

Висновок з ОВД з планованої діяльності видобування корисних копалин на Ярошівському родовищі



МІНІСТЕРСТВО ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(Мінприроди)

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел. (044) 206-31-15, (044) 206-33-02,
факс (044) 206-31-07; E-mail: minpriroda@menpr.gov.ua Код ЄДРПОУ 37552996

№ _____

на № _____

14.06.2019

(дата офіційного опублікування в
Єдиному реєстрі з оцінки
впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з
оцінки впливу на довкілля)

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
(Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз»)
код ЄДРПОУ 00135390,
пров. Несторівський, буд. 3-5,
Шевченківський р-н, м. Київ 04053
(заявник та його адреса)**

11.06.2019

(дата видачі)

7-05/12-2019282809/1

(номер висновку)

2019282809

(реєстраційний номер справи про
оцінку впливу на довкілля планованої
діяльності)

7-05/12-2019282809/1 14.06.2019

(номер і дата звіту про громадське
обговорення)

ВИСНОВОК

з оцінки впливу на довкілля

планованої діяльності з «Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу, супутніх: етану, пропану, бутанів) на площах Ярошівського нафтового родовища»

За результатами оцінки впливу на довкілля планованої діяльності здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14^а Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: планованої діяльності з продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафти, газу,

* 046824

розчиненого у нафті, газу, супутніх: етану, пропану, бутанів) на площах Ярошівського нафтового родовища, встановлено, що:

процедура оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД) розпочата 11.02.2019 р. шляхом оприлюднення повідомлення про плановану діяльність (реєстраційний № справи: 2019282809), а 23.04.2019 р. в Єдиний реєстр з оцінки впливу на довкілля внесено звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД) та розміщено Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД;

повідомлення про плановану діяльність опубліковано в газетах «Деснянська правда» від 07.02.2019 р. №6 і «Трибуна хлібороба» від 07.02.2019 р. №6 та розміщено на дошках оголошень;

з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність від громадськості надійшли зауваження і пропозиції, зокрема від Чернігівської обласної адміністрації;

оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД було опубліковано суб'єктом господарювання у газетах «Деснянська правда» від 25.04.2019 р. №17 та «Трибуна хлібороба» від 25.04.2019 р. №17 та розміщено на дошках оголошень, Талалаївської районної ради та на дошках оголошень Української та Болотницької сільських рад;

громадські слухання з обговорення Зіту з ОВД планованої діяльності відбулись 15 травня 2019 року о 11:00 годині, в приміщенні Талалаївської районної ради, за адресою: вул. Центральна, 3, смт. Талалаївка, Чернівська обл.;

врахування пропозицій та зауважень, що надходили протягом громадських обговорень відображено у Звіті про громадське обговорення, що є невід'ємною частиною цього висновку.

Основні характеристики та місце провадження планової діяльності

Ярошівське нафтове родовище розташоване на території Талалаївського району Чернігівської області на північний схід від міста Прилуки на відстані 48 км і 130 км на південний схід від міста Чернігів. Найближчі до родовищ населені пункти – села Українське, Тростянець, Бережівка (1-4 км).

В орографічному відношенні родовища розташовані в межах Придніпровської низовини, яка являє собою горбисту рівнину міжріччя р. Сули та р. Удай, розчленовану балками та ярами.

Невелика річка Лисогір, ліва притока р. Удай, яка перетинає площу з півночі на південь.

На промислову розробку Ярошівського родовища видано спеціальний дозвіл № 2090 від 24.12.1999 року з терміном дії до 24.12.2019 року.

Ліцензійна площа території провадження планованої діяльності на поверхні становить 17,27 кв.км та обмежується шестикутником.

Географічні координати Ярошівського родовища

Таблиця 1

№ точки	Північна широта	Східна довгота
1	50° 48'26"	32° 56'32"

№ точки	Північна широта	Східна довгота
2	50° 48' 25"	32° 54' 00"
3	50° 48' 45"	32° 52' 25"
4	50° 49' 33"	32° 51' 18"
5	50° 50' 33"	32° 51' 45"
6	50° 50' 25"	32° 55' 02"

В межах гірничого відводу є одна нежитлова будівля: будинок оператора групової замірної установки.

Планована діяльність передбачає продовження видобутку вуглеводнів з верхньовізейських горизонтів В-152, В153, В-17в, В-17н, В-18н, В-19н1, В-21 та нижньовізейського горизонту В-26 нижнього карбону шляхом закачування води.

Планованою діяльністю спорудження та буріння нових свердловин, технологічних або цивільних об'єктів для її провадження не передбачається.

Родовище є діюче і всі потрібні виробничі основні та допоміжні об'єкти на даний час є збудовані.

Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планової діяльності

Нафтогазовидобувна виробнича система родовища складається з нафтових свердловин із відповідним видобувним обладнанням (верстатикачалки, силове обладнання), мереж промислових трубопроводів (вуглеводневої сировини, технічної води), установок заміру та первинної підготовки вуглеводневої сировини, а саме: групові замірні сепараційні установки (ГЗСУ), дожимні насосні станції (ДНС), компресорна станція (КС), комплекс системи підтримки пластового тиску (ППТ). Продуктивні горизонти родовища пов'язані з турнейськими і візейськими покладами.

На території родовища є хімреагентне та факельне господарства. Групові замірні сепараційні установки (ГЗСУ) призначені для збору продукції свердловин, їх заміру і сепарації, розділу нафти і води з послідуочим їх транспортуванням. Дожимна насосна станція (ДНС) - служить для збору нафтоводної суміші, підготовки пластової води, закачки пластової води в поглинальні свердловини, збору і утилізації дренажних і стічних вод та відбору пластової води для технологічних потреб. Продуктивні горизонти родовища пов'язані з турнейськими і візейськими покладами.

Відповідно до інформації наведеної у звіті з ОВД, станом на 01.01.2019 року на родовищі пробурено 34 свердловини, з яких:

- діючі – 6 (№№ 7, 21, 22, 23, 51 та 57);
- недіючі – 10 (№№ 9, 20, 24, 26, 29, 31, 32, 36, 38 та 42);
- п'езометричні – 5 (№№ 2, 27, 28, 33 та 34);
- нагнітальні – 2 (№№ 11, 35);
- поглинаючі – 1 (№ 10);
- у бурінні – 1 (№ 55);
- в очікуванні – 1 (№ 13);

– ліквідовані – 8 (№№ 1, 3, 4, 5, 6, 8, 12 та 14).

Продовження розробки відкладів вуглеводнів родовища передбачено вищезазначеним фондом видобувних свердловин із підтриманням коефіцієнта їх експлуатації на високому рівні.

Збір продукції родовища

Продукція нафтових свердловин Ярошівського родовища по викидних лініях поступає на групові замірні установки (ГЗУ) «Спутник АМ-40», «ОЗНА Імпульс-40» ГЗУ-1 та «Спутник Б-40» ГЗУ-2, де проводиться по черзі індивідуальний замір дебіту нафти і газу.

Продукція свердловин підключених до групових замірних установок (ГЗУ) - 2 надходить по колектору до майданчика ГЗУ-1 і далі разом з продукцією свердловин, які підключені до ГЗУ-1 поступає на ДНС «Ярошівка».

Вся продукція свердловин, яка надходить на ДНС «Ярошівка» спрямовується на ПТ1,6-150М-1Б, де нагрівається.

Підігріта нафтова емульсія з ПТ-1,6-150М-1Б спрямовується на сепараційну ємність $V=100 \text{ м}^3$ УПС, де відбувається розділення фаз: нафта, газ, вода.

Нафта з сепараційної ємності УПС спрямовується в буферну ємність Е-2 $V=100 \text{ м}^3$, де додатково сепарується та направляється на всмоктування насосів.

Далі через загальний замірний лічильник поступає по нафтозбірному колектору до вузла переключень і далі по нафтопроводу на ДНС «Талалаївка» з подальшою відкачкою в нафтопровід «Талалаївка – Гнідинці».

Газ, що виділився при сепарації на УПС та з буферної ємності Е-2, подається на сепараційну ємність Е-1 КС Ярошівського родовища, де відбувається відділення рідини від газу і скид її в дренажну ємність ЄП-3 ДНС Ярошівського родовища.

Вода з УПС поступає в буферну ємність Є-4 $V=50 \text{ м}^3$ і далі на вхід насосних агрегатів.

Від насосних агрегатів по водоводу в свердловину-шурф, потім від трубного простору свердловини-шурф до трубного простору нагнітальних свердловин 10, 35 Ярошівського родовища.

Освітлення приміщень та території проммайданчиків родовища проводиться із використанням ламп розжарювання та люмінесцентних ламп.

На господарсько-питні потреби використовують воду привозну (в тарі).

Водовідведення від будівель родовища здійснюється по системі каналізації до вигрібної ями, яка очищається один раз на тиждень.

Для гарячого водопостачання та забезпечення в зимовий період будівель теплом на території проммайданчиків родовища встановлено електричний котел ЕКО.

Для персоналу передбачено надвірні вбиральні з подальшим вивозом стічних вод на комунальні очисні споруди згідно укладеної даним підприємством угоди.

МІНІСТЕРСТВО ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
враховуючи дані, наведені у звіті з оцінки впливу на довкілля, а саме, що:

– **планована діяльність.** Планована діяльність полягає у продовженні господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу, супутніх: етану, пропану, бутанів) на площах Ярошівського нафтового родовища;

– **вплив на атмосферне повітря під час реалізації планованої діяльності.** Відповідно до інформації, наведеної у звіті з ОВД, значне забруднення атмосферного повітря парами нафтопродуктів відбувається при заповненні та спорожненні резервуарів нафтосховищ. З моменту видобутку до безпосереднього використання, нафтопродукти піддаються більш ніж 20 перевалкам.

Забруднення атмосфери парами нафти і нафтопродуктів відбувається також при наливанні автомобільних та залізничних цистерн на естакадах і при заправці автомашин на АЗС.

Підприємства знаходяться між селами Українське та Болотниця Талалаївського району Чернігівської області на землях Української сільської ради. На установках застосовано герметизовану систему збору і сепарації продукції на всьому технологічному потоці.

На промисловому майданчику ГЗУ-1 Ярошівського родовища підприємства виявлено шість потенційних джерел викидів забруднюючих речовин, з них п'ять організованих та одне неорганізоване.

Джерело викиду 4201 – організоване – вентиляційна труба установки типу «Супутник» АМ-40 ГЗУ-1. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4202 – організоване – свіча розсіювання від запобіжного клапану установки типу «Супутник» АМ-40 та запобіжного клапану установки «ОЗНА - Імпульс 40- 14-300(400)» ГЗУ-1. Викиди в атмосферу відбуваються при випробуванні запобіжного клапана шляхом короткочасного підняття важеля клапана протягом 5 с один раз за зміну. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4210 – організоване – вентиляційна труба установки «ОЗНА - Імпульс 40-14-300(400)» ГЗУ-1 Ярошівського родовища. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4211 – організоване – вентиляційна труба блоку БР-25. Викиди в атмосферу відбуваються при зберіганні, приготуванні та дозованого вводу деемульгатора. Забруднюючі речовини – спирт метиловий. Джерело викиду 4212 – неорганізоване – насос НМШ 5-25-4,0/04 блоку БР-25. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні деемульгатора. Забруднюючі речовини – спирт метиловий.

Джерело викиду 4214 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності ЄП-1 $V = 50 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зборі нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

На промисловому майданчику ГЗУ-2 Ярошівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" виявлено три потенційних організованих джерела викидів забруднюючих речовин.

Джерело викиду 4203 – організоване – вентиляційна труба установки типу "Супутник" АМ-40 ГЗУ-2. Викиди в атмосферу відбуваються при вентиляції приміщення. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4204 – організоване – свіча розсіювання від запобіжного клапану СППК 40x50 установки типу "Супутник" АМ-40 ГЗУ-2. Викиди в атмосферу відбуваються при випробуванні запобіжного клапана шляхом короткочасного підняття важеля клапана протягом 5 с, раз за зміну. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4215 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності ЄП-2 $V = 10 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зборі нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

На промисловому майданчику ДНС, КС Ярошівського родовища Підприємства виявлено сім потенційних джерел викидів забруднюючих речовин, з них п'ять організованих та два неорганізованих.

Джерело викиду 4205 – неорганізоване площинне – відкрита насосна. Викиди в атмосферу відбуваються при перекачуванні нафтопродуктів насосами ЦНС60/330 (один робочий, другий резервний). Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерела викиду 4206, 4213 – організовані – димові труби трубного підігрівача газу ПТ1,6/150М-1Б. Викиди в атмосферу відбуваються при спалюванні газу. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, метан, вуглецю діоксид, азоту (I) оксид (N_2O).

Джерело викиду 4207 – організоване – дихальний клапан ємності для приготування та дозування інгібітору установки БР-10. Забруднюючі речовини – інгібітор корозії.

Джерело викиду 4209 – неорганізоване – факел аварійного скиду. Викиди відбуваються при спалюванні газу на факелі. На факел здійснюється викид під час скиду газу запобіжними клапанами технологічного обладнання (в аварійних ситуаціях), при ремонтних роботах. Проводиться подача газу на горіння контрольної свічки та для запальника факела. Забруднюючі речовини – оксиди азоту (оксид та діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, суспендовані частинки, недиференційовані за складом, метан, вуглецю діоксид, азоту (I) оксид (N_2O).

Джерело викиду 4216 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності ЄП-3 $V = 12,5 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зборі нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Джерело викиду 4217 – організоване – дихальний клапан дренажної ємності ЄП-4 $V = 50 \text{ м}^3$. Викиди в атмосферу відбуваються при зборі нафтоводяної суміші. Забруднюючі речовини – вуглеводні насичені (бутан, гексан, пентан, метан, пропан, етан).

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин ГЗУ-1 Ярошівського родовища

Таблиця 2

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Забруднююча речовина	Потужність викиду, т/рік
4201	Труба вентиляційна	Бутан	0,00549
		Гексан	0,00632
		Пентан	0,00754
		Метан	0,00278
		Пропан	0,00308
		Етан	0,00141
4202	Свіча	Бутан	0,31380
		Гексан	0,06598
		Пентан	0,14284
		Метан	1,68034
		Пропан	0,55192
		Етан	0,49094
4210	Труба вентиляційна	Бутан	0,00426
		Гексан	0,00491
		Пентан	0,00586
		Метан	0,00216
		Пропан	0,00239
		Етан	0,00110
4211	Труба вентиляційна	Спирт метиловий	0,00021
4212	Неорганізоване	Спирт метиловий	0,00123
4214	Дихальний клапан	Бутан	0,00188
		Гексан	0,00116
		Пентан	0,00161
		Метан	0,00116
		Пропан	0,00204
		Етан	0,00170
4306	Труба вентиляційна	Бутан	0,00828
		Гексан	0,00994
		Пентан	0,01267
		Метан	0,00378
		Пропан	0,00608
		Етан	0,00308

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин ГЗУ-2 Ярошівського родовища

Таблиця 3

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Забруднююча речовина	Потужність викиду, т/рік
4203	Труба вентиляційна	Бутан	0,00590
		Гексан	0,00680
		Пентан	0,00811
		Метан	0,00299
		Пропан	0,00331
		Етан	0,00152
4204	Свіча	Бутан	0,15690
		Гексан	0,03299
		Пентан	0,07142
		Метан	0,84017
		Пропан	0,27596
		Етан	0,24547
4215	Дихальний клапан	Бутан	0,00038
		Гексан	0,00023
		Пентан	0,00032
		Метан	0,00023
		Пропан	0,00041
		Етан	0,00034

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин ДНС та КС Ярошівського родовища

Таблиця 4

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Забруднююча речовина	Потужність викиду, т/рік
4205	Неорганізоване	Бутан	0,09071
		Гексан	0,02649
		Пентан	0,02978
		Метан	0,01693
		Пропан	0,00771
		Етан	0,00356
4206	Труба димова	Оксид азоту	0,01344
		Оксид вуглецю	0,01728
		Метан	0,00019
		Вуглецю діоксид	14,72507
		Азоту (I) оксид (N ₂ O)	0,00002
4207	Дихальний клапан	Інгібітор корозії "Нефтехим-1"	0,05277
4211	Труба вентиляційна	Спирт метиловий	
4212	Неорганізоване	Спирт метиловий	
4209	Факел	Оксиди азоту	0,11896
		Оксид вуглецю	14,86992

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Забруднююча речовина	Потужність викиду, т/рік
		Метан	1,78439
		Суспендовані частинки, недифенційовані за складом	1,78439
		Вуглецю діоксид	152,40655
		Азот (I) оксид	0,00020
4213	Труба димова	Оксид азоту	0,01344
		Оксид вуглецю	0,01728
		Метан	0,00019
		Вуглецю діоксид	14,72507
		Азот (I) оксид	0,00002
4216	Дихальний клапан	Бутан	0,00039
		Гексан	0,00024
		Пентан	0,00034
		Метан	0,00024
		Пропан	0,00043
		Етан	0,00035
4217	Дихальний клапан	Бутан	0,00157
		Гексан	0,00097
		Пентан	0,00134
		Метан	0,00097
		Пропан	0,00170
		Етан	0,00142

Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин – 205,67188 т/рік;

– вплив на ґрунти та геологічне середовище під час реалізації планованої діяльності. Відповідно до інформації, наведеної у звіті з ОВД, основний вплив на ґрунти здійснювався під час будівництва промислових майданчиків. Проведення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не впливає на стан ґрунтів та надра. Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами забезпечує збереження скелету пласта та не впливає на стан ґрунтів. Значне забруднення ґрунтів відбуватиметься при аварійній ситуації.

Скиду забруднюючих речовин у ґрунтове середовище на родовищі планованою діяльністю не передбачається;

– вплив на водне середовище під час реалізації планованої діяльності. Відповідно до інформації, наведеної у звіті з ОВД, централізоване водопостачання на підприємстві відсутнє, на господарсько-питні потреби використовується привозна вода. Безпосередньо на родовищі підготовки

нафтової емульсії не відбувається, добути вуглеводні транспортуються на Гнідинцівський ГПЗ, де відбувається основне споживання води.

Враховуючи, що видобування вуглеводнів здійснюватиметься виключно наявними свердловинами, необхідні обсяги водоспоживання та водовідведення визначені Дозволом на спеціальне водокористування №124/ЧГ/49д-18 виданого Державним агентством водних ресурсів України 18.06.2018 року.

Для питних, санітарно-гігієнічних та виробничих потреб використовується вода видобута з восьми артезіанських свердловин. Скид зворотних вод здійснюється у вигреби за межами населених пунктів. Ліміт забору води встановлений дозволом на спеціальне водокористування становить 49,378 тис. м³/рік, ліміт використання – 60,618 м³/рік.

Невелика річка Лисогір, ліва притока р. Удай, яка перетинає площу з півночі на південь;

– вплив на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти під час реалізації планованої діяльності. Відповідно до даних наведених у звіті з ОВД, вплив на рослинний світ можливий під час порушення трав'яного покриву при проведенні технологічних операцій. Вплив на фауну є опосередкованим (присутність людей та споруд, обладнання, вплив шуму тощо). Природно-заповідні об'єкти у межах Ярошівського нафтового родовища відсутні;

– вплив на клімат і мікроклімат під час реалізації планованої діяльності. Негативних впливів, відповідно до Звіту з ОВД, не передбачається. Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується. В результаті провадження планованої діяльності відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи;

– вплив на соціальне середовище під час реалізації планованої діяльності. Негативних факторів впливу на умови життєдіяльності місцевого населення не здійснюється. Планована діяльність не створює загроз здоров'ю населення, не суперечить функціональному зонуванню прилеглої території та не пов'язана з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на людину, які можуть спричинити захворювання або погіршення умов проживання населення;

– вплив шуму та вібрації на довкілля під час реалізації планованої діяльності. Відповідно до даних звіту з ОВД, шум, який виникає при реалізації планованої діяльності становить на відстані 100 м – 27,04 дБА, 150 м – 21,3 дБА; 300 м – 17,2 дБА, що менше допустимого рівня шуму. Згідно з даними наведеними у звіті з ОВД, вплив шуму є незначним;

– поводження з відходами під час реалізації планованої діяльності. Під час провадження планованої діяльності утворюються відходи, що включають в себе: відпрацьовані нафтопродукти (масла і оливи технічні

відпрацьовані або зіпсовані різного типу), брухт чорних металів, огарки електродів, акумуляторні батареї синцеві-кислотні відпрацьовані або зіпсовані, тара металева використана чи забруднена (бочки металеві), відходи комунальні (рідкі побутові відходи), відходи комунальні змішані (тверді побутові відходи), нафтошлами від зачистки резервуарів, ґрунти, забруднені нафтопродуктами, тара пластикова використана (мішки поліпропіленові, бочки).

Відходи збираються і зберігаються у спеціально відведених місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації, чи захоронення відповідно до договорів.

Відходи, що утворюються на підприємстві за один рік

Таблиця 5

Назва відходу	Код відходу	Кількість, т
Акумуляторні батареї відпрацьовані чи зіпсовані	6000.2.9.4	4,946
Лампи люмінесцентні відпрацьовані чи зіпсовані	7710.3.1.26	0,184
Масла і оливи технічні відпрацьовані чи зіпсовані різного типу	6000.2.X.	15,937
Нафтошлам від зачистки резервуарів	1110.2	421,407
Ґрунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами	4590.3.1.06	100,000
Шини зношені чи зіпсовані	6000.2.9.3	44,709
Брухт кольорових металів	7710.3.1.09	595,364
Брухт чорних металів	7710.3.1.08	1980,327
Відходи комунальні змішані(тверді побутові відходи)	7720.3.1.01	214,740
Відходи комунальні (рідкі відходи)	7720.3.1.03	164,000
Разом		2999,14

а також з урахуванням всієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення, вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене, а саме на те, що:

на підставі наведених у Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (водні та земельні ресурси, ґрунти, кліматичні фактори, матеріальні об'єкти, ландшафт та рівні шумового, теплового та вібраційного забруднення) сукупний вплив планованої діяльності при штатному режимі експлуатації є екологічно допустимим;

за результатами аналізу звіту з оцінки впливу на довкілля встановлено, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря та

геологічне середовище. Впливи на довкілля зумовлені викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації свердловин. При виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, зазначені впливи на компоненти довкілля можуть характеризуватись як екологічно допустимі.

Екологічні умови провадження планованої діяльності:

1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, а саме:

1.1 Під час провадження планованої діяльності встановлюються такі екологічні умови:

- експлуатацію видобувних свердловин здійснювати відповідно до технологічних режимів;
- суворо дотримуватись технологічного регламенту розробки покладів газу, експлуатації свердловин;
- технологічне обслуговування свердловин здійснювати відповідно до технологічних регламентів та вимог законодавства;
- технологічний огляд, миття та заправлення техніки проводити на спеціалізованому промисловому майданчику з твердим водонепроникним покриттям;
- викиди із стаціонарних джерел можливі з урахуванням та на підставі наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони;
- викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювати на підставі дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідно Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;
- забезпечити дотримання санітарно-захисної зони згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 липня 1996 р. за № 379/1404;
- вживати заходи з метою мінімізації викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря при провадженні технологічних операцій;
- здійснювати плановану діяльність на території природно-заповідного фонду відповідно до Закону України «Про природно-заповідний фонд»,

Проекту організацій та Положень про території та об'єкти природно-заповідного фонду;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до режиму охорони та використання територій та об'єктів екомережі;

– здійснювати плановану діяльність відповідно до обмежень встановлених для водоохоронної зони та прибережно-захисної смуги річки Лисогір;

– забороняється скид забруднюючих речовин у водні об'єкти;

– поводження із супутньо-пластовими водами здійснювати відповідно до Технологічного проекту узгодженого відповідно до законодавства;

– плановану діяльність здійснювати на підставі та в межах дозволу на спеціальне водокористування;

– організовувати збір, очищення та відведення дощових та талих вод;

– забороняється скидати забруднюючі речовини у водні об'єкти;

– організовувати збір, очищення та відведення дощових та талих вод;

– забороняється здійснення планованої діяльності у межах водоохоронних зон водних об'єктів;

– реалізацію планованої діяльності, у тому числі скид та забір вод здійснювати відповідно до вимог Водного кодексу України;

– забезпечувати сумісність хімічного складу вод поглинаючого горизонту та супутньопластових вод;

– забезпечити відповідність усієї запірної арматури, установленої на трубопроводах, 1 класу герметичності затвора захисної арматури, технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів;

– на випадок підвищення тиску, понад передбаченим режимом, здійснити оснащення устаткування захисними клапанами;

– забезпечити оснащення резервуарів, в яких зберігаються токсичні і легкозаймисті речовини, спеціальними «дихальними» клапанами випаровування в атмосферу;

– для запобігання розливу речовин, з метою запобігання забруднення ґрунтів, забезпечити перевірку герметичності обладнання;

– проводити систематичний контроль за герметичністю клапанів, арматури та з'єднань трубопроводів, шлейфів газо- та нафтопроводів;

– встановлювати контейнери для зберігання відходів та мобільних (пересувних) санітарно-технічних приладів (біотуалетів) із герметичними ємностями для збору рідких відходів з розрахунку на чисельність осіб залучених до виконання робіт з планованої діяльності;

- забезпечити утилізацію рідких відходів у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорам;
- вести первинний поточний облік кількості, типу і складу відходів, які утворюються під час будівництва і подавати щодо них статистичну звітність;
- поводження з відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про відходи», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі, з небезпечними;
- забезпечити належне зберігання та складування відходів;
- здійснювати вивезення відходів, які утворюються у період проведення робіт, у відповідності до укладених із спеціалізованими організаціями договорам;
- з метою усунення наслідків шкідливого впливу розробки родовищ, забезпечити утримання у належному стані дорожнього покриття, яке використовуватиметься під час провадження планованої діяльності;
- обладнання, що є джерелами шуму та вібрацій, забезпечити звукоізолюючими засобами;
- реалізовувати заходи з метою виключення виникнення забруднення ґрунту;
- не допускати потрапляння нафтопродуктів у ґрунт;
- здійснити рекультивацію земель після провадження планованої діяльності відповідно до діючого законодавства України;
- здійснювати плановану діяльність на підставі спеціального дозволу на користування надрами;
- виконувати заходи щодо запобігання або зменшення розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ;
- користування земельною ділянкою здійснюється лише при наявності документів землекористування;
- діяльність із видобування корисних копалин здійснювати в межах ліцензійної ділянки надр;
- дотримуватись інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними технологічними регламентами;
- здійснювати провадження планованої діяльності за умови наявності всіх документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство, регулюють зазначену діяльність;

– забезпечити здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля у разі змін планованої діяльності, які підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1010.

2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:

– припиняти будь-які роботи при виникненні нештатних ситуацій (аварія, несправність, несприятливих метеорологічних умов тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов;

– при аварійній розгерметизації устаткування і трубопроводів передбачити вивільнення їх в аварійну (резервну) ємність;

– на випадок виникнення аварійної ситуації передбачити ряд організаційно-технічних заходів, спрямованих на локалізацію та ліквідацію виниклої ситуації та недопущення забруднення навколишнього середовища;

– при виникненні аварійних та нештатних ситуацій характеристики кількісного та якісного впливу на компоненти довкілля, компенсаційні заходи визначаються у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів;

– при виникненні аварійних ситуацій під час здійснення операцій з відходами кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм та актів, а з метою ліквідації аварійних розсипів та розливів (у разі виникнення) на підприємстві має передбачатись наявність необхідного обсягу відповідних пакувальних матеріалів та засобів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій.

3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності, а саме:

– підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів **:

– своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату;

– забезпечити сплату нарахованих компенсаційних збитків при аварійних ситуаціях.

5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля **, а саме:

– організувати регулярний контроль за технічним станом свердловин і трубопроводів;

- здійснювати організаційні, економічні, екологічні та інших заходи, спрямовані на раціональне використання та охорону земель, їх захист від шкідливого антропогенного впливу;
- вести роботи способами, які запобігають ерозії ґрунтів;
- забезпечити демонтаж об'єкту планованої діяльності в разі виведення його з експлуатації та припинення реалізації планованої діяльності з поверненням території до умовно природнього стану;
- вести роботи способами, які забезпечують збереження природних комплексів і об'єктів, рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення, видів тваринного і рослинного світу, сприяти формуванню екологічної мережі.

6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення післяпроектного моніторингу, а саме:**

- здійснювати моніторинг кількісних та якісних показників забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови у відповідності до вимог наявних дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- здійснювати 2 рази на рік моніторинг якості води (здійснювати відбір проб води для проведення хімічних досліджень) річки Лисогір;
- здійснювати два рази на рік моніторингу показників забруднюючих речовин в ґрунті, підземних та поверхневих водах на межі санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови;
- здійснювати чотири рази на рік відбір глибинних проб води для визначення вмісту розчиненого газу для поглинаючих свердловин(за наявності поглинаючих свердловин);
- забезпечити щорічний моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:
 1. визначення вибійного тиску один раз на рік;
 2. визначення вибійної температури- при замірах вибійного тиску;
 3. визначення поточного пластового тиску один раз на рік;
 4. відбір поверхневих проб газу та визначення його складу два рази на рік;
 5. відбір поверхневих проб нафти та визначення її фізико-хімічних властивостей два рази на рік;

Результати післяпроектного моніторингу (звіти післяпроектного моніторингу) подавати протягом п'яти років з початку провадження діяльності наступного місяця за звітним до Мінприроди.

Примітка: Якщо під час провадження господарської діяльності, буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність - припиненню.

7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування, а саме:**

Здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля з планованої діяльності «Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу, супутніх: етану, пропану, бутанів) на площах Ярошівського нафтового родовища» ПАТ «УКРНАФТА» не передбачається.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

**Директор
Департаменту екологічної безпеки
та дозвільно-ліцензійної діяльності**

С.І. Лук'янчук

**Заступник Міністра
екології та природних ресурсів України**

В.М. Вакараш



Підготовлено:
Шимкус М.О.

* Якщо здійснювалася процедура оцінки транскордонного впливу.

** Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Регістраційний номер

№ 2090

Дата видачі

від 24 грудня 1999 року

Підстава надання

на виконання рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.08.2019 з урахуванням постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 22.10.2019 у справі №640/4815/19 наказ від 26.02.2020 № 68 (продовжено строк дії)

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розвідку, видобуток або прокоту аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 3 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

видобування

Мета користування надрами

продовження видобування вуглеводнів

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища

Ярошівське родовище

географічні координати

ПШ

СхД

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6
ПШ	50°48'26"	50°48'25"	50°48'45"	50°49'33"	50°50'33"	50°50'25"
СхД	32°56'32"	32°54'00"	32°52'25"	32°51'18"	32°51'45"	32°55'02"

місцезаходження:

Чернігівська область, Галалаївський район

(область, район, населений пункт)

прим'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, прирівняного об'єкту)

площа

17,1 км²

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

нафта, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: етан, пропан, бутани

нафта (тис. т): кат. В – 1889 (загальні), 1889 (код класу 221); кат. С₁ – 2336 (загальні), 417 (код класу 111), 1919 (код класу 221); кат. С₂ – 209 (загальні), 21 (код класу 122), 188 (код класу 222);
 газ, розчинений у нафті (млн.м³): кат. В – 27 (загальні), 27 (код класу 221); кат. С₁ – 18 (загальні), 15 (код класу 111), 163 (код класу 221); кат. С₂ – 14 (загальні), 2 (код класу 122), (код класу 222);
 етан (тис. т): кат. С₁ – 21 (загальні), 21 (код класу 221); кат. С₂ – 2 (загальні), 2 (код класу 222);
 пропан (тис. т): кат. В – 6 (загальні), 6 (код класу 221); кат. С₁ – 37 (загальні), 37 (код класу 222)

(кодифікація видобутку, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1978 року

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затверджені (затверджені) запаси
корисних копалин (запаси) у разі видобутку:

ДКЗ СРСР, протокол від 29.10.1982 № 9096

(дата складення, номер протоколу, підписувач/орган)

Датуми фінансування робіт, які планують виконати
власники/організації під час користування надрами:

(державні або підприємстві кошти)

Особливі умови:

1. Виконання умов:

- Висновку з оцінки впливу на довкілля від 11.06.2019 № 7-03/12-2019282809/1.
- Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
- Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових та газонафтових родовищ.
- Щорічна звітність – переа ДНВП «Геоінформ України» щодо дослідно-промислової розробки згідно форми 6-гр.
- Обов'язковий моніторинг та наукове супроводження виконання особливих умов користування надрами, передбачених дозволом та угодою про умови користування надрами відповідно до абзацу третього пункту 26 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615.
- Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України «Про нафту і газ» та статті 24 Кодексу України про надра.
- Забороняється провадження планової діяльності, визначеної Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», без дотримання вимог зазначеного Закону. Виконання екологічних умов провадження планової діяльності, визначених Висновком з оцінки впливу на довкілля.

Відомості про власника:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
КОД 00135390
04053, МІСТО КИЇВ, ПРОВУЛОК НЕСТОРІВСЬКИЙ, БУДИНОК 3-5

(підприємство юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я по батькові фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання
спеціального дозволу на користування
надрами:

на виконання рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.08.2019 з урахуванням постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 22.10.2019 у справі №640/4815/19

(найменування органу, який подав подання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на
користування надрами (кількість років):

строк дії продовжено до 24 (двадцять четвертого) грудня 2039 (дві тисячі тридцять дев'ятого) року

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є
невід'ємною частиною спеціального дозволу на
користування надрами і визначає умови
користування ділянкою надр:

Вір 28.02.2020 №2090

(дата складення угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології
та надр України

(посада)

МП

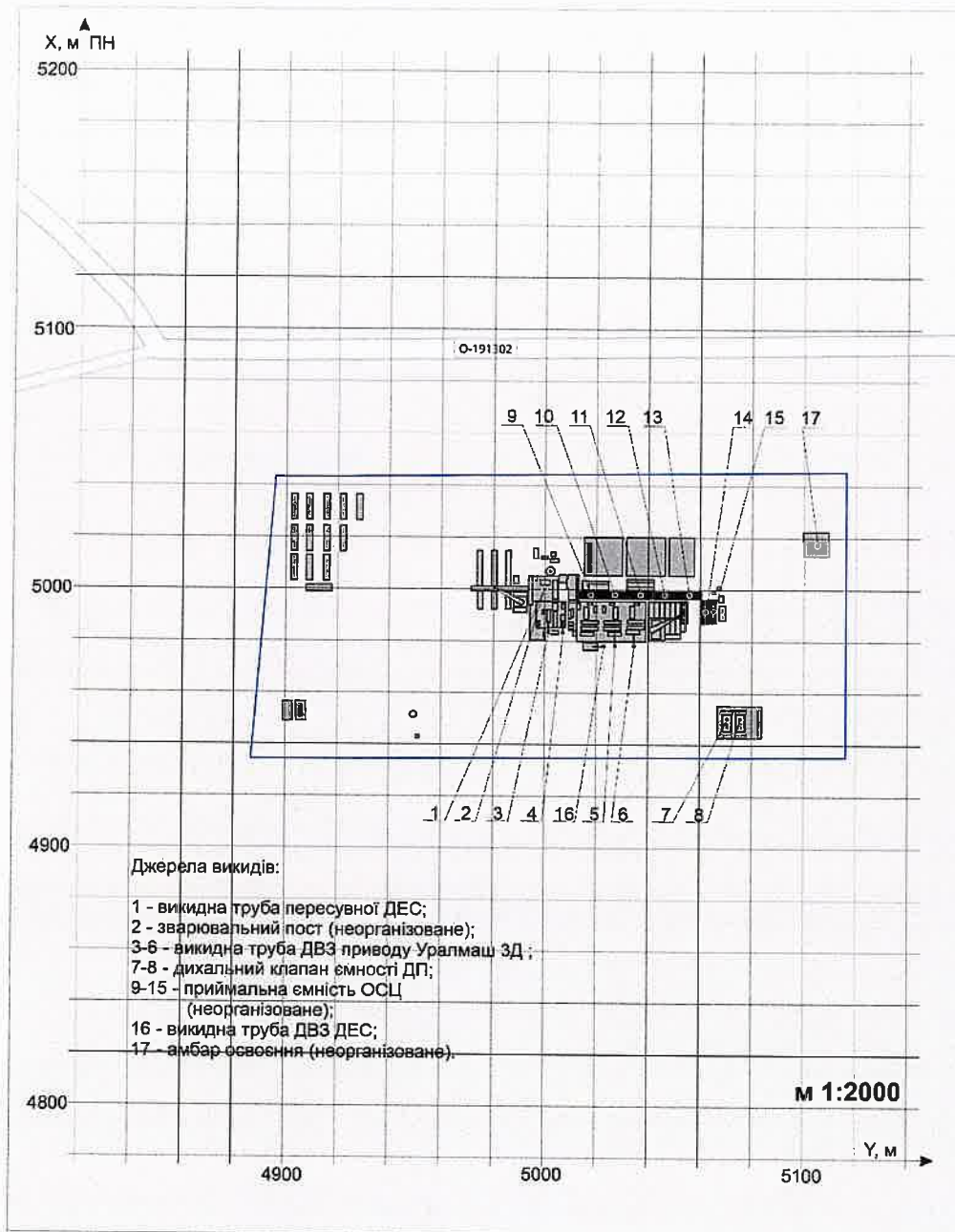
AN^o007321



Р.С. Опімах

(ініціали та прізвище)

Карта з джерелами викидів забруднюючих речовин



Ситуаційна карта-схема



Схема об'єктів природно-заповідного фонду в районі розташування майданчика спорудження експлуатаційної свердловини №25 Д Ярошівського родовища

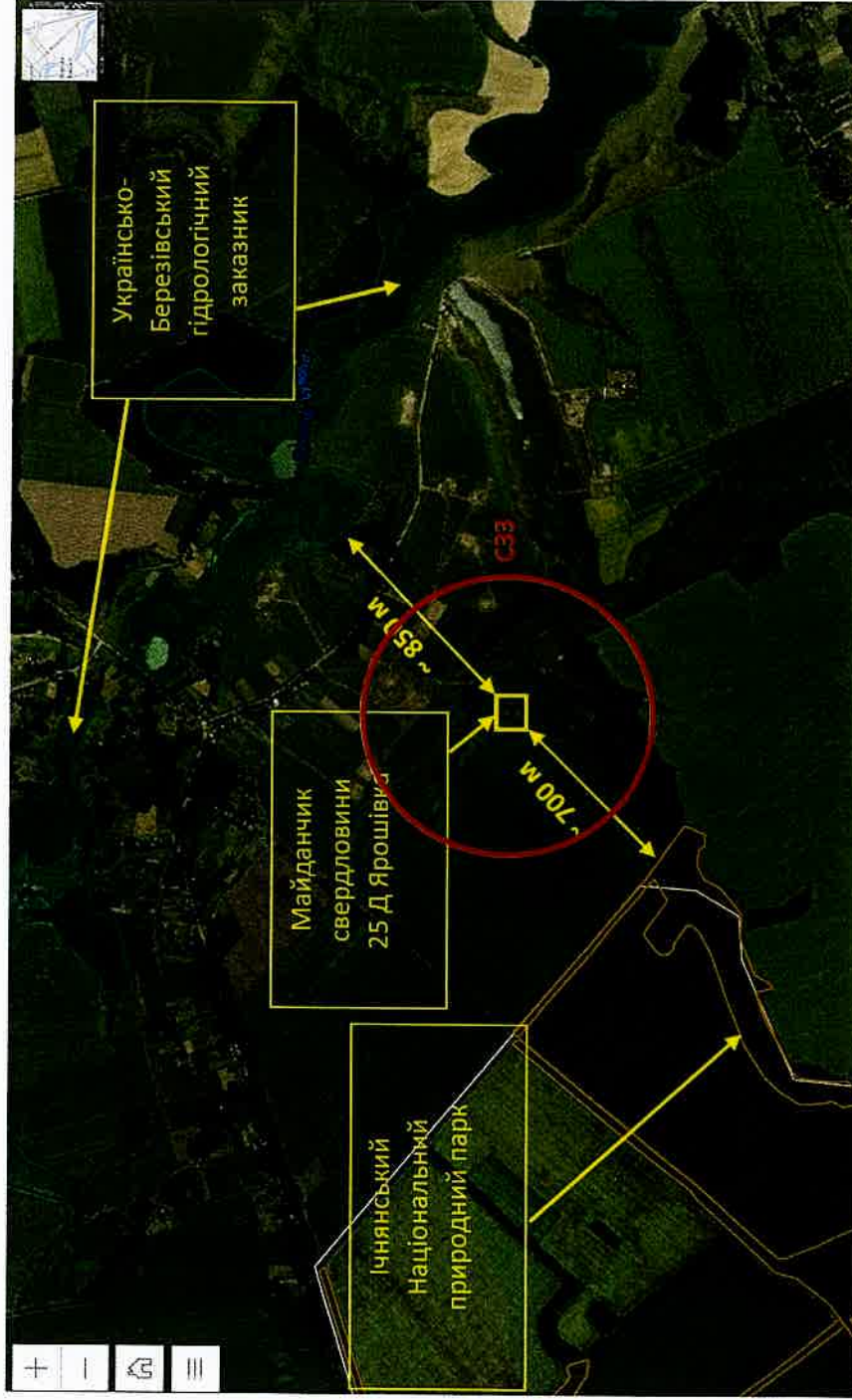
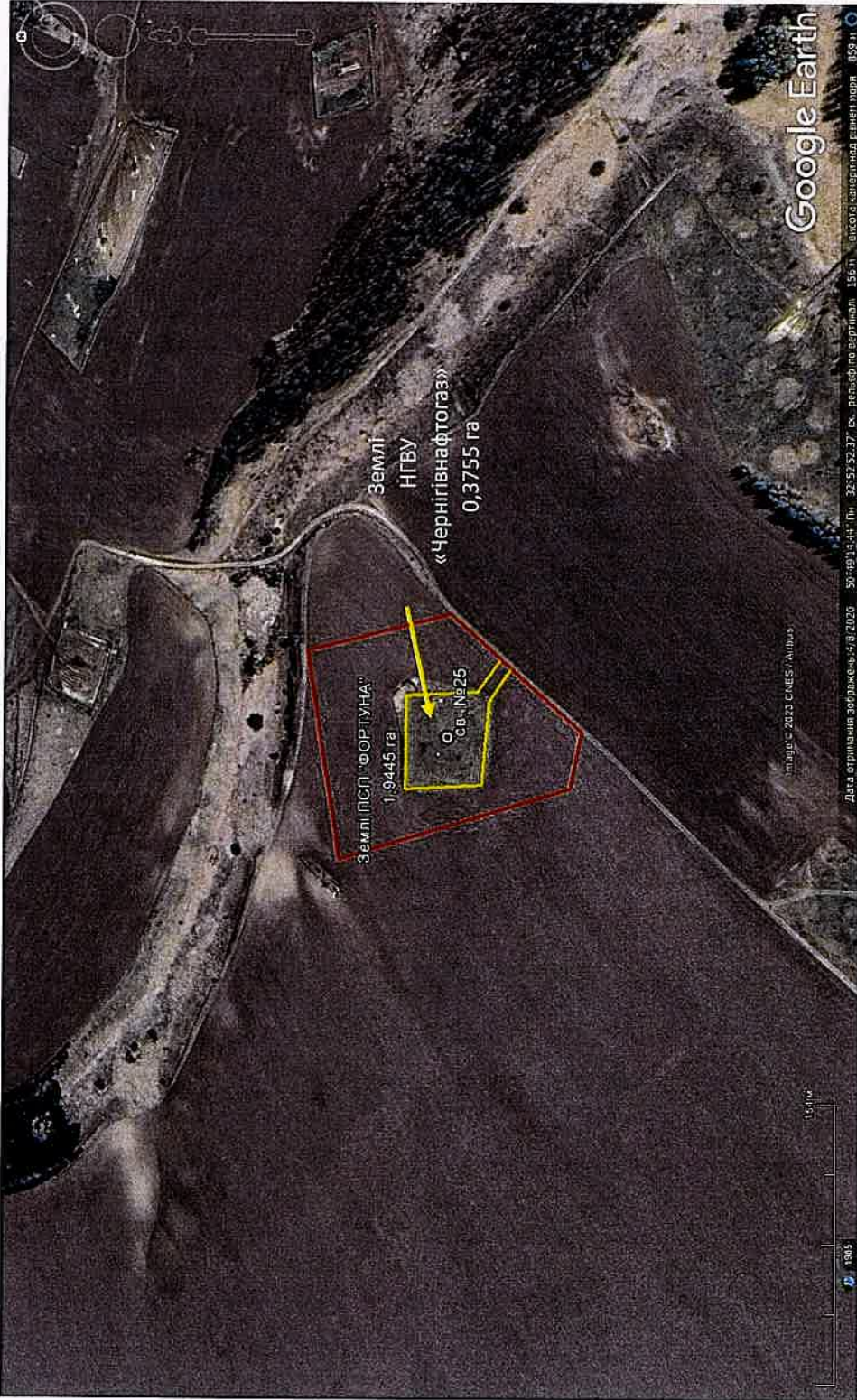


Схема розташування свердловини по відношенню до річки Лисогір







Землі ПСП "ФОРТУНА"
1,9445 га

СВ-11425

Землі НГВУ
«Чернігівнафтогаз»
0,3755 га

Image © 2023 CNES / Airbus

Дата знімання зображень: 28/8/2020 50°49'13.44" Пш 32°52'32.37" Сх. Релієф по Верніману 156 м. Використано панелі панелі 859 н

Google Earth

0 100 м

**Перелік пам'яток історії та монументального мистецтва Чернігівської області,
взятих на державний облік відповідно
до законодавства, що діяло до набрання чинності Закону України «Про охорону культурної спадщини»,
та не включених до Державного реєстру нерухомих пам'яток України**

(відповідно до наказу Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської облдержадміністрації від 01.12.2022 № 143)

№ п. п.	Назва об'єкта	Датування	Місце розташування	Вид об'єкта	№ та дата рішення про взяття під охорону	Присвоєний охоронний номер
Українська сільська рада						
с. Українське						
1.	Братська могила радянських воїнів та пам'ятний знак односельцям, загиблим у Другій світовій війні (2 об'єкти)	1963 р. 1943 р., 1939-1945 рр.	біля школи	пам'ятка історії	рішення виконкому Чернігівської обласної Ради депутатів трудящих від 31.05.1971 № 286, п. 1200 додатку 3	1811-Чр
2.	Могила радянського воїна	1968 р. 1943 р.	на території кладовища	пам'ятка історії	рішення виконкому Чернігівської обласної Ради народних депутатів від 17.11.1980 № 551, п. 570 додатку 3	1804-Чр
3.	Могила українського письменника, мистецтвознавця, фольклориста Василя Горленка	Почат. ХХст. 1907 р.	на території кладовища	пам'ятка історії	розпорядження Чернігівської обласної державної адміністрації від 28.12.1998 № 856, п. 73 додатку 1	6917-Чр

ПЕРЕЛІК ЩОЙНО ВИЯВЛЕНИХ АРХЕОЛОГІЧНИХ ОБ'ЄКТІВ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

Порядковий №	№ пам'ятки	Кількість у комплексі	Назва пам'ятки	Місце розташування за колишнім адміністративно-територіальним поділом	Дата	Дата виявлення чи відкриття	Автор	Основні розміри (площа)	Дата і номер документа про взяття під охорону	Наявність облікової документації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Українська сільська рада										
с. Українське										
366	7181 -Чр	1	Курган-1		II-I тис. до н. е.	2001	Г.В. Жаров, Т.М. Жарова	висота 1,5 м, діаметр 40 м	за підписом начальника управління культури Чернігівської ОДА від 29.11.2001 р., п. 5	відсутня
367	7182 -Чр	1	Поселення «Українське-1»		II-I тис. до н. е., XVII-XVIII ст.	2001	Г.В. Жаров, Т.М. Жарова	100-120 x200 м	за підписом начальника управління культури Чернігівської ОДА від 29.11.2001 р., п. 6	відсутня

Таблиця 5.13

Код речовини	Назва забруднюючої речовини	Клас небезпеки	ГДК (ОБРВ) в повітрі населених пунктів, мг/м ³	Максимальні розрахункові приземні концентрації, в долях ГДК на межі СЗЗ (500 м)	
				ВМР	Буріння
0123	Заліза (III) оксид Fe ₂ O ₃	3	0,12	0,14	-
0143	Марганцо діоксид MnO ₂	2	0,01	0,41	-
0301	Азоту діоксид NO ₂	3	0,2	0,31	0,68
0304	Азоту оксид NO	3	0,4	0,42	0,45
0328	Сажа	3	0,15	0,44	0,50
0330	Сірчистий ангідрид	3	0,5	0,13	0,29
0337	Вуглецю оксид CO	4	5,0	0,09	0,16
0410	Метан CH ₄	4	50,0	-	0,40
2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	4	1,0	0,41	0,43
2902	Суспендовані частинки, недиференційовані за складом	3	0,3	-	0,15
-	Група сумачії 31 (NO ₂ і SO ₂)	-	-	0,44	0,97

Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати:

Назва ресурсу	Одиниці вимірювання	Обсяг споживання
Обсяг водоспоживання вода питна	м ³	912,741
технічна	м ³	22771,3
Площа відведеної земельної ділянки	га	2,32 га
Обсяг знятого родючого шару ґрунту	м ³	8387,7
Обсяг ґрунту вийнятого підчас спорудження амбарів	м ³	5491,4
Біорізноманіття		Не використовується
Тривалість спорудження свердловини	діб	285
будівельно-монтажні роботи	діб	70
підготовчі роботи до буріння	діб	6
буріння і кріплення	діб	149
Випробування свердловини	діб	60
Маса обсадних труб	т	680

Вологість родючого шару ґрунту складає більше 20. При вологості ґрунту більше 20 % викиди від проведення земляних робіт не проводяться.

Акт прийому-передачі свердловини 25 Ярошівського родовища

Приложение 2

Начальник УБР

К приказу № 267 от 05. 08. 1986 г.

Министерство нефтяной промышленности
производственное объединение

„Укриефть“

А К Т

Приема-передачи законченной строительством эксплуатаційної
скважины № 25 Ярошівського _____ месторождения на баланс
НГДУ „Черниговнефтегаз“

Комиссия по приему-передаче законченной строительством скважины на баланс НГДУ „Черниговнефтегаз“ назначенная приказом № 25 „серпня“ 7 198 г. № 539 в составе:

Председателя т. Діденко І.М.
Назарук С.В.

Членов комиссии: т. _____
Гуренко А.Ш.
т. _____

Представители генерального подрядчика:

Осадчук В.Д.
т. _____
Шваб С.Я.
т. _____

составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Прилуцьким _____ УБР предъявлено к передаче на баланс НГДУ „Черниговнефтегаз“ законченная строительством _____ скважина № 25 Ярошівського _____ месторождения.

2. Комиссии предъявлена генеральным подрядчиком документация по скважине, согласно установленного перечня.

3. На основании рассмотренной исполнительной документации и осмотра предъявленного к приему на баланс НГДУ объекта в натуре, комиссия устанавливает следующее:

эксплуатаційна _____ скважина № _____
Ярошівського _____ месторождения

— начата бурением „ 16 жовтня _____ 90 _____ 5 червня 1992 р.
_____ 198 г. _____ окончена _____

— проектные: глубина 4606 м, горизонт _____

— фактические: глубина _____ м, горизонт _____

— конструкция скважины:

Назначение колонны	Вид труб	Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Длина колонны, м	Высота подъема цемента, м	Способ заливки
Направление	Д	720	10	26,5	устя	прямой
Кондуктор	Д	426	10,11,12	143,7	—"	—"
I техколонна	Д, Б	324	9,5;11;12,4	2177	—"	—"
II техколонна	М, Р-110, Б	245	8,9;10,12	2630	—"	—"
Экспл. колонна	Д	146	8,5;10,7	4397	—"	—"

— способ испытания эксплуатационной колонны на герметичность и результаты:

тиском 253 атм I снижениям р'вня до глубины 2099 м

— начата опробованием 6 червня 198⁹² г.

— окончена опробованием 17 червня 198⁹² г.

— объект освоения В-20, интервал перфорации 4133-4157 м

— результаты опробования приплив нафти
Ртр = 124 атм; Рзтр = 134 атм.

— диаметр и глубина спуска лифтовых труб ∅ 73 мм - 4117,6 м

— мера НКТ Гладкие - 2309, 68 м; висаж. Б-203,47 м; висаж. имп.

— устьевое оборудование 1597,67 м. Всього 4110,9 м

ОКК-2 - 146 x 245 x 324 - 350; АКЗ - 65 x 350.

— дополнительные данные по скважине -

— отклонения от проекта -

Заключение:

Работы по строительству эксплуатационной скважины № 25

Ярошівського месторождения выполнены в соответствии с техническим проектом № 88-К утвержденным Генеральным директором ВО "Укрнафта" С.Н.

№ 29 грудня 198⁸⁵ г. и отвечают требованиям приема на баланс заказчика законченных строительством скважины, Миннефтепрома от 08.04.1980 г. № 188.

Решение комиссии:

Предъявленную к сдаче експлуатаційну скважину № 25
Ярошівського месторождения принять на баланс НГДУ „Чернигов-нефтегаз“.

Председатель комиссии: Діденко Л.М.

Члены комиссии: Назарук С.В.

Гуренко А.Т.

Представитель генерального подрядчика Осадчук В.Д.

Шваб С.Я.

Скважину № 25 Ярошівського месторождения

Сдал: САЧЕНКО Г.М.
Начальник УБР
198 г.



Принял: ДЕМЧЕНКО П.М.
Начальник НГДУ „Черниговнефтегаз“
30 грудня 1992 г.



ГОРНОТЕХНИЧЕСКИЙ ИНСПЕКТОР
Чернигов. ГИ
Управа в ад. К. округа
Госгортехнадзор. УССР
Блинов А-Е.

30.12.92.

Уточнений перелік використаних джерел:

1. Закон України “Про охорону навколишнього природного середовища”;
2. Закон України “Про оцінку впливу на довкілля”;
3. Закон України “Про охорону атмосферного повітря”;
4. Закон України “Про рослинний світ”
5. Кодекс України “Про надра”;
6. Земельний кодекс України;
7. Водний кодекс України;
8. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на наколишне середовище (ОВНС).
9. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені Наказом МОЗ України № 173 від 19 червня 1996.
10. Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених Наказом МОЗ України № 362 від 2.07.2007.
11. ГСТУ 41-00 32 626-00-007-97 Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту і газ на суші. Правила проведення робіт.
12. Системи екологічного керування. Вимоги та настанови щодо застосування. ДСТУ ISO 14001:2006.
13. Стандарт державної геологічної служби України. Охорона довкілля. Природоохоронні заходи під час споруджування свердловин на нафту та газ. СОУ 73.1-41-11.00.01:2005.
14. Стандарт державної геологічної служби України. Охорона довкілля. Рекультивация земель, порушених під час споруджування свердловин на нафту і газ. СОУ 73.1-41-11.00.02:2011.
15. ДСТУ 3041-95 Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Використання і охорона води.
16. Гігієнічний регламент допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць затверджено Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 14 січня 2020 року № 52
17. “Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами”, Донецьк, 2004.

18. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 “Настанови з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях”.
19. “Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы”, Донецк, 1994.
20. “Методика расчета концентрации в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий.” ОНД-86. ГОСКОМГИДРОМЕТ.
21. “Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами.” ГОСКОМГИДРОМЕТ, 1986.
22. ВБН В.1.1-00013741-001:2008 Відомчі будівельні норми України. Факельні системи. Основні вимоги – Київ, Паливенерго України, 2008.
23. “Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів.” СОУ 09.1-20077720-020:2014. НАК “Нафтогаз України”, Київ, 2014.
24. Звіт з Оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з продовження видобування на Ярошівському родовищі корисних копалин – вуглеводнів НГВУ “Чернігівнафтогаз” ПАТ “Укрнафта” (Висновок з Оцінки впливу на довкілля № 7-03/12-2019282809/1 від 11.06.2019 р.).
25. ДСН 3.3.6.037-99 Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку.
26. ДБН В.1.1-31:2013 Захист територій, будинків і споруд від шуму.
27. Звіт з проведення післяпроектного моніторингу «Продовження видобування на Ярошівському родовищі корисних копалин – вуглеводнів (нафта, газ, розчинений у нафті, супутні: етан, пропан, бутани)» за 2023 рік. ПАТ “Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.
28. “Державні санітарні норми і правила захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань”, наказ Міністерства охорони здоров’я України № 239 від 01.08.1996 р. (Із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров’я № 266 від 13.03.2017, № 1477 від 27.11.2017).
29. Методика визначення ГКД 34.02.305-2002 “Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від енергетичних установок”.
30. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Сумській області у 2021 році. Департамент екології та охорони природних ресурсів Сумської ОДА (Суми-2020).
31. Інтернет ресурс – <https://en-gb.topographic-map.com/map-wmv51/Ukraine/?center=50.84112%2C33.3502&zoom=14&base=5>.

32. Інтернет ресурс – <https://www.windy.com>.
33. Інтернет-ресурс – <http://emerald.net.ua/>.
34. Інтернет ресурс – <https://pzf.land.kiev.ua/pzf-spisok.html>
35. Калашніков А., Сноз С., Смердова Л. Звіт про виконання робіт з дослідження: «Звіт за результатами оцінки ступеню небезпеки відходів буріння, які утворилися при бурінні газової свердловини № 1 Майорівської площі, яка знаходиться за адресою: землі Великоврублівської сільської територіальної громади Полтавського району Полтавської області» № 3/28-А-2336-23 від 06.12.2023.
36. Калашніков А., Сноз С., Хількевич Т. Звіт про виконання робіт з дослідження: «Звіт за результатами оцінки ступеню небезпеки відходів буріння, які утворилися при бурінні газової свердловини № 4 Ковалівсько-Сулимівської площі, яка знаходиться за адресою: землі Новоселівської сільської територіальної громади Полтавського району Полтавської області» № 3/28-А-1893-23 від 21.09.2023.
37. Калашніков А., Сноз С., Смердова Л. Звіт про виконання робіт з дослідження: «Звіт за результатами оцінки ступеню небезпеки відходів буріння, які утворилися при бурінні газової свердловини № 7 Мачухинського ГКР» № 3/28-А-2421-23 від 27.12.2023.