6	4722539.5
62	8592716.0	4722516.6
63	8592851.5	4722490.6
64	8592927.3	4722469.6
65	8593048.2	4722431.5
66	8593156.4	4722388.9

В границите на новата концесионна площ (около съществуващата такава), са разположени общо 12 броя съществуващи сондажи (площадки): Р-1, Р-4, Е-13, Е-15, Е-16, Е-17, Е-18, Е-19, Е-20, Е-21, Е-22 и Е-25 (сондажи: Е-15, Е-19, Е-20, Е-22 и Е-25, са в площта по Концесионен договор от 13.08.2003 г.). Съгласно подадената информация, възложителя не предвижда изграждане и експлоатацията на нови сондажи. Предвижда се да бъдат въведени повторно в експлоатация предстоящи и консервирани сондажи, от които за периода 2012 – 2020 г. ще се добива до 3100 т/год. суров нефт (около 8.5 т/ден.), както следва:

Година:	Добиващи сондажи, бр.	Номера на добиващите сондажи	Прогнозни годишни добиви, т/г.
2012 г.	7	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20, Е-21, Е-22 и Е-25	3100
2013 г.	7	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20, Е-21, Е-22 и Е-25	2700
2014 г.	6	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20, Е-21 и Е-22	2400
2015 г.	6	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20, Е-21 и Е-22	2150
2016 г.	5	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20 и Е-22	1700
2017 г.	5	Р-4, Е-15, Е-19, Е-20 и Е-22	1550
2018 г.	4	Р-4, Е-15, Е-19 и Е-20	1170
2019 г.	4	Р-4, Е-15, Е-19 и Е-20	1050
12.8.2020 г.	3	Е-15, Е-19 и Е-20	620

Добивът на нефт ще е от дълбочина 3000 – 3200 m от доломити на средния Триас, с надземни инсталации за дълбокопомпена експлоатация (качалки). Преди започване на повторната експлоатация се предвижда подмяна на елементи от подземния лифт, като дълбочинни щангови помпи, щанги и ПКТ.

Находище “Горни Дъбник” е открито през 1966 г., въведено е в експлоатация през 1967 – 1968 г., като до преминаване към концесия, добивът на нефт се е осъществявал в следните етапи: опитен начален: 4 – 11 хил. т/г. (1967 – 1969 г.); максимален: 51 – 65 хил. т/г. (1969 – 1973 г.); затихващ: от 32 до 10 хил. т/г. (1974 – 1983 г.) и краен: от 8 до 1.9 хил. т/г. (1984 – 08.2003 г.). Първият търсещ сондаж-откривател е Р-1. През периода: 1966 – 1970 г. са изградени 8 оценяващи сондажи (до Р-11 вкл.) и успоредно с тях – 8 експлоатационни (до Е-20 вкл.). През 1968 – 1971 г. са изградени съоръжения за събиране и транспортиране на нефт от сондажите до бившите Централни подготвителни съоръжения (ЦПС) Д. Дъбник – шлейфи, Нефтосъбирателен пункт (НСП), магистрален нефтопровод: НСП Г.Дъбник – II Нефтегазосъбирателен пункт Д. Дъбник (II НГСП) – ЦПС. Към края на 2003 с. от НСП в действие е само един колектор, а нефтопроводът се експлоатира в отсечката НСП Г. Дъбник – II НГСП Д. Дъбник.



Не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура. Сондажните площадки са електрифицирани. Добитата суровина ще се транспортира до нефтогазосъбирателен пункт II НГСП Д. Дъбник по съществуващ подземен нефтопровод, като не се предвижда изграждането на нови такива. Не се предвижда изграждане на съоръжения за самостоятелно събиране и за подготовка на нефта. За целта ще се използва изграденият за съседното находище “Долни Дъбник”, II НГСП Д. Дъбник.

Дейността по добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник” не е свързана ползване на вода за технологични или за питейно-битови нужди, както и не е свързана с формиране на производствени или битови отпадъчни води. При спазване на изискванията за поддръжка и контрол на инсталациите и съоръженията не се очаква значително отрицателно въздействие върху повърхностни и подземни води.

Концесионната площ се намира извън населени места. Най-близкото населено място – гр. Долни Дъбник отстои на 2800 m от границата – контура на новата концесионна площ. Другите населени места в района отстоят, както следва: с. Горни Дъбник на 3000 m, с. Писарово на 5400 m, гр. Долна Митрополия на 6200 m и гр. Искър на 6500 m. Най-близкото отстояние от контура на новата концесионна площ до водозточници от питейно-битовото водоснабдяване на населени места (гр. Долни Дъбник) е съответно: 1668 m до шахтов кладенец – ШК-2 и 1863 m до ШК-3, като останалите шахтови кладенци (общо 4 бр., съгласно писмо на “ВиК” ЕООД, гр. Плевен) и събирателна шахта на дренаж “Брестака” са по-отдалечени. Разстоянията от контура на новата концесионна площ до най-близката санитарно-охранителна зона (СОЗ) на ШК-2 са: пояс III – 949 m, пояс II – 1462 m и пояс I – 1585 m.

Съгласно становище на Регионална здравна инспекция, гр. Плевен, изх. № КД-01-10-023/16.03.2012 г., реализирането на ИП няма да доведе до значително отрицателно въздействие върху човешкото здраве.

ИП попада в т. 2, буква “д” от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от Закона за опазване на околната среда, във връзка с което подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитена зона по смисъла на чл. 5 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Най-близко разположена (на около 1.2 km) е защитена зона “Река Вит” BG0000181, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие, включена в списъка на защитени зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007 г.).

Предвид на горното Инвестиционно предложение за “Разширяване на площта на съществуваща концесия за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, землище на гр. Долни Дъбник няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху най-близко разположената защитена зона “Река Вит” BG0000181 и може да бъде съгласувано.

МОТИВИ:

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

1. ИП предвижда разширение на съществуваща концесионна площ от 2003 г., за да могат да бъдат въведени повторно в експлоатация част от общо 12 бр. съществуващи сондажи в новата концесионна площ, изградени през 1966 – 1971 г. Добивът на нефт ще се осъществява с надземни инсталации за дълбокопомпена експлоатация (качалки). За периода от 2012 до 2020 г. се предвижда добив на суров нефт – до 3100 t/год. (около 8.5 t/ден.), от дълбочина 3000 – 3200 m.
2. Възложителят заявява, че добивът на суров нефт ще се осъществява чрез конвенционален метод, няма да се използва метода хидравлично разбиване и вкарване в сондажите на химични съединения. В границата на новата – разширена концесионна площ ще се извършва само транспортиране на добиваните количества нефт по съществуващи подземни нефтопроводи. Възложителят заявява, че на територията на находището няма обекти, включващи химична и/или термична обработка, при което се употребяват или съхраняват опасни химични вещества. Дружеството е изготвило актуални информационни листи за безопасност на добиваните химични вещества.
3. Не се предвижда ново строителство, в т.ч. нови сондажи. Предвижда се само ремонт на подземното оборудване и монтиране на дълбокопомпени инсталации, във връзка с което се очаква свързаното с дейността по добив на суров нефт замърсяване и дискомфорт на околната среда да са незначителни.
4. Не се предвижда изграждането на нови инсталации и съоръжения за подготовка на нефта, като ще се използва съществуваща такава от съседното находище “Долни Дъбник”.

5. Добивните дейности, както и ремонтните дейности по сондажите предвидени за повторно въвеждане в експлоатация не са свързани със съществени емисии във въздуха. В границите на концесионната площ няма и не се предвиждат горивни или други организирани източници на емисии. Не се предвиждат терминали за съхранение на петролни продукти и товаро-разтоварни дейности като източници на неорганизираните емисии.
6. От реализирането на ИП не се очаква значително отрицателно въздействие върху повърхностните и подземни води
7. Границите на новата концесионна площ са на разстояние 2800 m от най-близката урбанизирана територия (гр. Долни Дъбник). Средното ниво на шум в близост до съоръженията (в работна среда) ще е до 50 dBa, според представената информация. Дейностите при експлоатация на ИП и местоположението на сондажните площадки не предполага риск от превишаване на граничните стойности за нива на шум в околната среда.
8. При извършването само на добив на суров нефт не се формират минни отпадъци, по смисъла на Закона за подземните богатства.
9. Възложителят е запознат с нормативната уредба по управление на отпадъците – извършва документиране и докладване на дейностите по управление на отпадъците в съответствие с Наредба № 9/2004 г., има съгласувана с РИОСВ – Плевен програма за управление на отпадъците, извършена е класификация на генерираните отпадъци на площадката съгласно Наредба № 3/2004 г.
10. Възложителят на ИП заявява, че при извършване на експлоатацията на сондажите стриктно ще спазва законовите изисквания за пожарна и аварийна безопасност и за безопасни условия на труд.

II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:

1. Новата концесионна площ е отдалечена от урбанизираните територии – на разстояние 2800 m от най-близкото населено място – гр. Долни Дъбник.
2. ИП не е свързано с ползване на повърхностни или подземни води.
3. Всички сондажи в новата концесионна площ са съществуващи, с вече изградена техническа, в т.ч. линейна инфраструктура, не е необходимо промяна на предназначението на нови земеделски земи и ползването на нови терени.
4. Предвидени са мерки за недопускане замърсяването на почвите както в концесионната площ, така и извън нея.
5. ИП е предвидено в имоти, които не засягат елементи от Националната екологична мрежа (защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии).

III. Способност за асимилация на екосистемата в естествената околната среда:

1. Предвидените дейности няма вероятност да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване на най-близко разположената защитена зона “Река Вит” BG0000181, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Закона за биологичното разнообразие, включена в списъка на защитени зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007 г.).
2. При реализацията на ИП не се очаква да бъдат унищожени, увредени или фрагментирани природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване на най-близко разположената защитена зона “Река Вит” BG0000181.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост.

1. Териториалният обхват на въздействието в резултат на реализация на инвестиционното предложение предвиждащо разширение на съществуваща от 2003 г. концесионна площ, е ограничен и локален в рамките на съществуващите (изградени през 1966 – 1971 г.) сондажни площадки.
2. Не се очаква значително отрицателно въздействие върху населението в района на ИП.
3. Въздействието на емисиите от отработени газове от двигатели с вътрешно горене на ремонтната техника, прах при евентуални земно-насипни или изкопни работи ще е пряко, временно, краткотрайно и ще обхваща границите на сондажната площадка

4. Предвид естеството на дейността, въздействията могат да се определят като локални, краткотрайни и временни за периода на ремонта и незначителни за периода на експлоатация на съществуващите сондажи в находище "Горни Дъбник".
5. При реализация на ИП не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитена зона "Река Вит BG0000181".

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Община Долни Дъбник и обществеността са информирани за инвестиционното предложение (писмо, рег. № 2600-371/27.01.2012 г.).
2. До момента в РИОСВ – Плевен не са изразени устно или депозиран писмено възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение.

Решението не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и другите специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да бъде основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

При промяна на инвестиционното предложение на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителя трябва да уведоми РИОСВ – Плевен до 1 месец след настъпване на измененията.

Решението може да бъде обжалвано в 14-дневен срок от съобщаването му пред Административен съд – Плевен и/или пред Министъра на околната среда и водите по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Дата 20.03.....2012 г.

ИНЖ. РЕНИ АТАНАСОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – ПЛЕВЕН

