

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля

**Продовження видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин
(нафта, газ, розчинений у нафті).**

2018524860

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

Київ 2019

Розділ	Номер аркушу
1. Опис планованої діяльності	3
1.1. Опис місця провадження планованої діяльності	4
1.2. Цілі планованої діяльності	8
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	9
1.3.1. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт	9
1.3.2. Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності	10
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)	11
1.5. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	15
2. Опис виправданих альтернатив (наприклад, географічного та/або технологічного характеру) планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	28
3. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сценарію можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань	29
4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів	40
5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	43
6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля	56
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля	58
8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації	61
9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	64
10. Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягудосліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля (додається таблиця з інформацією про повне врахування, часткове врахування чи обґрунтоване відхилення суб'єктом господарювання зауважень і пропозицій громадськості, наданих у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації)	65
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу	66
12. Резюме нетехнічного характеру інформації	68
13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля	70
14. Додатки	76

1. Опис планованої діяльності

Метою планової діяльності є продовження видобування на Північно - Ярошівському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті).

Експлуатація родовища ведеться на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2089 від 24.12.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років. Згідно Спеціального дозволу на користування надрами від 24.12.1999 №2089 (Джерело. Сайт ДЕРЖАВНЕ НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ДЕРЖАВНИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ ФОНД УКРАЇНИ», Режим доступу: <http://geoinf.kiev.ua>) площа ліцензійної ділянки – 10 км². (Додаток 11).

Згідно ч.7. ст.17 Кодексу України "Про надра" (ст.17 доповнено частиною 7 Законом України [№ 2314-VIII від 01.03.2018](#)) не потребують гірничого відводу користувачі нафтогазоносними надрами, які отримали спеціальний дозвіл на користування такими надрами.

Північно - Ярошівське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу, які повністю герметичні.

За весь період розробки Північно – Ярошівського родовища пробурено чотири пошукових свердловини (1, 2, 3, 4). Свердловини 2, 3, 4 ліквідовано під час буріння. Свердловина 1 розкрила єдиний продуктивний горизонт В-15. На даний час, свердловина в роботі.

На Північно – Ярошівському родовищі промислово продуктивним є один горизонт В-15, який представлено пісковиками. Продуктивність його доказана випробуванням в інтервалі від 3965 до 3971м. в свердловині 1, з якої отримано фонтанний приплив нафти дебітом 151,5м³/д на 6мм штуцері. В свердловині 3 горизонт В-153 – водонасичений. Ефективна товщина колектора в свердловині 1 складає 9,6 м. ВНК чітко виділяється комплексом ГДС на відмітці мінус 3799м. Поклад нафти горизонту В-15 приурочено до тектонічно - екранованої пастки, що підтверджується водо насиченістю цього горизонту в свердловині 3, де залягає гіпсометрично вище ніж в продуктивній свердловині № 1.

1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

Північно - 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). Залізниця Бахмач-Ромни проходить на відстані 15 км в північно-східному напрямку від родовищ, найближча залізнична станція знаходиться в смт. Талалаївка.

Підприємство здійснює свою планову діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею для обслуговування свердловин на площі 1,038 га (Державні акт серії І-ЧН № 001661 на право постійного користування землею НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Ічнянського району, акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування земельними ділянками за №100), земельна ділянка межує с землями юридичних та фізичних осіб (Додаток 3).

Об'єкти планованої діяльності знаходяться поза межами населених пунктів. Відповідно до п.4.2. розділу IV наказу Мінрегіонбуду від 16.11.2011 № 290 Рішення про розроблення детального плану території, яка розташована за межами населеного пункту, або внесення змін до нього приймає відповідна районна державна адміністрація, а в разі відсутності адміністративного району - відповідно Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласна, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації. { Пункт 4.2 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства N 199 (з0879-13) від 20.05.2013 }

На підставі п.7. Постанови КМУ від 13 грудня 2017 р. № 1026 Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля суб'єкт господарювання має право подати уповноваженому центральному органу або уповноваженому територіальному органу будь-яку іншу додаткову інформацію, необхідну для розгляду звіту з оцінки впливу на довкілля.

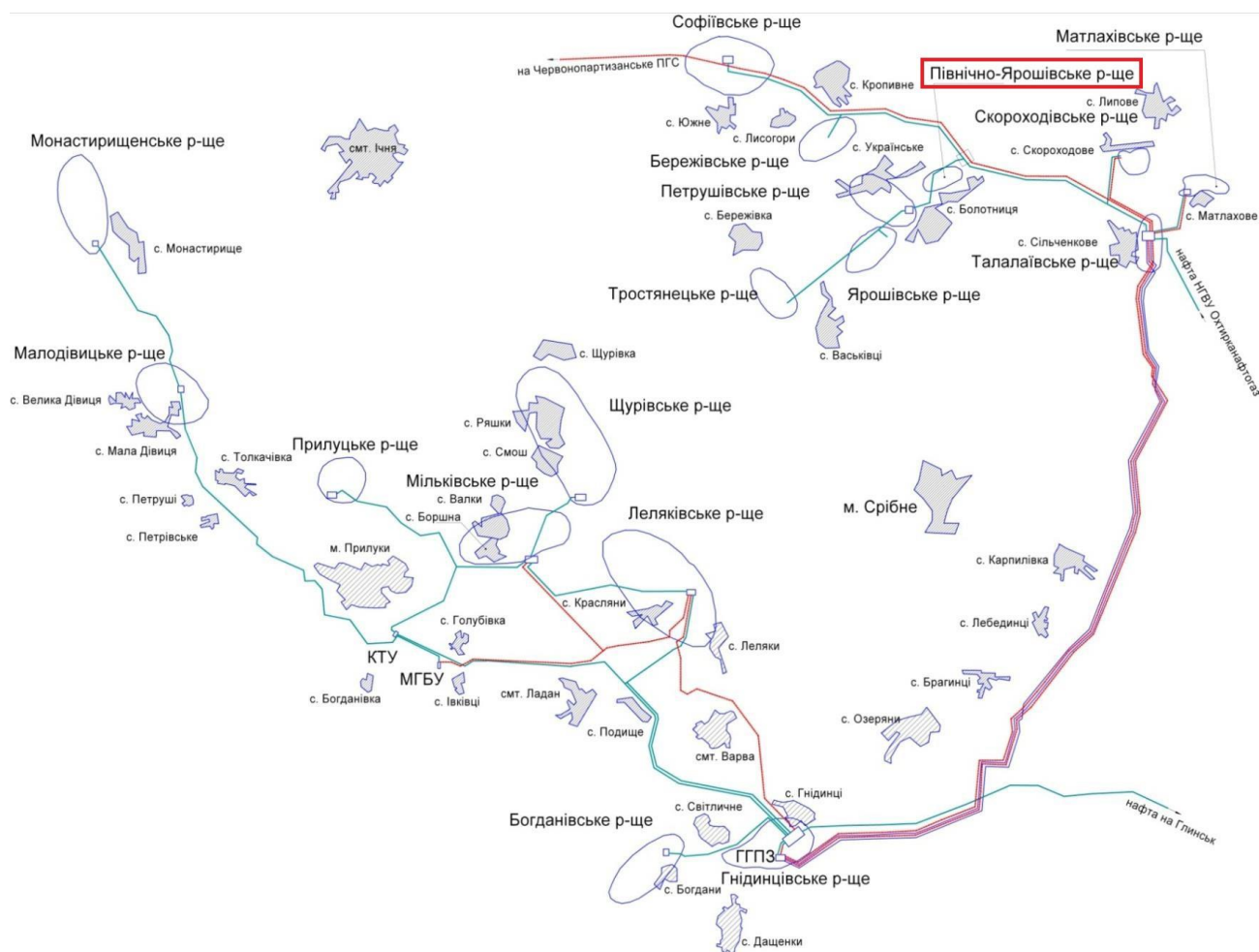
У разі виникнення необхідності, з власної ініціативи чи на запит уповноваженого органу суб'єктом господарювання буде забезпечено надання будь-якої іншої додаткової інформації, необхідної для розгляду звіту з оцінки впливу на довкілля.

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, не суднохідна. Абсолютні відмітки рельєфу коливаються від +120 до +170м.

Клімат району помірно-континентальний. Середньорічна кількість опадів складає 600-650мм. Середньорічна температура повітря - +7,5°С.

В **економічному** відношенні район є сільськогосподарським.

Оглядова карта розміщення Північно – Ярошівського родовища наведено на малюнку 1.1.1.



Малюнок 1.1.1. Оглядова карта розміщення Північно – Ярошівського родовища.

Таблиця 1.1.1. Координати Північно – Ярошівського родовища.

№ кутової точки	ПШ	СхД
№1	50°50'20"	32°58'10"
№2	50°49'42"	32°58'17"
№3	50°49'02"	32°57'55"
№4	50°48'27"	32°56'32"
№5	50°50'25"	32°55'02"
№6	50°50'38"	32°56'23"
№7	50°50'40"	32°57'17"

В межах Північно – Ярошівського родовища об'єкти **природно-заповідного** фонду відсутні.

В районі проведення планованої діяльності відсутні об'єкти що включені до переліку **пам'яток культурної** спадщини національного або місцевого значення Чернігівської області, занесених до Державного реєстру нерухомих пам'яток України. (Джерело. Сайт Міністерства культури України, Режим доступу: mincult.kmu.gov.ua).

У випадку виявлення в зоні проведення планованої діяльності при проведенні робіт археологічних та інших об'єктів, предметів, поховань і слідів старих перекопів невідомого походження, то необхідно призупинити роботи до визначення історико-культурного значення цих знахідок і отримання додаткового висновку в установленому порядку.

Для збереження природної фауни, флори та типів природних оселищ створена **Смарагдова мережа** (Emerald Network) Європи. Українська частина Смарагдової мережі Європи розробляється з 2009 року. Територія реалізації планованої діяльності знаходиться за межами Української частини Смарагдової мережі Європи. Карта Смарагдової мережі яка знаходиться за межами території реалізації планованої діяльності наведена на малюнку 1.1.2 (Джерело. Сайт Emerald Network, Режим доступу: emerald.eea.europa.eu).

1.2. Цілі планованої діяльності

Метою планованої діяльності продовження видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті)

1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.3.1. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт.

Експлуатаційні об'єкти діючі, проведення підготовчих та будівельних робіт чи робіт з демонтажу обладнання не передбачено. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розробку окремого технологічного проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій, направлених на охорону навколишнього природного середовища.

1.3.2. Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності

На Північно – Ярошівському родовищі промислово продуктивним є один горизонт В-15.

За весь період розробки Північно – Ярошівського родовища пробурено чотири пошукових свердловини (1, 2, 3, 4). Свердловини 2, 3, 4 ліквідовано під час буріння. Свердловина 1 розкрила єдиний продуктивний горизонт В-15. На даний час, свердловина в роботі.

Північно - Ярошівське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу, які повністю герметичні.

Нафта і газ, що видобуваються з свердловин Північно - Ярошівського родовища по системі трубопроводів поступають на ГЗСУ Ярошівка де здійснюється індивідуальний замір дебіту свердловин по нафті і газу. Після цього продукція Північно - Ярошівського родовища разом з продукцією свердловин інших родовищ поступає на ДНС «Талалаївка».

Далі нафта Північно - Ярошівського родовища подається на Гнідинцівський ГПЗ для підготовки (обезсолення, обезводнення, тощо). Підготовлена нафта Ярошівського родовища разом з нафтою Роменської групи родовищ та НГВУ «Чернігівнафтогаз» з Гнідинцівського ГПЗ відвантажується в систему трубопроводів ПАТ «Укртранснафта».

Нафтовий газ Північно - Ярошівського родовища разом з газом інших родовищ після оперативного обліку поступає через систему газопроводів на Гнідинцівський ГПЗ. Облік поданого на ГПЗ газу проводиться на вузлах обліку.

Підприємство здійснює свою планову діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею для обслуговування свердловин на площі 1,038 га (Державні акт серії І-ЧН № 001661 на право постійного користування землею НГВУ "Чернігівнафтогаз" на території Ічнянського району, акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування земельними ділянками за №100), земельна ділянка межує с землями юридичних та фізичних осіб (Додаток 3).

1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)

Ціллю планованої діяльності є видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті).

Видобування вуглеводнів (промислової розробки) Північно - Ярошівського родовища ПАТ „Укрнафта” передбачає здійснювати силами свого структурного підрозділу НГВУ "Чернігівнафтогаз", яке має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові та кадрові ресурси.

Проведення підготовчих, будівельних та робіт з демонтажу споруд і обладнання при провадженні планованої діяльності не передбачається.

Продуктивні комплекси та експлуатаційні об'єкти.

Геологічна модель будови Північно-Ярошівського родовища створена на основі проведення геолого-розвідувальних робіт, тут пробурено 4 свердловини (дві пошукові та дві розвідувальні). З числа пробурених, тільки одна свердловина пробурена в контурі нафтогазоносності та три за контуром.

У 1982 році на основі узагальнення геолого-промислової інформації та розробки родовища виконано підрахунок запасів, який затверджено ДКЗ.

За період з 1982 по 2017 роки пробурено дві свердловини. Станом на 01.01.2018 року на Північно-Ярошівському родовищі проведена геолого-економічна оцінка, яка захищена в ДКЗ 30.11.2017 року. В 1998 році в результаті сейсмічних досліджень виконаних сейсморозвідувальною партією 9/98 деталізовано будову по нижньо- та верхньокам'яновугільних відкладах.

Нафтогазоносність Північно-Ярошівського нафтового родовища пов'язана з регіонально продуктивними відкладами візейського ярусу нижнього карбону. На підставі даних буріння та випробування свердловин, прийнятої геологічної моделі родовища та геометризації покладів на Північно-Ярошівському родовищі виділено один продуктивний горизонт В-15н.

В останньому захищеному ДКЗ підрахунку приведені дані від початкового етапу відкриття родовища до сучасного – розробки, з врахуванням геофізичних та гідродинамічних досліджень і промислових вимірів, а також аналізу відборів поверхневих та глибинних проб пластових рідин і газів.

В 2017 р. у НДПІ ПАТ "Укрнафта" виконано і представлено на ДКЗ геолого-економічну оцінку запасів Північно-Ярошівського родовища. Затверджені геологічні запаси горизонту В-153 становлять 267 тис. т, а видобувні – 75,695 тис. т.

Горизонт В-153 продуктивний в північно-західній частині структури в межах блоку 1. Пласти нафтонасичені в свердловині 1 та водонасичені в свердловинах 2, 3, 4. Розкрита ефективна товщина змінюється від 5,6 м (свердловина 3) до 17,4 м (свердловина 4). Величина пористості проникних частин горизонту змінюється від 14,3 % до 15,6 %, нафтонасиченість – 76 %, коефіцієнт розчленованості становить 4,25, піщанистості – 0,49.

Розробка покладу проводилась свердловиною 1 з 24 лютого 1983 р.

Характеристика фонду свердловин та схема збору продукції.

За весь період розробки Північно-Ярошівського родовища пробурено чотири пошукових свердловини (1, 2, 3, 4). Свердловини 2, 3, 4 ліквідовано під час буріння. Свердловина 1 розкрила єдиний продуктивний горизонти В-15з.

Характеристика та розподіл фонду свердловин станом на 01.01.2018 р. наведено в таблиці 1.4.1

1.4.1 Характеристика фонду свердловин.

Фонд	Характеристика фонд}’ свердловин	Кількість свердловин
Фонд нафтових Свердловин	Пробурено пошукові	4
	експлуатаційні	—
	Всього	4
	Діючі	1(1)
	із них: фонтанні	—
	ЕВН	—
	ШГН	1(1)
	Газліфт	—
	В простої	—

	В бездії	—
	В освоєнні після буріння	—
	В консервації	—
	Переведено під нагнітання	—
	П'єзометричні	—
	В очікуванні ліквідації	—
	Ліквідовано	3 (2, 3, 4)

Як видно з таблиці, видобувний фонд налічує одну свердловину (1). Середньорічний дебіт нафти становить 5,0 т/д з обводненням 77,2 %, а газовий фактор 40 м³/д. Досягнутий коефіцієнт нафтовилучення становить 0,255.

На Північно-Ярошівському родовищі впродовж 2017 р. видобуто: нафти – 1,495 тис. т, рідини – 6,555 тис. т та нафтового газу – 0,060 млн м³. Накопичений видобуток по становить: нафти – 68,089 тис. т, рідини – 125,771 тис. т, нафтового газу – 2,186 млн м³.

Горизонт В-15з. Поклад введено в розробку 1983 р. свердловиною 1, яка експлуатувалась фонтанним способом з початковим дебітом безводної нафти 5,0 т/д. За весь період розробки пробурено чотири пошукових свердловини (1, 2, 3, 4). Свердловини 2, 3, 4 ліквідовано під час буріння. Початковий пластовий тиск по горизонту В-15н становив 43,2 МПа. Так, до 1987 р. пластовий тиск знизився лише 2,0 МПа, і становив 40,6 МПа. Після заміни способу експлуатації свердловини на механізований, спостерігається доволі стрімке зниження пластового тиску до рівня 34,0 МПа. З 1987 р. експлуатація свердловини здійснюється механізованим способом (ШГН).

Продукція свердловини №1 Північна Ярошівка разом з продукцією свердловин Софіївського та Бережівського родовищ поступає на підігрівач ПТ УПС "Ярошівка".

Попередня підготовка і транспортування продукції свердловин Бережівського родовища здійснюється разом з продукцією інших родовищ на УПС і ДНС "Ярошівка".

Підготовка нафти і газу до товарних показників проходить на ГППЗ.

Схема збору та транспортування продукції свердловини Північно-Ярошівського родовища наведена на малюнку 1.4.1.



Малюнок 1.4.1 Принципова схема збору та транспортування продукції свердловини Північно-Ярошівського родовища.

1.5. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Відходи

Відходи що утворюються при експлуатації родовища збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації.

Для зберігання відходів що утворюються, та для запобігання змішування використовуються спеціальні контейнери. Контейнери та ємності для всіх відходів що утворюються при проведенні планованої діяльності встановлюються на майданчику для відходів що має протифільтраційний екран який попереджає забруднення ґрунтів та підземних вод.

Для запровадження **маловідходних** технологій, тверді побутові відходи що виникають, складаються в контейнери – роздільне збирання (один контейнер для вторинної сировини, другий контейнер для змішаних відходів). Відходи вивозяться відповідно для захоронення на полігон ТПВ за договором із спеціалізованим підприємством, та на утилізацію (вторинна сировина в складі ТПВ).

При проливі дизельного палива, мастил, нафтопродуктів для їх нейтралізації використовується абсорбент. В якості абсорбенту використовується пісок.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" щорічно веде звітність щодо утворення та поводження з відходами та подає її уповноваженим державним органам. Державне статистичне спостереження, "Утворення та поводження з відходами на технологічних об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз", за 2018 рік наведено в додатку 5.

Прогнозовний обсяг утворення відходів при проведенні діяльності НГВУ "Чернігівнафтогаз" наведен з врахуванням даних за попередні роки.

Обсяги відходів при проведенні планованої діяльності наведені в таблицях 1.5.1

Так як ДСанПіН 2.2.7.029-99 "Гігієнічні вимоги щодо поводження з промисловими відходами та визначення їх класу небезпеки для здоров'я населення" є таким що втратив чинність, то класи небезпеки визначалися за об'єктами аналогами.

Таблиця 1.5.1 – Обсяги утворення відходів при реалізації планованої діяльності.

Найменування відходу	Клас небезпечності	Кількість, т	Кому передаються відходи
Батареї свинцеві зіпсовані відпрацьовані	2	4,757	Відповідно до укладених угод із спеціалізованими підприємствами.
Масла та мастила моторні відпрацьова	2	15,985	
Люмінесцентні лампи та відходи, що містять ртуть	1	0,237	
Відходи комунальні ТПВ	4	176,500	
Відпрацьовані автошини	3	52,878	
Брухт чорних металів	4	84,956	
Відходи кольорових металів (алюміній)	4	3,101	
Відходи кольорових металів (мідь)	4	138,727	
Рідкі нечистоти (водовідведення)	4	7033	

1 клас

Це найвища ступінь впливу відходів на навколишнє середовище. При контакті з об'єктом екологічна система порушується з незворотними наслідками, тому і період для відновлення до цієї категорії не застосовується.

У список відходів цього класу входять:

- Відпрацьовані трансформатори і конденсатори з трихлордифенилом і пентахлордифенилом.
- Поліхлоровані відходи терфенилів і дифенилів.
- Крезол у вигляді залишків, які втратили споживчі якості.
- Шлам з вмістом тетраетилсвинцю і металоорганічних сполук.
- Відходи твердих солей миш'яку.

- відпрацьовані масла синтетичного і мінерального походження, які містять в складі терфеніли і дифеніли.
- Матеріали, що містять ртуть..

Згідно з правилами природоохоронного нагляду, вивезення відходів 1 класу небезпеки повинно здійснюватися окремо від відходів інших категорій. Також для їх зберігання передбачається спеціальна тара з підвищеною безпекою. Як правило, для цієї мети використовується оцинкований контейнер. Наповнені контейнери маркують відповідними наклейками із зазначенням виду відходів, правил збору і вивозу, а також описом контактної інформації організації, яка забезпечує транспортування і утилізацію. Варто відзначити, що найбільш небезпечними речовинами цього класу є матеріали, що містять ртуть – ці відходи навіть в контейнері займають спеціальне місце з твердою ізоляцією і обмеженням доступу.

2 клас

Небезпека впливу відходів цього класу оцінюється як висока. Основу речовин становлять промислові відходи і частина побутових, при цьому екологічна система в результаті ураження відновлюється через 30 років за умови повної ліквідації джерел впливу.

До відходів з впливом високої небезпеки відносяться:

- Відпрацьована акумуляторна кислота на основі сірки.
- Відпрацьовані луги від акумулятора.
- Мідно-жильний кабель зі свинцевим покриттям, який втратив споживчі якості.
- Рафіновані залишки нафтопродуктів, відходи кислого дьогтю і смол.
- Відходи твердих свинцевих солей.
- Відходи твердого хлориду міді.
- Незабруднена свинцева стружка і т.д.

Збір таких матеріалів і речовин також здійснюється окремо від інших видів відходів. Надалі вони містяться в спеціально обладнаному піддоні з захистом від розливів електроліту. Зазвичай піддони зберігаються на полігонах в ремонтних ділянках, на яких може проводитися і утилізація відходів відповідного класу. Експлуатація контейнера передбачає наявність навісу, який захищає відходи від опадів.

3 клас

У цю групу включаються відходи, потенційна шкода навколишньому середовищу від яких кваліфікується як помірно небезпечна. Переважно це побутові відходи, а також виробничий непотріб і продукти хімічної переробки. Екосистема в разі забруднення ними також порушується, однак час на відновлення займає в середньому 10 років на момент прийняття заходів по скороченню шкідливого впливу від джерела.

До відходів з помірною небезпекою для навколишнього середовища відносяться:

- Незабруднений мідний дріт з нікелевим покриттям, що втратив споживчі якості.
- Обтиральні матеріали, які були забруднені шкідливими маслами.
- Очисний шлам від ємностей і трубопроводів, які обслуговують нафтопродукти.
- Цементний пил.
- Пил тютюновий.
- Ацетон, що вийшов з терміну придатності.
- Пісок, залитий бензином або шкідливими маслами.
- Курячий свіжий жир, а також качиний і гусячий послід.
- Свіжий гній від утримання свиней і ін.
- Відпрацьовані покришки.

В основному відходи цього класу не вимагають окремого змісту і збору, однак у випадку з нафтопродуктами потрібне застосування спеціальних ємностей. При цьому розташовуватися тара може і в ремонтній дільниці, і поза її межами. Перед тим, як здійснити вивезення відходів підприємства облаштовують майданчики збору покриттями і навісами для захисту від опадів. Крім того, ємності забезпечуються піддонами, які запобігають розливу нафтопродуктів.

4 клас

Це клас малонебезпечних речовин і матеріалів, що не становлять серйозної небезпеки для екологічного фону, проте, на відновлення довкілля після забруднення потрібно близько трьох років. Пом'якшуються і заходи з обслуговування, зберігання відходів може здійснюватися прямо на території, яка планується до регенерації. Тобто в деяких випадках можливе і самовідновлення екосистеми.

До відходів, що входять в цю групу, відносяться:

- Будівельне сміття, отримане в результаті демонтажу конструкцій і розбирання будівель-несортовані відходи з житлового господарства.
- Тверді відходи виробництва асфальту.
- Незабруднена стружка чорних металів.
- Несортовані побутові відходи господарських приміщень на підприємствах.
- Відходи з вмістом чавуну і бронзи.
- Відходи картону і паперу.
- Гіпсовий, цегляний і бетонний пил.
- Пір'я і пух.
- Деревна тирса.
- Свіжий гній з тваринних ферм та ін.

Для тимчасового зберігання відходів що утворюються, використовуються ефективні сучасні засоби - спеціальні контейнери які забезпечується утримання території в належному стані та захищають підземні та поверхневі води від негативного впливу відходів.

Враховуючи кількість, склад, клас небезпеки відходів що утворюються при реалізації планованої діяльності, забезпечення поведження з відходами відповідно до вимог чинного законодавства (за класами небезпеки), забезпечення утилізації ресурсоцінних відходів, можна зробити висновок що негативний вплив на стан навколишнього природного середовища відходів що утворюються при реалізації планованої буде **допустимим**.

Шум, вібрація.

При експлуатації родовища наявні джерела механічного шуму, використовують ШГН – 1 шт.

Джерела шуму при експлуатації Північно – Ярошівського родовища, а також їх шумові характеристики наведені в таблиці 1.5.2.

Таблиця 1.5.2 Шумові характеристики обладнання.

Назва	Рівень шуму, дБА
Насосне обладнання	84

Розрахунковий еквівалентний рівень шуму на межі СЗЗ на відстані 300 м визначається згідно п.6.2.2 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» за формулою:

$$L_A = L_{WA} - 20\lg r + 10\lg \Phi - 10\lg \Omega + \Delta L_{\text{Авідб}} - \Delta L_{\text{Апов}} - \Delta L_{\text{Аекр}} - \beta_{\text{Азел}},$$

де,

L_A - рівень звуку для джерела з постійним шумом або еквівалентний рівень звуку $L_{\text{Аекв}}$ чи максимальний рівень звуку $L_{\text{А макс}}$ для джерела з непостійним шумом, дБА;

L_{WA} - коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентний відкоригований рівень звукової потужності $L_{WA_{екв}}$ або максимальний коригований рівень звукової потужності $L_{WA_{макс}}$ джерела з непостійним шумом, дБА;

r - відстань від розрахункової точки до геометричного центра джерела шуму, м.

Φ - коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерел в напрямку до розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний. Приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально;

Ω - просторовий кут випромінювання звуку, даного джерела, рад;

$\Delta L_{Авід}$ - $3n_1$ - величина підвищення рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) в розрахунковій точці в наслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБА; n_1 - кількість поверхонь що відбивають звук в напрямку до розрахункової точки ($n_1 \leq 3$);

$\Delta L_{Апов}$ - загасання звуку в атмосфері дБА;

$\Delta L_{Аекр}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА;

$\beta_{Азел}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;

l - ширина лісопосадки.

Розрахунок виконується за умови одночасної роботи усіх наявних джерел шуму шляхом сумачії впливу всіх джерел шуму при виконанні зазначених робіт згідно п. 6.1.1, Додатку А ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013.

За результатами розрахунку:

- сумарний розрахунковий рівень звуку на межі СЗЗ на відстані 300 м від джерел шуму складає 22,47 дБА;

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 «ЗАХИСТ ТЕРИТОРІЙ, БУДИНКІВ І СПОРУД ВІД ШУМУ», максимальний рівень звуку в житлових приміщеннях квартир денний - 55 дБА,

нічний - 45 дБА, на території що прилягає до житлових будинків відповідно денний 70 дБА, нічний 60 дБА. Як видно із розрахунків, фактичний розрахунковий рівень звуку не перевищує нормативний.

Вібрація, та акустичні коливання які утворюються при роботі насосів носять локальний, обмежений характер та не мають істотного впливу на населення та довкілля.

Водні ресурси. Забруднення води, скиди.

При реалізації планованої діяльності, скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні. Негативний вплив на водне середовище відсутній.

Планова діяльність на родовищі проводиться в автоматичному режимі, водні ресурси при видобуванні не використовуються.

На родовище використовується закрита (герметична) система збору та транспортування вуглеводнів. Територія навколо свердловин обвалована. Відсутні джерела забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти.

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при планованій діяльності виключено повністю.

При реалізації планованої діяльності:

- надходження у водне середовище забруднюючих речовин не відбувається;
- порушення гідродинамічного режиму поверхневих вод не відбувається;
- витоки у навколишнє природне середовище не відбуваються;
- вплив на гідрологічний та гідрохімічний стан поверхневих водойм відсутній.

Надра (геологічне середовище).

Надра - це частина земної кори, що розташована під поверхнею суші і простягається до глибин, доступних для геологічного вивчення та освоєння. Геологічне середовище - це частина земної кори (гірські породи, ґрунти, тощо), яка взаємодіє з елементами ландшафту, атмосферою та може зазнати впливу техногенної діяльності.

При зборі продукції з свердловин **можливий вплив** на надра:

- вилучення речовин надр, що призводить до зменшення їх кількості;
- перетворення або порушення геологічного середовища;
- забруднення геологічного середовища.

Планована діяльність, через запровадженні при зборі продукції заходів з охорони надр, не зробить значного негативного впливу на надра. При проведенні планованої діяльності не передбачається застосування техніки та технологій що можуть сприяти розвитку або виникненню екзогенних процесів.

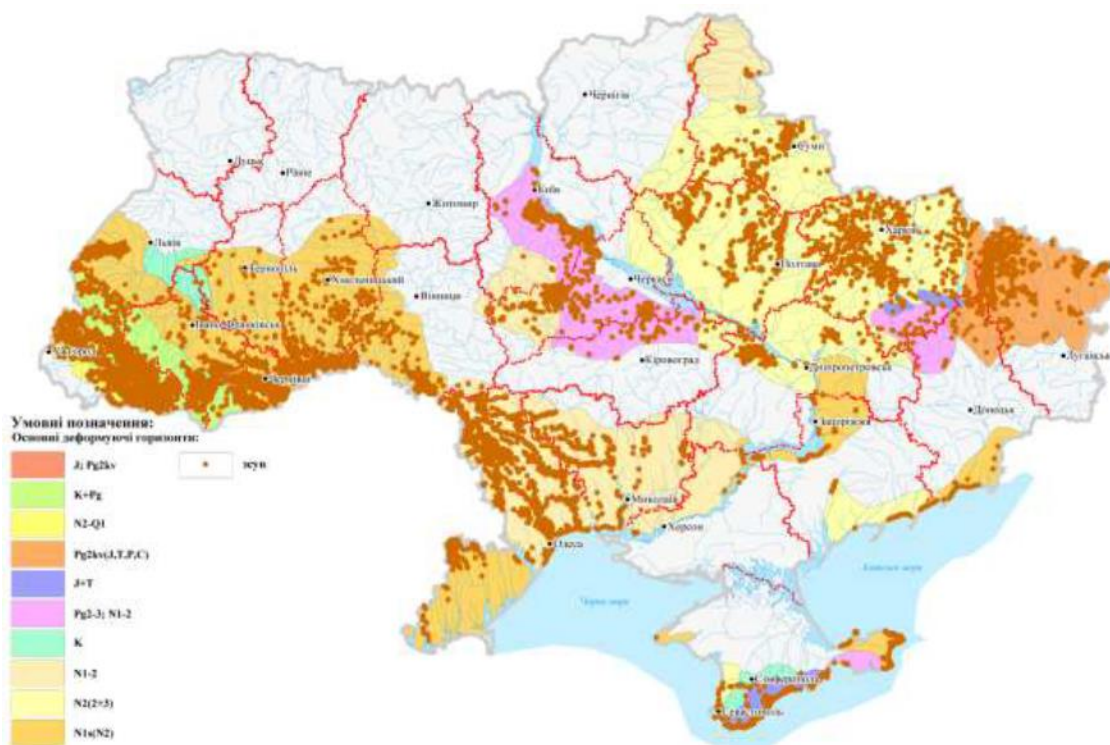
Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними та мінералізованими водами, газonosні і поглинаючі горизонти та інші.

Заходи застосовувані при планової діяльності і технічні рішення дозволяють оберігати геологічні надра від негативного впливу процесів технологічного походження

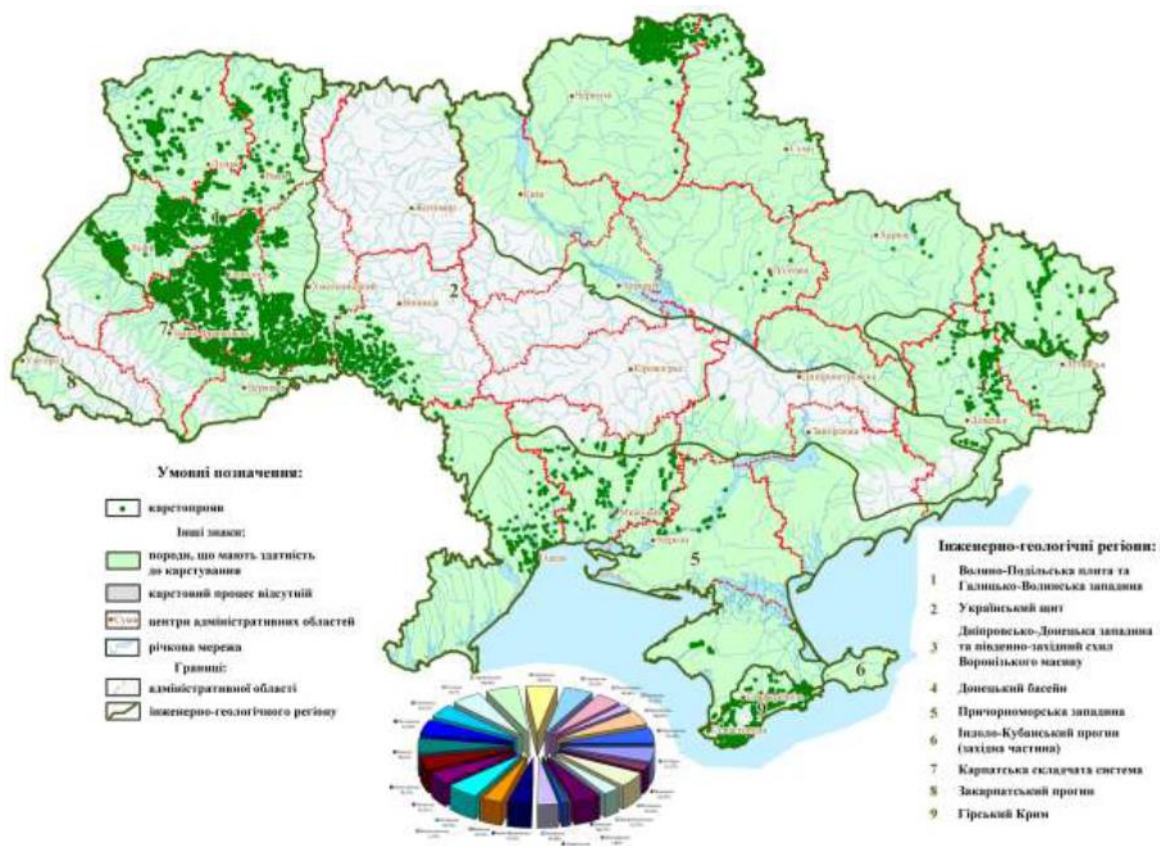
Планована діяльність не спричинить розвитку **екзогенних геологічних процесів**, тому що фізична присутність в товщі порід обсадних труб та матеріалів цементування свердловини, що залишена в надрах, незначна у зрівнянні з масивами гірських порід оточуючих геологічних пластів.

За даними ДНВП "ГЕОІНФОРМ УКРАЇНИ" [Електронний ресурс] (режим доступу: <http://geoinf.kiev.ua/ekzohenni-heolohichni-protsesy/>), територія планованої діяльності входить до зон поширення та активізації екзогенних геологічних процесів. Карти схеми розповсюдження екзогенних геологічних процесів наведені на малюнках 1.5.1 -1.5.3.

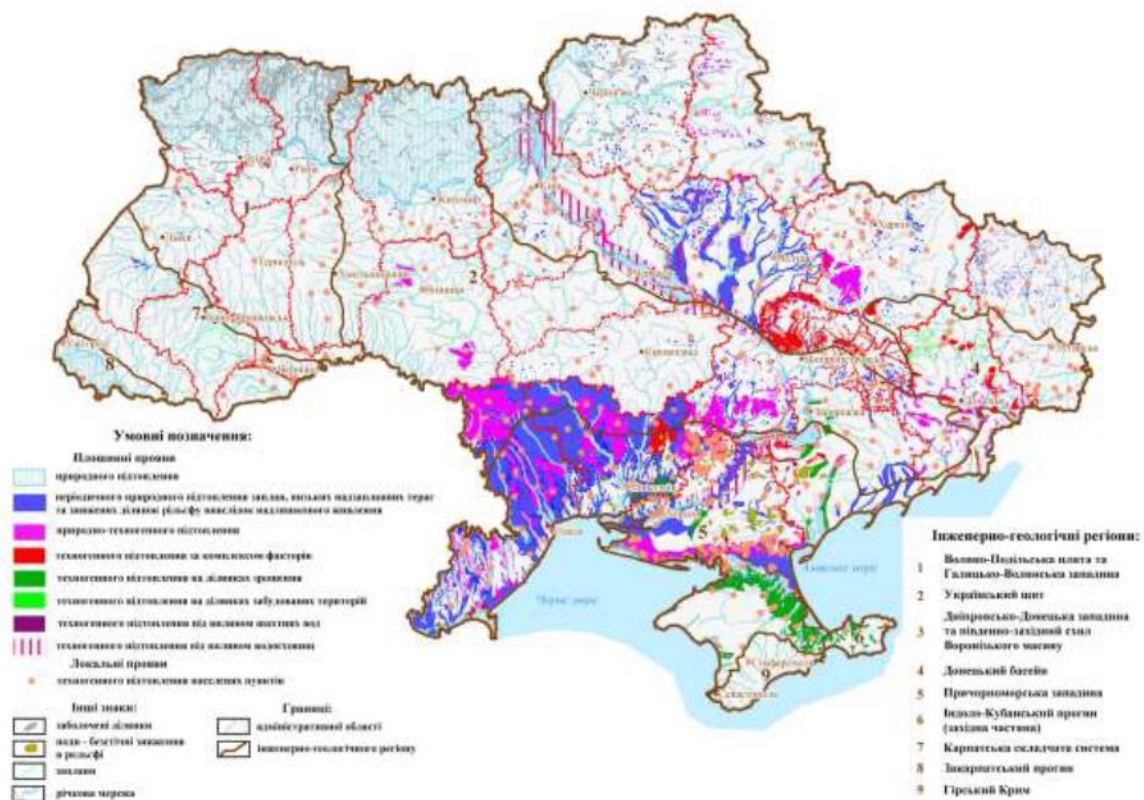
На території Талалаївського району Чернігівської області мало розповсюджені зсувні процеси, що викликають руйнування споруд, втрати цінних сільськогосподарських земель. Зсув - це зміщення похилої площини мас ґрунту з вершини або схилу узгір'я до підшови під дією сили тяжіння. Причинами виникнення зсувів можуть бути землетрус, сукупність ряду природних причин (підземні та поверхневі води, атмосферні опади, вивітрювання) та деякі види діяльності людини.



Малюнок 1.5.1. Карта схема поширення зсувів на території України



Малюнок 1.5.2. Карта схема розвитку карсту на території України



Малюнок 1.5.3. Карта схема підтоплення. Інженерно-геологічні регіони

Плановою діяльністю не передбачені роботи з буріння нових свердловин, а планується використовувати вже існуючі свердловини, тому планова діяльність не зробить значного негативного впливу на надра. При проведенні планованої діяльності, не передбачається застосування техніки та технологій що можуть сприяти розвитку або виникненню екзогенних процесів.

На підставі наведеного вище можна зробити висновок, що реалізація планованої діяльності не призведе до значних змін геологічного середовища, не спричинить розвитку екзогенних геологічних процесів (зсувів, карст, підтоплення, абразія, селів тощо).

Радіційне, світлове, теплове забруднення, випромінювання.

Теплове забруднення - тип фізичного (частіше антропогенного) забруднення довкілля, що характеризується підвищенням температури вище природного рівня. Потенційними джерелами теплового впливу можуть бути об'єкти з високотемпературними викидами.

Планована діяльність не призведе до теплового забруднення навколишнього природного середовища через відсутність потужних джерел теплового випромінювання.

Світлове забруднення пов'язане з порушенням природного освітлення місцевості в результаті дії штучних джерел світла, що призводить до появи аномалій у житті тварин і розвитку рослин. Територія майданчика освітлюється за допомогою прожекторних ламп. Планована діяльність не призведе до світлового забруднення навколишнього природного середовища, яке може визвати будь які негативні зміни через локальність та короткостроковість світлового випромінювання.

Планована діяльність не відноситься до підприємств з технологічними процесами, які є джерелами статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих випромінювання, інших шкідливих факторів які визначені ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів».

Електромагнітне поле - це особлива форма матерії, за допомогою якої відбувається дія між електричними зарядженими частинками. Джерелами електромагнітних полів є промислове електроустаткування, лінії електропередачі, радіопередавальні пристрої і засоби персонального радіозв'язку, персональні комп'ютери тощо. При реалізації планованої діяльності відсутні джерела електромагнітного випромінювання.

Можливість радіаційного забруднення при реалізації планованої діяльності виключена, оскільки об'єкт існуючий, а загальна оцінка радіаційного стану на території Північно - Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” виконується щорічно по таких параметрах контролю:

- потужність дози гамма-випромінювання;
- забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками та альфа-частинками.

Радіоекологічне обстеження та подальший аналіз його результатів, дозволяють зробити такі висновки:

1. Радіаційний стан на робочих місцях обслуговуючого персоналу знаходиться на безпечному рівні і негативних змін у порівнянні з попередніми роками не зафіксовано.
3. Результати радіаційного контролю джерела (технологічне обладнання та трубопроводи) свідчать, що елементи й вузли устаткування не мають підвищених значень ПЕД.
4. Радіоактивне забруднення промислового обладнання на родовищі обумовлене геологічними причинами та технологією розробки.

5. В ході ведення обстеження території діяльності обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи для населення виявлено не було.

Роботи з радіаційного обстеження проведено працівниками відділу екології та радіаційної безпеки НГВУ “Чернігівнафтогаз”.

Результати радіоекологічного контролю наведено в таблиці 1.5.3

Таблиця 1.5.3. Результати радіоекологічного контролю:

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	Фон	Територія	Устаткування	Гирло свердловини	Пригирловий приямок	Бета част/хв. см ²	Альфа част/хв. см ²
1	14-16	14-16	16-18	18-20	16-18	9	Н/В

Транскордонний вплив при проведенні планованої діяльності не передбачається.

Оцінка впливу планованої діяльності на рівень забруднення атмосферного повітря.

Північно - Ярошівське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для внутрішньопромислового транспортування нафти і газу, які повністю герметичні.

Для промислових об'єктів НГВУ "Чернігівнафтогаз" характерною рисою є принципова відсутність аварійних ситуацій, при яких відбувалося б різке "залпове" забруднення атмосферного повітря.

Зазначаючи вище написане можна зробити висновок що істотного впливу планової діяльності на атмосферне повітря не очікується.

2. Опис виправданих альтернатив (наприклад, географічного та/або технологічного характеру) планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків

Проведення планованої діяльності передбачається в межах Північно - Ярошівського родовища корисних копалин яке знаходиться на території Талалаївського району Чернігівської області.

Розташування свердловин зумовлено найперспективнішим з геологічної точки зору місцем, яке обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів на Північно - Ярошівському родовищі та поверхневими умовами, територіальні альтернативи для яких відсутні. Територіальні альтернативи не розглядаються.

При реалізації планованої діяльності не передбачається активних і масштабних впливів на навколишнє середовище. Зонами впливу планованої діяльності в період проведення робіт є, лише безпосередньо, територія майданчиків виконання робіт. Технічні рішення, прийняті у проекті, будуть відповідати вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, пожежних та інших діючих норм і правил.

При розробці родовища буде використано сучасні технології що забезпечують охорону надр, мають достатньо низкий вплив на навколишнє природне середовище.

Враховуючи вище наведене, в зв'язку з можливістю досягнення безпечних впливів планованої діяльності на довкілля та наявністю всіх необхідних техніко-економічних факторів для її проведення та виконання, альтернативні варіанти технологічного характеру не розглядалися.

3. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сценарію можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань

Північно-Ярошівське нафтове родовище в адміністративному відношенні розташоване в Талалаївському районі Чернігівської області на відстані 129 км на південний схід від м. Чернігів, та на відстані 14 км від смт. Талалаївка.

Найближчими населеними пунктами є міста Ромни, Срібне, Бахмач і села Скороходи, Матлахи, смт. Талалаївка та інші. Населені пункти промислового значення Прилуки в 60 км на північний схід та Чернігів в 130 км на північний захід. Через смт Талалаївка проходить залізниця Ромни – Бахмач з найближчою станцією Талалаївка, а також є автомобільні дороги, які з'єднують родовище з промисловими центрами.

На відстані 1,5 км на південний захід розташоване Ярошівське родовище, на північ – Бережівське родовище.

В економічному відношенні район є сільськогосподарським, з розвинутою нафтогазовидобувною промисловістю.

Кліматична характеристика району розміщення об'єкта (клімат і мікроклімат).

Клімат району помірно-континентальний. Середньорічна температура становить плюс 6°C. Найбільш холодніший місяць - січень має середньодобову температуру мінус 6-8°C, найбільш теплий місяць липень плюс 20,5°C. Найвища температура повітря 33-35°C зареєстрована у середині серпня, найнижча 22-27°C морозу – у третій декаді лютого. Річна сума опадів склала 483-582 мм або 75-101 % річної норми. Середньорічна кількість опадів складає 550 мм.

Фонове забруднення атмосфери на території зони впливу планованої діяльності.

Повітряне середовище, в залежності від географічного місця розташування, характеризується його природним станом та ступенем хімічного забруднення. Основними показниками, що характеризують стан повітряного середовища, є фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Фонові концентрації дозволяють судити про ступінь впливів викидів забруднюючих речовин від стаціонарних і нестаціонарних джерел на приземні шари атмосферного повітря в житловій забудові.

За результатами розрахунків установлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних величин, що представлені в таблиці – 3.1.

Таблиця 3.1 – Величини фонових концентрацій забруднювальних величин

Умовні координати розрахункового прямокутника 1000х1000	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	с	ПдС	Пд	НдЗ	З	НнЗ
	діоксид азоту	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	вуглецю оксид	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Геологічна будова території розташування об'єкту

Північно – Ярошівське родовище виявлено в 1980 р. при випробуванні горизонту В-15 в свердловині 1 отримано фонтанний приплив нафти.

За умовами осадконагромадження та геофізичної характеристики розріз родовища подібний до розрізів сусідніх, добре вивчених родовищ (Талалаївського, Бережівського, Софіївського). Геологічний розріз представлений піщано-глинистими, рідше карбонатними і хомогенними породами.

Північно – Ярошівська структура являє собою невелику брахіантиклінальну складку західного простягання. Загальні розміри складки в межах замкнутих ізогіпс складають 2,6*1,3 км. В більшій за розмірами та більш чітко вираженій західній частині структури максимальна амплітуда підняття складає 80м.

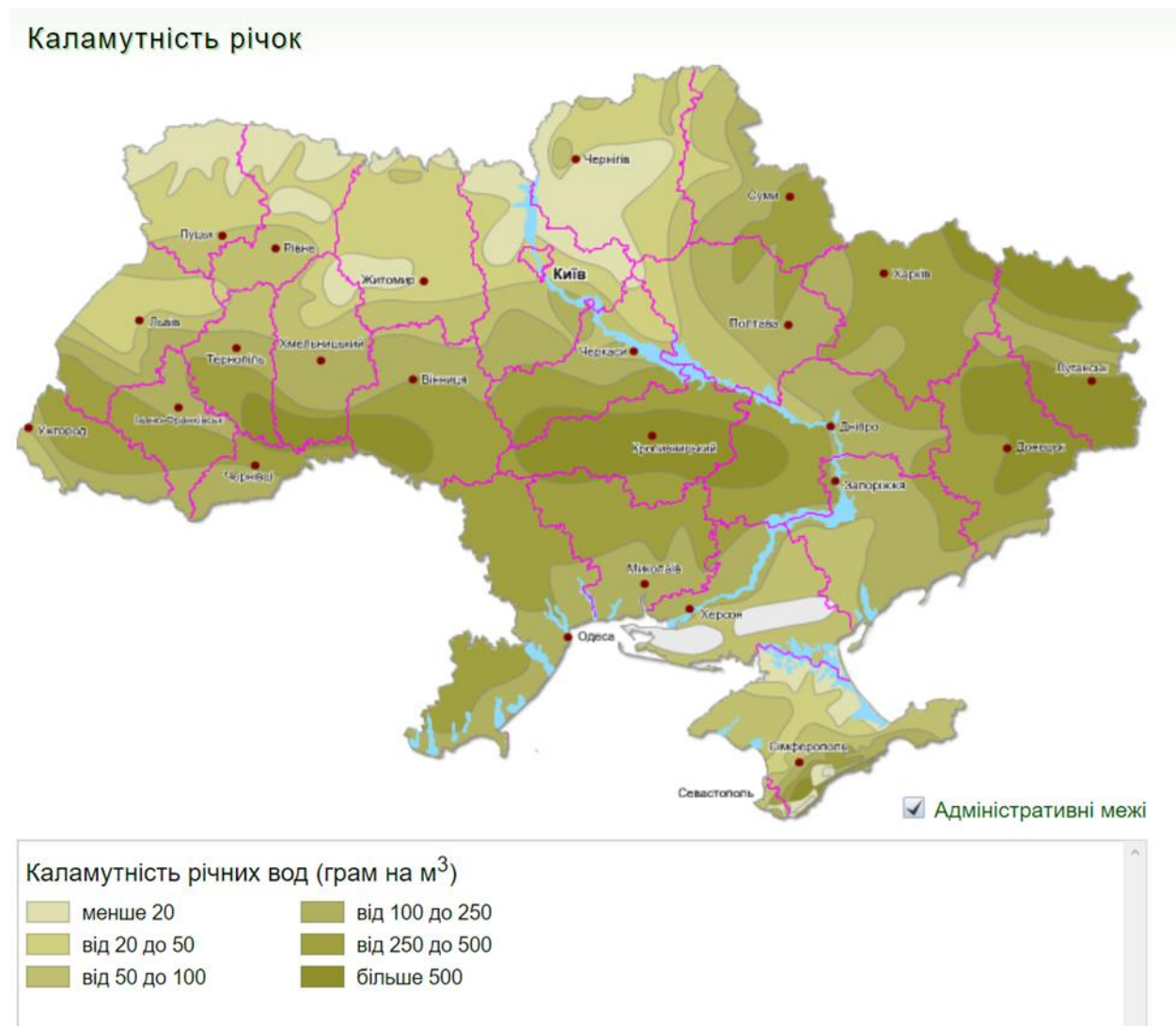
За данимим сейсморозвідки Північно – Ярошівське підняття відокремлене від Ярошівського вузьким прогином. В гіпсометричному відношенні Північно-Ярошівська структура знаходиться на 90м нижче Ярошівської.

На Північно – Ярошівському родовищі промислово продуктивним є один горизонт В-15, який представлено пісковиками. Продуктивність його доказана випробуванням в інтервалі від 3965 до 3971м. в свердловині 1, з якої отримано фонтанний приплив нафти дебітом 151,5 м³/д на 6мм штуцері. В свердловині 3 горизонт В-15_з – водонасичений. Ефективна товщина колектора в свердловині 1 складає 9,6м. ВНК чітко виділяється комплексом ГДС на відмітці мінус 3799м. Поклад нафти горизонту В-15 приурочено до тектонічно - екранованої пастки, що підтверджується водо насиченістю цього горизонту в свердловині 3, де залягає гіпсометрично вище ніж в продуктивній свердловині № 1.

Гідрографічна характеристика території розташування об'єкту

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, не суднохідна. Абсолютні відмітки рельєфу коливаються від +120 до +170 м.

Каламутність річок гідрографічної мережі становить від 100 до 250 г/м³. Градація каламутності наведена на малюнок 3.1 (<http://geomap.land.kiev.ua/hydro-10.html>).



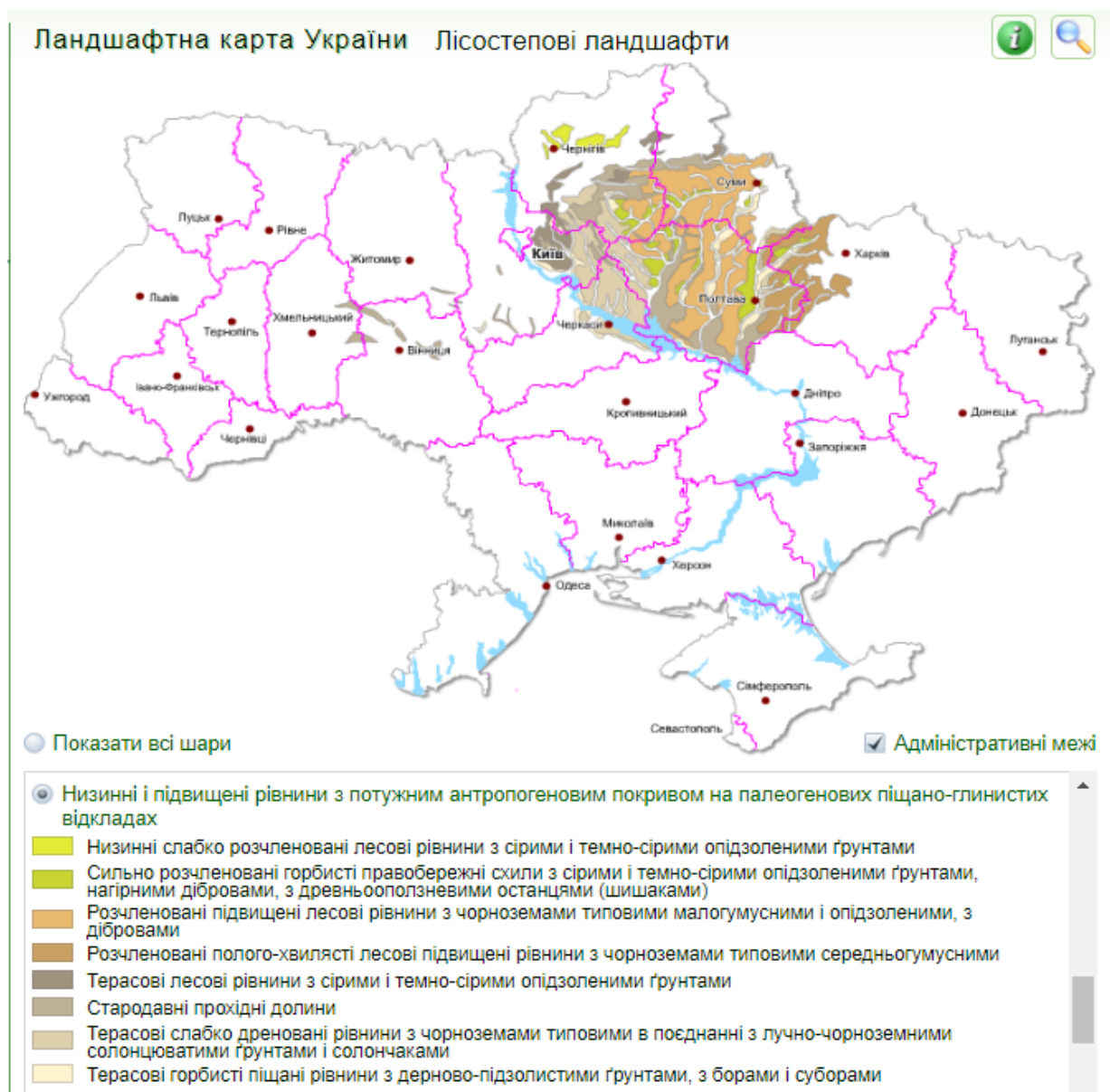
Малюнок 3.1. Каламутність річок гідрографічної мережі району планованої діяльності

Ландшафти, рослинний та тваринний світ

Згідно із ландшафтним районуванням України, родовище розташоване в межах Лісостепового ландшафту.

Із низинними і підвищеними рівнинами з потужними антропогеновим покривом на палеогенових піщано-глинистих відкладах, які представлені терасово-лесовими рівнинами з сірими і темно-сірими опідзоленими ґрунтами.

Ландшафтна карта наведена на малюнок 3.2. (<http://geomap.land.kiev.ua/landscape.html>).



Малюнок 3.2. Ландшафтна карта України. Степові ландшафти (територія району планованої діяльності)

Згідно геоботанічного районування України район розміщення родовища відноситься до Східноєвропейська (сарматська) провінція хвойно-широколистяних та широколистяних лісів Поліська підпровінція хвойно-широколистяних лісів Лівобережнополіського округу дубово-соснових, дубових, соснових лісів. заплавних луків і евтрофних боліт.

Карта геоботанічного районування наведена на малюнку 3.3. (<http://geomap.land.kiev.ua/zoning-5.html>).

Геоботанічне районування України



Малюнок 3.3. Геоботанічне районування України

Згідно із зоогеографічним районуванням України, родовище розташоване в межах східноєвропейського округу, району мішаного, листяного лісу та лісостепу, лівобережна Дніпровська підділянка. Карта зоогеографічного районування наведена на малюнку 3.4. (<http://geomap.land.kiev.ua/zoning-10.html>)

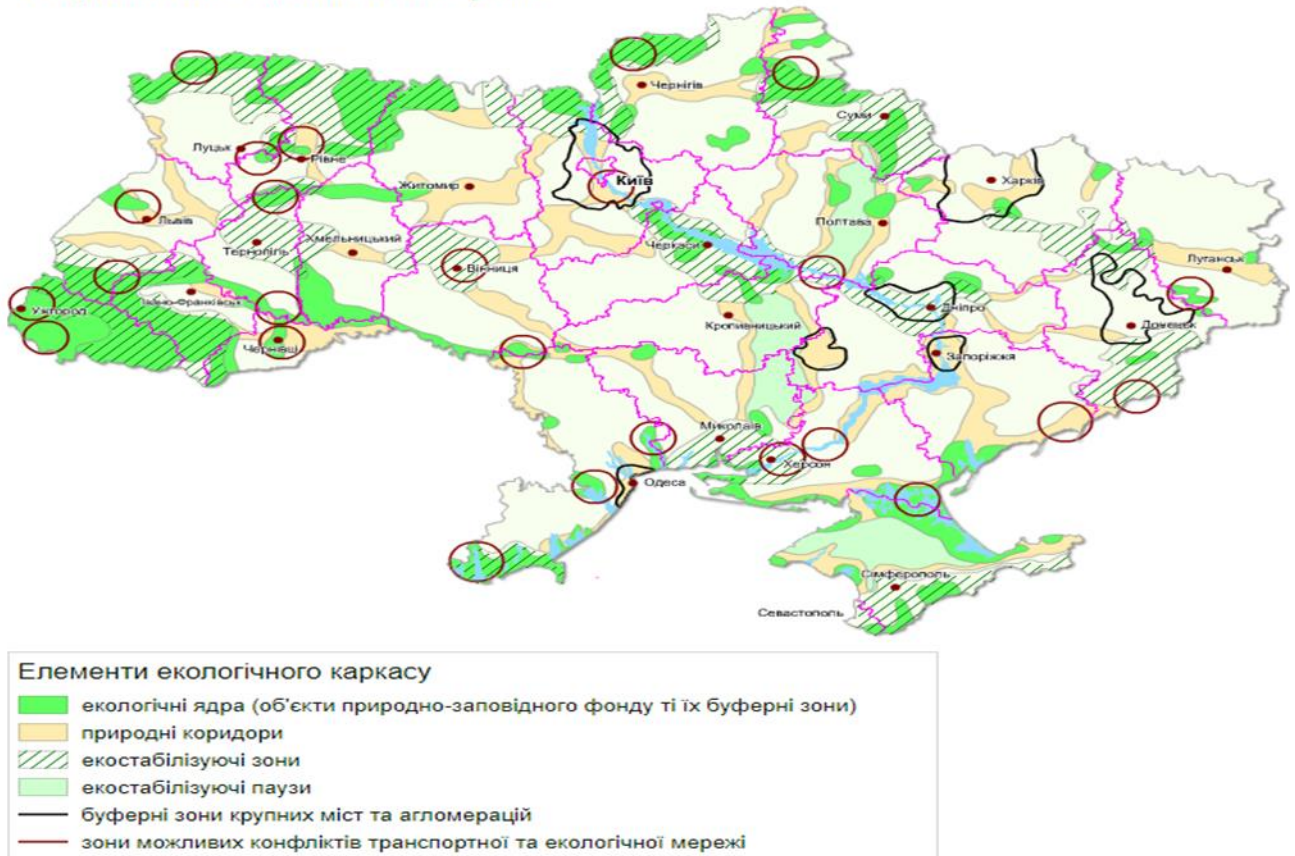
Зоогеографічне районування України



Малюнок 3.4. Зоогеографічне районування України

Ділянка родовища не входить до екологічної мережі, не займає території коридорів (сполучних територій) екомережі, не входить до ядер (ключових територій) екологічної мережі України. Причина цього є наявність в районі впровадження планованої діяльності великої концентрації населення, численних шляхів сполучень, значної кількості родовищ корисних копалин що розробляються. Схема екомережі наведена на малюнку 3.5. (<http://geomap.land.kiev.ua/ecology-11.html>)

Національна екологічна мережа



Малюнок 3.5. Національна екологічна мережа.

Радіаційна безпека.

На території Чернігівської області відсутні підприємства атомної енергетики, підприємства по видобуванню та переробці уранових руд, спецкомбінати та пункти по захороненню радіоактивних відходів. Проте, існують об'єкти, що використовують у господарській, медичній та науковій діяльності джерела іонізуючого випромінювання (ДІВ), які потребують постійного контролю стану радіаційної безпеки.

Основна маса радіоактивних відходів, накопичених в області, утворилась в результаті закінчення терміну експлуатації ДІВ, які використовувались на підприємствах, в установах та організаціях.

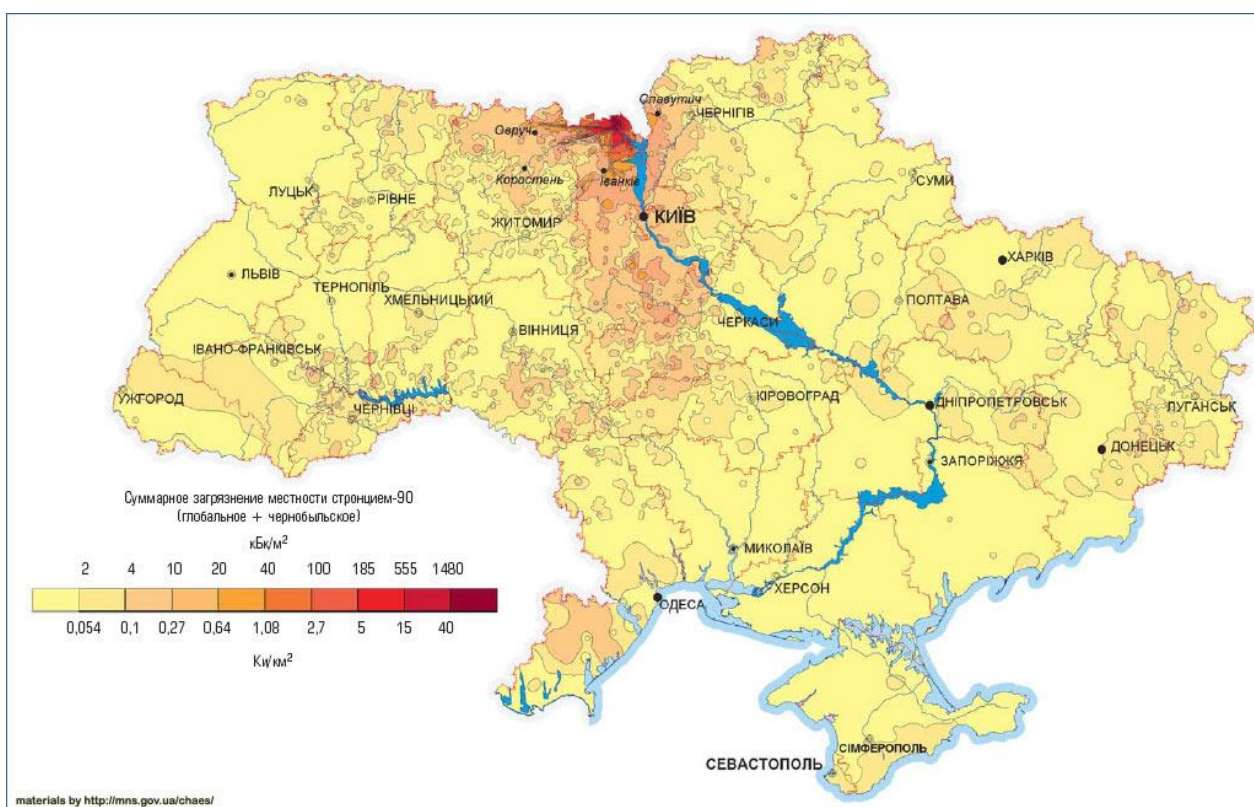
Діяльність щодо поводження з радіоактивними відходами, які утворюються при використанні джерел іонізуючого випромінювання в народному господарстві, виконує Державне об'єднання "Радон", яке має у своєму складі 6 міжобласних спеціалізованих

комбінатів. Територіально Чернігівська область закріплена за підприємством «Київський державний міжобласний спеціалізований комбінат».

Загальна кількість об'єктів, які знаходяться на обліку та контролі ДСП «Київський ДМСК» на території області – 3 пункти зберігання відходів дезактивації (ПЗВД).

За інформацією ДСП «Київський ДМСК» останні регламентні роботи в Чернігівській області виконані в осінній період 2016 року.

Технічний стан сховища «Корюківський» – задовільний, технічний стан сховищ «Ріпкинський» та «Семенівський» – незадовільний, що пов'язано з відсутністю огорожі та в'їзних воріт. Радіаційний стан сховищ відходів дезактивації задовільний, параметри радіаційного контролю знаходяться в межах тимчасово визначених контрольних рівнів.



Малюнок 3.6. Карта радіаційного забруднення України

Чернігівським обласним центром з гідрометеорології вимірюється рівень гамма-фону на 7 постах: м. Ніжин, м. Остер, ВБ (Придеснянська) с. Покошичі, м. Прилуки, м. Семенівка, АМСЦ Чернігів, м. Сновськ. Аналіз середньомісячної потужності експозиційної дози гамма-випромінювання у повітрі показує, що перевищень мінімального рівня дії, який складає 30

мкР/год, не спостерігалось. Потужність екс-позиційної дози гамма-випромінювання по області становила в середньому 8-12 мкР/год, що не відрізняється від показників минулих років. По декілька днів на місяць фіксувалися максимальні разові рівні 13,0-14,0 мкР/год на постах м. Остер та м. Семенівка. Коливання показників залежало від температурного режиму, напрямків та сили вітру, кількості опадів.

Радіаційний стан поверхневих вод області контролювався Деснянським басейновим управлінням водних ресурсів. У 2017 році радіологічні проби щоквартально відбирались у 15 створах (у т. ч., 11 транскордонних) річок Дніпро, Сож, Десна, Судость, Снов, Ірпа, Ревна, Цата та Остер. По даних створах було відібрано 64 проби на вміст радіонуклідів (64 вимірювання на вміст ^{137}CS та 64 вимірювання на вміст ^{90}Sr). Результати радіологічних аналізів свідчать, що упродовж 2017 року вміст ^{137}CS та ^{90}Sr знаходився значно нижче встановлених норм (^{137}CS : $< 2,7 \text{ пКи/дм}^3$; ^{90}Sr : $0,05\text{-}0,14 \text{ пКи/дм}^3$).

4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів

Основними видами впливу на довкілля при реалізації планованої діяльності з експлуатації Північно – Ярошівського родовища є утворення відходів.

Планована діяльність ймовірно може вплинути на стан наступних факторів довкілля та здоров'я населення:

-стан здоров'я населення. Планована діяльність не вплине істотно на стан здоров'я населення. Ризик виникнення шкідливих ефектів для населення від впливу шкідливих речовин вважається допустимим, розрахунки наведено в **розділі 5.4**. При реалізації планованої діяльності відсутні значні чинники, що можуть вплинути на здоров'я населення, а саме: джерела впливу - організовані джерела викиду, що призводять до значного впливу на протязі тривалого періоду часу, джерела підвищеного шуму;

-стан фауни, флори, біорізноманіття. На тваринний світ проєктована діяльність здійснює опосередкований вплив, а саме присутність на проєктному об'єкті людей (працівників) та споруд. В межах промислових ділянок рослинний світ представлений різнотрав'ям та чагарником. В межах відведених ділянок і на землях, що прилягають до них немає рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, що особливо охороняються, це пов'язано з тим що прилегла територія зазнала багаторічного антропогенного впливу. Проведення робіт з планованої діяльності і експлуатація свердловини не приведе до зміни складу рослинних угруповань і фауни, видової різноманітності, популяцій домінуючих і цінних видів, їх фізіологічного стану і продуктивності, стійкості до хвороб;

-стан екомережі. Ділянка на який ведеться планована діяльність не входить до екологічної мережі, не займає території коридорів (сполучних територій) екомережі, не входить до ядер (ключових територій) екологічної мережі, екостабілізуючі паузи України. Причина цього є наявність в районі впровадження планованої діяльності великої концентрації населення, численних шляхів сполучень, значної кількості орних земель та родовищ корисних копалин що розробляються;

-стан ґрунтів, землі. Вплив на стан ґрунтів при реалізації планованої діяльності в межах діючих нормативів. При реалізації планованої діяльності не планується розширення меж

планованої діяльності, залучення інших земельних ділянок, буріння нових свердловин та використання ґрунтів.

-стан геологічного середовища. Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді вже існуючого порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури, горизонти з прісними та мінералізованими водами, газonosні і поглинаючі горизонти та інші. Реалізація планованої діяльності не призведе до значних змін геологічного середовища, не спричинить розвитку екзогенних геологічних процесів (зсувів, карст, підтоплення, абразія, селів тощо) через незначну фізичну присутність в товщі порід обсадних труб та матеріалів цементування свердловини, маса обладнання, що залишена в надрах, незначна у зрівнянні з масивами гірських порід оточуючих геологічних пластів;

-стан вод (поверхневих та підземних). При реалізації планованої діяльності скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні. Негативний вплив на поверхневі водні об'єкти відсутній.

На родовище використовується закрита (герметична) система збору та транспортування вуглеводнів. Територія навколо свердловин обвалована. Відсутні джерела забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти.

Під час провадження планової діяльності не очікується здійснення скидів стічних вод у водні об'єкти; Потреба у воді під час експлуатації об'єкту визначалася згідно ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»;

-стан повітря. На Північно - Ярошівському родовищі використовується повністю герметична система для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу. Вплив на атмосферне повітря при штатному режимі роботи обладнання не очікується;

-стан ландшафту. Планована діяльність не призведе до зміни територіального (на суші) та аквального (у водному середовищі) ландшафтів;

-стан кліматичних факторів. Планована діяльність не впливає на стан клімату та мікроклімату через відсутність джерел впливу;

-стан матеріальних об'єктів, об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини. На земельних ділянках де планується реалізація планованої діяльності матеріальні об'єкти, об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини відсутні. В межах впливу проектного об'єкту відсутні об'єкти і споруди інших галузей промисловості та споруди соціально-економічного призначення. Проектована діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

-стан об'єктів природно-заповідного фонду. На земельній ділянці, де реалізується планована діяльність об'єкти природно - заповідного фонду відсутні. Територія планованої діяльності не відноситься до територій, зарезервованих для наступного заповідання через те що прилеглі території розташовані на сільськогосподарських орних землях що використовуються протягом багатьох десятиліть. Плануєма діяльність не вплине на стан об'єктів природно-заповідного фонду;

- стан соціально-економічних умов. Реалізація проекту забезпечить робочими місцями населення регіону, зміцнення паливно-енергетичної бази України та джерело поповнення коштів в місцевий бюджет.

Враховуючи вище наведене, можна зробити висновок що впливи планованої діяльності на фактори довкілля є допустимими.

5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (за наявності - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, транскордонний, короткостроковий, середньостроковий та довгостроковий, постійний і тимчасовий, позитивний і негативний вплив), зумовленого:

5.1. Виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності

Планована діяльність передбачає експлуатацію Північно – Ярошівського родовища. При реалізації планованої діяльності не використовується важка техніка та технології, що можуть негативно вплинути на стан довкілля, на здоров'я населення, техногенне середовище, матеріальні об'єкти, об'єкти культурної спадщини тощо.

Вплив на довкілля підготовчих та будівельних робіт не передбачається, так як об'єкт планованої діяльності існуючий, підготовчі, будівельні роботи та роботи з демонтажу існуючого встановленого обладнання під час проведення планованої діяльності проводити не передбачається. Після завершення розробки родовища повинна відбутися його ліквідація. При цьому передбачено розроблення окремого проекту виведення родовища з промислової розробки, з визначенням необхідних дій направлених на охорону навколишнього природного середовища.

Виникнення аварійної ситуації при реалізації планованої діяльності, яка може призвести до травмування людей та виникненню пожежі можливо при незадовільному стані техніки, порушенні вимог техніки безпеки та пожежної безпеки. Для попередження виникнення вище описаної ситуації буде регулярно проводитися технічне обслуговування техніки, серед персоналу регулярно буде проводитися інструктаж з техніки безпеки на робочому місці та протипожежної безпеки, розроблено відповідні заходи – в тому числі ПЛАС який затверджено експертним висновком ДП "Центр сертифікації" від 28.09.2015р.(додаток 12). Вплив та ризики для довкілля та здоров'я людей, через можливість виникнення аварійних ситуацій характеризуються як - малі.

При проведенні робіт з експлуатації родовища, вплив на довкілля прямий, вплив носить локальний характер – виключно в зоні проведення планованої діяльності. Інтенсивність впливу незначна; вплив на водні об'єкти відсутній, вплив на атмосферне повітря не очікується.

Орієнтовне утворення відходів НГВУ "Чернігівнафтогаз" наведено в розділі 1.5.

При реалізації планованої діяльності використання флори, фауни, біорізноманіття не передбачається.

При реалізації планованої діяльності кумулятивний вплив відсутній.

При реалізації планованої діяльності транскордонний вплив не передбачається.

5.2. Використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Під час видобутку вуглеводнів використання небезпечних хімічних речовин (реагентів) не передбачається.

При реалізації планованої діяльності не планується використовувати ґрунти.

Потреба у використанні нових земельних ділянок для підготовчих, будівельних робіт чи робіт з демонтажу існуючого обладнання під час проведення планованої діяльності відсутня.

При реалізації планованої діяльності, скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні. Планова діяльність на родовищі проводиться в автоматичному режимі, водні ресурси при видобуванні не використовуються.

При реалізації планованої діяльності біорізноманіття не використовується.

5.3. Викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

Основними компонентами забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря в процесі впровадження планованої діяльності, є: діоксид азоту, оксид азоту, оксид вуглецю, сажа, вуглеводні.

Оксиди азоту (NO_x) – виникають в процесі горіння при високій температурі шляхом окислення частини азоту, що знаходиться в атмосферному повітрі. Під загальною формулою NO_x звичайно мають на увазі суму NO і NO_2 . Діоксид азоту (NO_2) - газ жовтого кольору, що надає повітрю коричнюватий відтінок. Отруйна дія починається з легкого кашлю, при підвищенні концентрації кашель посилюється, починається головний біль, виникає блювота. При контакті NO_x із водяними парами, поверхнею слизової оболонки утворюються кислоти HNO_3 і HNO_2 . Тривалість перебування NO_2 в атмосфері близько 3 діб.

Оксид вуглецю (CO) – отруйний газ без кольору, без смака, зі слабким запахом. Отруйна дія оксиду вуглецю відома під назвою чаду, пояснюється тим, що він легко з'єднуються з гемоглобіном крові і робить його нездатним переносити кисень від легень до тканин. При потраплянні свіжого повітря, гемоглобін відновлює здатність поглинати кисень. Якщо вдихаються невеликі концентрації, приблизно до 1 мг/л, то проявляється (деколи зразу) відчуття важкості голови, здавлення чола ніби «лещатами», потім сильний головний біль, мерехтіння перед очима і пульсація у скронях.

Сажа – вискодисперсний порошок. Сажа викликає важкі хронічні захворювання шлунково-кишкового тракту, хронічний гепатит. Вона може викликати пневмокніоз, антракоз: втомлюваність, кашель, біль в грудях, задуху, бронхіт і в наслідок цього - розвивається емфізема, зміни у роботі серця.

Вуглеводні (C_mH_n) – пари нафтопродуктів. З вуглеводнів у атмосферному повітрі найбільш часто зустрічається метан, що є наслідком його низької реакційної спроможності. Вуглеводні мають наркотичну дію, викликають головний біль і запаморочення. При вдиханні протягом 8 годин парів бензину з концентрацією більш 600 мг/м³ виникають головні болі, кашель, неприємні відчуття у горлі.

Під час проведення планованої діяльності здійснюються викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі в штатному режимі не очікується. Вплив на довкілля, а саме

атмосферний повітря, при виконанні будівельних та підготовчих робіт не очікується, об'єкт існуючий підготовчі чи будівельно роботи в плановану діяльність не входять.

Рівень забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони чи на межі житлової забудови менше 1,0 ГДК. На родовище використовують герметичну систему збору продукції, неочікується негативний вплив на населення, та довкілля.

Рівень очікуваного звукового тиску в розрахункових точках, а саме на межі нормативної санітарно-захисної зони чи на межі житлової забудови нижче нормованих показників: розрахунковий рівень звуку наведено в пункті 1.5 зазначеного Звіту. Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 «ЗАХИСТ ТЕРИТОРІЙ, БУДИНКІВ І СПОРУД ВІД ШУМУ», максимальний рівень звуку в житлових приміщеннях квартир денний - 55 дБА, нічний - 45 дБА, на території що прилягає до житлових будинків відповідно денний 70 дБА, нічний 60 дБА. Шумовий вплив при реалізації планованої діяльності в межах нормативного. Шумовий вплив при реалізації планованої діяльності короткостроковий, тимчасовий.

Планована діяльність не спричиняє транскордонного на атмосферне повітря.

Забруднення вод через надходження до водних об'єктів забруднюючих речовин не відбувається.

Шумові, світлові, теплові фактори впливу при реалізації планованої діяльності відсутні - наведено в **розділі 1.5**.

При реалізації планованої діяльності утворюються відходи. Перелік відходів, кількість відходів та поводження з відходами наведені в **розділі 1.5** дійсного Звіту. Вплив від утворення відходів опосередкований (при утилізації та знешкодженні).

5.4. Ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря носить локальний характер в межах діючих нормативів.

З врахуванням вище наведеного, оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря відповідно до методичних рекомендацій МР 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря». Затверджено Наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184.

Оцінка ризиків планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря здійснюється для стаціонарних джерел викидів. Для планованої діяльності оцінка ризиків виконується для джерел викидів що мають найбільший вплив на здоров'я населення через кількість викидів та термін викидів.

Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення.

Оцінка ризику планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику неканцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» затверджених наказом МОЗ України від 13.04.07 № 184, ДБН А.2.2-1-2003 «СКЛАД І ЗМІСТ МАТЕРІАЛІВ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ (ОВНС) ПРИ ПРОЕКТУВАННІ І БУДІВНИЦТВІ ПІДПРИЄМСТВ, БУДИНКІВ І СПОРУД».

Ризик розвитку не канцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунків індексу небезпеки (НІ) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини, які визначаються за формулою

$$HQ_i = C_i / Rf \ C_i,$$

де

C_i – розрахункова середньорічна концентрація i -ої речовини на межі житлової забудови, мг/м³;

$Rf \ C_i$ – референтна (безпечна) концентрація i -ої речовини, мг/м³;

$HQ_i = 1$ – гранична величина прийнятого ризику

Критерії для характеристики коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.4.1.

Таблиця 5.4.1

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	< 1
Гранична величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатись як досить прийнятна	1
Ймовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ	> 1

Так як оцінка ризиків планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря здійснюється для стаціонарних джерел згідно розрахунку на ПЕОМ і так як на родовище при проведенні планованої діяльності викиди в атмосферне повітря не очікуються, тому визначати HQ не є доцільним. В цілому можна зробити висновок що ризик виникнення шкідливих ефектів для планованої діяльності розглядається як допустимий.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів

При реалізації планованої діяльності ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів не визначається, оскільки згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України 13.04.2007 N 184 Про затвердження методичних рекомендацій "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря" при здійсненні планованої діяльності відсутні речовини, продукти, виробничі процеси, канцерогенні для людини.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності підприємства, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою:

$$R_s = C_{Ra} \times V_u \times N/T \times (1-N_p),$$

де R_s - соціальний ризик, чол./рік;

C_{Ra} - канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу, який приймаємо $C_{Ra} = 1 \cdot 10^{-6}$;

V_u - уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці

N - чисельність населення, що визначається:

-за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;

-за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів або об'єкт має місто утворююче значення;

-за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами, чол.;

$$N_{\text{Болотниця}} = 586,$$

T - середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол./рік;

N_p - коефіцієнт, що визначається за формулою $N_p = \Delta N_p / N$ для будівництва нового об'єкту та за формулою $N_p = \Delta N_p / N_{gm}$ для реконструкції об'єкта; за відсутності зміни кількості робочих місць $N_p = 0$.

Оцінка рівня соціального ризику планованої діяльності здійснюється відповідно до класифікації рівнів соціального ризику наведених в таблиці 5.4.7.

Таблиця 5.4.7

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	$10^{-3} - 10^{-4}$
Умовно прийнятний	$10^{-4} - 10^{-6}$
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Розрахунок значень соціального ризику для **с. Болотниця** наведено:

Rs=	$1,50686 \cdot 10^{-6}$
------------	-------------------------

Рівень соціального ризику **умовно прийнятний**.

Фактори ризику - негативні чинники, що провокують або збільшують ризик розвитку певних ефектів (захворювань) людей при реалізації планованої діяльності відсутні.

Як показують розрахунки ризику для здоров'я людей під час реалізації планованої діяльності відсутні або допустимі.

Рівень шумового впливу під час реалізації планованої діяльності знаходиться нижче допустимого нормативного рівня шуму та не спричинить ризику для здоров'я людей.

При реалізації планованої діяльності до надзвичайної ситуації, що може призвести до виникнення ризиків для довкілля та здоров'я людей є порушення техніки безпеки при експлуатації, виникнення пожежі, прорив шлейфу, нафтогазопроявлення, фонтанування. Виникнення аварійної ситуації при реалізації планованої діяльності, яка може призвести до травмування людей та виникненню пожежі можливо при незадовільному стані техніки, порушенні вимог техніки безпеки та пожежної безпеки. Для попередження виникнення вище описаної ситуації буде регулярно проводитися технічне обслуговування техніки, серед персоналу регулярно буде проводитися інструктаж з техніки безпеки на робочому місці та протипожежної безпеки, придержуватися відповідних заходів – в тому числі ПЛАС. Вплив та ризику для довкілля та здоров'я людей, через можливість виникнення аварійних ситуацій характеризуються як - малі.

Ризик для стану археологічних пам'яток при реалізації планованої діяльності в межах земельних ділянок передбачених проектом, відсутній. Для попередження впливу планованої діяльності на стан археологічних пам'яток, заборонено проводити господарську діяльність біля археологічних пам'яток - за межами землевідводу за робочим проектом. Планована діяльність повинні бути реалізована - за межами археологічних пам'яток.

5.5. Кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

Території, що мають природоохоронне значення в районі реалізації планованої діяльності відсутні, вплив на території, що мають природоохоронне значення при реалізації планованої діяльності відсутній.

Кумулятивний ефект - це розвиток шкідливого ефекту внаслідок одночасного надходження в організм усіма можливими шляхами хімічних речовин, що мають схожий механізм дії, або посилення інших негативних впливів на довкілля та стан здоров'я людей, що виникають від взаємодії кількох сусідніх джерел.

Поруч з місцем реалізації планованої діяльності відсутні промислові або інші об'єкти, що призводять до забруднення атмосферного повітря, впливають на стан водних об'єктів, на стан надр, являються джерелами підвищеного шуму.

При реалізації планованої діяльності не застосовуються технології, що можуть створити значний вплив на довкілля. Кумулятивний вплив на атмосферне повітря відсутній.

Кумулятивний вплив через шумове навантаження відсутній. В районі реалізації планованої діяльності відсутні об'єкти (підприємства, кар'єри тощо), що можуть бути джерелом шуму.

Кумулятивний вплив при реалізації планованої діяльності відсутній.

5.6. Впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Основними факторами впливу на клімат є: хімічне забруднення атмосфери, особливо парниковими газами; теплове забруднення повітряного басейну; зміна водного режиму території. Багато газів, які знаходяться в атмосфері - вуглекислий газ, метан, окисли азоту та інші - прозорі для видимих променів, але активно поглинають інфрачервоні, утримаючи тим самим в атмосфері частину тепла. Затримуючи тепло в атмосфері Землі, ці гази створюють парниковий ефект – парникові гази (ПГ). В Україні згідно за рекомендаціями МГЕЗК враховуються три ПГ прямої дії: вуглекислий газ CO₂, метан CH₄, закис азоту N₂O та ПГ непрямої дії: монооксид вуглецю CO, оксиди азоту NO_x та леткі неметанові органічні сполуки. Парникові гази непрямої дії безпосередньо не є парниковими газами, але опосередковано впливають на парниковий ефект в результаті хімічних реакцій в атмосфері.

Істотні викиди парникових газів при проведенні планованої діяльності в штатному режимі не очікуються.

Незначна кількість парникових газів, короткостроковий вплив парникових газів при реалізації планованої діяльності не вплинуть на клімат не призведуть до змін клімату.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери допустимий, що обумовлено герметичною системою збору та транспортування вуглеводних на родовищі. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму не планується.

Реалізація планованої діяльності не матиме впливу на клімат.

5.7. Технологією і речовинами, що використовуються

При реалізації планованої діяльності буде використано сертифіковане обладнання, сировина, матеріали, комплектуючі, що відповідають діючим санітарним та будівельним нормам.

При експлуатації родовища будуть використані звичайні поширені технології які відповідають чинним нормативам.

Для зниження впливу на довкілля, передбачені: контейнери для всіх видів відходів що утворюються; переміщення техніки по існуючим дорогам; зберігання матеріалів та хімреагентів в оригінальній упаковці або в герметичних ємностях – в спеціально відведених місцях що обладнані відповідно до вимог чинного законодавства.

Вплив на довкілля обумовлений технологією та матеріалами, що використовуються при реалізації планованої діяльності можна охарактеризувати як відсутній, або зневажливо малий.

6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля.

Для оцінки впливу на навколишнє природне середовище планованої діяльності основними методами прогнозування стану навколишнього середовища, що використовувалися були: методом системного підходу (екологічне та техніко-економічне обґрунтування запланованої діяльності); розрахунково-аналітичний метод (оцінка впливу запланованої діяльності на навколишнє середовище); системно-аналоговий метод (зіставлення еколого-економічних взаємозв'язків запланованої діяльності об'єкта з типовими об'єктами-аналогами).

Оцінка позитивних і негативних впливів планованої діяльності на навколишнє середовище по зазначеними методами проводилася на підставі та з урахуванням: техніко- економічних даних запланованої діяльності, за умови її здійснення в нормальному (плановому) режимі експлуатації; фізико-географічної та кліматичної характеристик району, в якому знаходиться об'єкт запроектованої діяльності.

Методи визначення впливу планованої діяльності на навколишнє середовище спираються на натуральні показники. Це концентрація шкідливих домішок у середовищах і маси шкідливих речовин, які потрапляють в навколишнє природне середовище. Оцінюється ступінь їхньої відповідності нормам (ГДК, ГДВ, ГДС та ін.).

Крім натуральних показників впливу на навколишнє природне середовище враховувався рівень безпеки реалізації планованої діяльності що характеризується: імовірністю виникнення техногенних аварій, катастроф що і призведуть до виникнення екологічної катастрофи; ступенем негативного впливу на людину і навколишнє середовище техногенних і процесів при реалізації планованої діяльності; імовірністю переростання екологічної обстановки в районі реалізації планованої діяльності в кризову і катастрофічну.

Прогнозування стану довкілля при реалізації планованої діяльності здійснювалося на підставі розрахунків наведених в Звіті з оцінки впливу на довкілля, інформації наведеної на сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, даних інтернет мереж. При прогнозуванні брались до уваги припущення щодо можливих причин негативного впливу на стан довкілля, враховувалося що жоден з можливих ризиків, які можуть виникнути в процесі провадження планованої діяльності не несуть істотної шкоди для довкілля та здоров'я людей. Використовувався короткостроковий (оперативний) прогноз.

З метою оцінки впливів на довкілля використано дані аналогічних об'єктів, а також використано наступні методики: Розрахунок ризиків планової діяльності (ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище при проектуванні і

будівництві підприємств, будинків і споруд»); "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том 1,2,3. Донецьк 2004 рік; «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних дизельних установок»; «Теорія двигунів внутрішнього згоряння». Звіт виконано відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23 травня 2017 року № 2059^Ш та Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25 червня 1991 р. № 1264-ХІІ.

7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля

Проведення планованої діяльності, передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні довкілля та надр. Ці заходи включають: природоохоронні заходи по захисту земельної ділянки; заходи по охороні водного середовища; заходи по охороні та зменшенню впливу на повітряне середовище; заходи по охороні та зменшенню впливу на геологічне середовище; компенсаційні заходи.

При реалізації планованої діяльності не планується використовувати ґрунти.

Для мінімізації впливу на геологічне середовище необхідно передбачити заходи:

- якісне горизонтальне і вертикальне планування території;
- регулювання процесів відводу поверхневих вод на даній ділянці і на суміжних територіях;
- забезпечення відсутності витоків з водонесучих комунікацій.

Передбачені технологічні заходи по запобіганню забруднення водних об'єктів, а саме: для попередження можливого забруднення підземних і поверхневих вод. Проведення періодичного контролю за станом обладнання дозволяє вчасно попередити можливість забруднення водних об'єктів, а при виникненні аварійних ситуацій оперативно їх ліквідувати.

З метою раціонального використання водних ресурсів проектом передбачено:

- герметичну систему збору та транспортування продукції, що виключає можливість надходження продуктів видобутку у поверхневі водойми та підземні водоносні горизонти;
- обвалування технологічних площадок, з метою локалізації аварійних розливів;
- організація контролю за технічним станом обладнання;
- організація контролю за станом забруднення підземних вод.

На тваринний світ проектована діяльність здійснює опосередкований вплив, а саме присутність на проектному об'єкті людей (працівників) та споруд.

Заходи щодо охорони рослинного і тваринного світу полягають в:

- заходи по ліквідації аварійних розливів нафти;
- огороження технологічних майданчиків.

Для запобігання та зменшення шкідливого впливу на соціальне середовище передбачені заходи, а саме:

- комплекс споруд об'єкту, арматура і обладнання прийняті у відповідності до робочих параметрів і запроектовані за діючими будівельними нормами і правилами;

- використання герметичної системи транспортування нафти і газу;
- зберігання вуглеводнів в герметичних резервуарах;
- здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;
- контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на території проммайданчика і на межі СЗЗ та житлової забудови.

В межах впливу проектного об'єкту відсутні об'єкти і споруди інших галузей промисловості та споруди соціально-економічного призначення.

Пам'ятників архітектури, історії і культури в зоні впливу немає.

Проектowana діяльність здійснюється в межах відведеної земельної ділянки.

Компенсаційні заходи, полягають у відшкодуванні втрат, спричинених самим процесом втілення планової діяльності. Відшкодування, плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм проводиться згідно діючого законодавства. Такі розрахунки проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Юридичними суб'єктами, що повинні відрегулювати відносини в цьому плані є власник землі, на якій розміщений об'єкт, та землекористувач.

Проектом передбачено наступні заходи по запобіганню надходження забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

- використання герметичної системи транспортування та збору продуктів видобутку;
- здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;
- контроль вмісту забруднюючих речовин у викидах підприємства;
- контроль за рівнем забруднення атмосферного повітря на території проммайданчика і на межі житлової забудови.

При реалізації планованої діяльності до *компенсаційних заходів* буде відноситись екологічний податок - відповідно до вимог чинного законодавства (Податковий кодекс України) будуть здійснюватися платежі екологічного податку:

1. Суми податку, який справляється за розміщення відходів (Прв), обчислюються платниками самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів розміщення відходів, ставок податку та коригуючих коефіцієнтів за формулою:

$$\text{Прв} = X (\text{Нпі} \times \text{Млі} \times \text{Кт} \times \text{Ко}),$$

$$i=1,$$

де Нпі - ставки податку в поточному році за тонну і-того виду відходів у гривнях з копійками;

Млі - обсяг відходів і-того виду в тоннах (т);

Кт - коригуючий коефіцієнт, який враховує розташування місця розміщення відходів і який наведено у пункті 246.5 статті 246 цього Кодексу;

Ко - коригуючий коефіцієнт, що дорівнює 3 і застосовується у разі розміщення відходів на звалищах, які не забезпечують повного виключення забруднення атмосферного повітря або водних об'єктів.

2. Суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (Пвс), обчислюються платниками податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів, ставок податку за формулою:

$$\text{Пвс} = 21 (\text{Мі} \times \text{Нпі}),$$

$$i=1,$$

де Мі - фактичний обсяг викиду і-тої забруднюючої речовини в тоннах (т);

Нпі - ставки податку в поточному році за тонну і-тої забруднюючої речовини у гривнях з копійками.

За видобування підземних вод, на підставі дозволів на спеціальне водокористування, відповідно до ст. 252 Податкового кодексу справляється рентна плата.

8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації

Відповідно до Закону України «Про зону надзвичайної екологічної ситуації», надзвичайна екологічна ситуація - надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

Негативні зміни в навколишньому природному середовищі - це втрата, виснаження чи знищення окремих природних комплексів та ресурсів внаслідок надмірного забруднення навколишнього природного середовища, руйнівного впливу стихійних сил природи та інших факторів, що обмежують або виключають можливість життєдіяльності людини та провадження господарської діяльності в цих умовах.

Виникнення аварійної ситуації при реалізації планованої діяльності, яка може призвести до травмування людей та виникненню пожежі можливо при незадовільному стані техніки, порушенні вимог техніки безпеки та пожежної безпеки. Для попередження виникнення вище описаної ситуації буде регулярно проводитися технічне обслуговування техніки, серед персоналу регулярно буде проводитися інструктаж з техніки безпеки на робочому місці та протипожежної безпеки, розроблено відповідні заходи – в тому числі ПЛАС який затверджено експертним висновком ДП "Центр сертифікації" від 28.09.2015р.(додаток 12). Вплив та ризики для довкілля та здоров'я людей, через можливість виникнення аварійних ситуацій характеризуються як - малі.

Реалізація планованої діяльності в штатному режимі не призведе до негативних змін в навколишньому природному середовищі, або виникненню надзвичайних ситуацій що призведуть до негативних змін в навколишньому природному середовищі. Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, передбачених робочим проектом забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів передбачених проектом. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Оцінювання аварійної ситуації на площадкових об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але суповоджується описом можливих наслідків для кожного бала. Для Чернігівської областей

відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 5 за шкалою MSK-64. Дана обставина свідчить про низьку ймовірність аварійної ситуації внаслідок землетрусів.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії ураганів (смерчів). Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас понад 192÷210 км/год. Враховуючи статистику виникнення ураганів для Чернігівської області, цей чинник також можна вважати малоймовірним.

Вплив експлуатаційних чинників на виникнення аварійних ситуацій має випадковий характер, локальний по розміщенню об'єктів і попереджається, насамперед, суворим регламентом технологічного процесу в рамках проектного режиму; організацією надійного контролю за технічним станом устаткування.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні вуглеводнів можуть виникати головним чином через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки.

До аварійних ситуацій при реалізації планованої діяльності, що можуть призвести до забруднення навколишнього природного середовища відносяться:

- розлив нафтопродуктів на території майданчику. У випадку розливу нафтопродуктів забруднений ґрунт обробляється адсорбентом, та знешкоджується методом біологічної деструкції з допомогою мікроорганізмів;

Найбільш небезпечною аварією на свердловині є відкрите фонтанування. З метою попередження відкритих фонтанів на гирлі свердловини встановлене противикидне обладнання.

Організація, що проводить роботи, у відповідності до діючих законів і нормативних документів повинна організувати відомчий контроль за охороною ґрунтів, поверхневих та підземних вод, атмосферою, за виконанням заходів, передбачених проектом, станом навколишнього середовища з метою виявлення джерел забруднення та їх ліквідації.

При виявленні несправності в обладнанні або появи джерел забруднення повинні прийматись заходи по ліквідації причин забруднення та повідомлення адміністрації підприємства. У випадку, коли усунути причини забруднення в ході виробничого процесу неможливо, необхідно зупинити виробничий процес до повного усунення недоліків.

Комплексна оцінка впливу проектованої діяльності на навколишнє середовище та детальна оцінка впливу на кожен складову довкілля показали, що параметри негативного впливу на навколишнє середовище не будуть перевищувати нормативні показники по кожній складовій

довкілля в результаті технічних, природоохоронних, ресурсозберігаючих заходів. Дотримання цих вимог, а також проведення постійного нагляду та контролю за технологічним процесом і своєчасне впровадження протидіючих стабілізуючих чи запобігаючих заходів дає можливість звести вплив на довкілля до оптимального рівня.

Проаналізувавши ступінь впливу на кожний компонент навколишнього середовища, врахувавши заходи по запобіганню та зменшенню негативного впливу та залишковий вплив після впровадження заходів на період експлуатації, об'єктів можна відмітити про екологічну прийнятність проектних рішень.

Для попередження виникнення надзвичайних ситуацій, забезпечення пожежної безпеки під час розробки родовищ газу і нафти має відповідати вимогам Кодексу цивільного захисту України, Правил пожежної безпеки в Україні, затверджених наказом Міністерства внутрішніх справ України від 30 грудня 2014 року № 1417, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 05 березня 2015 року за № 252/26697, Інструкції з організації безпечного ведення вогневих робіт на вибухопожежонебезпечних та вибухонебезпечних об'єктах, затвердженої наказом Міністерства праці та соціальної політики України 05 червня 2001 року № 255, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 23 червня 2001 року за № 541/5732, а також інших чинних нормативно-правових актів з охорони праці та пожежної безпеки.

Планова діяльність буде проводитися відповідно до вимог Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки».

9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля

Наявність проектно-технічної документації, матеріалів з геологічного вивчення родовища, своєчасне проведення певних обсягів досліджень з вивчення впливу планової діяльності на зміни факторів довкілля (атмосферне повітря, водне середовище, ґрунти, біорізноманіття та інші) дозволило здійснити спеціальні розрахунки, науково обґрунтувати можливий вплив та підготувати звіт з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання.

Вирішення питань матеріально-технічного забезпечення технологічного процесу з видобування вуглеводнів, проведення профілактичних робіт з підготовки технічного обладнання та отримання дозвільних документів дало можливість усунути всі труднощі. Підприємство готове виконувати плановану діяльність.

10. Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля (додається таблиця з інформацією про повне врахування, часткове врахування чи обґрунтоване відхилення суб'єктом господарювання зауважень і пропозицій громадськості, наданих у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації).

Зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності не надходили.

Зазначене підтверджується листом ДЕПАРТАМЕНТУ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ, ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ №11-08/1710 від 27.06.2018.

11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу

Для розробки заходів, спрямованих на усунення негативних наслідків втручання людини в навколишнє природне середовище і поліпшення екологічної ситуації, застосування методів оптимізації природокористування з одержанням достатньої кількості продукції при одночасному збереженні довкілля на діючих об'єктах організовано екологічний моніторинг, на планованих буде організовано екологічний моніторинг. Моніторинг - це комплексна система спостережень, збору, обробки, систематизації та аналізу інформації про стан навколишнього середовища, яка дає оцінку і прогнозує його зміни, розробляє обґрунтовані рекомендації для прийняття управлінських рішень. Залежно від призначення здійснюється загальний (стандартний), оперативний (кризовий) та фоновий (науковий) моніторинг навколишнього природного середовища. Комплекс екологічного моніторингу має такі підсистеми: геосферний, геохімічний і біологічний. Екологічний моніторинг здійснюється на наступних рівнях: локальному, регіональному, національному, глобальному.

Організація моніторингу при проведенні планованої діяльності є невід'ємною частиною контролю стану навколишнього середовища, здійснюється суб'єктом господарювання. Запропоновані заходи включають два завдання: науково-технічне, направлене на оцінку еколого-економічної ефективності застосовуваних і перспективних процесів, пристроїв, технологій і природоохоронних заходів; постійний контроль в районі проведення видобувних робіт за виконанням заходів, передбачених проектом, реальним станом навколишнього середовища, з метою виявлення джерел забруднення та їх ліквідації.

При реалізації запланованої діяльності здійснюється локальний екологічний моніторинг:

Для планованої діяльності, в період експлуатації родовища, передбачено здійснення моніторингу. Програма моніторингу наведена в таблиці 11.1

Таблиця 11.1

№ з/п	Заходи моніторингу	Періодичність виконання
		Спостереження, облік

1	За станом збереження та поводження з відходами, що виникають	Контроль візуальний, постійний
2	За станом ґрунтів на межі майданчика на вміст нафтопродуктів та небезпечних речовин	1 раз в 6 місяців

Після проектний моніторинг:

- за виконанням вимог щодо охорони надр під час ведення робіт з їх вивчення;
- за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення та використання надр, умов спеціальних дозволів на користування надрами та угод про умови користування надрами;
- за дотриманням під час експлуатації родовища корисних копалин технологій, які забезпечують необхідне їх вивчення, та не знижують при цьому промислову цінність;
- за недопущенням шкідливого впливу робіт, пов'язаних з користуванням надрами, на збереження запасів корисних копалин, гірничих виробок і свердловин, що експлуатуються чи законсервовані, а також підземних споруд;
- за забезпеченням повного і комплексного геологічного вивчення надр;
- за додержанням встановленого законодавством порядку надання надр у користування і недопущення самовільного користування надрами;
- облік видобування нафти, газу та супутніх компонентів.

Підприємство, що здійснює планованої діяльність з видобування нафти та газу, несе відповідальність за: виконання природоохоронних заходів, передбачених проектом.

12. Резюме нетехнічного характеру інформації

Метою планової діяльності є продовження видобування на Північно - Ярошівському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті).

Експлуатація родовища ведеться на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2089 від 24.12.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років. Площа ліцензійної ділянки – 10 км².

Північно - Ярошівське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій та установок для збору, підготовки і внутрішньопромислового транспортування нафти і газу, які повністю герметичні.

За весь період розробки Північно – Ярошівського родовища пробурено чотири пошукових свердловини (1, 2, 3, 4). Свердловини 2, 3, 4 ліквідовано під час буріння. Свердловина 1 розкрила єдиний продуктивний горизонт В-15. На даний час, свердловина в роботі.

В межах впливу проектного об'єкту відсутні об'єкти з підвищеними природоохоронними вимогами.

На родовище використовується закрита (герметична) система збору та транспортування вуглеводнів. Територія навколо свердловин обвалована. Відсутні джерела забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти.

На водне середовище вплив від проектного об'єкту відсутній.

У межах охоронних зон електромереж діючих об'єктів планованої діяльності немає. Планова діяльність не буде производитися в межах охоронних зон електромереж без письмової згоди РЕМ, у віданні яких перебувають ці мережі, а також без присутності їх представника, згідно чинних норм та законодавства України.

Вплив на довкілля, а саме атмосферний повітря, при виконанні будівельних та підготовчих робіт не очікується, об'єкт існуючий підготовчі чи будівельно роботи в плановану діяльність не входять. На родовище використовується закрита (герметична) система збору та транспортування вуглеводнів, впливу на повітря під час видобування на родовище не очікується.

В процесі експлуатації об'єктів можуть утворюватися відходи зазначене детально наведено в пункті 1.5. Відрізки труб, листового і прокатного металу збираються і здаються на

металобрухт. Вивіз побутового сміття передбачається на полігон твердих побутових відходів. Тверді побутові відходи належать до IV класу небезпеки (малонебезпечні).

Основними видами впливу на довкілля при реалізації планованої діяльності є: забруднення атмосфери викидами газоподібних і зважених речовин при роботі технічного устаткування; утворення відходів.

Проектом передбачено наступні заходи по запобіганню надходження забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

1. Використання герметичної системи транспортування та збору продуктів видобутку;
2. Здійснення періодичного контролю за герметичністю системи;

Планована діяльність ймовірно може вплинути на стан факторів довкілля та здоров'я населення що зазначене в **пункті 4 та в пункті 5.**

13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.

1. “Про охорону навколишнього природного середовища” № 1264-XII, 1991 (зі змінами);
2. “Про охорону атмосферного повітря” № 2707-XII.1992 (зі змінами);
3. “Про природно-заповідний фонд України” (1992) із змінами;
4. “Про відходи” № 187/98-ВР, 1998 (зі змінами);
5. “Про рослинний світ” № 591 -XIV, 1999 (зі змінами);
6. “Про охорону культурної спадщини” № 1805-111, 2000 (зі змінами);
7. “Про зону надзвичайної екологічної ситуації” № 1908-111, 2000 (зі змінами);
8. “Про тваринний світ” № 2894-111, 2001 (зі змінами);
9. “Про Червону книгу України” № 3055-III, 2002 (зі змінами);
10. “Про охорону земель” № 962-IУ, 2003 (зі змінами);
11. “Про Оцінку земель” № 1378-IУ, 2003 (зі змінами);
12. “Про землеустрій” № 858-IУ, 2003 (зі змінами);
13. “Про оцінку впливу на довкілля” № 2059Л/ІІ, 2017.

Кодекси законів України:

1. Лісовий кодекс України (1994) із змінами;
2. Кодекс України про надра (1994) із змінами;
3. Водний кодекс України (1995) із змінами;
4. Земельний кодекс України (2001) із змінами;
5. Податковий кодекс України (2011) із змінами;

Постанови та накази:

1. “Про затвердження Порядку сприяння проведенню громадської експертизи діяльності органів виконавчої влади”, Постанова КМУ № 976 від 5.11.2008 (із змінами згідно з Постановою КМУ від 8.04.2015 № 234) ;
2. “Про забезпечення участі громадськості у формуванні та реалізації державної політики”, Постанова КМУ № 996 від 3.11.2010 (із змінами згідно з Постановою КМУ від 8.04. 2015 № 234);

3. “Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них”, Постанова КМУ № 486 від 08.05.1996 (із змінами);
 4. “Про затвердження переліку видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку”, Постанова КМУ № 808 від 28.08.2013 (із змінами згідно з Постановою КМУ № 1160 від 30.12.2015);
 5. “Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля”, Постанова КМУ № 391 від 30.03.1998;
 6. “Про концепцію збереження біологічного різноманіття України”, Постанова КМУ № 439 від 12.05.1997
 7. “Про затвердження Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі”, Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286;
 8. “Про затвердження нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел”, Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища від 27.06.2006 № 309;
 9. “Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів”, Наказ МОЗ України № 173 від 19.06.1996 (із змінами);
 10. “Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них”, Постанова КМУ № 486 від 8.05.1996;
 11. Критерії визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля”, Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 1010;
 12. “Порядок передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля” Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 1026;
 13. “Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля”, Постанова КМУ від 13.12. 2017 р. № 989;
- Розрахунки викидів забруднюючих речовин виконано згідно:
1. "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том 1,2,3. Донецьк 2004 рік.

2. "Сборника методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы", УкрНТЭК, Донецк-2000.
3. "Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов". Новороссийск, 2000г..
4. "Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварки, наплавки, електро-, газорізки і напилення металів", Київ-2003 рік.
5. "Методические рекомендации по расчётам нормативов ПДВ для разных групп предприятий Госкомсельхозтехники УССР", Киев 1985 г., що рекомендовані до використання Міністерством ОНПС України.
6. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок". Спб., 2001.
7. Теория двигателей внутреннего сгорания, под редакцией профессора д. т. н. Дьяченко Н. Х., Л., Машиностроение, 1974г.
8. "Відомчі норми проектування. Підприємства автомобільного транспорту і автотранспортні підприємства АПК України, ВНТП-СГІП-46-16-95", затверджені наказом по Мінсільгосп-проду України №5 від 25.10.95 року та погоджені Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України (лист від 09.10.95р. № 10-3/5-279) та Міністерством охорони здоров'я України (лист від 20.10.95р. №5.05.07-5/1296).
9. Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах. Л. Гидрометеиздат, 1987.
10. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Л., Гидрометеиздат, 1986.

Стандарти, будівельні стандарти, санітарні норми та правила:

1. ДБН А.2.2-1-2003 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд (2003; із змінами);
2. ДБН В. 1.2-14-2009 "Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд, будівельних конструкцій та основ" (2009);
3. ДБН В.2.5.-16-99 "Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж.
4. ДБН А2.2-3-2014 "Склад та зміст проектної документації на будівництво" (2014);
5. ДСТУ-Н Б. В. 1.1 -35:2013 "Інструкції з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на території" (2013).

6. ДСТУ ГОСТ 17375-17380:2003 «Деталі трубопроводів безшовні приварні з вуглецевої і низьколегованої сталі»
7. ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і спорудження фундаментів»
8. ДБН А.2.2-3-2012 «Склад та зміст проектної документації на будівництво»
9. ДСТУ Б А.2.4-4:2009 «Основні вимоги до проектної та робочої документації»
10. ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека у будівництві»
11. ДСТУ 4219-2003 «Трубопроводи сталеві магістральні. Загальні вимоги до захисту від корозії»
12. СОУ 60.3-30019801-056:2008 «Правила пожежної безпеки для об'єктів газотранспортної системи України»
13. СОУ 60.3-30019801-073:2012 «Охорона праці. Вогневі роботи. Інструкція»
14. ДБН А.3.1-5-2016 «Управління, організація і технологія. Організація будівельного виробництва»
15. НПАОП 0.00-1.35-03 «Правила безпеки під час будівництва та реконструкції магістральних трубопроводів»
16. НПАОП 0.00-5.12-01 «Інструкція з організації безпечного ведення вогневих робіт на вибухопожежонебезпечних та вибухонебезпечних об'єктах»
17. ВБН В.2.3-00013741-09:2009 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Лінійна частина. Очищення порожнини та випробування»
18. ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація»
19. ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка»
20. СНиП III-42-80 «Строительные нормы и правила. Магистральные трубопроводы»
21. СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования»
22. ВСН 51-3-85 «Нормы проектирования промысловых стальных трубопроводов»

23. СОУ–Н МПЕ 60.03.006:2005 «Правила безпечного виконання робіт в охоронних зонах магістральних та міжпромислових трубопроводів»
24. ГОСТ 24950-81 «Отводы гнутые и вставки кривые на поворотах линейной части стальных магистральных трубопроводов»
25. СН 452-73«Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»
26. 18.01/19-1-ЛЧ.С «Специфікація обладнання, виробів і матеріалів»
27. 18.01/19-1-ЛЧ.ВР«Відомість об'ємів будівельно-монтажних робіт»

Виконавці:

Виконавець 1:

Виконавчий директор ТОВ «НПСО-
КОНСАЛТІНГ» по м. Чернігову та Чергінівській
області:

Войнілович Владислав Аркадійович



Виконавець 2:

Старший інженер служби екологічної та
радіаційної безпеки «Схід» НГВУ
«Чернігівнафтогаз»

Філозопов Іван Миколайович

A handwritten signature in black ink.

(підпис)

ДОДАТКИ



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 67-48-72 e-mail: deko_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 38709568

05.04.2019 № 06-10/861

На вих. 01/01/11/06/03/02/-02/1/249
від 14.03.2019ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені розрахунковим методом)

Департамент екології та природних ресурсів

Чернігівської обласної державної адміністрації

(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт) с.Софіївка, с.Южне Ічнянський р-н; с.Скороходове, с.Стара, с.Харькове, смт Талалаївка Талалаївський р-н; смт Срібне Срібнянський р-н, Чернігівська область
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Діюче – НГВУ «Чернігівнафтогаз»

(назва, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумарної шкідливої впливу:

речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, діоксид азоту, оксид вуглецю, манган та його сполуки, бензин, масло мінеральне нафтове, спирт метиловий, метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан, фтористий водень, залізо та його сполуки, олово, гас, бутадієн, алюмінію оксид, ксилол, уайт-спірит, інгібітор корозії, ртуть та його сполуки, діетиленгліколь, етантіолВеличини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються ніЗгідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" (п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8) затверджених Наказом Міністерства 30.07.01р. №286, зареєстрованого Міністром України 15.08.01р. №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в $\text{мг}/\text{м}^3$):

Умовні координати розрахункового прямокутника 1000x1000	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	діоксид азоту	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	вуглецю оксид	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

По інших речовинам значення фонових концентрацій пропонуємо прийняти рівним нулю.

Директор

(посада)

(підпис)

К. САХНЕВИЧ

(ПІБ)

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

НАЧАЛЬНИК

(посада)

(підпис)

Ю. ПАВЛІШЕЧ

(ПІБ)

Тетяна Небрат 651619



Державна служба України з надзвичайних ситуацій
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

вул. Малясова, 12, м.Чернігів, 14017 ☎ (0462) 678-464 ✉ (0462) 677-145 📧 pgdchernigiv@meteo.gov.ua

19.04.2019 р. № 05/491-18

На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/358 від 04.04.2019 р.

ПАТ«Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз»

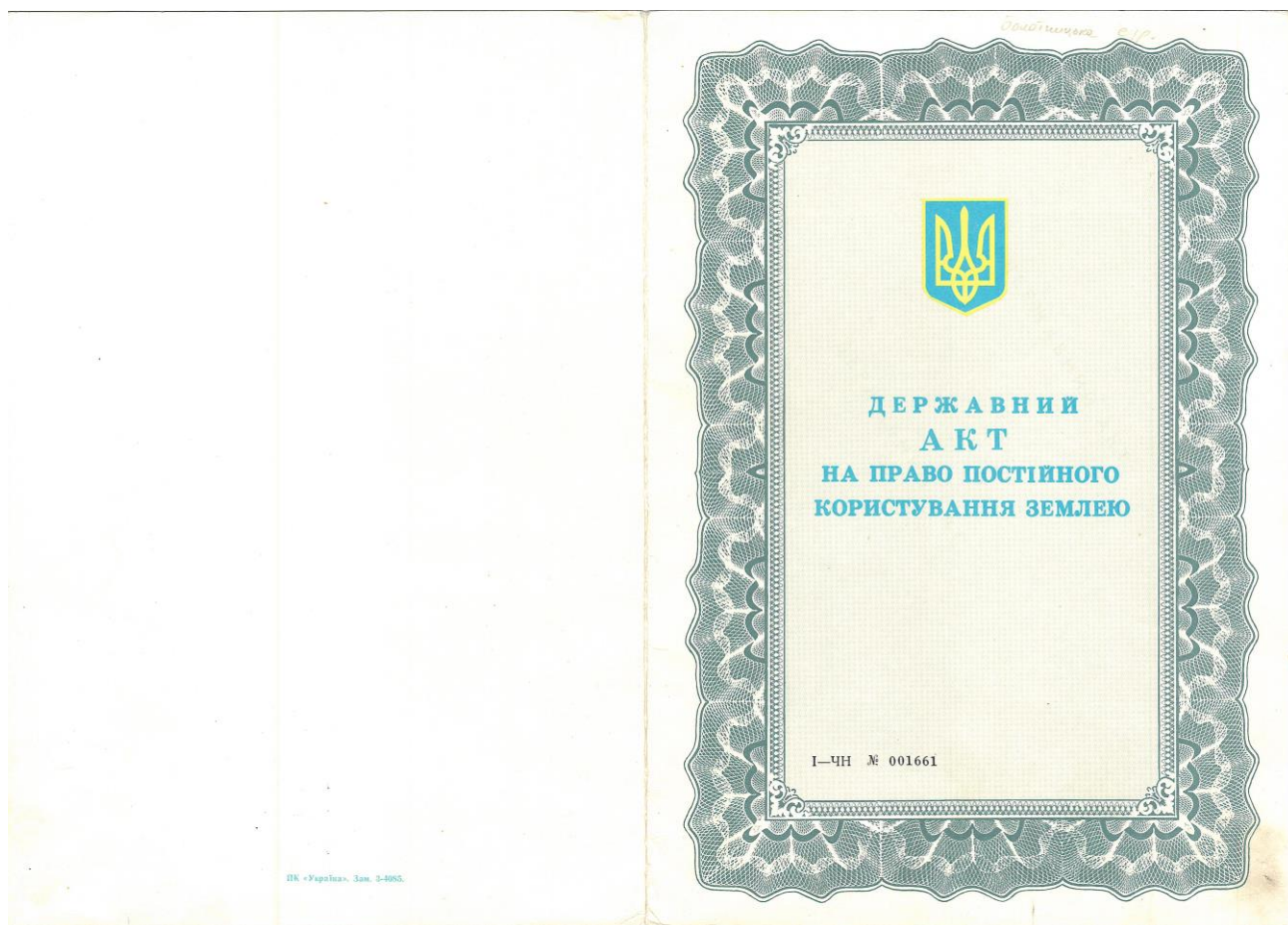
Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови
 розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі
 в населеному пункті с. Українське Талалаївського р-ну Чернігівської обл..

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	27,4
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	-8,0
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	18
Північний схід	13
Схід	9
Південний схід	10
Південь	17
Південний захід	8
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Начальник центру



Р.Р.Овсєєнко



[illegible]

(підпис)

(прізвище)

НГВУ "Чернігівнафтогаз" м. Прилуки вул. Свердлова, 1
(назва землекористувача та його місцезнаходження)

Ярошівське родовище на території Болотницької сільської Ради

Талалайської районною

Радю народних депутатів

Талалаївського

Чернігівської

сті України

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування 1,038 гектарів
землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для обслуговування свердловин _____

(мета, назначения)

відповідно до рішення 17 сесії 23 скликання Талалайської районної Ради народних

депутатів від « 29 » грудня 2001 року № _____ Розпоряджень РМ УРСР

Постанов ВР України (додаток № 1)

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший видано землекористувачу, другий зберігається у Талалеській районній Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 100

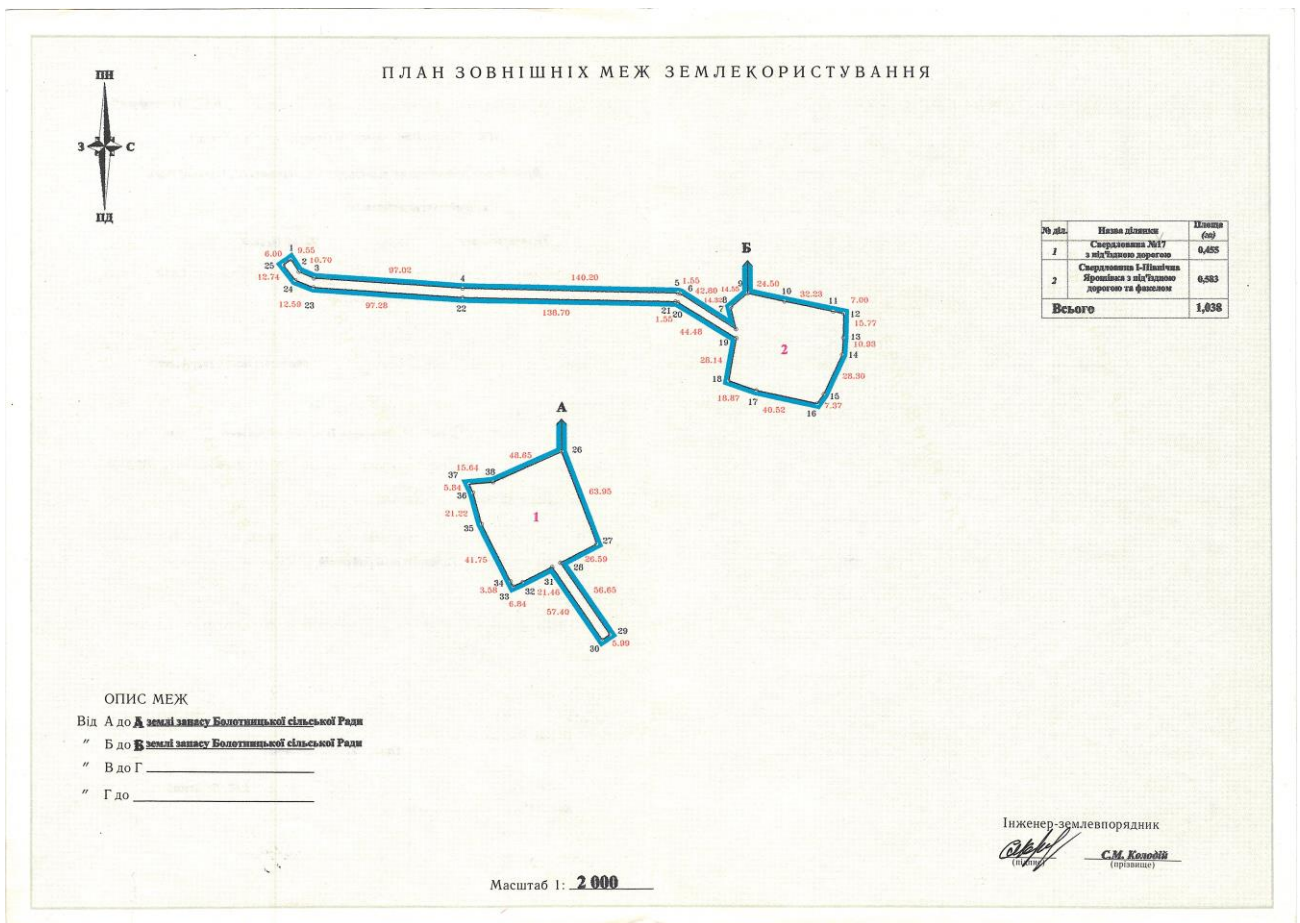


Голова **Талалейської районної** Ради народних депутатів

2001 р.

I.V. Дібрівний

I-4H № 001661



"ЗАТВЕРДЖУЮ"
Начальник НГВУ „Чернігівнафтогаз”
Прозур В.П.
2011 р.



МАТЕРІАЛИ ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ПРОМИСЛОВИХ ВІДХОДІВ

Нафтогазовидобувного управління
«Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

"ЗАРЕЄСТРОВАНО"
Головний державний санітарний
лікар Чернігівської області
М.П.Донець
м.п.
№ _____ від _____ 2011 р.



ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА

Григорук К.В.
(підпис, прізвище, ініціали)
"06" Вересня 2014 р.



ПОГОДЖЕНО

В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі

А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)
"05" Листопада 2014 р.



**Паспорт
місця видалення відходів
(МВВ)**

Реєстраційний номер N 545 Дата реєстрації 06.09.2014

Назва МВВ Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів
Прилуцько-Леляківського цеху видобутку нафти та газу

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(посада, прізвище, ініціали)

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

I. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(підприємство, установа, організація)
2. Код за ЄДРПОУ 00135390
3. Підпорядкування Міністерство енергетики та вугільної промисловості
(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)
4. Код за СКОДУ 11094
5. Адреса 04053, м.Київ, пров. Несторівський, буд 3-5
(місто, область, район, селище тощо)
6. Код за КОАТУУ 7424184300
7. Місцезнаходження Чернігівська обл., Прилуцький район, землі Краслянської сільської ради, 2 км на захід від околиці с. Рибці, широта 50,584434 довгота 32,696549
(географічна прив'язка)
8. Контактний телефон, факс (04637) 3-32-16
9. Дата складання паспорта 5 липня 2017 року
10. Організація, що склала паспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»
11. Особа, що склала паспорт інженер відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» С.А.Євдокимова
(04637)33216
(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

II. Загальна характеристика МВВ

1. Код і вид операції з видалення відходів D5-скидання на спеціально-обладнані звалища
2. Режим функціонування МВВ:
 - 2.1. Діюче ☒ 2.2. Закрите ☐ 2.3. Законсервоване ☐
3. Рік початку (закриття) експлуатації перша черга- 1999р., друга черга -2016р
4. Обсяг видалених відходів 852 т
5. Обсяг видалених відходів за попередній рік -
6. Наявність проекту (організація-проектувальник) Комплексний відділ проектування об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз»
 - 6.1. Наявність гірничого відводу, якщо видалення відходів здійснюється у надрах -
7. Проектний обсяг видалення відходів 920 т на рік
8. Розрахунковий термін експлуатації 25 років(до 2024р-перша черга 2041-друга черга)
9. Площа, зайнята МВВ/проектна площа 4,9 га

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

III. Природно-геологічна характеристика МВВ

1. Розташування:

- 1.1. Віддаленість від населеного пункту (км)) 2 км на захід від околиці с. Рибці
- 1.2. Віддаленість від водотоків і водойм (км) 2,5 км на захід від р. Удай
- 1.3. Віддаленість від водозабірних споруд (км) 0,44 км від свердловина для питного водопостачання

1.4. Геоморфологічна прив'язка:

- 1.4.1. Вододіл ☐ 1.4.2. Схил ☐ 1.4.3. Яр ☐
- 1.4.4. Улоговина ☐ 1.4.5. Заплава ☐ 1.4.6. Болото ☐
- 1.4.7. Інше (зазначити) підвищена лесова рівнина з нахилом на північ

2. Абсолютні відмітки поверхні 149-152,5 м

3. Глибина залягання підземних вод (м) 15,5 м

4. Якісна оцінка захищеності підземних (напірних) вод (умовні категорії захищеності):

4.1. Захищені ☒ 4.2. Умовно захищені ☐ (Згідно карти природної захищеності підземних вод Чернігівської облст: М1:200 000, М-36-ІІ, Міністерства геології УРСР, 1987 р.) 4.3. Незахищені ☐

4.4. Інше (зазначити)

5. Потужність зони аерації (м) 15,5м

6. Склад і будова зони аерації Поверхневі лесовидні суглинки буровато-сірі, напівтверді ґрунти, суглинки лесовидні, світло — бурі, бурі тверді з гравієм, суглинки лесовидні, темно-бурі, напівтверді, піски сірі, воднольодовикові пластичні.

7. Характеристика ґрунтових вод ґрунтові води першого водоносного горизонту зустрічаються на глибині 15,5 м.

8. Інші особливості природної захищеності (розломна тектоніка, карст, наявність гірничих виробок тощо) Відсутні.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К. Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

IV. Техніко-технологічна характеристика MBV

1. Тип:

- 1.1. Відкрите поверхнєве ☐
 - 1.1.1. Наливне ☐ 1.1.2. Насипне ☐ 1.1.3. Змішаного типу ☐
- 1.2. Відкрите заглиблене в землю ☒
 - 1.2.1. Наливне ☐ 1.2.2. Насипне ☒ 1.2.3. Змішаного типу ☐
- 1.3. Підземне ☐
 - 1.3.1. Неглибокого залягання (до 50 м) ☐
 - 1.3.2. Глибокого залягання ☐
 - 1.3.2.1. Штучне ☐ 1.3.2.2. У гірничих виробках ☐
 - 1.3.2.3. У пористих гірських породах ☐
- 1.4. Складське приміщення (сховище) ☐
 - 1.4.1. Спеціально побудоване ☐ 1.4.2. Пристосоване ☐
 - 1.4.3. Інше (зазначити) Складське приміщення відсутнє.
- 1.5. Окрема ємність ☐
 - 1.5.1. Цистерна ☐ 1.5.2. Бочка (металева ☐, полімерна ☐)
 - 1.5.3. Контейнер ☐ 1.5.4. Інше (зазначити) Океремі ємності відсутні.
- 1.6. Стационарна установка для спалювання відходів ☐
 - 1.6.1. Сміттєспалювальний завод ☐
 - 1.6.2. Інше (зазначити) Стационарні установки для спалювання відходів відсутні.

2. Наявність фільтраційних явищ:

- 2.1. Постійний дренажний стік ☐
- 2.2. Дренажний стік відсутній ☐
- 2.3. Стік у період атмосферних опадів ☐
- 2.4. Інше (зазначити) тимчасовий дренажний стік у північному напрямку

3. Наявність засобів захисту навколишнього природного середовища від забруднення

- 3.1. Донний ізоляційний екран
 - 3.1.1. Відсутній ☐ 3.1.2. Глинистий ☐ 3.1.3. Плівковий ☐
 - 3.1.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
- 3.2. Бортові ізоляційні екрани
 - 3.2.1. Відсутні ☐ 3.2.2. Глинисті ☐
 - 3.2.3. Стіни у ґрунті ☐
 - 3.2.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
- 3.3. Обвалування по периметру
 - 3.3.1. Відсутнє ☐ 3.3.2. Наявне ☒
 - 3.3.3. Інше (зазначити) _____
- 3.4. Дренажні канали
 - 3.4.1. Відсутні ☐ 3.4.2. Земляні ☐ 3.4.3. Забетоновані ☒

4. Технологія видалення відходів

- 4.1. Пошарове складування з глинистими прошарками ☐
- 4.2. Ущільнення відходів ☐
- 4.3. Присипка поверхнева ґрунтово-глиниста ☐

- 4.4. Поверхнєве зволоження ☐
- 4.5. Рекультивація поверхні з залуженням ☐
- 4.6. Протипилові заходи ☐
- 4.7. Спалювання ☐
- 4.8. Інше (зазначити) Біологічна деструкція (відновлення)
5. Заходи знешкодження відходів
- 5.1. Здійснюються ☒ (зазначити)
1. Накладання торфу рівномірним шаром 20 см і внесення біодеструктора;
 2. Накладання на торф шару соломи товщиною 5см;
 3. Накладання на шар соломи нафтошламомаси товщиною 40 см;
 4. Внесення спученого перліту шаром 5 см;
 5. Внесення біодеструктора;
 6. Визрівання компостної маси
 7. Замірювання температури бурту на глибині 20-40 см, через 7 днів;
 8. Поливання бурту водою при умові вологості компостної маси нижче 50 %;
 9. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора через 14 днів після закладання бурту;
 10. Ущільнення бурту (через 25днів);
 11. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
 12. Підготовка, компостування і одержання деструктованої шламомаси супроводжується лабораторними дослідженнями.
- 5.2. Не здійснюються ☐
6. Сортивання відходів перед видаленням
- 6.1. Здійснюється ☐ 6.2. Не здійснюється ☒
7. Наявність під'їзних шляхів з твердим покриттям
- 7.1. Відсутні ☐ 7.2. Наявні ☒

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К. Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

V. Загальна характеристика відходів, що видаляються

1. Обсяг відходів, що видаляються, за класами небезпеки (для людини)

Код	Найменування	Група	Клас небезпеки	Обсяг видалення (тис тонн)	
				Всього	За попередній рік
4590.3.1.06	Грунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню	45	3	0,852	-

2. Фізичний (агрегатний) стан відходів:

- 2.1. Рідинний ☐ 2.2. Твердий ☒
 2.3. Шламо- та пастоподібний ☐
 2.4. Сумішевий ☐

3. Небезпечні складники відходів (потенційні забруднювачі) C81-вуглеводні та їх кисневі, азотні та (або) сірчані сполуки.

4. Наявність газових виділень:

- 4.1. CH₄ ☐ 4.2. N₂O ☐ 4.3. H₂S ☐
 4.4. CO₂ ☐ 4.5. CO ☐
 4.6. Інші (зазначити) Дослідження не проводилось
 4.7. Відсутні ☐

Власник MBV ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


 (підпис) М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

VI. Відомості про системи спостережень (моніторинг) за

якістю вод, ґрунтів та атмосферного повітря у районі МВВ

1. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю підземних вод
 - 1.1. Здійснюються ☐:
 - 1.1.1. Через спеціальну мережу свердловин ☐
 - 1.1.2. Через одиничну свердловину ☐
 - 1.1.3. За виходами підземних (дренажних) вод на поверхню ☐
 - 1.1.4. Інше (зазначити) ☐ 1.2. Не здійснюються ☒
2. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю поверхневих вод
 - 2.1. Здійснюються ☐ (конкретизувати)
 - 2.2. Не здійснюються ☒
3. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю ґрунтів
 - 3.1. Здійснюються ☒ (конкретизувати) відбір проб по периметру майданчика
 - 3.2. Не здійснюються ☐
4. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю атмосферного повітря
 - 4.1. Здійснюється ☒ (конкретизувати) згідно інвентаризації джерел викидів, перевищення ГДК забруднюючих речовин у повітрі в межах майданчику відсутні
 - 4.2. Не здійснюються ☐

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

**VII. Відомості про забруднення навколишнього
природного середовища у районі МВВ**

1. Відомості про забруднення підземних (грунтових) та поверхневих вод

Показник	Підземні (грунтові) води			Поверхневі води		
	Норма	Факт мг/дм ³	Факт Норма	Норма	Факт мг/дм ³	Перевищен ня
						Факт Норма
1	2	3	4	5	6	7
Не проводилися дослідження						

2. Відомості про забруднення ґрунтів

Показник	Ґрунти		
	Норма ГДК, мг/кг	Факт, мг/кг	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
РН водної витяжки	5,5-8,2 од.	8,15 од	-
Бікарбонати	-	320,3	-
Карбонати	-	н/в	-
Хлориди	-	17,2	-
Кальцій	-	30	-
Магній	-	54,9	-
Сульфати	160	5,8	-
Натрій	-	46,7	-
Калій	-	6,6	-
Щільний залишок	-	0,03	-
Токсичні солі	2500	353,5	-
Вміст заліза загального	-	27,8	-
Вміст вуглецю органічної речовини	-	2,8	-
Гумус	-	4,82	-
Вміст азоту лужногідролізован	-	70,0	-

ого			
Вміст рухомого фосфору (за Чириковим)	-	65,8	-
Вміст нітратів	130	3,6	-
Вміст нафтопродуктів	-	32	-

2.1. Масштаб і дислокація забруднення _____

3. Відомості про забруднення атмосферного повітря

Показник	Атмосферне повітря		
	Норма	Факт	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
Не проводилися дослідження			

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

 М.К.Лісяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VIII. Порухення вимог експлуатації МВВ

1. Перевищення проектної ємності (потужності) ☐
2. Незадовільний стан захисних споруд ☐
3. Відсутність проекту ☐
4. Відсутність гірничого відводу при видаленні в надра ☐
5. Не здійснюється збір і відведення поверхневого стоку ☐
6. Порушення регламенту складування відходів ☐
7. Порушення регламенту скиду рідких відходів ☐
8. Відсутність охорони ☐
9. Відсутність під'їзних доріг з твердим покриттям ☐
10. Інше (вказати) _____

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

IX. Санітарно-захисна зона МВВ

1. Відсутня ☐
2. Встановлена ширина, клас 300 м, клас III
-
- 2.1. Витримується ☒ 2.2. Не витримується ☐

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГ ВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

Х. Ведення документації

1. Ведення документації щодо обліку надходження та видалення відходів

1.1. Наявне ☒ (зазначити) Первинна облікова документація N 1-ВТ "Облік відходів та пакувальних матеріалів і тари"

1.2. Відсутнє ☐

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

XI. Категорія екологічної безпеки МВВ

Категорія екологічної безпеки МВВ			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
☐	А	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
☒	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
☐	В	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
☐	Г	Надзвичайно небезпечні	Об'єкти особливої (виключної) уваги з боку органів державного контролю. Обов'язковість заходів щодо захисту та моніторингу, припинення експлуатації.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

XII. Проведення ревізій (перегляду й оновлення) даних паспорта

[illegible]Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Начальник НГВУ «Чернігівнаф»

 (підпис) М.К.Лисяний

5 липня 2017 року

Науково-дослідний і проектний інститут ПАТ "Укрнафта"
Відділ екології
Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

Адреса: 76019, м.Івано-Франківськ, Північний бульвар ім.Пушкіна, 2

ПРОТОКОЛ № 12
результатів аналізу проб ґрунту
16 травня 2017 року

Місце відбору: Майданчик відновлення замазучених ґрунтів Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ
Дата відбору: 26.04.2017 р.

Замовник	Номер проби ґрунту	рН водної витяжки, ГДК = 5,5-8,2 од. рН	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, мг/кг ГДК = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсинні солі, мг/кг ГДК = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту лузкогідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору (за Чиріковим), мг/кг	Вміст нітратів, мг/кг ГДК=130 мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
НГВУ "Чернігів нафтогаз"	1	8,15	н/в	320,3	17,2	30,0	54,9	5,8	46,7	6,6	0,03	353,5	27,8	2,80	4,82	70,0	65,8	3,6	32 18

Начальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів

Пукіш А.В.



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-085, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

06.09.2017 № 05-04/2314

На № 20-11/1894 від 07.08.2017

Начальнику
НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта»
Лисяному М.К.

17500, Чернігівська обл., м. Прилуки,
вул. Вокзальна, 1

*Щодо внесення паспорта МВВ
до обласного реєстру*

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації повідомляє про затвердження паспорта місця видалення відходів (далі – МВВ) «Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів Прилуцько-Леляківського цеху видобутку нафти та газу».

Об'єкт внесено до обласного реєстру МВВ за № 545 від 06.09.2017.

Висновок:

На підставі паспорта, об'єкт класифікується як помірно небезпечний (категорія «Б») і потребує періодичного регламентного контролю.

Для підвищення рівня екологічної безпеки об'єкта необхідно проведення моніторингу за якістю вод, ґрунтів і атмосферного повітря в районі МВВ. Не допускається порушення вимог та правил експлуатації об'єкта.

Нагадуємо, що відповідно п.19 постанови Кабінету Міністрів України №1216 від 3 серпня 1998 року «Про затвердження Порядку ведення реєстру місць видалення відходів», дані паспорта МВВ підлягають щорічному перегляду.

Директор Департаменту

К.В. Тканко

Дікані 675-122

Додаток 5

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ 0 0 1 3 6 5 7 3

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушення

УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ за 2018 рік

Подають:	Терміни подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, діяльність яких пов'язана з утворенням, поводженням з відходами I-IV класів небезпеки, за переліком, визначеним органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1 - відходи
(річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Держстату України
19.08.2014 № 243 (зі змінами)

Респондент:

Найменування: Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"

Місцезнаходження (юридична адреса): 17500, Чернігівська обл, м.Прилуки

вул.Вокзальна, 1

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса): _____

(поштовий індекс, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Номер бланка _____ Кількість бланків _____

Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (рядок 100)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Так

☒


переходьте до рядка 101

Ні

☐


завершення заповнення форми

Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)
(зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	V
Поводження з відходами (у тому числі звалища, полігони тощо)	збирання
	утилізація
	видалення



переходьте до розділу I



переходьте до розділу II

Розділ І. Утворення, поводження з відходами за місцем їх утворення
(Заповнюється виробниками відходів)

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Батареї свинцеві зіпсовані відпрацьовані	Масла та мастила моторні відпрацьовані	Люмінесцентні лампи та відходи, що містять ртуть	Відходи комунальні ТПВ	Відпрацьовані автошини
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	6000.29.04	60002.8.10	7710.3.1.26	7720.3.1.01	6000.2.9.03
В	Код категорії відходів за матеріалом	08.41	01.3	08	10.1	073
Г	Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0123	1101	0122	1801	1801
10	Наявність відходів на початок року	3,273	2,054	0,102	0,000	21,731
11	Утворилося відходів протягом року	4,757	15,985	0,237	176,500	52,878
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	-	4,304	0,120	176,500	23,964
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	-	4,304	0,120		23,964
42	для видалення	-	-	-	176,500	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	8,030	13,735	0,219	0,000	50,645

продовження розділу І

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів	Брухт чорних металів	Ґрунти забруднені нафтою	Відходи кольорових металів (алюміній)	Відходи кольорових металів (мідь)	Відходи кольорових металів (латунь, бронза)
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7710.3.1.08	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.31.09	77103.1.09
В	Код категорії відходів за матеріалом	06.1	12.6	06.2	06.2	06.2
Г	Клас небезпеки відходів	104	103	104	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0108	1104	0101	0116	0134
10	Наявність відходів на початок року	735,881	-	2,223	30,367	2,378
11	Утворилося відходів протягом року	84,956	-	3,101	138,727	0,884
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	159,000	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42, 43)	419,875	-	-	137,22	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	419,875	-	-	137,22	-
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	400,962	-	5,324	31,874	3,262

продовження розділу І
(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів		Рідкі нечистоти (водовідведення)				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)		7720.3.1.03				
В	Код категорії відходів за матеріалом		10.1				
Г	Клас небезпеки відходів		104				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником		1801				
10	Наявність відходів на початок року		0,000				
11	Утворилося відходів протягом року		7033,000				
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)						
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)						
25	Утилізовано відходів	код операції (R)					
		обсяг					
30	Видалено відходів	код операції (D)					
		обсяг					
40	Передано відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)		7033,000				
	у тому числі						
41	для утилізації						
42	для видалення		7033,000				
43	фізичним особам для використання						
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)						
	у тому числі						
51	для утилізації						
52	для видалення						
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах						
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок						
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))		0,000				

продовження розділу II
(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Грунти забруднені нафтою				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4590.3.1.06				
В	Код категорії відходів за матеріалом	12.6				
Г	Клас безпеки відходів	103				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1104				
10	Наявність відходів на початок року					
12	Зібрано, отримано відходів – усього, (сума ряд. 13, 14, 15, 16)					
	у тому числі					
13	від виробників відходів					
14	від перевізників, збирачів відходів					
15	від домогосподарств					
16	зі сфери послуг					
17	Імпортовано відходів					
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42)					
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення					
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+12+ 17–18–19–25–30–40–50))					
73	Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах (місцях видалення відходів)	992,000				

Розділ III. Установки для поводження з відходами та спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року

1. Установки для поводження з відходами

(у цілих числах)

№ рядка	Види установок	Кількість, одиниць	Установлена потужність на рік, тонн
A	B	1	2
1.1	Установки для спалювання відходів з метою отримання енергії (R1)		
1.2	Установки для спалювання відходів з метою теплового перероблення відходів (D10)		
1.3	Установки для утилізації (перероблення) відходів (R2-R11)		
1.4	Інші установки для видалення (крім спалювання) відходів (D12)		

2. Спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів

(у цілих числах)

Рядок	Найменування показника	Кількість, одиниць	Об'єм, м ³		Площа, м ²	
			проектний	залишковий	проектна	залишкова
A	B	1	2	3	4	5
2.1	Усього				4900	4900
2.2	у тому числі побутових відходів					

Розділ IV. Осад промислових стоків у сухій речовині

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

№ рядка	Обсяг відходів
A	B
80	Утворилося
81	Видалено (D1, D5 D12)
82	Спалено з метою отримання енергії (R1)
83	Спалено з метою теплового перероблення відходів (D10)

Місце підпису керівника (власника) та/або особи відповідальної за достовірність наданої інформації



Цюпка В.І.
(ПБ)

Євдокимова С.А.
(ПБ)

телефон: 3-32-16 факс: 3-21-98 електронна пошта: ecolog@pmngdu.ukrnafta.com

НАСТОЯЩОМУ ДОКУМЕНТУ
ПРИДАНО
ПРАВОВОГО АКТУ
ПЕЧАТОВАНОГО АКТУ

№ 10
09/27/19/02/10/02 - 02/11/14

Закон
Закон України про захист прав споживачів від 12.01.2014 р.к.
Підпис

Формат № 2-77 (національний стандарт)

ЗАТВЕРДЖЕНО
наказом Міністерства
14.03.2016 № 47
за підписом Голови

Положення	Термін виконання
Виконувачі робіт, які здійснюють розробку та виготовлення, - це Держспецнаг України	До 30 днів

Виконавець:	ДП "Укроблімтехнік" (ОД 15077)
Наказувач / керівник, який несе відповідальність за виконання:	17500, Чернівецька область, м. Івано-Франківськ, вул. Шевченка, 1
Місце виконання / місце проживання:	Івано-Франківськ (вул. Шевченка, 1)

№ п/п	Назва робіт, послуг, матеріалів, які надаються, а також їхній обсяг, одиниці виміру, умови надання	№ специфікації матеріалів, за якими виконуються роботи	Рівень буріння, початок експлуатації	Геологічний індекс відповідного горизонту	Глибина свердловини (м), абсолютна висота дна свердловини (м)	Довжина свердловини (м)	Висота буріння (м), висота буріння (м), висота буріння (м)	Відомості про свердловину (м)					Хімічний склад води					Температурні дані																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
								ГП*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	ГПВ*	Ca	Mg	Na+K	SO ₄	CO ₃	Ca	Mg	Na+K	SO ₄	CO ₃	Ca	Mg	Na+K	SO ₄	CO ₃	Ca	Mg	Na+K																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
1	Матеріальні ресурси, для виконання робіт, послуг, матеріалів, які надаються, а також їхній обсяг, одиниці виміру, умови надання	6	1999	Р204	204	5	0,718	239	479																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											</

[illegible][illegible]

Додаток 7



Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта»
НГВУ «Чернігівнафтогаз»
вул. Вокзальна, 1
м. Прилуки, 17500, Україна
тел. +3804637 6 45 03
факс +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

Public joint stock company
"Ukrnafta"
Chernihiv OGPД
Vokzalna Str., 1
Pryluky, 17500, Ukraine
tel. +3804637 6 45 03
fax +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

08.10.2018 р. № 01/01/11/06/03/03/02-02 / 1 / 1640

На № _____ від _____

Директору Департаменту
агропромислового розвитку,
екології та природних
ресурсів
Ткаличу Ю.
просп. Миру, 14 м. Чернігів
14000

«Щодо інформації по природно-заповідних об'єктах»

Для отримання висновків ОВД, просимо Вас надати для використання в роботі інформацію про наявність природно-заповідних об'єктів загальнодержавного та місцевого значень (назву, місце розташування, площу, інше), розташованих у межах Талалаївського, Скороходівського, Ярошівського, Північно-Ярошівського, Монастирищенського, Матлахівського, Софіївського, Петрушівського родовищ Чернігівської області та Матлахівського родовища Сумської області для врахування при виконанні звітів з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобування корисних копалин на родовищах НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта". Вкопійовання схем родовищ прикладається у додатку 1.

Операційний менеджер управління

Цюпка В.І.

Євдокимова С.А.
(04637) 33616





УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: dapr_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

24.10.2018 № 12-10/3508 На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1640 від 08.10.2018

НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта»

*Щодо інформації
по природно-заповідних об'єктах*

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації розглянув ваш лист та повідомляє, що на наданих вами картографічних матеріалах де зазначені межі родовищ наявний об'єкт природно-заповідного фонду, а саме в Петрушівському нафтовому родовищі частково знаходиться дендрологічний парк загальнодержавного значення «Тростянець», оголошений рішенням Ради Міністрів УРСР від 29.05.1960 року № 105, площа – 204,7 га. В інших нафтових родовищах вказаних у вашому листі об'єкти природно заповідного фонду відсутні.

Додатки: копія картографічного матеріалу – 1 аркуш.

В.о. директора

О. КРАПИВНИЙ

М. Будаловський 674-872

Додаток 8

Платіжне доручення № **1468**
від "18" квітня 2019 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"
Код **00136573**

Акціонерний банк "Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019

0410001
Одержано банком
"18" квітня 2019 р.

Банк платника	Код банку	ДЕБЕТ рах. №	СУМА
Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)	328209	26007010035287	11 596,10
Отримувач Департ. екології та природних ресурсів			
Код 38709568			
Банк отримувача	Код банку	КРЕДИТ рах. №	
ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М. КИЇВ	820172	31255249185953	

Сума словами
Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок

Призначення платежу
Аванс 100% за ОВД Пн.Ярошівського родовища ; зг дог 60-6 від 10.04.19; 82.2.05.008.11.8.Без
ПДВ

ДР **_____**
М.П. Підписи **_____**

Акціонерний банк "Південний"
Код 20953647
МФО 328209
18 КВІ 2019

Одержано банком
"18" квітня 2019 р.
Підпис банку

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

2016 р.

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ
Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»
Талалаївський цех з видобутку нафти й газу**

Внесені зміни: _____

УЗГОДЖЕНО:

**Начальник Управління ДСНС
України у Чернігівській області**



Ю.В.Бреус



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ЦЕНТР СЕРТИФІКАЦІЇ І КОНТРОЛЮ ЯКОСТІ
БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ НАФТОГАЗОВОГО КОМПЛЕКСУ
Держпраці

(ДП «Центр сертифікації»)
49038, м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська, 68, корпус 9
тел. /факс (056) 778-0925, 778-0930, 778-6503
internet: <http://cs056.org.ua>, e-mail: office@cs056.org.ua

Галуzeвий Експертно-технічний центр в нафтогазовій галузі

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП «Центр сертифікації і контролю якості будівництва об'єктів нафтогазового комплексу Держпраці»



В.І. Атамась

вересня 2015 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ВИСНОВОК

про відповідність аналітичної частини плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) вимогам «Положення щодо розробки планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій»

№ 12.3-15-07-0243.15

ПЛАС ДЛЯ ТАЛАЛАЇВСЬКОГО ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ
НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ТАЛАЛАЇВСЬКИЙ, СРІБНЯНСЬКИЙ
РАЙОНИ, СУМСЬКА ОБЛ., РОМЕНСЬКИЙ Р-Н
(найменування об'єкту експертизи)

м. Дніпропетровськ

28 вересня 2015 р.

Видано: Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»

Юридична адреса: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

Виконавець:

Експерт технічний з промислової безпеки - Краснов Р.Л., посвідчення №190-06-5 дійсне до 10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання»

(прізвище, ім'я по батькові технічного експерта (експертів), номер посвідчення експерта, спеціалізація експерта (ів))

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

113

● ВІДГОМІН

ВКЛОНИЛИСЬ МАТЕРЯМ

У Покорівському СБК відбувся святковий концерт, приурочений Дню Матері. Ведучі саята А. Карпенко та Л. Сидоренко намагались донести присутнім у залі, що День матері — це справді свято любові і пошани, взаємної любові дітей та матерів. У цей святковий день матір-неньку найчистішими словами і піснями вітали наймолодші учасники Станіслав Цілина, Поліна та Валерія Качури, Злата Дула, Дар'я Корнієнко. Віс «Мамі» читала Катерина Рі-

унова, яка залишилась без маминої ласки з юних років. А також захоплюючим виступом порадували учасники ансамблю «Весела забава» Раїса Чирва, Галина Гречко, Людмила Поплавська, Алла Карпенко, Людмила Сидоренко, Юлія Корнієнко. Здавши у своїх виступах ніжні мамині руки, і клопітку щоденну працю, ласку та тепло, учасники не могли не викликати сліз щастя у матерів.

Юлія КОРНІЄНКО,
директор Покорівського СБК.

ЗАКОН І МИ

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ЗА САМОГОНОВАРІННЯ

Проблема самогонування в нашій країні залишається досить актуальною. Як свідчить поліцейська статистика, майже кожен третій злочин вчиняється особами, які на момент його скоєння перебували у стані алкогольного сп'яніння.

До відома громадян, які випитують або зберігають самогон та апарати для його виробництва: згідно зі ст. 176 КУпПро адміністративні правопорушення «випиття, зберігання самогону та апаратів для його виробництва» тягне адміні-

стративну відповідальність у вигляді штрафу в розмірі від 51 до 170 гривень. Хто приймає самогон, незалежно від кількості, буде притягнений до адміністративної відповідальності згідно із ст. 177 КУпПро «Приймання самогону та інших міцних спиртних напоїв домашнього вироблення, а це накладання штрафу від одного до п'яти неоподаткованих мінімумів доходів.

Руслан ХОМЕНКО,
т. в. о. начальника Талалаївського ВП ГУНП, майор поліції.

Табір «Сіверська Січ» запрошує на літній

ВІДПОЧИНОК



Верхова їзда / Човнярство / Рукопаш / Експресії
Гра strike ball / Історична та сучасна зброя
Насолодись літом на природі
без пляшечки і комп'ютера!

Сосниця Тел. 097-828-90-42 fbsiversich

ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ ТАРИФІВ НА ПОСЛУГИ ПО ВИВЕЗЕННЮ ТПВ ТАЛАЛАЙВСЬКОМУ ВУЖКГ

Рішення виконкому Талалайвської селищної ради від 17 травня 2018 р., №59 Розглянувши клопотання КП Талалайвського ВУЖКГ про погодження тарифів на послуги по вивезенню ТПВ, у зв'язку із збитковістю підприємства, керуючись ст. 28 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», виконавчий комітет селищної ради вирішив:

1. 3.1 червня 2018 року затвердити тарифи на послуги по вивезенню ТПВ з урахуванням рентабельності.

ДО ВІДОМА ВОДОКОРИСТУВАЧІВ

У зв'язку з виконанням ремонтних робіт заплановано відключення води згідно з таким графіком:

- 29, 30 травня — вул. Пушкіна,
- 31 травня, 1 червня — вул. Садова,
- 4, 5, 6 червня — користувачі свердловини по вул. Сінна,
- 7 червня — користувачі свердловини, що біля колишнього маслозаводу,
- 8 червня — с. Скороходове,
- 11, 12 червня — вул. Комуніальна,
- 13, 14, 15 червня — вул. Геологів.

Вибачте за тимчасову незручність.

Адміністрація ВУЖКГ.

СВІТЛА НЕ БУДЕ З 9-ї ДО 16:30

29 травня — с. Красний Коплядин, вул. Леваський шлях.

30 травня — с. Красний Коплядин, вул. Ярова.

31 травня — с. Діброва (село повністю).

РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ.

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ, ЯКА ПІДЛЯГАЄ ОЦІНЦІ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Нафтогазовидобуване управління «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» інформую про намір проводити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкт господарювання
Юридична адреса: пров. Несторівський, 3-5, Шевченківський район, м. Київ, 04053, Україна, +38(044)508-10-03. Адреса реєстрації відомого підприємства: вул. Вокзальна 1, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500.

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи
Продовження видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті). Дослідно-промислова експлуатація родовища проводиться з 1983 року, а промислова з 1985 року.

Технічна альтернатива:
Технічна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, оскільки Північно-Ярошівське родовище в промисловій експлуатації на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2089 від 24.12.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 20 років.

3. Місце проведення планованої діяльності
Північно-Ярошівське родовище розташоване на території Болотницької сільської ради Талалайвського району Чернігівської області (державний акт договору оренди сервіс І-Н/01/001/001, рестраційний №100, рішення від 29.12.2001 р.), прийнятий відвід №2286 від 15.10.2012 року.

На території Болотницької сільської ради в межах прикриття відбуваються споруди відсутні.

Місце проведення діяльності, територія альтернатива
Відсутня, оскільки між Північно-Ярошівським родовищем, межі пригноного відводу №2286 від 15.10.2012 року та територіальною альтернативою відсутня.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності
Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у створенні робочих місць для населення, яке проживає в межах адміністративних районів, сплаті податків у місцеві бюджети (в т. ч. сплати рентних платежів), допомоги органам місцевого самоврядування в ремонті річок та потічків і т. п.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Північно-Ярошівська структура представляє собою дослідно-промислову експлуатацію введеної у 1983 році, а в промислову експлуатацію з 1985 року.

Північно-Ярошівське родовище представляє собою брахитилінійну складку західного простягання. На Північно-Ярошівському родовищі промислово продуктивним є один горизонт B-15, представлений пісковиками. Площа родовища 10,0 км². Всього на родовищі пробурено 4 свердловини, три ліквідуються, одна діюча. За рік видобуто 1,48 тис. тонн нафти, річний видобуток газу — 0,075 млн м³.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:
Дотримання меж санітарно-захисних зон, дотримання обсягу дозволених викидів в атмосферу повітря від стаціонарних джерел викидів, дотримання вимог щодо хімічного складу вод, що забираються у пласт з метою підтримки пластового тиску, визначення та контроль їх сумісності з пластовими водами родовища.

проведення спостережень за впливом діяльності на поверхню та підземні води. У процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж території.

що до технічної альтернативи:
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за технічною альтернативою відсутні через відсутність технічної альтернативи.

що до територіальної альтернативи:
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за територіальною альтернативою відсутні через відсутність територіальної альтернативи.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами

На родовищі використовується захисна система зборів, що відповідає сучасним вимогам. Наявність розроблених у встановленому порядку ПЛАСів, розробка та виконання комплексу технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи промислових споруд, виконання контролю аналітичних досліджень стану атмосферного повітря, стану поверхневих ґрунтових вод, ґрунту, ландшафту на території родовища, підприємство сертифіковане, дотримуються вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2000, OHSAS 18001:1999, ISO 14001:2004. Експлуатаційні об'єкти знаходяться в межах пригноного відводу територіальної альтернативи у встановленому порядку.

що до технічної альтернативи:
Еколого-інженерна підготовка і захист території щодо технічної альтернативи відсутні через відсутність технічної альтернативи.

що до територіальної альтернативи:
Еколого-інженерна підготовка і захист території щодо територіальної альтернативи відсутні через відсутність територіальної альтернативи.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

На території Північно-Ярошівського родовища об'єкти природно-заповідного фонду відсутні. Джерелами забруднення атмосферного повітря є групові заміри установи. Потенційними джерелами забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод можуть бути розливи пластових флюїдів у результаті виникнення аварійних ситуацій. В результаті здійснення планованої діяльності на флору та фауну здійснюється опосередкований вплив — присутність людей та обладнання на технологічних майданчиках. Крім того, серед впливів на довкілля необхідно зазначити можливе вилучення земельних ділянок. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля заінтегровані на території ведення діяльності у Талалайвському районі Чернігівської області, де експлуатуються машини, механізми та стаціонарне обладнання.

технічної альтернативи:
Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо технічної альтернативи відсутні через відсутність технічної альтернативи.

що до територіальної альтернативи:
Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо територіальної альтернативи відсутні через відсутність територіальної альтернативи.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії впливу на довкілля

Планована діяльність належить до першої категорії впливу на довкілля, оскільки вона не має значного впливу на довкілля та підлягає оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт

і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

Належить до другої категорії впливу на довкілля, оскільки вона не має значного впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля
До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники:

- опис місця проведення планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану довкілля та факторів впливу на довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції, які надійшли у результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості
Планована суб'єктом господарювання діяльність впливає на довкілля, вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

• надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом;

• врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішеннях про проведення планованої діяльності, зазначеного у п. 14 цього повідомлення. У виконанні оцінки впливу на довкілля уповноваженим органом, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, виникає допустимість проведення планованої діяльності за умови її проведення.

Забороняється розпочинати проведення планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про проведення планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у цій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рів-

ня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом планованої діяльності впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати уповноваженому органу, зазначеному у п. 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

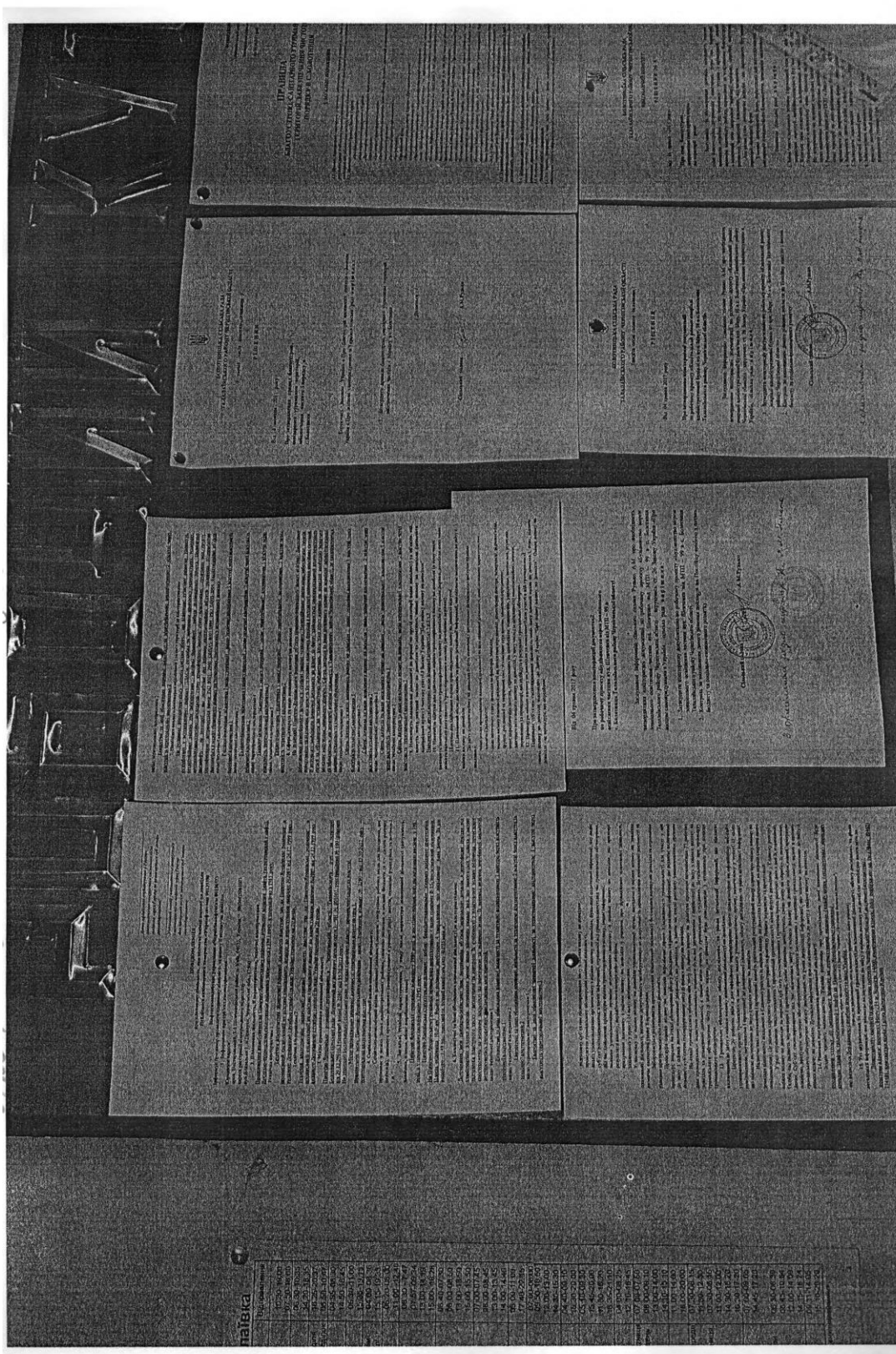
Надаючи такі зауваження і пропозиції, вказувати унікальний ідентифікаційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначити на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду ваших зауважень та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання).

Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом зобов'язуються свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обігнорувати зауваження і пропозиції громадськості, надані в процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про проведення планованої діяльності
Згідно з чинним законодавством України рішенням про проведення даної планованої діяльності буде продовження строку дії спеціального дозволу на користування надрами (видобування корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті) на Північно-Ярошівському родовищі, що видається Державною службою геології та надр України.

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надіслати до Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, поштова адреса: проспект Миру, 14, м. Чернігів, 14000, електронна адреса: deko_post@cg.gov.ua, (тел./факс: (0462) 774-488, контактна особа: Ганна Валентина Кірюпа.



10.07.2019

geoappl.kiev.ua:8888/reports/rwservlet?us&report=lic_sp1.rdf&sequn=12666

Довідка щодо спеціального дозволу та його дії

Ресстраційний номер	2089
Дата видачі	24-12-1999 (Дійсний) (дата, коли видано, видається, продовжується або дублюються)
Підстава надання:	Протокол від 16-09-2011 № 6-11 Наказ від 27-09-2011 № 90 п.16 пп.1 Зміна найменування юридичної або фізичної особи (Постанова Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011року №615) (дата, номер протоколу міжвідомчої робочої групи з надокористування або Кабінету Міністрів України порядку, або протокол комісії міжвідомчої угодами про розподіл продукції, або міжвідомча комісія Міністерства з надокористування, або протокол аукціонної комісії, договір купівлі-продажу і Міністерство охорони України для того, навколишнє середовище)
Вид користування надрами:	Видобування корисних копалин (промислова розробка родовищ) (відповідно до ст. 14 Кодексу України про надра та пар. 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 N: 615)
Відомості про ділянку надр, що надається у користування:	Родовище - Північно-Ярошівське (повне найменування родовища, площі, геологічної території, відповідно до Державним балансом запасів корисних копалин України)
Географічні координати: Північної широти	Родовище Північно-Ярошівське T.1 T.2 T.3 T.4 T.5 T.6 T.7 50° 50' 20" 50° 49' 42" 50° 49' 2" 50° 48' 27" 50° 50' 25" 50° 50' 38" 50° 50' 40" 32° 58' 10" 32° 58' 17" 32° 57' 55" 32° 56' 32" 32° 55' 2" 32° 56' 23" 32° 57' 17"
Місцезнаходження Адміністративна область: Адміністративний район: Прив'язка на місцевості:	ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСТЬ/М.ЧЕРНІГІВ ТАЛАЛАЇВСЬКИЙ РАЙОН/СМТ ТАЛАЛАЇВКА (відповідно до адміністративно-територіальним розподілом України, напрямки, відстані до найближчого населеного пункту, залізничної станції)
Площа об'єкта, території: Глибина використання межі (якщо такі є)	10,00 кв.км (у відповідних одиницях виміру)
Вид корисної копалини:	Основні: Газ природний розчинений у нафті Нафта (Відповідно до Переліку держава рангу мінералів і список локально-рангу мінералів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 827 від 12 грудня 1994) (основний, супутній, розмір одиниці, кількість (якщо такі є))
Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами:	
Ступінь освоєння надр:	Розробка родовища з 1983 року (у виробництві, знятий з виробництва (у разі видобутку))
Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини:	Державна комісія по запасам СРСР протокол №9096 від 29-10-1982 (дата, номер протоколу органу, що видає, у разі видобутку)
Мета користування надрами:	продовження видобування вуглеводнів

geoappl.kiev.ua:8888/reports/rwservlet?us&report=lic_sp1.rdf&sequn=12666

1/5

Джерело фінансування робіт:	Інформація відсутня (джерело фінансування робіт, які будуть проводитися надкористувачем в ході надкористування (державні чи недержавні))
Особливі умови:	1 Виконання умов Мінекобезпеки від 29.06.98. № 11-5/47 та Держуправління екобезпеки у Чернігівській області (Екологічна картка від 16.01.98). 2 Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів (в тому числі, відрахувань за геологорозвідувальні роботи) до Державного бюджету згідно з чинним законодавством. 3 Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки газових та газоконденсатних нафтових та газонафтових родовищ. 4 Щорічна звітність перед Геоінформ про стан запасів вуглеводнів за формою 6-гр. 5 Обов'язковий моніторинг та наукове супроводження виконання особливих умов 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 року №615. (Особливі умови користування надрами, які повинні зберігатися)
Відомості про власника: Найменування - для юридичної особи або фізичної особи - підприємця, прізвище, ім'я, по батькові - фізичної особи:	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРНАФТА"
Ідентифікаційний код	135390
Адреса :	4053 М.КИЇВ, ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ Р-Н, ПРОВ. НЕСТОРІВСЬКИЙ, БУД.3-5
Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:	КОМІТЕТ ПО НАГЛЯДУ ЗА ОХОРОНОЮ ПРАЦІ *** погодження №09-11/2245 від 13-06-1998 МІНІСТЕРСТВО ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА ТА ЯДЕРНОЇ БЕЗПЕКИ УКРАЇНИ*** погодження №11-5/47 від 29-06-1998 (зазначаються найменування органу, який погодив, дата та номер документа про погодження)
Тривалість дії спеціального дозволу на користування надрами:	20 років (двадцять) років (зазначається цифрами та словами кількість років)
Термін дії спеціального дозволу на користування надрами:	до 24-12-2019 року 20 (двадцять) років (зазначається цифрами та словами, дата у разі переоформлення строку дії, внесення змін)
Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною дозволу і визначає умови користування ділянкою надр:	№ 2089 від 07-08-2012 (Переоформлення)
Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування кад	
Посада:	Нач.Управління
Прізвище, ім'я та по-батькові:	О.В.Сушко
Підпис:	
Вартість геологічної	

інформації (грн.):
Сума збору за
надання/продаж
спецдозволу (грн.):

Відомості про дію
спецдозволу
(номер з/п, дата, дія):

1	Дійсний
2	27-09-2011 Переоформлення Зміна найменування юридичної або фізичної особи (Постанова Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 року №615)

49/34
Стор. 18 з 18
Стор. 18 з 18
27.08.2019 р.


УКРАЇНА
БОЛОТНИЦЬКА СІЛЬСЬКА РАДА
ТАЛАЛАЇВСЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
вул. Миру, 16, с. Болотниця, 17240, тел. 2-34-46, e-mail: bolotrada@ukr.net код ЄДРПОУ 04416482

13.011.2018 № 351

на 01/01/11/06/03/02-02/1/1562

Операційному менеджеру управління
Цюпка В.І.

На Ваш лист надаємо інформацію про те, що на території Болотницької сільської ради відсутній генеральний план.

Сільський голова



А.РУДЬКО

Людмила Плюта 2-34-46