

ДО  
МИНИСТЪРА НА  
ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

ИСКАНЕ

за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка (ЕО)

от СПМ България ООД

(име, фирма, длъжност)

УВАЖАЕМИ Г-Н МИНИСТЪР,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от екологична оценка на:

ЦЯЛОСТЕН РАБОТЕН ПРОЕКТ ЗА ТЪРСЕТЕ И ПРОУЧВАНЕ НА СУРОВ НЕФТ И  
ПРИРОДЕН ГАЗ В БЛОЩ „БЛОК 1-25 ВРАЦА ЗАПАД“, РАЗПОЛОЖЕН НА  
ТЕРИТОРИЯТА НА СЕВЕРОЗАПАДНА БЪЛГАРИЯ ОТ СПМ БЪЛГАРИЯ ООД

(наименование на плана/програмата)

Във връзка с това предоставям следната информация по чл. 8а, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми:

1. Информация за възложителя на плана/програмата (орган или оправомощено по закон трето лице):

Име: Пол Кревело, Президент & Изпълнителен Директор

Телефон/факс/ел. поща (e-mail): [crevello@euronaturalgas.com](mailto:crevello@euronaturalgas.com)

2. Обща информация за предложения план/програма

а) Основание за изготвяне на плана/програмата - нормативен или административен акт

Настоящото Искане е във връзка с преценяване необходимостта от изготвяне на Екологична Оценка (ЕО) на Цялостен Работен Проект (ЦРП) за търсене и проучване на суров нефт и природен газ в площ "Блок 1-25 Враца Запад", разположена на територията на северозападна България от СПМ България ООД.

Дружеството СПМ България ООД притежава Разрешение за търсене и проучване на суров нефт и природен газ в площ "Блок 1-25 Враца Запад", което е предоставено с Решение на Министерски Съвет (МС) № 160 от 26 март 2019 г., обнародвано в Държавен вестник бр. 26 от 2019 г. и сключен Договор между Министерство на Енергетиката (МЕ) и СПМ България ООД.

#### б) Период на действие и етапи на изпълнение на плана/програмата

ЦРП е разработен за 5 (пет) години, съгласно предоставеното Разрешение за търсене и проучване и подписан договор с МЕ. Проектът (приложение 1) включва в обобщен вид всички дейности за реализиране на търсещо-проучвателната програма в Блок 1-25 Враца Запад. Дейностите се покриват, но не се ограничават до Минималната Работна Програма (МРП), с която дружеството е спечелила конкурса за предоставяне на разрешение и е неразделна част от сключения между МЕ и СПМ България ООД договор.

За всяка година от действието на разрешението се изготвя отделен Годишен Работен Проект (ГРП), който също се представя в МЕ и който подробно описва планираните дейности през предстоящата година по видове, обеми и време на изпълнение.

Етапите и дейностите по изпълнение на търсещо-проучвателната програма са съгласно ЦРП и са както следва по години:

##### Година 1:

1. Преглед и закупуване на данни, информация и доклади – офисна работа – База данни (БД) със съществуваща архивирана геоложка информация ще бъде изготвена. Ние отново ще работим с Националния Геоложки Фонд (НГФ) на Република България, който съдържа информацията от предходни проучвания на блока.
2. Реобработка и интерпретация на 2000 km от съществуващи 2D сеизмични данни – офисна работа – съществуващите първоначални 2D и 3D сеизмични данни ще бъдат закупени от НГФ и ще бъде приложена съвременна обработка и интерпретация. Въз основа на тях ще бъдат определени потенциално перспективни площи, за която ще бъдат изготвени профили и карти.

##### Година 2:

1. Провеждане на полеви геоложки маршрути – работа на терен – геологични проучвания (маршрути) следва да бъдат организирани и проведени през летните месеци, където ще бъде направено детайлно каталогизиране на скални образувания. Те ще бъдат детайлно описани и проучени.
2. Геохимични анализи на проби от сондажна ядка, скални образци и водни проби –

полева и лабораторна работа – предвижда се на база съществуващите в геофонда скални образци от различни характерни за площта сондажи да се опробват – взема се малко количество скален материал. Същият се изпраща в специализирана лаборатория за геохимичен анализ. От съществуващите естествени извори ще бъдат взети стерилни водни проби за лабораторни изследвания.

3. Започване на 950 км нови 2D сеизмични профили – полева работа - планира се провеждане на неинвазивен геофизичен метод за изследване на земната страта, чрез който се получават профили с информация за разположението на скалните разновидности и пластове под земната повърхност.

#### Година 3:

1. Завършване на 2D сеизмики и продължаваща обработка и интерпретация на нови 2D сеизмични профили – офисна работа – получените сурови данни от сеизмичните проучвания ще бъдат обработени на специализиран софтуер и в последствие интерпретирани. Като основен продукт на тази дейност са карти и геоложки профили за изследвания район.

2. Комплексна интерпретация и изготвяне на нов структурно геоложки модел – офисна работа – събраната архивна информация и данни от сеизмични проучвания ще бъдат обединени в общ модел. С оглед на което следващият кръг от значително по-точни 3D сеизмични проучвания, ще бъде планиран в блока.

3. Изготвяне на проект за нови 3D сеизмични проучвания – офисна работа – въз основа на съществуващата информация, ще бъде изготвен проект за провеждане на 3D сеизмични проучвания, целящ да даде по-точна и детайлна картина на изучаваните подземни геоложки структури.

#### Година 4:

1. Започване на 300 кв км нови 3D сеизмични проучвания – полева работа – не инвазивен метод ще бъде използван за изучаване на стратата на земята, чрез провеждане на 3D сеизмични проучвания

2. Обработка и комплексна интерпретация на новите 3D сеизмични проучвания – офисна работа – необработената информация, получена от 3D сеизмичните проучвания ще бъде предмет на специализирана компютърна обработка и заедно с наличните данни (архивни и новопридобити), ще бъде изготвена цялостна интерпретация.

3. Актуализиране на структурния геоложки модел – офисна работа – след приключване на комплексната интерпретация ще се продуцират карти и профили на най-перспективните геоложки структури. Ще бъде изготвен риск анализ за успех, като на база на тази оценка ще бъде взето решение за залагане на търсец сондаж.

#### Година 5:

1. Завършване на разтълкуването на 3D сеизмичното проучване и ако резултатите са положителни, изготвяне на проект за сондиране и провеждане на съгласувателни процедури – офисна работа – на база на цялата налична геоложка информация и

оценени проучвателни геоложки структури, и само ако е нужно и в случай че необорими доказателства за конвенционален ВВ са налични, ще бъде изготвен проект за прокарване на проучвателен сондаж. Проектът ще бъде съобразен с всички законови изисквания на Република България.

2. Възможност за прокарване на един търсещ сондаж до 3000 метра – полева работа – ще бъде подготвена площадка за провеждане на проучвателен сондаж, спазвайки всички законови изисквания и спазвайки съществуващите сондажни практики. Площадката ще бъде проектирана и конструирана по начин, че в случай на последващ отрицателен резултат, ще позволява пълната рекултивация на ползвания терен.

3. Анализ на резултатите от проведения сондаж и изготвяне на доклад – офисна работа – след приключване на проучвателния сондаж, ще бъде изготвен подробен отчет за проведения сондаж, който анализира получените резултати.

в) Териториален обхват (транснационален, национален, регионален, областен, общински, за по-малки територии) с посочване на съответните области и общини

Площта, която покрива Блок 1-25 Враца Запад (по-долу наричана „Лицензионна площ“), е с размери от 4886 кв. км и е разположена на територията на Северозападна България.

Областите, които влизат в пределите на Блок 1-25 Враца Запад са Видин, Враца, Монтана, Ловеч и София.

Видин, Враца, Монтана, Ловеч и София са областите, които попадат в площта на Блок 1-25 Враца Запад.

Списъкът на общините, които попадат изцяло или отчасти в проучвателната площ – Блок 1-25 Враца Запад, са, както следва:

Област Видин – Димово, Ружинци;

Област Враца - Враца, Криводол, Мездра, Роман;

Област Монтана - Берковица, Бойчиновци, Брусарци, Вълчедръм, Вършец, Георги Дамяново, Лом, Медковец, Монтана, Чипровци, Якимово

Област Ловеч - Луковит, Тетевен, Угърчин, Ябланица

Област София - Ботевград, Годеч, Правец, Своге

Координатен регистър, включващ 155 характерни гранични точки, описващи площ „Блок 1-25 Враца-запад“ /Координатна система WGS84/

No	Източна дължина	Северна ширина
----	-----------------	----------------

1	22,917300	43,820100
река Дунав		
2	23,191173	43,821354
3	23,197066	43,821433
4	23,196993	43,823665
река Дунав		
5	23,488200	43,830700
6	23,488200	43,712300
7	23,402800	43,712300
8	23,402800	43,599100
9	23,488200	43,599100
10	23,488200	43,310000
11	23,547660	43,310000
12	23,547660	43,200000
13	23,730400	43,200000
14	23,730400	43,196000
15	23,736400	43,196000
16	23,736400	43,200000
17	24,000000	43,200000
18	24,000000	43,183333
19	24,100000	43,183333
20	24,100000	43,150000
21	24,283333	43,150000
22	24,283333	43,116673
23	24,450000	43,116673
24	24,450000	43,050000
25	22,950000	43,050000
26	22,950000	43,091000
Държавна граница		
27	22,917300	43,219950
Изключена площ		
28.	23,101000	43,713500
29.	23,128800	43,713500
30.	23,128800	43,700900
31.	23,101000	43,700900

Исключена площ		
32.	23,371000	43,532700
33.	23,384400	43,532700
34.	23,384400	43,526200
35.	23,371000	43,526200
Исключена площ		
36.	23,149700	43,424300
37.	23,162600	43,424300
38.	23,162600	43,416500
39.	23,149700	43,416500
Исключена площ		
40.	23,693500	43,156200
41.	23,712000	43,156200
42.	23,712000	43,149000
43.	23,693500	43,149000
Исключена площ		
44.	23,846200	43,163000
45.	23,864000	43,163000
46.	23,857500	43,148400
47.	23,839700	43,136500
48.	23,793500	43,136500
49.	23,793500	43,141000
50.	23,818000	43,141000
51.	23,818000	43,144000
52.	23,823400	43,144000
Исключена площ		
53.	23,191971	43,818571
54.	23,198244	43,820448
55.	23,199586	43,818361
56.	23,193222	43,816484
Исключена площ		
57.	23,238758	43,815630
58.	23,245858	43,815672
59.	23,245948	43,813670
60.	23,242940	43,813594

61.	23,243045	43,810786
62.	23,238968	43,810655
Исключена площ		
63.	23,228740	43,775887
64.	23,231352	43,774625
65.	23,223123	43,764951
66.	23,225492	43,763689
67.	23,215138	43,754015
68.	23,210012	43,756645
Исключена площ		
69.	23,180029	43,725078
70.	23,180444	43,725207
71.	23,180919	43,724590
72.	23,180484	43,724446
Исключена площ		
73.	23,179851	43,722221
74.	23,181711	43,723155
75.	23,182984	43,722523
76.	23,182543	43,719681
Исключена площ		
77.	23,198810	43,654532
78.	23,199827	43,654094
79.	23,197592	43,651461
80.	23,199225	43,650052
81.	23,198168	43,648847
82.	23,193123	43,650363
83.	23,195451	43,653103
Исключена площ		
84.	23,249776	43,553638
85.	23,292967	43,543895
86.	23,292066	43,540531
87.	23,299300	43,538951
88.	23,298699	43,536129
89.	23,289227	43,537928
90.	23,286456	43,530441

91.	23,246630	43,538606
Исключена площ		
92.	23,300464	43,540223
93.	23,302338	43,540242
94.	23,302331	43,539256
95.	23,300570	43,539254
Исключена площ		
96.	23,337220	43,527463
97.	23,341994	43,527520
98.	23,341978	43,525665
99.	23,337173	43,525781
Исключена площ		
100.	23,366364	43,449142
101.	23,369597	43,447536
102.	23,369593	43,445934
103.	23,364458	43,447565
Исключена площ		
104.	23,368844	43,443771
105.	23,373383	43,441773
106.	23,370522	43,438661
107.	23,365836	43,440832
Исключена площ		
108.	23,359433	43,434500
109.	23,350713	43,438863
110.	23,358035	43,444934
Исключена площ		
111.	23,223999	43,421658
112.	23,228437	43,421264
113.	23,227919	43,418375
114.	23,223610	43,418784
Исключена площ		
115.	23,250960	43,402347
116.	23,251349	43,402393
117.	23,252324	43,401028
118.	23,250867	43,399368



119.	23,249955	43,399698
Исключена площ		
120.	23,319410	43,356375
121.	23,321045	43,355977
122.	23,320355	43,354320
123.	23,318855	43,354013
124.	23,317704	43,355096
Исключена площ		
125.	23,172010	43,270621
126.	23,172654	43,270849
127.	23,174067	43,268903
128.	23,173517	43,268691
Исключена площ		
129.	23,292470	43,208497
130.	23,293344	43,209196
131.	23,294766	43,207829
132.	23,293500	43,207653
Исключена площ		
133.	23,345947	43,237639
134.	23,348242	43,237803
135.	23,348310	43,236570
136.	23,345657	43,236478
Исключена площ		
137.	23,537034	43,223907
138.	23,542637	43,219320
139.	23,539529	43,216615
140.	23,544148	43,213072
141.	23,542159	43,211405
142.	23,544371	43,208864
143.	23,540770	43,206432
144.	23,528755	43,203256
145.	23,527425	43,208915
146.	23,529227	43,210448
147.	23,526026	43,213217
148.	23,534285	43,219210

149.	23,532498	43,220301
Изключена площ		
150.	23,614787	43,197136
151.	23,618857	43,194792
152.	23,612187	43,188681
153.	23,609138	43,190934
154.	23,611620	43,192577
155.	23,612762	43,196327

г) Засегнати елементи от Националната екологична мрежа (НЕМ)

В „Блок 1-25 Враца Запад“ определените територии, които влизат в „Натура 2000“ са показани на Фигура 1, и те включват 27 защитени зони.

Компанията ще се опита да направи всички възможни стъпки за избягване на проучвателните дейности върху „Натура 2000“. Въпреки това, в случай че се наложи влизане в някоя от защитените зони (като например, че сеизмичната линия пресича част от територията) тогава, в допълнение на дейностите, посочени в Годишния Работен Проект, ще бъде подадена информация в МОСВ и РИОСВ за това. С оглед опазването и на водата, водните ресурси и водните обекти на територията на проучвателните дейности, всички дейности ще са предмет на консултиране с Басейнова Дирекция за Управление на водите „Дунавски район“, намираща се в гр. Плевен.

Пълният списък на всички защитени площи, които попадат напълно или частично в площта на Блок 1-25 Враца-Запад са:

№	Код	Наименование на защитената зона	Вид защитена зона
1	BG0000 166	Врачански балкан	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2	BG0000 182	Орсова	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3	BG0000 199	Цибър	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
4	BG0000 240	Студенец	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
5	BG0000 266	Пещера Мандрата	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
6	BG0000	Пещера Лястовицата	Защитена зона съгласно Директивата

	269		за естествените местообитания на дивата флора и фауна
7	BG0000 322	Драгоман	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
8	BG0000 332	Карст Карлуково	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
9	BG0000 336	Златива	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
10	BG0000 374	Бебреш	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
11	BG0000 487	Божиите мостове	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
12	BG0000 494	Централен балкан	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
13	BG0000 497	Арчар	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
14	BG0000 503	Река Лом	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
15	BG0000 509	Цибрица	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
16	BG0000 517	Потитовци- Владимирово	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
17	BG0000 518	Въртопски дол	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
18	BG0000 519	блато Моминброд	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
19	BG0000 521	Макреш	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
20	BG0000 526	Долно Линево	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
21	BG0000 527	Козлодуй	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
22	BG0000 532	Остров Близнаци	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна

2 3	BG0000 593	Билерниците	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 4	BG0000 594	Божия мост – Понора	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 5	BG0000 601	Пещера Каленска	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 6	BG0000 616	Микре	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 7	BG0001 014	Карлуково	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 8	BG0001 036	Български извор	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
2 9	BG0001 037	Пъстрина	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3 0	BG0001 040	Западна Стара планина и предбалкана	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3 1	BG0001 042	Искърски пролом - Ржана	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3 2	BG0001 043	Етрополе - Байлово	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3 3	BG0001 493	Централен Балкан - Буфер	Защитена зона съгласно Директивата за естествените местообитания на дивата флора и фауна
3 4	BG0002 001	Равановци	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
3 5	BG0002 002	Западен Балкан	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
3 6	BG0002 005	Понор	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
3 7	BG0002 006	Орсова рибни езера	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
3 8	BG0002 007	Остров Ибиш	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
3 9	BG0002 008	Остров до Горни Цибър	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 0	BG0002 009	Злативата	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици

4 1	BG0002 053	Врачански балкан	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 2	BG0002 088	Микре	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 3	BG0002 090	Берковица	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 4	BG0002 104	мочурище Цибър	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 5	BG0002 109	Василловска планина	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици
4 6	BG0002 128	Централен балкан - буфер	Защитена зона съгласно Директивата относно опазване на дивите птици

д) Основни цели на плана/програмата

Основната цел на търсецопроучвателните работи е откриване на конвенционални структурни находища от нефт и природен газ. Основни целеви хоризонти са триаските и юрски седименти.

е) Финансиране на плана/програмата (държавен, общински бюджет или международни програми, други финансови институции)

Финансирането на Търсецо-проучвателните работи е изцяло и за сметка на титуляря на разрешението - СПМ България ООД, чрез средства, набрани от инвеститори в дружеството.

Предвидените задължителни разходи, които са съобразно Минималната Задължителна Работна Програма, са представени по години, както следва:

Година 1: 200,000 Евро

- 1) Преглед и закупуване на наличните геоложки и геофизични данни, включително 2,000 км стари сеизмични профили
- 2) Реобработка и интерпретиране на 2,000 km от наличната 2D сеизмика
- 3) Изготвяне на проект за нови 2D сеизмични изследвания

Година 2: 1, 986,000 Евро

- 1) Провеждане на полеви геоложки маршрути и събиране на проби
- 2) Геохимични анализи на проби от сондажна ядка, скални образци и водни проби
- 3) Започване провеждане на 950 км нови 2D сеизмични проучвания

Година 3: 126,000 Евро

- 1) Завършване на 2D сеизмични проучвания и обработка и интерпретация на новите 950 км 2D сеизмични профили
- 2) Комплексна интерпретация и изготвяне на структурен модел

3) Изготвяне на проект за нови 3D сеизмични проучвания

Година 4: 2,151,000 Евро

- 1) Започване провеждане на 300 кв км нови 3D сеизмични проучвания
- 2) Обработка и комплексна интерпретация на новите 3D сеизмични профили.
- 3) Актуализиране на структурния геоложки модел.

Година 5: 2,586,000 Евро

- 1) Завършване тълкуването на 3D сеизмично проучване и ако са положителни геоложките резултати, подготовка за опционален сондажен проект и съгласувателни процедури
- 2) Прокарване на 3,000 метра търсещ сондаж
- 3) Анализ на резултатите от проведения сондаж и изготвяне на доклад

*Предложени общи разходи за работната програма с предвиден опционален сондаж 7,049,000 Евро*

*Прогнозни общи разходи за работната програма без предвиден опционален сондаж 4,549,000 Евро*

ж) Срокове и етапи на изготвянето на плана/програмата и наличие (нормативно регламентирано) на изискване за обществено обсъждане или друга процедурна форма за участие на обществеността

Съгласно представената минимална работна програма и графика на дейностите по години, голяма част от работите по търсене и проучване се очаква да се базират на проучвателни дейности, които се осъществяват в офиса на СПМ България ООД на територията на България и други държави по света, в които дружеството има офиси. За дейностите, изброени тук, няма изрично изискване да се информира обществеността и/или да се обсъждат публично..

При реализиране на полеви дейности за обхождане на терена по предварително начертани маршрути, описване на скални разновидности и изготвяне на карти, също не се предвижда информиране на обществеността и/или да бъдат подлагани на обществени обсъждания.

За полевата работа – неинвазивни 2D и 3D сеизмични проучвания, местната общественост ще бъде информирана надлежно съгласно изискванията, посочени в Наредбата за условията и процедурата за провеждане на екологична оценка на планове и програми, по-конкретно член 20, ал. 2 от нея.

В случай на евентуален сондаж, Титулярят на разрешението ще изготви необходимите документи и ще уведоми всички необходими страни, както следва, но не само: РИОСВ, областния управител, кметовете на общините и населеното място, където ще се намира обектът на евентуалния бъдещ сондаж.

3. Информация за органа, отговорен за прилагането на плана/програмата

Съгласно подписания договор за търсене и проучване на суров нефт и природен газ, основен орган отговорен за следене на изпълнението на ТПР е Министерство на енергетиката и дирекцията към него „Природни ресурси концесии и контрол“. Други отговорни и имащи отношение са: МОСВ, РИОСВ по райони, Дунавска Басейнова Дирекция и Общини, влизащи в площта на проучване.

#### 4. Орган за приемане/одобряване/утвърждаване на плана/програмата

Органа за приемане и утвърждаване на ЦРП и ГРП е Министерство на енергетиката и дирекцията към него „Природни ресурси концесии и контрол“.

#### 5. (опционално)

Моля да бъде допуснато извършването само на екологична оценка (ЕО)/В случаите по чл. 91, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС поради следните основания (мотиви):

Приложение:

А. Информация по чл. 8а, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми:

##### 1. Характеристика на плана/програмата относно:

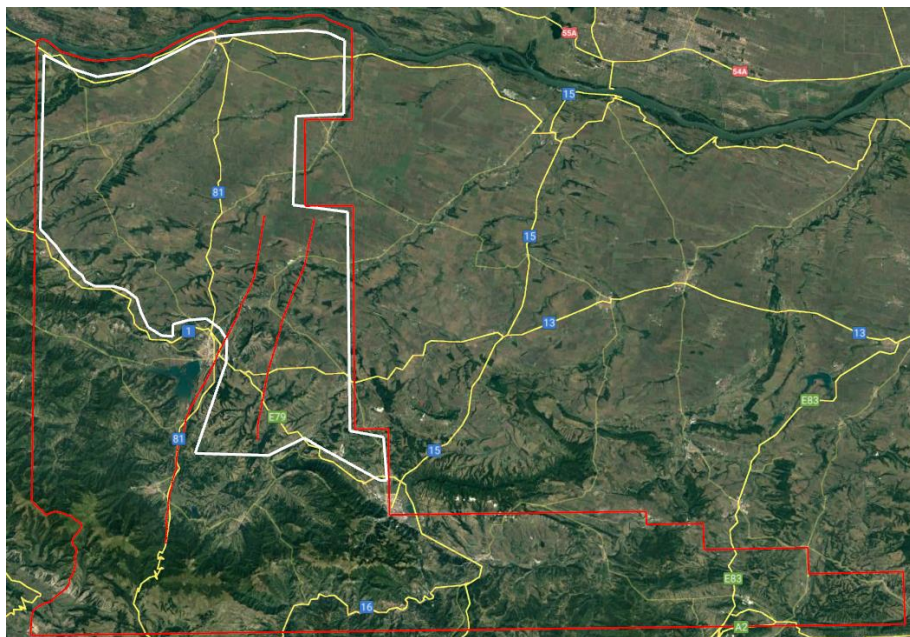
а) инвестиционните предложения по приложение № 1 към чл. 92, т. 1 и приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 към ЗООС и/или други инвестиционни предложения с предполагаемо значително въздействие върху околната среда, спрямо които предлаганият план/програма определя критерии, нормативи и други ръководни условия от значение за бъдещото им разрешаване или одобряване по отношение на местоположение, характер, мащабност и експлоатационни условия:

Отнася се към „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“, приложен като приложение към настоящото искане. Приложението описва площта на възнамеряваното място на придобиване на сеизмични данни и представено по-долу в Гугъл ърт изображение и координати. Сеизмичната програма ще избягва области на високи/ниски индустриални зони, основни градове като Монтана и Враца. Каквито и да било операции по сондиране ще бъдат предварително представени пред МОСВ, както е посочено в Закона за опазване на околната среда. Към настоящия момент, извършването на проучвателен сондаж е опционален, с оглед на което не е необходима екологична оценка.

б) мястото на предлагания план/програма в цялостния процес или йерархия на планиране и степен, до която планът/програмата влияе върху други планове и програми:

Моля, вижте „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“, като приложение към настоящото Искане.

Площта на проучвателната програма ще бъде ограничена основно до бялата област, посочена в гугъл ърт по-долу.



г) значение на плана/програмата за интеграцията на екологичните съображения, с оглед на насърчаване на устойчиво развитие:

Моля, вижте „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“, като приложение към настоящото Искане.

д) екологични проблеми от значение за плана/програмата:

СПМ е представило като приложение „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“ на значимите области от интерес за екологичното общество. СПМ ще се съобразява с МОСВ и местните общини за защитата на тези области

д) значение на плана/програмата за изпълнението на общностното законодателство в областта на околната среда:

СПМ е представило като приложение „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“ на значимите области от интерес за екологичното общество. СПМ ще се съобразява с МОСВ и местните общини за защитата на тези области. Среци с местните общини са планирани при влизането в сила на разрешението.

е) наличие на алтернативи:

Ще бъдат представени алтернативи на МОСВ и местните общини във връзка с всички програми.

2. Обосновка на конкретната необходимост от изготвянето на плана/програмата:

Съгласно договора за търсене и проучване на суров нефт и природен газ е



необходимо изготвяне и представяне в МЕ от страна на лицензианта на ЦРП и ГРП. Тези са допълнени, считано от 28 март 2022 и подадени.

3. Информация за планове и програми и инвестиционни предложения, свързани с предложения план/програма:

Не е налична връзка с други планове и програми на инвестиционни предложения, свързани с ЦРП, т.к. съгласно Закона за Подземните Богатства (ЗПБ) и наредбите към него, в лицензионната площ може да има само един държател на разрешение за търсене и проучване на нефт и природен газ.

4. Характеристики на последиците и на пространството, което е вероятно да бъде засегнато, като се отчитат по-специално:

а) вероятността, продължителността, честотата и обратимостта на последиците:

Въпреки големината на блока съществува вероятност за въздействие само в локална зона, където ще бъде ситуиран евентуалния търсещо-проучвателен сондаж. Съгласно законодателството на Р. България при евентуални проучвания чрез сондажи изработки ще бъде изготвен Доклад за въздействието върху околната среда съгласно разпоредбите на глава VI от същия във връзка с Приложение № 2 към него.

б) кумулативните въздействия:

Не се предвиждат и не съществува риск от кумулативни въздействия.

в) трансграничното въздействие:

Не се предвиждат и не съществува риск от трансгранични въздействия.

г) рисковете за човешкото здраве или околната среда, включително вследствие на аварии, размер и пространствен обхват на последствията (географски район и брой население, които е вероятно да бъдат засегнати)

Личният състав, зает с дейностите в изпълнение на Договора за търсене и проучване на суров нефт и природен газ в площта ще бъде обучаван периодично по обучителни програми, одобрени от компанията в съответствие с:

- Наредба №4 от 3 ноември 1998 г. за обучението на представителите в комитетите и групите по условия на труд;
- Наредба № РД-07-2 от 16.12.2009 за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд
- Наредба №9 от 29 юли 2003 г. за минималните изисквания за осигуряване на безопасността и здравето на работещите при добиване на подземни богатства чрез сондиране;
- Наредба №3 от 19 април 2001 г. за минималните изисквания за безопасност и

опазване здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място;

- Наредба №7 от 23 септември 1999 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд на работните места и при използване на работното оборудване.

д) очакваните неблагоприятни въздействия, произтичащи от увеличаване на опасностите и последствията от възникване на голяма авария от съществуващи или нови предприятия/съоръжения с нисък или висок рисков потенциал, съгласувани по реда на ЗООС, за случаите по чл. 104, ал. 3, т. 3 от ЗООС:

СПМ е обозначило местонахождението на ниско/високо въздействие на индустриални зони и ще поддържа процедури за безопасност и ще избягва дейности по търсене и проучване в обхват от 500 метра от тези съоръжения. Следователно, инциденти или въздействие върху тези области ще бъде отрицателно или никакво.

е) величината и пространственият обхват на въздействията (географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати):

Областите са рядко населени около зоната за проучване и дейностите не са планирани за жилищни райони.

ж) ценността и уязвимостта на засегнатата територия (вследствие на особени естествени характеристики или на културно-историческото наследство; превишението на стандартите за качество на околната среда или пределните стойности; интензивно земеползване):

Както е обяснено в приложението на СПМ „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“ дружеството ще избягва всички културни и с историческо значение места и няма да достъпва тези места, както и няма да причинява екологично въздействие.

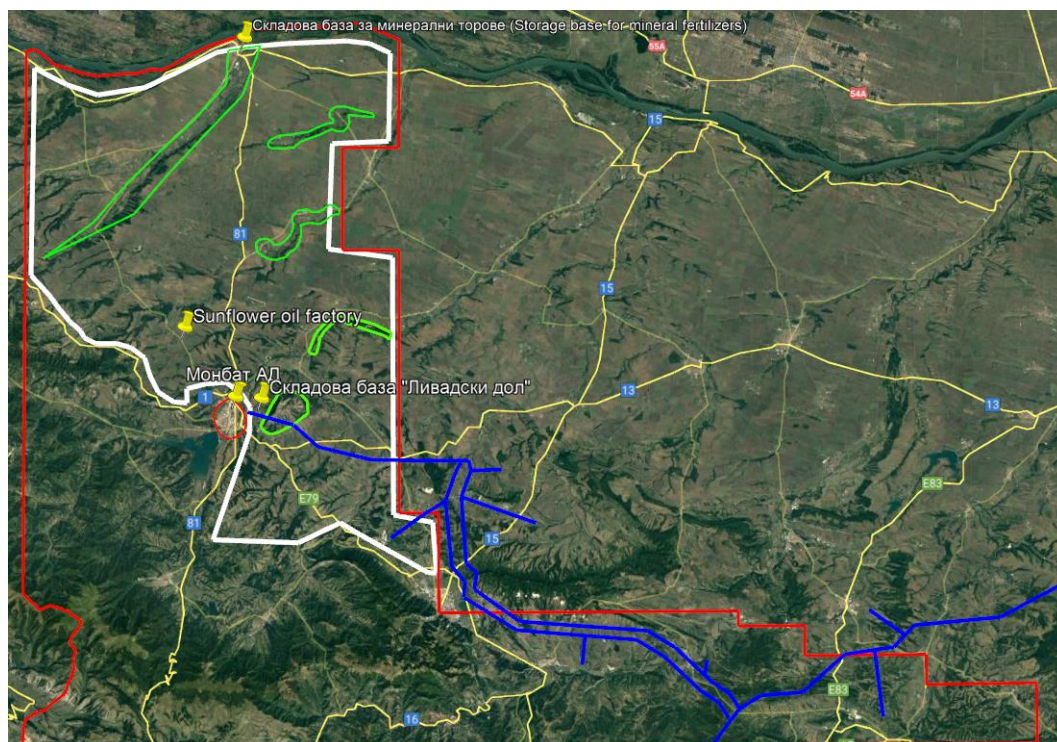
з) въздействието върху райони или ландшафти, които имат признат национален, общностен или международен статут на защита:

Не се предвижда въздействие върху райони с ландшафти, които имат признат национален, общински или международен статут на защита. При наличие на такива проучванията ще бъдат препозиционирани, така че да не бъдат засегнати.

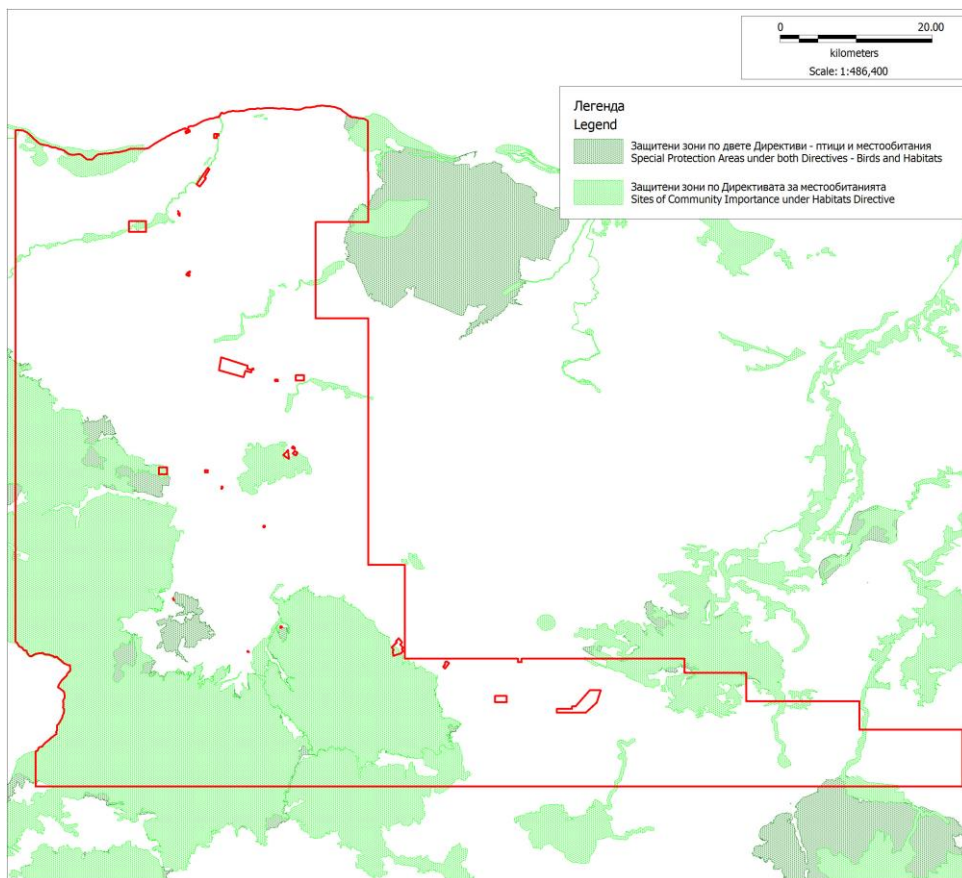
4. Карта или друг актуален графичен материал на засегнатата територия и на съседните ѝ територии, таблици, схеми, снимки и други - по преценка на възложителя, приложения:

Съгласно СПМ „Отговор на СПМ към МОСВ от 2.03.2022“ по-долу е карта на площта на планираното проучване с области, посочени на картата по-долу, площи на високи/ниски индустриални зони, които ще бъдат избягвани, посочени от жълтите означители, зелените области са от значение за обществото като хабитати, и бялата част, означава местата, където СПМ ще извърши проучване. Както е обяснено в приложението, ние не можем да определим точните места на сеизмика или

сондиране, докато наличните сеизмични данни са оценени.



Приложено представяме карта на площта за търсене и проучване на суров нефт и природен газ с нанесени защитени зони.



6. Нормативни изисквания за провеждане на наблюдение и контрол по време на прилагане на плана или програмата, в т.ч. предложение на мерки за наблюдение и контрол по отношение на околната среда и човешкото здраве:

Всички нормативни изисквания, които ще бъдат стриктно спазвани, са съобразени и подробно описани в ЦРП, който е приложение към настоящото искане.

7. Информация за платена такса и датата на заплащане.

Да се приложи документ за платена такса

Б. Електронен носител - 1 бр.

☐ Желая решението да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

☐ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

☒ Желая решението да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: .....

Възложител: .....

**TO  
THE MINISTER OF  
ENVIRONMENT AND WATER**

**REQUEST**

**for evaluation of the need of performing an ecological assessment (EA)**

by SPM Bulgaria LLC

**DEAR MR MINISTER,**

I hereby request the issue of a permit for evaluation of the need of an ecological

assessment of:

**OVERALL WORK PLAN FOR PROSPECTING AND EXPLORATION OF CRUDE OIL AND NATURAL GAS IN THE “BLOCK 1-25 VRATSA WEST” AREA, SITUATED ON THE TERRITORY OF NORTH-WESTERN BULGARIA BY SOCIETA PETROLIFERA MEDITERRANEA (SPM BULGARIA LLC)**

*(plan/programme name)*

In relation to this, I hereby submit the following information under Article 8a, Paragraph 1 of the Ordinance on the Conditions and Procedure for Conducting an Ecological Assessment of Plans and Programmes:

1. Information for the contracting authority of the plan/programme (authority or third party authorized by law):

Name: Paul Crevello, President & Executive Director

Telephone/fax/e-mail (e-mail): crevello@euronaturalgas.com

Contact point: Mr. Angel Smerdjiev

Sofia 1000, 14 Tsar Osvoboditel blvd., floor 1

2. General information for the proposed plan/programme

a) Ground for preparation of the plan/programme – legal or administrative act

The present request is related to evaluating the need to conduct an Ecological Assessment (EA) of an Overall Work Plan (OWP) for prospecting and exploration of crude oil and natural gas in the “Block 1-25 Vratsa West” area, situated on the territory of north-western Bulgaria by SPM Bulgaria LLC.

The company SPM Bulgaria LLC holds a permit for prospecting and exploration of crude oil and natural gas in the “Block 1-25 Vratsa West” area, which is granted with Resolution No.160 of 26 March 2019 of the Council of Ministers (CM) promulgated in State Gazette No.26 of 2019 and a Contract entered into by and between the Ministry of Energy (MoE) and SPM Bulgaria LLC.

b) Period of validity and stages of performance of the plan/programme

OWP is developed for 5 (five) years in accordance with the granted Permit for prospecting and exploration and a contract signed with the Ministry of Energy. The Plan (appendix 1) summarizes all activities for implementation of the prospecting and exploration programme in Block 1-25 Vratsa West. The activities are covered but are not limited to the Minimum Work Programme (MWP), with which the company won the competitive tender for the award of the permit and is an integral part of the contract entered into by and between the Ministry of Energy and SPM Bulgaria LLC.

For every year of the period of validity of the permit a separate Annual Work Plan (AWP)

is drawn up, which is also submitted to the Ministry of Energy, and which describes in detail the planned activities in the forthcoming year by types, volumes and performance time.

The stages and activities of performance of the prospecting and exploration programme are in accordance with the OWP and are, as follows, by years:

Year 1:

1. Review and purchase of data, information and reports – office work – a Database (DB) with existing archived geological information will be prepared. We will once again work with National Geological Fund of (NGF) of the Republic of Bulgaria that contains the information of prior surveys in the block.
2. Reprocessing and interpretation of 2000 km of existing 2D seismic data – office work – the existing initial 2D and 3D seismic data will be purchased from NGF and state-of-the-art processing and interpretation will be performed. Based thereon we will determine the prospect areas, for which maps and profiles will be prepared.

Year 2:

1. Conducting field geological routes – field work – geological trips (routes) are to be organized and carried out in the summer months, where a detailed cataloguing of rock varieties will be carried out. They will be described and explored in detail.
2. Geochemical analyses of samples from a drill core, rock samples and water samples – field and laboratory work - we are planning, based on existing NGF rock samples from different area-specific wells to be tested – a small amount of rock is extracted. The samples will be sent to a specialized laboratory for geochemical analysis. Sterile water samples will be extracted from the existing natural springs for laboratory tests.
3. Initiate 950 km new 2D seismic profiles – field work – a non-invasive geophysical method for studying the strata of the earth is planned to produce profiles with information related to the location of the rock varieties and the layers beneath the ground.

Year 3:

1. Completion of 2D seismic and continued processing and interpretation of the new 2D seismic profiles – office work – the obtained raw data from the seismic surveys will be processed by a specialized software and subsequently interpreted. As a result thereof, maps and geological profiles of the surveyed area will be prepared.
2. Complex interpretation and preparation of a new structural geological model – office work – the collected archived information and the data from the seismic surveys will be combined into a common model. Thereby the next round of significantly more precise 3D seismic surveys will be planned within the block.
3. Preparation of a design for new 3D seismic surveys – office work – based on the existing information, a project will be prepared for conducting 3D seismic surveys aiming to give a more precise and detailed picture of the prospective underground geologic structures.

Year 4:

1. Initiate 300 sq km new 3D seismic surveys – field work - a non-invasive method will be used to study the earth's strata by conducting 3D seismic surveys
2. Processing and complex interpretation of the new 3D seismic surveys – office work - the raw data obtained from the 3D seismic surveys will be subjected to specialized computer processing and, together with all available data (archival and newly acquired), a complex interpretation will be prepared.
3. Update of the structural geological model – office work - after completing the complex interpretation, maps and profiles of the most promising geologic structures will be produced. A risk analysis will be prepared for success, based on this assessment, a decision will be taken for the drilling of a prospecting well.

Year 5:

1. Completion of 3D seismic survey interpretation and if the results are positive, preparation of a drilling project and conducting of coordination procedures – office work - on the basis of all available geological information and evaluated prospective geological structure, and only if needed and in the event that indisputable evidence of conventional WB are present, a project for the drilling of a prospecting well will be prepared. The project will be subject to compliance with all regulatory requirements in the Republic of Bulgaria.
2. Option to drill one prospecting well up to 3000 metres – field work - a site for conducting prospecting drilling will be prepared, subject to all legal requirements and following existing drilling practice. The site will be designed and constructed in a way that subsequently, in the event of a negative result, will allow the complete recultivation of the terrain used.
3. Analysis of the results from the drilled well and preparation of a report – office work - after the completion of the prospecting drilling, a detailed well report will be prepared to analyze the obtained results.

c) Territorial scope (transnational, national, regional, county, municipal, for smaller territories) with an indication of the respective regions and municipalities

The area covered by Block 1-25 Vratsa West (hereinafter referred to as "Permit Area"), has an area of 4886 sq.km and is located on the territory of North-Western Bulgaria.

The regions within the borders of Block 1-25 Vratsa West are Vidin, Vratsa, Montana, Lovech and Sofia.

Vidin, Vratsa, Montana, Lovech and Sofia are the Regions that fall within the area of Block 1-25 Vratsa-West.....

The list of the municipalities falling entirely or partly within the license area - Block 1-25 Vratsa West, is as follows:



Vidin Region - Dimovo, Ruzhintsi;

Vratsa Region - Vratsa, Krivodol, Mezdra, Roman;

Montana Region - Berkovitsa, Boychinovtsi, Brusartsi, Valchedram, Varshets, Georgi Damyanovo, Lom, Medkovets, Montana, Chiprovtsi, Yakimovo

Lovech Region - Lukovit, Teteven, Ugyrchin, Yablanitsa

Sofia Province - Botevgrad, Godech, Pravets, Svoge

Coordinate register including 155 characteristic border points tracing area "Block 1-25 Vratsa-West" /WGS84 Coordinate System/

No	East longitude	North latitude
1	22,917300	43,820100
the Danube river		
2	23,191173	43,821354
3	23,197066	43,821433
4	23,196993	43,823665
the Danube river		
5	23,488200	43,830700
6	23,488200	43,712300
7	23,402800	43,712300
8	23,402800	43,599100
9	23,488200	43,599100
10	23,488200	43,310000
11	23,547660	43,310000
12	23,547660	43,200000
13	23,730400	43,200000
14	23,730400	43,196000
15	23,736400	43,196000
16	23,736400	43,200000
17	24,000000	43,200000
18	24,000000	43,183333
19	24,100000	43,183333
20	24,100000	43,150000
21	24,283333	43,150000
22	24,283333	43,116673

23	24,450000	43,116673
24	24,450000	43,050000
25	22,950000	43,050000
26	22,950000	43,091000
State border		
27	22,917300	43,219950
Excluded area		
28.	23,101000	43,713500
29.	23,128800	43,713500
30.	23,128800	43,700900
31.	23,101000	43,700900
Excluded area		
32.	23,371000	43,532700
33.	23,384400	43,532700
34.	23,384400	43,526200
35.	23,371000	43,526200
Excluded area		
36.	23,149700	43,424300
37.	23,162600	43,424300
38.	23,162600	43,416500
39.	23,149700	43,416500
Excluded area		
40.	23,693500	43,156200
41.	23,712000	43,156200
42.	23,712000	43,149000
43.	23,693500	43,149000
Excluded area		
44.	23,846200	43,163000
45.	23,864000	43,163000
46.	23,857500	43,148400
47.	23,839700	43,136500
48.	23,793500	43,136500
49.	23,793500	43,141000
50.	23,818000	43,141000
51.	23,818000	43,144000

52.	23,823400	43,144000
Excluded area		
53.	23,191971	43,818571
54.	23,198244	43,820448
55.	23,199586	43,818361
56.	23,193222	43,816484
Excluded area		
57.	23,238758	43,815630
58.	23,245858	43,815672
59.	23,245948	43,813670
60.	23,242940	43,813594
61.	23,243045	43,810786
62.	23,238968	43,810655
Excluded area		
63.	23,228740	43,775887
64.	23,231352	43,774625
65.	23,223123	43,764951
66.	23,225492	43,763689
67.	23,215138	43,754015
68.	23,210012	43,756645
Excluded area		
69.	23,180029	43,725078
70.	23,180444	43,725207
71.	23,180919	43,724590
72.	23,180484	43,724446
Excluded area		
73.	23,179851	43,722221
74.	23,181711	43,723155
75.	23,182984	43,722523
76.	23,182543	43,719681
Excluded area		
77.	23,198810	43,654532
78.	23,199827	43,654094
79.	23,197592	43,651461
80.	23,199225	43,650052

81.	23,198168	43,648847
82.	23,193123	43,650363
83.	23,195451	43,653103
Excluded area		
84.	23,249776	43,553638
85.	23,292967	43,543895
86.	23,292066	43,540531
87.	23,299300	43,538951
88.	23,298699	43,536129
89.	23,289227	43,537928
90.	23,286456	43,530441
91.	23,246630	43,538606
Excluded area		
92.	23,300464	43,540223
93.	23,302338	43,540242
94.	23,302331	43,539256
95.	23,300570	43,539254
Excluded area		
96.	23,337220	43,527463
97.	23,341994	43,527520
98.	23,341978	43,525665
99.	23,337173	43,525781
Excluded area		
100.	23,366364	43,449142
101.	23,369597	43,447536
102.	23,369593	43,445934
103.	23,364458	43,447565
Excluded area		
104.	23,368844	43,443771
105.	23,373383	43,441773
106.	23,370522	43,438661
107.	23,365836	43,440832
Excluded area		
108.	23,359433	43,434500
109.	23,350713	43,438863

110.	23,358035	43,444934
Excluded area		
111.	23,223999	43,421658
112.	23,228437	43,421264
113.	23,227919	43,418375
114.	23,223610	43,418784
Excluded area		
115.	23,250960	43,402347
116.	23,251349	43,402393
117.	23,252324	43,401028
118.	23,250867	43,399368
119.	23,249955	43,399698
Excluded area		
120.	23,319410	43,356375
121.	23,321045	43,355977
122.	23,320355	43,354320
123.	23,318855	43,354013
124.	23,317704	43,355096
Excluded area		
125.	23,172010	43,270621
126.	23,172654	43,270849
127.	23,174067	43,268903
128.	23,173517	43,268691
Excluded area		
129.	23,292470	43,208497
130.	23,293344	43,209196
131.	23,294766	43,207829
132.	23,293500	43,207653
Excluded area		
133.	23,345947	43,237639
134.	23,348242	43,237803
135.	23,348310	43,236570
136.	23,345657	43,236478
Excluded area		
137.	23,537034	43,223907

138.	23,542637	43,219320
139.	23,539529	43,216615
140.	23,544148	43,213072
141.	23,542159	43,211405
142.	23,544371	43,208864
143.	23,540770	43,206432
144.	23,528755	43,203256
145.	23,527425	43,208915
146.	23,529227	43,210448
147.	23,526026	43,213217
148.	23,534285	43,219210
149.	23,532498	43,220301
Excluded area		
150.	23,614787	43,197136
151.	23,618857	43,194792
152.	23,612187	43,188681
153.	23,609138	43,190934
154.	23,611620	43,192577
155.	23,612762	43,196327

d) Affected elements from the National Ecological Network (NEN)

In “Block 1-25 Vratsa West” the defined territories, part of “Natura 2000” are shown on Figure 1 and they include 27 protected areas.

The company will try to do all the possible steps for avoiding the exploration activities on “Natura 2000”. Nevertheless, in case that need arises to enter any of the protected areas (e.g., the seismic line crosses a part of the territory) then, in addition to the activities mentioned in the Annual Work Plan, information will be submitted therefor to the Ministry of Environment and Water and to the Regional Inspectorate for Environment and Water. In order to protect the water, the water resources and the water sites on the territory of the exploration activities, all activities will be subject to consultation with the Danubian Region Water Management Basin Directorate, situated in the town of Pleven.

The full list of all protected areas that fall entirely or partially within the area of Block 1-25 Vratsa-West is as follows:

Nº	Code	Name of protected ares	Type of protected area
1	<a href="#">BG0000166</a>	Vrachanski Balkan	Protected Area under the Habitats Directive

2	<a href="#">BG0000182</a>	Orsoya	Protected Area under the Habitats Directive
3	<a href="#">BG0000199</a>	Tsibar	Protected Area under the Habitats Directive
4	<a href="#">BG0000240</a>	Studenets	Protected Area under the Habitats Directive
5	<a href="#">BG0000266</a>	Cave Mandrata	Protected Area under the Habitats Directive
6	<a href="#">BG0000269</a>	Swallow Cave	Protected Area under the Habitats Directive
7	<a href="#">BG0000322</a>	Dragoman	Protected Area under the Habitats Directive
8	<a href="#">BG0000332</a>	Karlukovo karst	Protected Area under the Birds Directive
9	<a href="#">BG0000336</a>	Zlatiya	Protected Area under the Habitats Directive
10	<a href="#">BG0000374</a>	Bebresh	Protected Area under the Habitats Directive
11	<a href="#">BG0000487</a>	God's bridges	Protected Area under the Habitats Directive
12	<a href="#">BG0000494</a>	Central Balkan	Protected Area under the Habitats Directive
13	<a href="#">BG0000497</a>	Archar	Protected Area under the Habitats Directive
14	<a href="#">BG0000503</a>	Lom River	Protected Area under the Habitats Directive
15	<a href="#">BG0000509</a>	Tsibritsa	Protected Area under the Habitats Directive
16	<a href="#">BG0000517</a>	Portitovtsi - Vladimirovo	Protected Area under the Habitats Directive
17	<a href="#">BG0000518</a>	Vartopski dol	Protected Area under the Habitats Directive
18	<a href="#">BG0000519</a>	Mominbrod marsh	Protected Area under the Habitats Directive
19	<a href="#">BG0000521</a>	Makresh	Protected Area under the Habitats Directive
20	<a href="#">BG0000526</a>	Dolno Linevo	Protected Area under the Habitats Directive
21	<a href="#">BG0000527</a>	Kozloduy	Protected Area under the Habitats Directive
22	<a href="#">BG0000532</a>	Bliznatsi Island	Protected Area under the Habitats Directive
23	<a href="#">BG0000593</a>	Bilernitsite	Protected Area under the Habitats Directive
24	<a href="#">BG0000594</a>	God's Bridge – Ponora	Protected Area under the Habitats Directive
25	<a href="#">BG0000601</a>	Kalenska Cave	Protected Area under the Habitats Directive
26	<a href="#">BG0000616</a>	Mikre	Protected Area under the Habitats Directive
27	<a href="#">BG0001014</a>	Karlukovo	Protected Area under the Habitats Directive
28	<a href="#">BG0001036</a>	Balgarski Izvor	Protected Area under the Habitats Directive
29	<a href="#">BG0001037</a>	Pastrina	Protected Area under the Habitats Directive
30	<a href="#">BG0001040</a>	Western Stara Planina and Forebalkan	Protected Area under the Habitats Directive
31	<a href="#">BG0001042</a>	Iskar Gorge - Rzhana	Protected Area under the Habitats Directive
32	<a href="#">BG0001043</a>	Etropole - Baylovo	Protected Area under the Habitats Directive
33	<a href="#">BG0001493</a>	Central Balkan - Buffer	Protected Area under the Habitats Directive
34	<a href="#">BG0002001</a>	Rayanovtsi	Protected Area under the Birds Directive
35	<a href="#">BG0002002</a>	West Balkan	Protected Area under the Birds Directive
36	<a href="#">BG0002005</a>	Ponor	Protected Area under the Birds Directive
37	<a href="#">BG0002006</a>	Orsoya Fishponds	Protected Area under the Birds Directive
38	<a href="#">BG0002007</a>	Ibisha Island	Protected Area under the Birds Directive
39	<a href="#">BG0002008</a>	Island to Gorni Tsibar	Protected Area under the Birds Directive
40	<a href="#">BG0002009</a>	Zlatiyata	Protected Area under the Birds Directive
41	<a href="#">BG0002053</a>	Vrachanski Balkan	Protected Area under the Birds Directive
42	<a href="#">BG0002088</a>	Mikre	Protected Area under the Birds Directive

43	<a href="#">BG0002090</a>	Berkovitsa	Protected Area under the Birds Directive
44	<a href="#">BG0002104</a>	Tsibar marsh	Protected Area under the Birds Directive
45	<a href="#">BG0002109</a>	Vasilyovska Planina	Protected Area under the Birds Directive
46	<a href="#">BG0002128</a>	Central Balkan - Buffer	Protected Area under the Birds Directive

e) Main objectives of the plan/programme

The main objective of the prospecting and exploration works is the finding of conventional structural oil and natural-gas deposits. The main target horizons are the Triassic and Jurassic sediments.

f) Financing of the plan/programme (*state, municipal budget or international programmes, other financial institutions*)

The financing of Prospecting-and-exploration works is fully covered by the permit holder – SPM Bulgaria LLC by raised funds from investors in the company.

The envisaged mandatory costs that are in accordance with the Minimum Mandatory Work Programme, are presented by years, as follows:

**Year 1:** **EUR 200,000**

- 1) Review and purchase of the available geological and geophysical data, including 2,000 km of old seismic profiles
- 2) Reprocessing and interpretation of 2000 km of the available 2D seismicity
- 3) Preparation of a draft for new 2D seismic surveys

**Year 2:** **EUR 1,986,000**

- 1) Conduction of field geological routs and sample collection
- 2) Geochemical analyses of samples from a drill core, rock samples and water samples
- 3) Initiate conducting 950 km new 2D seismic surveys

**Year 3:** **EUR 126,000**

- 1) Complete processing and interpretation of the new 950 km of 2D seismic profiles
- 2) Complex interpretation and preparation of a structural model
- 3) Preparation of a design for new 3D seismic surveys

**Year 4:** **EUR 2,151,000**

- 1) Initiate conduction of 300 sq km new 3D seismic surveys
- 2) Processing and complex interpretation of the new 3D seismic surveys.
- 3) Update of the structural geological model.

**Year 5:** **EUR 2,586,000**



- 1) Complete interpretation of 3D seismic survey and if the results are positive, preparation of optional drilling project and conduction of coordination procedures
- 2) Conduction of 3000 metres prospecting well
- 3) Analysis of the results from the drilled well and preparation of a report

***Proposed total costs for the work programme with well*                      *EUR 7, 049,000***

***Projected total costs for the work programme without well*                      *EUR 4,549,000***

g) Terms and stages of the preparation of the plan/programme and availability (legally regulated) of a requirement for a public discussion or another procedural form for participation of the public

Under the submitted minimum work program and scheduled detailed activities by year, much of the prospecting and exploration works are expected to be based on research activities that take place in the office of SPM Bulgaria LLC on the territory of Bulgaria and other countries around the world where the company has offices. In this respect, for the activities listed above herein, there is no explicit requirement to inform the public and/or publicly debate them.

The public will not be informed nor public discussions will be held when field activities are conducted to cover the terrain on pre-drawn routes, to describe rock varieties and to draw up maps.

For field work - non-invasive 2D and 3D seismic surveys, local communities will be informed in due order as per the requirements set in the Ordinance on the Conditions and Procedure for Conducting an Ecological Assessment of Plans and Programs and in particular art. 20, para. 2 thereof.

In the event of drilling a prospective well, the Permit Holder will prepare the necessary documents and inform all necessary parties as follows, but not only: the RIEW, the Regional Governor, the Mayors of the municipality and the populated place where the site of the conceivable future prospecting well will be positioned.

### 3. Information for the authority responsible for the application of the plan/programme

According to the signed contract for prospecting and exploration of crude oil and natural gas, the main authority supervising the performance of the plan is the Ministry of Energy and the Natural Resources, Concessions and Control directorate thereto. Other responsible and relevant authorities are: the Ministry of Environment and Water, the Regional Inspectorate for Environment and Water by districts, the Danubian Basin Directorate and Municipalities included in the area of survey.

### 4. Authority in charge of the adoption/approval/endorsement of the plan/programme

The authority in charge of the adoption and validation of the OWP and the AWP is the Ministry of Energy and the Natural Resources, Concessions and Control directorate thereto".

## 5. (optional)

We are asking you to authorize the performance only of ecological assessment (EA)/In the cases referred to in Article 91, Paragraph 2 of the Environmental Protection Act (EPA), when an investment proposal included in appendix No.1 or in appendix No.2 to the Environmental Protection Act, it is also required to prepare an independent plan or programme under Article 85, Paragraphs 1 and 2 of the Environmental Protection Act for the following reasons (motives):

### Appendix:

A. Information referred to in Article 8a, Paragraph 2 of the Ordinance on the Conditions and Procedure for Conducting an Ecological Assessment of Plans and Programmes:

#### 1. Characteristics of the plan/programme with respect to:

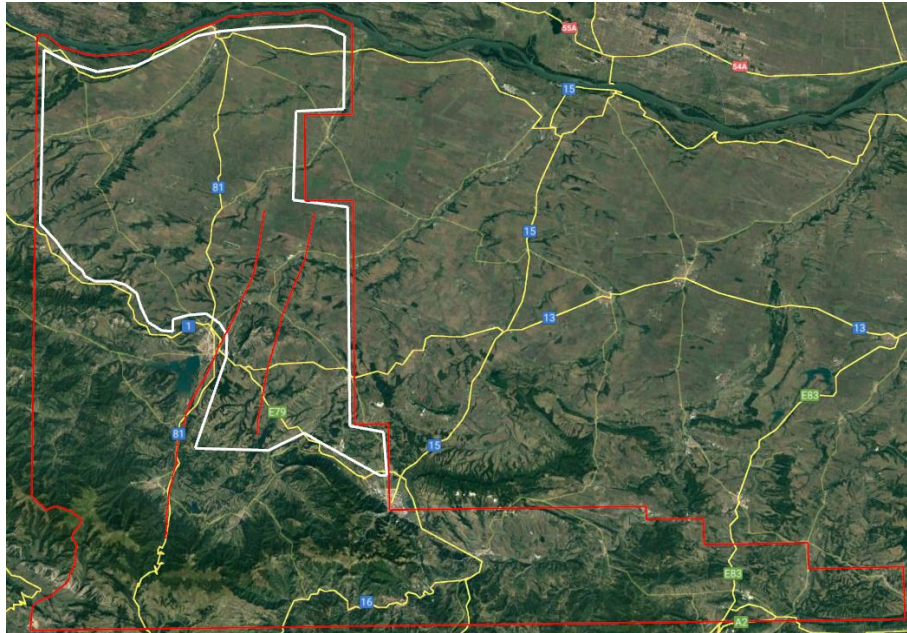
a) the investment proposals referred to in appendix No.1 to Article 92, Subparagraph 1 and appendix No.2 to Article 93, Paragraph 1, Subparagraphs 1 and 2 to the Environmental Protection Act and/or other investment proposals with presumably considerable environmental impact, in respect of which the proposed plan/programme determines criteria, standards and other guiding conditions of significance for their future authorization or approval with respect to location, nature, scales and operational conditions:

Refer to SPM "Response to MoEW letter dated 2 March 2022" attached here as addendum to the Iskane. The Addendum describes the area of intended seismic acquisition and presented below in the google earth image and coordinates provided. The seismic program will avoid areas of high/low industrial zones, major towns such as Montana and Vratsa. Any drilling operation will be presented to the MoEW as outlined in the EPA Act referenced above. At this time, a well is optional therefore no EIA is required for drilling of a well.

b) the place of the proposed plan/programme in the overall process or hierarchy of planning and extent, to which the plan/programme has an impact on other plans and programmes:

Refer to SPM "Response to MoEW letter dated 2 March 2022" attached here as addendum to the Iskane.

The area of exploration program will be limited largely to within the white area shown in the google earth map below.



c) significance of the plan/programme for the integration of the ecological considerations, in particular in view of promoting sustainable development:

Refer to SPM “Response to MoEW letter dated 2 March 2022” attached here as addendum to the Iskane

d) ecological problems of significance for the plan/programme:

SPM has presented in the addendum “Response to MoEW letter dated 2 March 2022” of significant areas of ecological community interest. SPM will adhere to MoEW and local municipalities regarding protection of these areas.

e) significance of the plan/programme for the performance of the community legislation, related to the environment:

SPM has presented in the addendum “Response to MoEW letter dated 2 March 2022” of significant areas of ecological community interest. SPM will adhere to MoEW and local municipalities regarding protection of these areas. Meetings with the local municipalities are planned upon activation of the permit.

f) available alternatives:

Alternatives will be presented to the MoEW and local municipalities in regards to all programs..

2. Substantiations of the specific need for the preparation of the plan/programme:

According to the contract for prospecting and exploration of crude oil and natural gas it is necessary that the permit holder prepares and submits to the Ministry of Energy the OWP and the AWP. these are updated and submitted as of 28 March 2022

3. Information for plans and programmes and investment proposals related to the proposed plan/programme:

There is no available relation to other plans and programmes of investment proposals related to the OWP, because according to the Underground Resources Act (URA) and the ordinance thereto, in the permit area there may be only one holder of a permit for prospecting and exploration of oil and natural gas.

4. Characteristics of the consequences and of the area that is likely to be affected, due consideration being given in particular to:

a) the possibility, duration, frequency and reversibility of the consequences:

Despite the size of the block, there is a possibility of impact in local areas only where the optional prospecting and exploration wells will be located, in case they are drilled. Pursuant to the Environment Protection Act, in case of well exploration works, an environmental impact report will be drawn up as per the provisions of Chapter VI of the same in conjunction with Appendix No. 2 to it.

b) cumulative impacts:

Cumulative impacts are not envisaged and there is no risk of such impacts.

c) trans-border impact:

Trans-border impacts are not envisaged and there is no risk of such impacts.

d) the risks for human health or the environment, including as a result from accidents, size and aerial scope of the consequences (geographical area and number of the population that are likely to be affected)

The staff engaged in the activities in pursuance of the Contract for prospecting and exploration of crude oil and natural gas in the Permit Area will be trained on a periodical basis under training programmes approved by the company in accordance with:

- Ordinance No.4 of 3 November 1998 on the Training of the Representatives in the Conditions of Work Committees and Groups;
- Ordinance No. ПД-07-2 dated 16.12.2009 for the terms and conditions for the holding of periodical trainings and briefing of workers and employees on the rules for ensuring of health and safety work conditions;
- Ordinance No.9 of 29 July 2003 on the Minimum Requirements for Securing the Safety and Health of Those Working in the Extraction of Mineral Resources through Drilling;
- Ordinance No.3 of 19 April 2001 on the Minimum Requirements for Safety and Protection of the Health of Workers upon the Use of Personal Protective Equipment at

Work;

- Ordinance No.7 of 23 September 1999 on the Minimum Requirements for Health and Safety at Work and upon the Use of the Work Equipment.

e) the expected adverse impacts ensuing from an increase of the hazards and the consequences from the arising of a big accident from existing or new enterprises/facilities having a low or high risk potential, coordinated under the procedure of the Environmental Protection Act, for the cases referred to in Article 104, Paragraph 3, Subparagraph 3 of the Environmental Protection Act:

SPM has mapped the location of low/high impact industrial areas and will maintain safety procedures and avoid exploration activities with 500 meters of these facilities. Therefore, accidents or impact to these areas will be negative, that is none.

f) the magnitude and the spatial scope of the impacts (geographical area and number of the population that is likely to be affected):

The areas is sparsely populated in the vicinity of exploration and activities are not planned for residential areas.

g) the value and vulnerability of the affected territory (as a consequence from peculiar natural characteristics or from the cultural-and-historical heritage; excess of the environmental quality standards or limit values; intensive land use):

As explained in SPM addendum "Response to MoEW letter dated 2 March 2022", the company will avoid all cultural and historical heritage sites and will not access these areas no cause environmental impact.

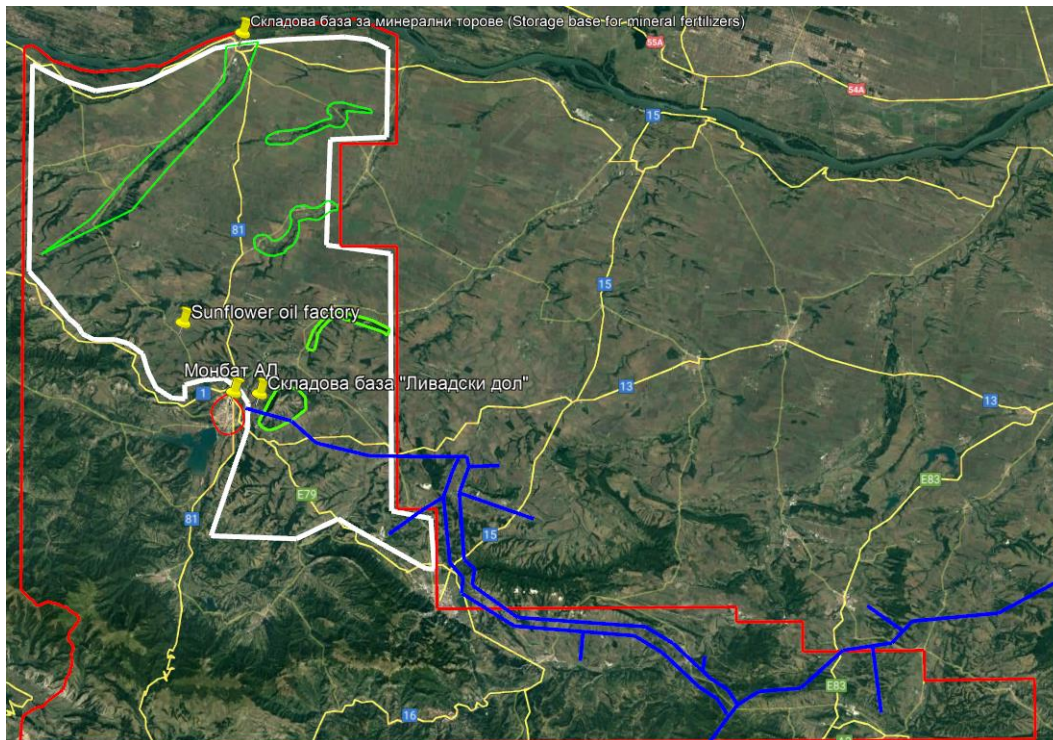
h) impact on regions or landscapes that have a recognized national, community or international protection status:

There is no envisaged impact on regions with landscapes that have a recognized national, municipal or international protection status. In the presence of such, the surveys will be repositioned, so as to prevent the impact.

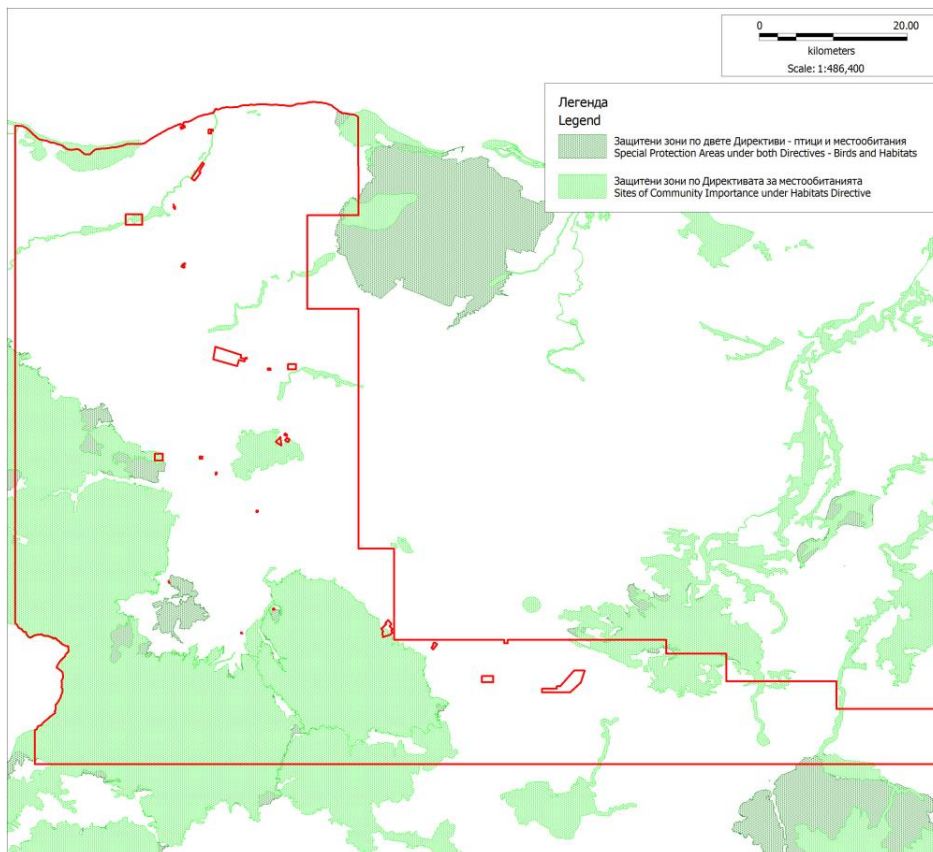
4. Map or another current graphic material of the impacted territory and of its neighbouring territories, tables, schemes, photographs, etc. – at the contracting authority's discretion, appendices:

As per the SPM "Response to MoEW letter dated 2 March 2022" below is a map of the area of intended exploration with areas of shown in the map below, areas of high/low industrial zones to be avoided shown by the yellow pins, green areas are community importance under habitats, and the white area outlines the expected areas of SPM will undertake exploration. As explained in the Addendum, we are unable to identify exact locations of seismic or wells until the heritage seismic data are evaluated.





Please, find enclosed a map of the area for prospecting and exploration of crude oil and natural gas, which shows the protected areas.



6. The legal requirements for monitoring and control during the application of the plan or

programme, incl. proposal for measures for monitoring and control with respect to the environment and human health:

All legal requirements that will be strictly complied with are conformed and described in detail in the OWP, which is an appendix to the present request.

7. Information for paid fee and the payment date.

Enclose a document evidencing that the fee is paid

B. Electronic media – 1 pcs.

☐ I want the decision to be electronically issued and sent to the specified email.

☐ I want to receive electronic correspondence in relation to the provided service on the email provided by me.

☒ I want to receive the decision via licensed post operator.

Date: .....

Contracting authority: .....

*(signature)*