

## **ЗВІТ**

**з оцінки впливу на довкілля**

**Продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин  
(нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани).**

*2018891440*

**(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	5
1.2. Цілі планованої діяльності	9
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	11
1.3.1. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт	11
1.3.2. Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності	12
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)	13
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 випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	18
2. Опис виправданих альтернатив (наприклад, географічного та/або технологічного характеру) планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	29
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	30
4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів	45
5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	48
6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля	61
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля	63
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	66
9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	69
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)	70
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу	71
12. Резюме нетехнічного характеру інформації	73
13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля	75
14. Додатки	81

## 1. Опис планованої діяльності

Метою планової діяльності є продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті). В адміністративному відношенні Монастирищенське родовище належить до Ічнянського району Чернігівської області.

Монастирищенське нафтове родовище розташоване в північно-західній частині Діпровсько-Донецької западині і приурочене до південної зонирозвитку антиклінальних і солянокупольних структур.

Вперше Монастирищенське підняття було виявлене сейсмічними дослідженнями в 1962 році. Структурно-пошуковим бурінням в період з 1962 по 1970 рр. було встановлено Монастирищенську структуру.

Поклад нафти, приурочений до В-26 горизонту, на Монастирищенському родовищі відкритий Прилуцькою експедицією глибокого буріння треста "Чернігівнафтогазрозвідка" в 1970 році в результаті випробування свердловини 4.

Станом на 1 січня 1973 року на Монастирищенському нафтовому родовищі пробурено 10 свердловин (св. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 17), а св. 10, 11, 16, 19 – знаходилися в бурінні і вісім випереджаючих експлуатаційних свердловин (20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27), які дозволили оконтурити поклад нафти. В жовтні 1973 року трестом "Чернігівнафтогазгеологія" підраховані запаси нафти, представлені в ДКЗ СРСР та затверджені протоколом № 7011 від 26 жовтня 1973 року в наступних об'ємах: початкові балансові – 2285 тис. т нафти; початкові видобувні – 1340 тис. т; коефіцієнт вилучення 0,540.

Загалінний обсяг згідно Спеціального дозволу на користування надрами від 24 грудня 1999 №2087:

нафта (тис.т): кат. А - 1068 (загальні), 12 (код класу 111), 1056 (код класу 221); у т.ч. у межах сиеидозволу: кат. А - 1054 (загальні), 12 (код класу 111). 1042 (код класу 221);

у т.ч. поза межами сиеидозволу: кат. А - 14 (код класу 221); і а і розчинений у нафті (мли.м³): кат. А - 26 (код класу 221); у т.ч. у межах сиеидозволу: кат. А 25 (код класу 221);

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.

В процесі пошуково-розвідувальних робіт на Монастирищенському родовищі пробурено 25 свердловин, відкрито один продуктивний горизонт нижньовізейського ярусу (В-26). Поклад нафти В-26 горизонтув 1970-му році введено в розробку і розробляється до цього часу.

На сьогоднішній день даний продуктивний горизонт знаходиться на завершальній стадії розробки, одна діюча експлуатаційна свердловина 22 в експлуатацію вводиться періодично, зі значними періодами простою, переводиться в п'єзометричний фонд. Видобуті запаси нафти перевищили величину видобувних запасів, затверджених протоколом № 9483 від 18 травня 1984 року, на 37 тис. т, що стало причиною перерахунку запасів вуглеводнів експлуатація родовища проводиться з 1970 року.

Технічна та територіальна альтернативи відсутні так як родовище розвідано та знаходиться в експлуатації.

## 1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

В адміністративному відношенні Монастирищенська площа розташована на території Ічнянського району Чернігівської області (малюнку 1.1.1).

Найбільш крупними населеними пунктами біля родовища є районні центри Прилуки, Ічня і село Монастирище. Найближча залізнична станція Прилуки знаходиться в південно-східному напрямку на відстані 30 км від родовища.

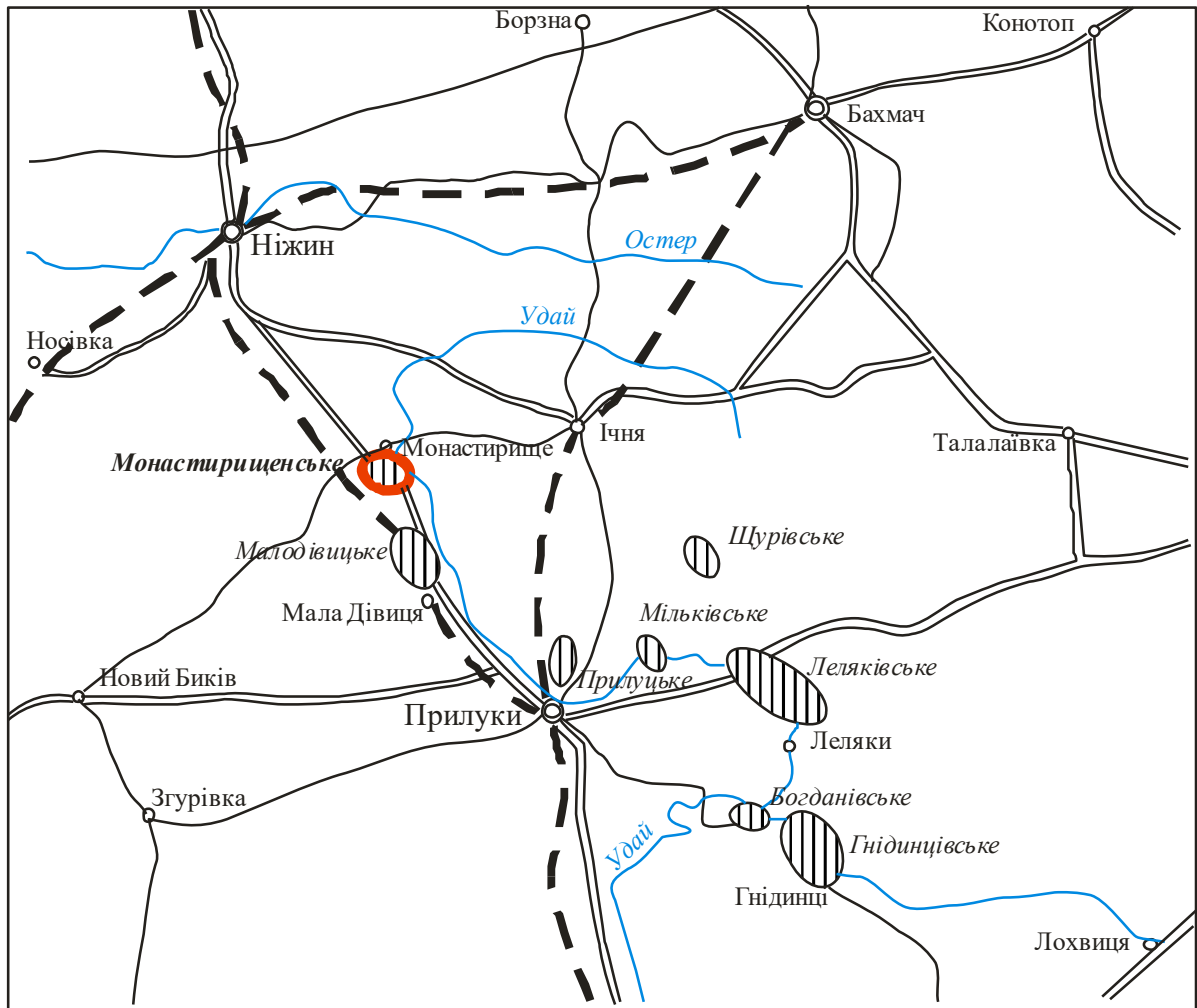
Оглядова карта розміщення Монастирищенського родовища наведено на малюнку 1.1.1.

Підприємство здійснює свою планову діяльність на земельних ділянках на правах постійного користування землею для обслуговування свердловин для розміщення ПРОМИСЛОВИХ свердловин №№ 22, 24, 26, 27, замірної установки та підїздних шляхів на площі 2,16 га (Державні акт серії І-ЧН № 002743 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 №50), земельна ділянка межую с землями юридичних та фізичних осіб (Додаток 3).

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.



### Умовні позначення

- ○ Населені пункти
- Грунтова дорога
- == Автомобільні шляхи
- Залізнодорожні шляхи
- Удай Річка
- Шурівське  
⊖ Сусіднє родовище
- Монастирищенське  
⊖ Монастирищенське родовище

Малюнок 1.1.1. Оглядова карта розміщення Монастирищенського родовища.

Таблиця 1.1.1. Координати Монастирищенського родовища.

Координати Монастирищенського нафтового родовища		
№	ПШ	СхД
1	50°48'55"	32°06'58"
2	50°48'55"	32°07'33"
3	50°48'32"	32°08'04"
4	50°48'17"	32°08'04"
5	50°48'02"	32°07'50"
6	50°47'58"	32°07'35"
7	50°48'10"	32°07'00"
8	50°48'20"	32°06'41"
9	50°48'42"	32°06'33"

Площа родовища 2,23 кв.км.

Більшість населених пунктів зв'язаних між собою асфальтними дорогами. Через Монастирищенську площу проходить асфальтна дорога Прилуки-Ніжин. Грунтові дороги в осінньо-зимовий період для переміщення транспорту не придатні.

В економічному відношенні район є переважаючи сільськогосподарським. На базі Гнідинцівського, Матлахівського, Прилуцького і Богданівського родовища розвинута нафтовидобувна промисловість.

**Клімат** помірно-континентальний, середньорічна температура плюс 5°С. Річна кількість опадів досягає 450 – 500 мм. Осінньо-зимовий період триває 4–5 місяців. Товщина промерзання ґрунту до 0,8–1,0 м.

**Рельєф** району представляє собою горбисту рівнину. Загальний нахил місцевості спостерігається з сходу на захід. Максимальна абсолютна відмітка плюс 160 м, мінімальна плюс 120 м приурочені до заплави р. Удай.

В **орогідрографічному** відношенні район родовища являє собою слабогорбисту рівнину, розчленовану річковими долинами. Розташований він на лівобережжі р. Дніпро у міжріччі його приток Сули та Удаю. Найближчий водний об'єкт річка Удай яка знаходиться більше ніж на 500 м. від місця проведення планованої діяльності.

В межах Матлахівського 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](http://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 (Джерело. Сайт Emerald Network, Режим доступу: [emerald.eea.europa.eu](http://emerald.eea.europa.eu)).

## **1.2. Цілі планованої діяльності**

Метою планової діяльності є продовження видобування на Монастирищенському 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 Монастирищенському родовищі пробурено 25 свердловин, відкрито один продуктивний горизонт нижньовізейського ярусу (В-26). Поклад нафти В-26 горизонту 1970-му році введено в розробку і розробляється до цього часу.

На сьогоднішній день даний продуктивний горизонт знаходиться на завершальній стадії розробки, одна діюча експлуатаційна свердловина 22 в експлуатацію вводиться періодично, зі значними періодами простою, переводиться в п'єзометричний фонд. Виробничі об'єкти розміщені на земельних ділянках на правах постійного користування землею для розміщення промислових свердловин №№ 22, 24, 26, 27, замірної установки та під'їзних шляхів на площі 2,16 га (Державні акт серії І-ЧН № 002743 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 №50), земельна ділянка межую с землями юридичних та фізичних осіб (Додаток 3).

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

Ціллю планованої діяльності є продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті).

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

Видобування вуглеводнів (промислову розробку) на Монастирищенському родовищі ПАТ „Укрнафта” передбачає здійснювати силами свого структурного підрозділу НГВУ "Чернігівнафтогаз", яке має всі необхідні матеріально-технічні, фінансові та кадрові ресурси.

Вперше Монастирищенське підняття було виявлене сейсмічними дослідженнями в 1962 році. Структурно-пошуковим бурінням в період з 1962 по 1970 рр. було встановлено Монастирищенську структуру.

Поклад нафти, приурочений до В-26 горизонту, на Монастирищенському родовищі відкритий Прилуцькою експедицією глибокого буріння треста "Чернігівнафтогазрозвідка" в 1970 році в результаті випробування свердловини 4.

Станом на 1 січня 1973 року на Монастирищенському нафтовому родовищі пробурено 10 свердловин (св. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 17), а св. 10, 11, 16, 19 – знаходилися в бурінні і вісім випереджаючих експлуатаційних свердловин (20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27), які дозволили оконтурити поклад нафти. В жовтні 1973 року трестом "Чернігівнафтогазгеологія" підраховані запаси нафти, представлені в ДКЗ СРСР та затверджені протоколом № 7011 від 26 жовтня 1973 року в наступних об'ємах: початкові балансові – 2285 тис. т нафти; початкові видобувні – 1340 тис. т; коефіцієнт вилучення 0,540

Станом на 01.01.2018 загальний обсяг згід Спеціального дозволу на користування надрами від 24 грудня 1999 №2087:

нафта (тис.т): кат. А - 1068 (загальні), 12 (код класу 111), 1056 (код класу 221); у т.ч. у межах спецдозволу: кат. А - 1054 (загальні), 12 (код класу 111). 1042 (код класу 221);

у т.ч. поза межами спецдозволу: кат. А - 14 (код класу 221); і а і розчинений у нафті (мли.м<sup>3</sup>): кат. А - 26 (код класу 221); у т.ч. у межах спецдозволу: кат. А 25 (код класу 221);

у т.ч. поза межами спецдозволу: кат. А - 1 (код класу 221); етан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. А - 2 (код класу 221); пропан у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. А - 6 (код класу 221); бутани у газі, розчиненому у нафті (тис.т): кат. А - 5 (код класу 221).

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.

В процесі пошуково-розвідувальних робіт на Монастирищенському родовищі пробурено 25 свердловин, відкрито один продуктивний горизонт нижньовізейського ярусу (В-26). Поклад нафти В-26 горизонтів 1970-му році введено в розробку і розробляється до цього часу.

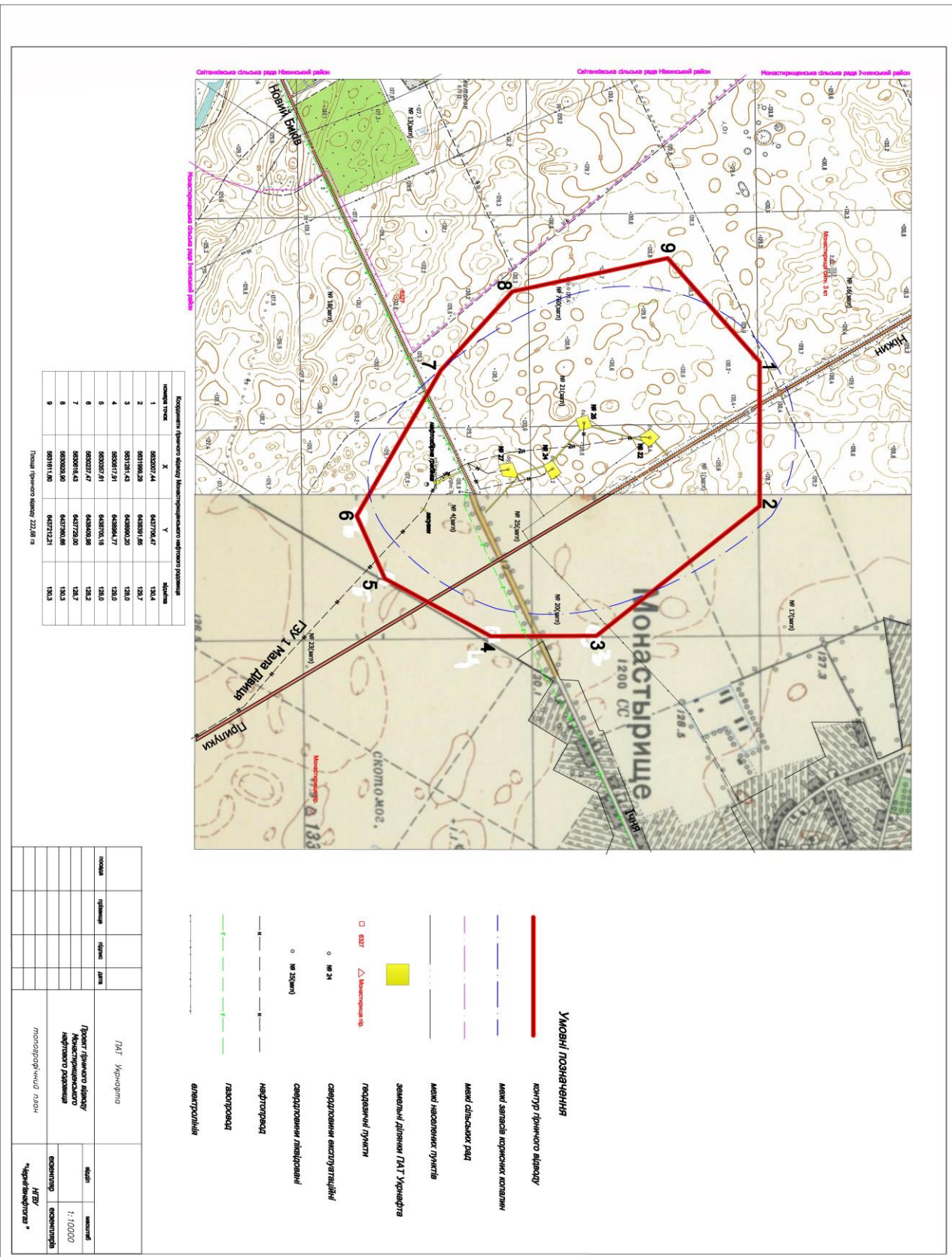
На сьогоднішній день даний продуктивний горизонт знаходиться на завершальній стадії розробки, одна діюча експлуатаційна свердловина 22 в експлуатацію вводиться періодично, зі значними періодами простою, переводиться в п'єзометричний фонд. Видобуті запаси нафти перевищили величину видобувних запасів, затверджених протоколом № 9483 від 18 травня 1984 року, на 37 тис. т, що стало причиною перерахунку запасів вуглеводнів.

Всі свердловини на Монастирищенському родовищі мають багатоконну конструкцію з підняттям цементу до устя свердловин, що забезпечує герметичність міжколонного і позаколонного простору та запобігає потраплянню пластових флюїдів до підземних вод і геологічного середовища.

Планова діяльність на родовищі включає наступні процеси:

- видобуток нафти і газу, розчиненого у нафті;
- збір та транспортування видобутої продукції на групову замірну сепараційну установку ГЗСУ "Мала Дівіця".

Карта-схема збору і транспортування продукції на Монастирищенському родовищі наведена на малюнку 1.4.1



Малюнок 1.4.1. Карта-схема збору і транспортування продукції.

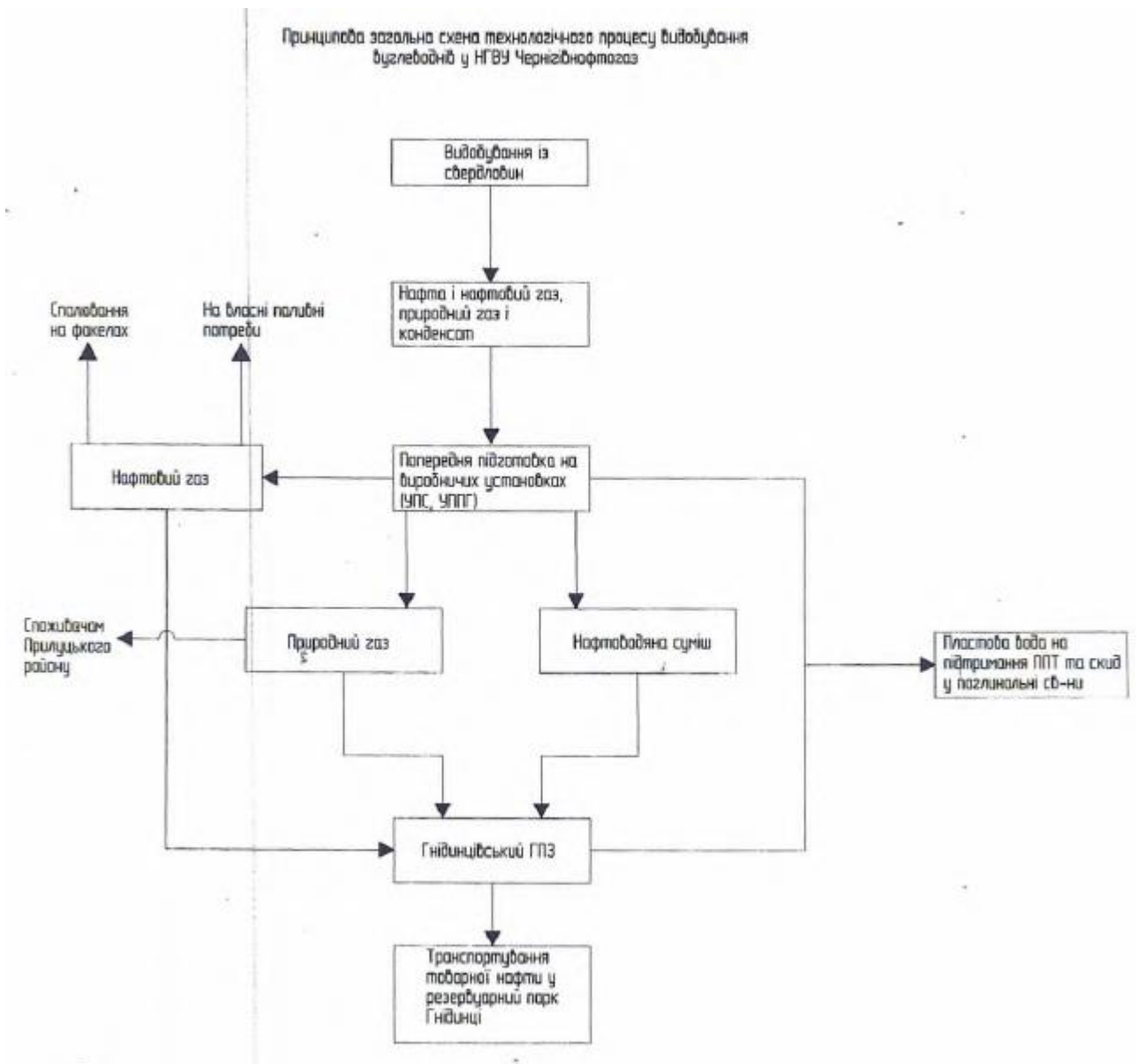
Таблиця 1.4.1. Географічні координати кутових точок родовища.

№ кутової точки	Пн.Ш.	Сх.Д.
№1	50°48'55"	32°06'58"
№2	50°48'55"	32°07'33"
№3	50°48'32"	32°08'04"
№4	50°48'17"	32°08'04"
№5	50°48'02"	32°07'50"
№6	50°47'58"	32°07'35"
№7	50°48' 10"	32°07'00"
№8	50°48'20"	32°06'41"
№9	50°48'42"	32°06'33"

Групова замірна сепараційна установка (ГЗСУ) "Мала Дівиця" призначена для збору продукції свердловин з Малодівицького та Монастирищенського родовища і її заміру та сепарації з наступним транспортуванням нафти на Гнідинцівський ГПЗ. Готовою продукцією ГЗСУ "Мала Дівиця" являється нафта, а також відсепарований газ, який подається на малогабаритну бензинову установку (МГБУ) Гнідинцівського ГПЗ.

Загальна принципова схема технологічного процесу видобування НГВУ "Чернігівнафтогаз" наведена на малюнку 1.4.2





Малюнок 1.4.2. Загальна принципова схема технологічного процесу видобування НГВУ "Чернігівнафтогаз".

**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 випромінення, 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, складуються 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.

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

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 прогнозованого утворення відходів Нафтогазовидобувного управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта".

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	

*Опис відходів за класами небезпеки:*

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 поводження 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 Монастирищенського родовища, а також їх шумові характеристики наведені в таблиці 1.5.2.

Таблиця 1.5.2 Шумові характеристики обладнання.

Назва	Кількість	Рівень шуму, дБА
Штанговий глибинний насос	1	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:

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

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 еквівалентній 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.

$\Phi$  - 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;

$\Omega$  - 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;

$\Delta L_{Аскр}$  - 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 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.

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

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.

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 запровадження 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.

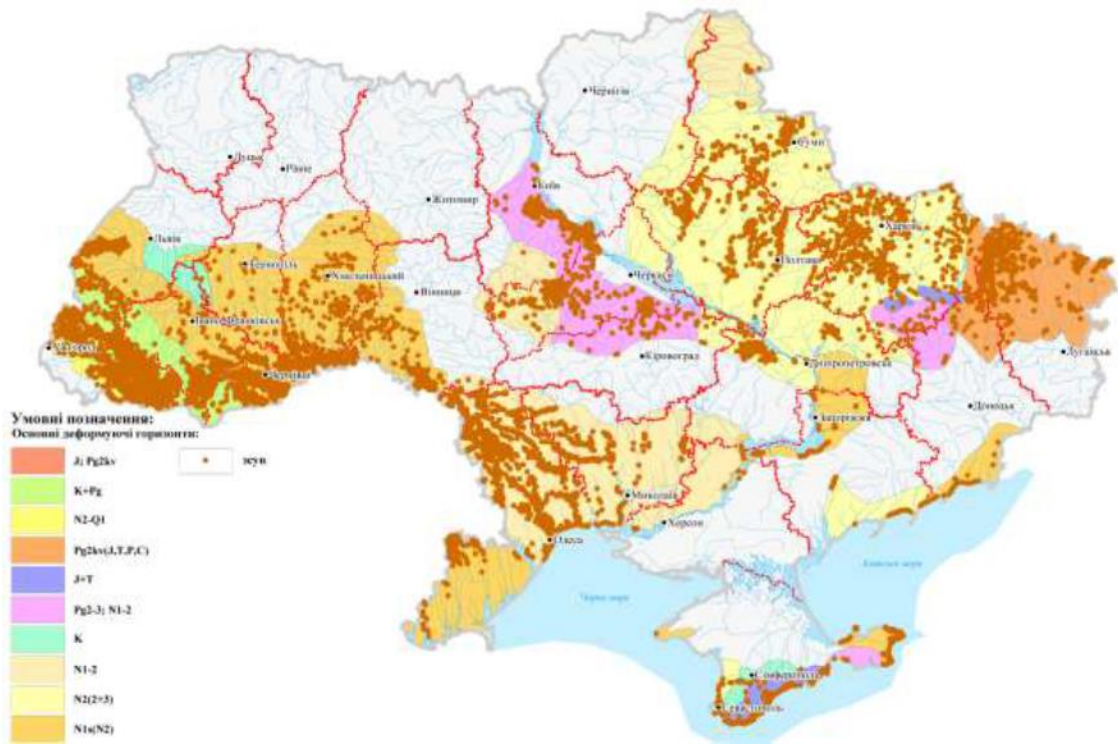
Вплив на геологічне середовище виявляється у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. До них відносяться: градієнти гідророзриву порід, градієнти пластових тисків, пластові температури,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

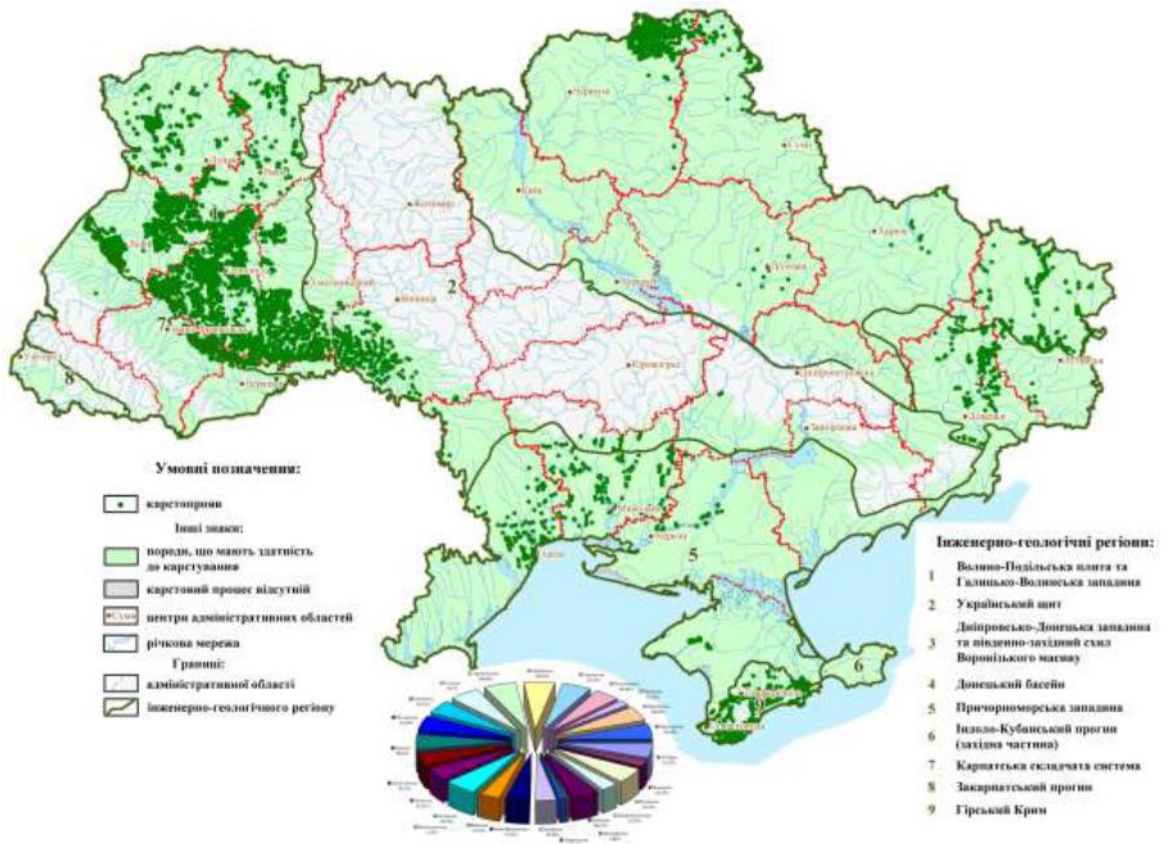
Планована діяльність не спричинить розвитку **екзогенних геологічних процесів**, тому що фізична присутність в товщі порід обсадних труб та матеріалів цементування свердловини, що залишена в надрах, незначна у зрівнянні з масивами гірських порід оточуючих геологічних пластів.

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.

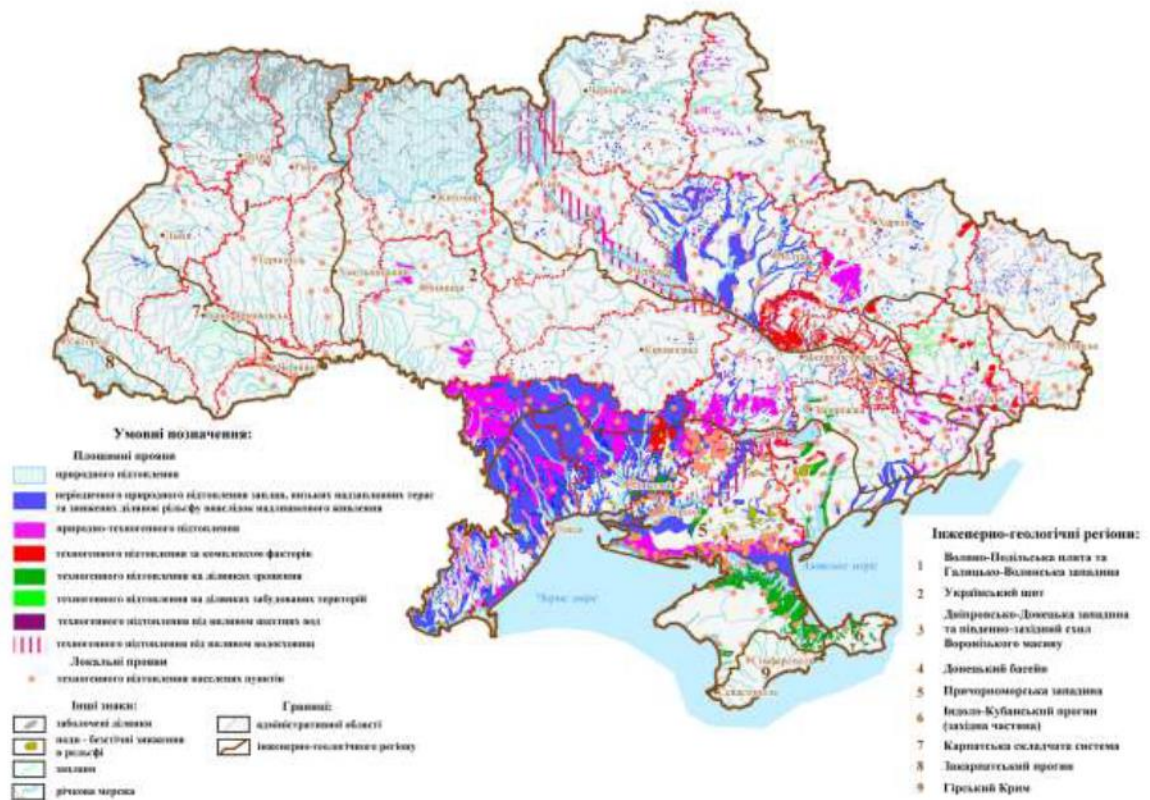
На території Ічнянського району Чернігівської області мало розповсюджені зсувні процеси, що викликають руйнування споруд, втрати цінних сільськогосподарських земель. Зсув - це зміщення похилої площини мас ґрунту з вершини або схилу узгір'я до підшови під дією сили тяжіння. Причинами виникнення зсувів 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 та не має джерел радіаційного випромінювання.

Транскордонний вплив при проведенні планованої діяльності не передбачається.

### **Оцінка впливу планованої діяльності на рівень забруднення атмосферного повітря.**

Монастирищенське родовище облаштоване і має весь комплекс необхідних комунікацій для транспортування нафти і газ розчинений у нафті, 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 Монастирищенського родовища корисних копалин яке знаходиться на території Ічнянського району Чернігівської області.

Розташування свердловин зумовлено найперспективнішим з геологічної точки зору місцем, яке обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів на Монастирищенському 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**

Монастирищенське родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Ічнянського району Чернігівської області.

Найбільш крупними населеними пунктами біля родовища є районні центри Прилуки, Ічня і село Монастирище. Найближча залізнична станція Прилуки знаходиться в південно-східному напрямку на відстані 30 км від родовища.

Більшість населених пунктів зв'язаних між собою асфальтними дорогами. Через Монастирищенську площу проходить асфальтна дорога Прилуки-Ніжин. Грунтові дороги в осінньо-зимовий період для переміщення транспорту не придатні.

В економічному відношенні район є переважаючи сільськогосподарським. На базі Гнідинцівського, Матлахівського, Прилуцького і Богданівського родовища розвинута нафтовидобувна промисловість.

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

Клімат району помірно-континентальний, середньорічна температура плюс 5°C. Найбільш холодніший місяць - січень має середньодобову температуру мінус 6-8°C, найбільш теплий місяць липень плюс 20,5°C. Осінньо-зимовий період триває 4-5 місяців. Товщина промерзання ґрунту до 0,8-1,0 м. 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 1000x1000	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*

В геологічній будові родовища беруть участь осадові утворення палеозойського, мезозойського і кайнозойського віку.

Стратиграфічне розчленування розрізу проводилося на основі промислово-геофізичних матеріалів із урахуванням палеонтологічних і мікрофауністичних досліджень, літологічного опису порід, а також з використанням матеріалів попередніх підрахунків запасів нафти. При стратиграфічному розчленуванні використано схему кореляції.

**Палеозойська ера (PZ)** представлена відкладами девонської, кам'яновугільної та пермської системи.

**Девонська система (D).** Відклади девонської системи в межах Монастирищенського підняття відкриті розвідувальними свердловинами 4, 5, 6, 8, 16 і експлуатаційними свердловинами 17, 18, 21, 24, 25, 26.

В літологічному відношенні вони представлені соленосною і піщано-глинисто-карбонатною товщами.

Піщано-глинисто-карбонатна товща складена перешаруванням темно-сірих тонкодисперсних аргілітів, зеленувато-сірих алевролітів, дрібно- і середньозернистих полевошпато-кварцевих пісковиків і доломітизованих глинистих вапняків.

Соленосна товща представлена кам'яною сіллю, в складі якої знаходяться пласти і пачки тонкоперешарованих пісковиків, алевролітів, аргілітів, рідше вапняків і ангідритів. В свердловині 5 піщані пропластки газонасичені. Пласти не були випробувані через аварію в свердловині, яка як наслідок була ліквідована з технічних причин. Вік відкладів палеонтологічно вивчений не був.

За складом порід і положення в розрізі вони умовно відносяться до **верхньофранського (D<sub>3fr2</sub>)** (глинисто-сульфатно-карбонатна товща) і **живетсько-нижньофранського (D<sub>2gv+D<sub>3fr1</sub>)</sub>** (соленосна і піщано-глинисто-карбонатна товща) підярусів верхнього та середнього девону. Найбільша розкрита товщина девонських відкладів 1177 м (свердловина 16).

**Кам'яновугільна система (C).** Відклади кам'яновугільної системи широко розповсюджені по всій ДДЗ. На Монастирищенській площі вони представлені всіма трьома відділами: нижнім,



середнім і верхнім. Кам'яновугільні відклади на площі розкриті всіма пробуреними свердловинами і товщина їх складає 1181 – 1565 м.

**Нижній відділ (C<sub>1</sub>).** В комплексі відкладів нижнього відділу виділяються турнейський, візейський та серпуховський яруси.

**Турнейський ярус (C<sub>1t</sub>).** Турнейський ярус трансгресивно залягає на девонських відкладах і представлений потужними товщами строкатобарвистих різнозернистих пісковиків сірого і коричнево-бурого кольору з прошарками сірих, темно-сірих аргілітів, рідше алевролітів. Потужність відкладів 18–111 м.

**Візейський ярус (C<sub>1v</sub>).** На підстиляючих турнейських утвореннях незгідно залягають відклади візейського ярусу, представлені нижнім і верхнім під'ярусами. Потужність відкладів візейського ярусу в межах 81–440 м.

**Нижньовізейський під'ярус (C<sub>1v1</sub>).** В літологічному відношенні розріз нижньовізейського під'ярусу представлений перешаруванням пісковиків, алевролітів і вапняків. Кількість вапняків різко зростає в покрівлі під'ярусу, які утворюють своєрідну вапнякову плиту, що являє собою хороший регіональний геофізичний репер. Товщина відкладів складає 89 – 102 м.

До підшви описаного під'ярусу приурочений нафтоносний горизонт В-26, представлений світло-сірими пісковиками, дрібнозернистими.

**Верхньовізейських під'ярус (C<sub>1v2</sub>).** Відклади верхньовізейського під'ярусу неузгоджено залягають на розмитій поверхні нижньовізейської площі. Розріз відкладів верхньовізейського під'ярусу представлений перешаруванням вуглистих чорних аргілітів і світло-сірих дрібнозернистих пісковиків. Зустрічаються прошарки темно-сірих вапняків. Товщина верхньовізейських відкладів змінюється від 81 до 346 м.

**Серпуховський ярус (C<sub>1s</sub>).** Відклади серпуховського ярусу на повну потужність розкриті всіма свердловинами в межах глибини 2836 – 3133 м.

Серпуховський ярус незгідно залягає на розмитій поверхні візейського ярусу і складений аргілітами від темно-сірих до чорних з прошарками алевролітів, вапняків і рідше пісковиків. Потужність ярусу 142 – 166 м.

**Середній карбон (C<sub>2</sub>).** Відклади середнього карбону в межах Монастирищенської площі представлені двома ярусами – башкирським і московським. Розкриті вони всіма свердловинами.

**Башкирський ярус (C<sub>2b</sub>).** Відклади башкирського ярусу залягають з кутовим і стратиграфічним неузгодженням на підстиляючих відкладах і поділяються на нижньо- і верхньобашкирські утворення.

В літологічному відношенні відклади ярусу представлені в основному глинистими породами сірого і темно-сірого кольору з прошарками алевролітів і пісковиків. По всьому розрізу прослідковуються прошарки вапняків, кількість яких зростає до підшовної частини.

Потужність ярусу в межах 290 – 319 м.

**Московський ярус (C<sub>2m</sub>).** Відклади московського ярусу розповсюджені скрізь і узгоджено залягають на підстиляючих відкладах.

Вінскладений піщано-глинистими породами. Пісковики кварцові, дрібно- і середньозернисті, сірі, місцями строкатобарвисті. Аргіліти і алевроліти слюдисті, які характеризуються строкатобарвистим кольором.

Потужність відкладів даного ярусу складає 320 – 350 м.

**Верхньокам'яновугільні відклади (C<sub>3</sub>).** Розріз відкладів верхньокам'яновугільного віку літологічно представлений товщею пісковиків з прошарками глин. Пісковики сірі і світло-сірі, дрібнозернисті, щільні, слюдисті. Потужність відкладів в межах даної площі – 191 – 310 м.

**Пермська система (P).** Пермські відклади залягають з кутовим і стратиграфічним неузгодженням на підстиляючих відкладах і представлені в межах даної площі нижнім відділом.

**Нижній відділ (P<sub>1</sub>).** До нижньопермських відкладів в межах площі, що вивчається, відноситься товща порід, яка залягає між відкладами верхнього карбону і товщею дронівської світи в тріасі.

В літологічному відношенні вони поділяються на три світи: никитівську, слав'янську і краматорську. Никитівська світа (P<sub>1nk</sub>) представлена чергуванням строкатобарвистих глин з

доломітами, алевролітами, прошарками ангідритів. Слав'янська (P<sub>1sl</sub>) і крматорська (P<sub>1km</sub>) світи представлені в основному білою кам'яною сіллю, прозорою з пачками теригенних порід.

Загальна товщина нижньопермських відкладів змінюється в межах від 154 до 198 м.

**Мезозойська ера (MZ).** Представлена відкладами тріасової, юрської і крейдової систем. Загальна товщина відкладів на Монастирищенському родовищі сягає 1235 м.

**Тріасова система (Т).** Відклади цієї системи неузгоджено залягають на підстиляючих відкладах і по літологічному складу підрозділяються на три товщі: піщану, піщано-карбонатну і глинисту (зверху вниз).

Піщано-глиниста товща представлена глинами яскраво колірними з прошарками пісковиків світло- і зеленувато-сірих і алевролітів.

Піщана товща представлена чергуванням пісковиків і пісків сірих, різнозернистих до гравелітистих, поліміктових з рідкими прошарками яскраво колірних піщаних глин.

Піщано-карбонатна товща виражена чергуванням пісків і пісковиків яскраво колірних, різнозернистих з яскраво колірними піщанистими глинами, рідше – вапняками.

Глиниста товща складена глинами яскраво колірними з прошарками пісків, пісковиків і алевролітів.

Потужність відкладів тріасової системи коливається від 699 до 734 м.

**Юрська система (J).** Відклади даної системи представлені тільки середнім і верхнім відділами і неузгоджено залягають на глинистій товщі тріасу.

**Середньоюрські відклади (J<sub>2</sub>)** підрозділяються на батський та байоський яруси, складені алевролітами та глинами сірими і голубувато-сірими. Їх товща складає 162 – 175 м.

**Верхньоюрські відклади (J<sub>3</sub>)** в об'ємі келовейського, оксфордського і кімеріджського ярусів, представлені глинами сірими та голубувато-сірими, піщанистими, карбонатними з прошарками кварцово-глауконітових пісковиків та сірих кременистих вапняків і мергелів.

Загальна товщина верхньоюрських відкладів 161 – 191 м.

**Крейдова система (К).** В об'ємі крейдової системи виділяються нижній та верхній відділи.

**Нижня крейда (K<sub>1</sub>)** в літологічному відношенні представлена піщано-глинистими відкладами. Їх товщина від 133 до 151 м.

**Верхня крейда (K<sub>2</sub>)** підрозділяється на сеноманський, туронський, коньякський, сантонський, кампанський і маастріхський яруси.

Нижній комплекс складений різнозернистими кварцовими пісковиками. Верхня представлена крейдою, крейдоподібними мергелями з включеннями кремнистих конкрецій. Товщина відкладів 323 – 337 м.

**Кайнозойська ера (KZ).** Включає в себе палеогенову, неогенову і четвертинну системи.

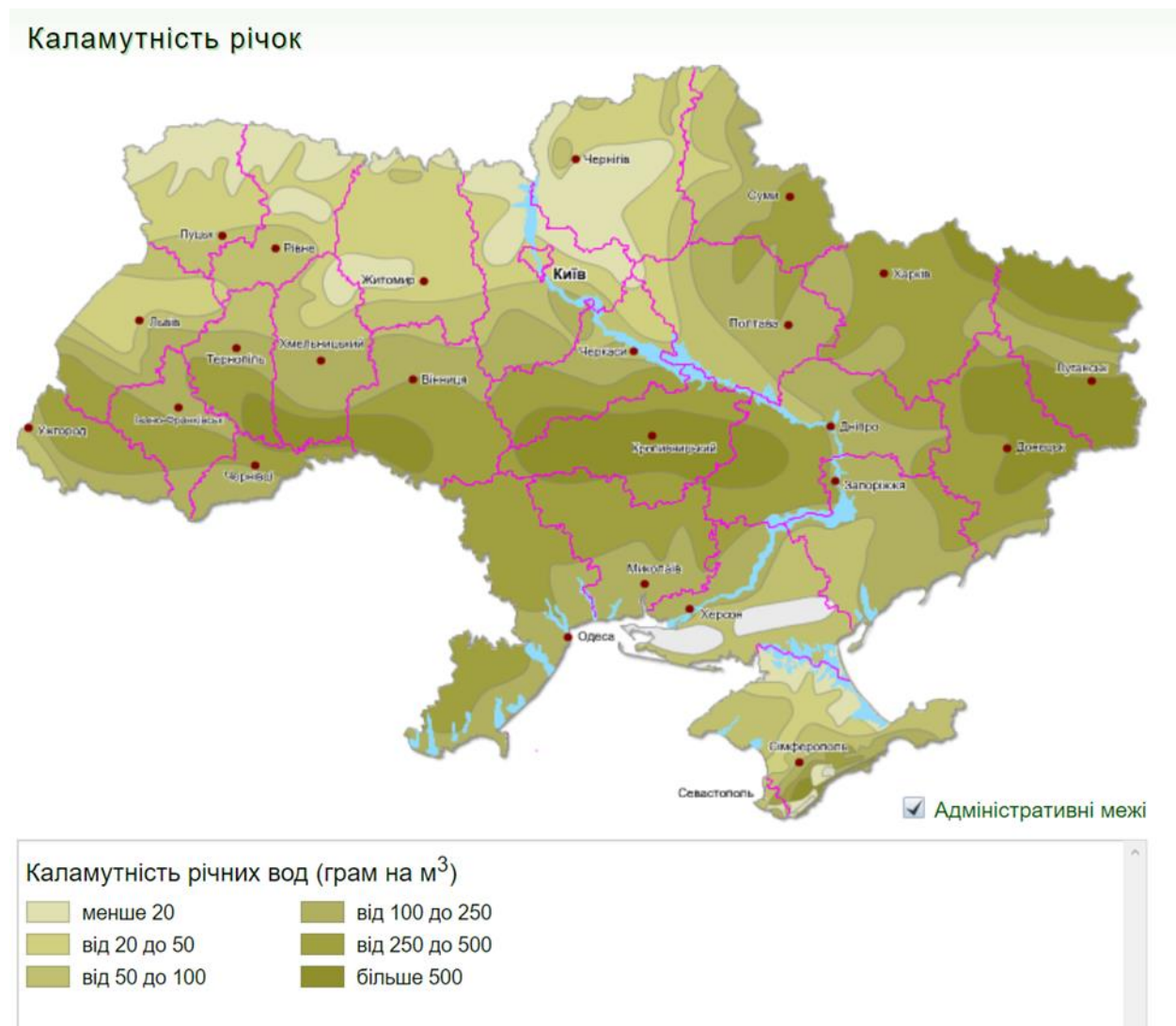
**Палеогенова система (P).** Ці відклади залягають неузгоджено на підстилаючих крейдових відкладах і представлені в об'ємі нерозчленованої пачки палеоцену (монтська світа), канівської, бучачської, київської світ еоцену (P<sub>2</sub>) і харківської світи олігоцену (P<sub>3</sub>). Вони складені, головним чином, глауконітово-кварцовими пісками прошарками червоно-бурих глин. Зустрічаються сіро-зелені мергелі, тонкі прошарки вапняків з фосфоритовими конкреціями. Товщина відкладів палеоцену в розрізі родовища складає 282 – 288 м.

**Неогенова та четвертинна система (Q+N).** Нерозчленована товща неогенових та четвертинних відкладів виділяється в об'ємі полтавської світи, складеної сірими пісками, над якими залягають лесовидні суглинки і ґрунтово-рослинний шар. Потужність палеогенових та четвертинних відкладів складає 41 – 45 м.

### 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 50 до 100 г/м<sup>3</sup>. 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 слабо дренованими рівнинами з чорноземами типовими в поєднанні з лучно-чорноземними солонцюватими ґрунтами і солончаками.

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>)



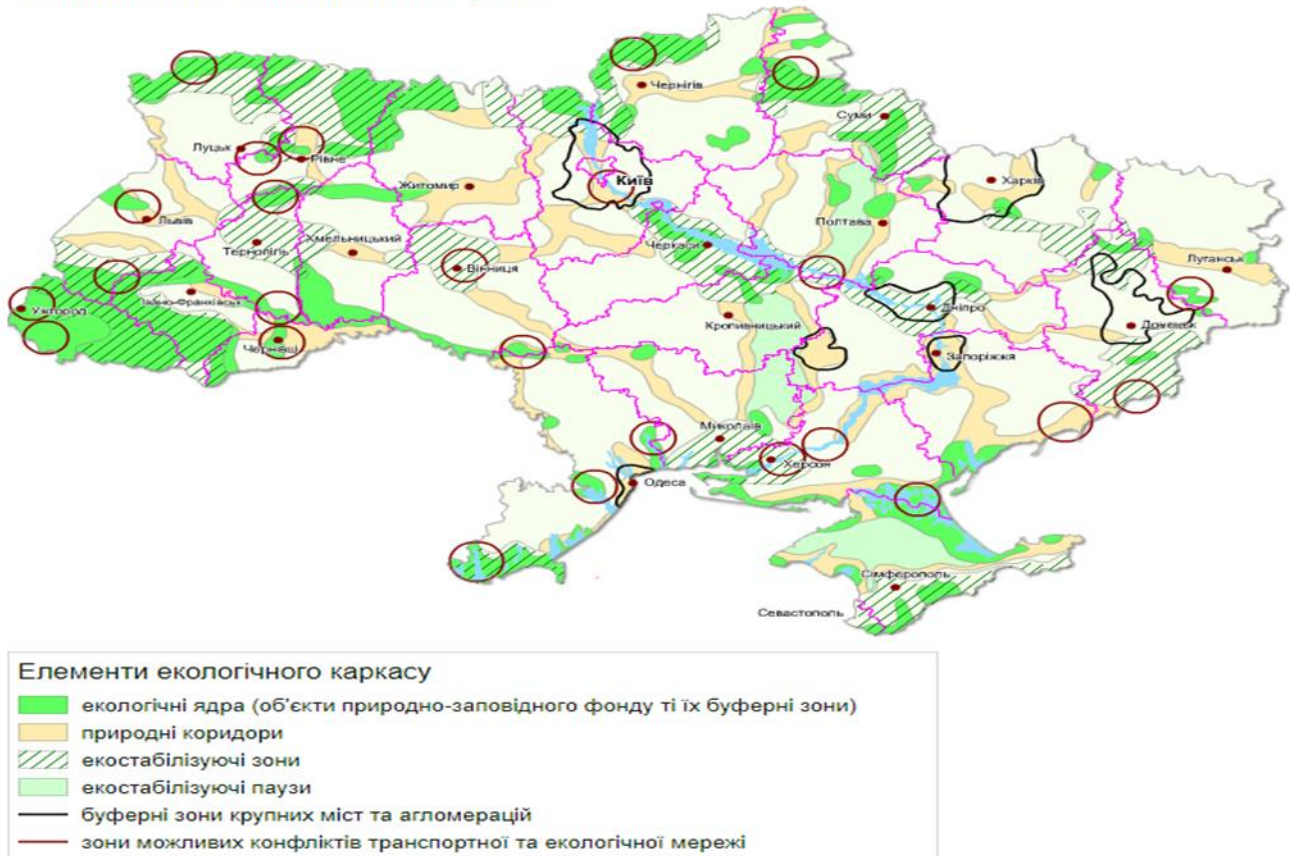
## Зоогеографічне районування України



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.

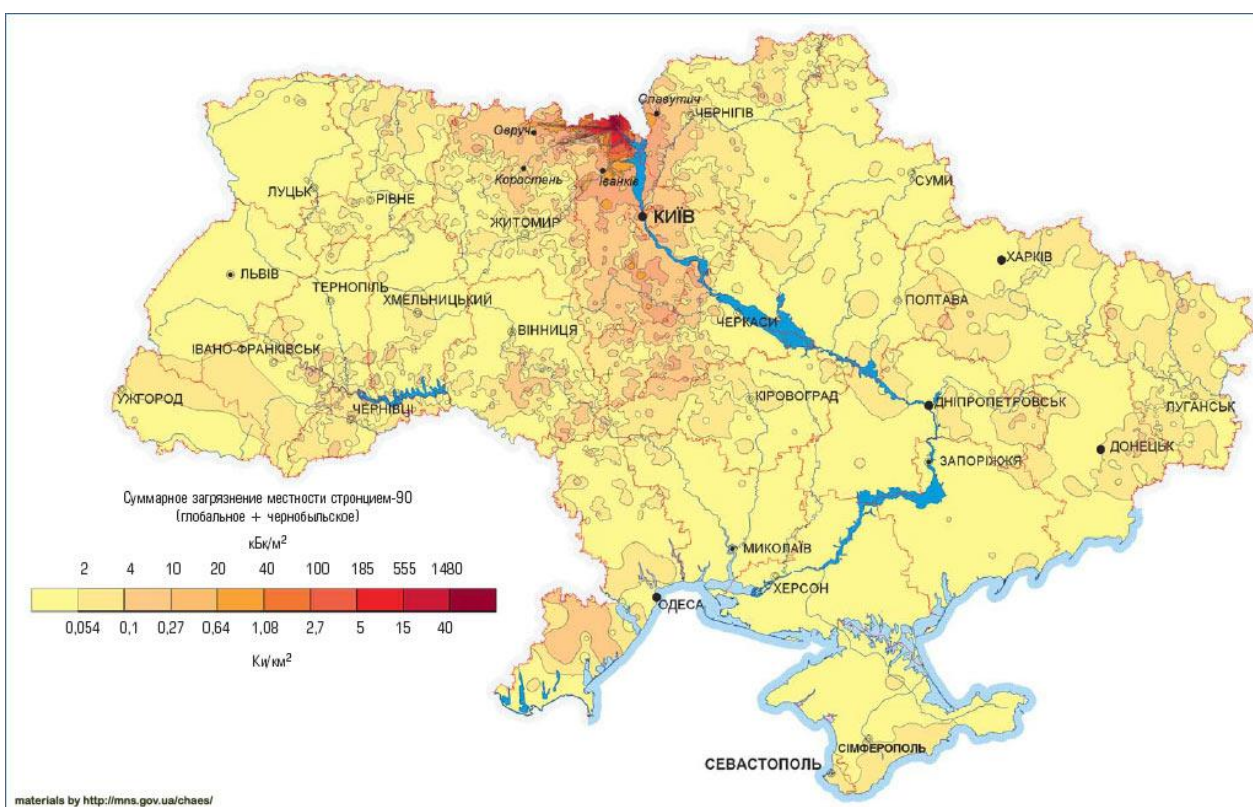
Діяльність щодо поводження з радіоактивними відходами, які утворюються при використанні джерел іонізуючого випромінювання в народному господарстві, виконує Державне об'єднання "Радон", яке має у своєму складі 6 міжобласних спеціалізованих

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  $^{137}\text{CS}$  та 64 вимірювання на вміст  $^{90}\text{Sr}$ ). Результати радіологічних аналізів свідчать, що упродовж 2017 року вміст  $^{137}\text{CS}$  та  $^{90}\text{Sr}$  знаходився значно нижче встановлених норм ( $^{137}\text{CS}$  : < 2,7 пКі/дм<sup>3</sup>;  $^{90}\text{Sr}$  : 0,05-0,14 пКі/дм<sup>3</sup>).

#### **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 Монастирищенського родовища є опосередковане утворення відходів під час проведення ремонтних робіт.

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, що наведено в **розділі 5.4**. При реалізації планованої діяльності на родовищі 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 території) 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. Територія навколо свердловин обвалована, система видобутку та транспортування продукції герметична, тому джерел забруднення дощових та талих вод які інфільтруються в підземні горизонти немає. 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 Монастирищенському 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 Монастирищенського 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.

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.

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.



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

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

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

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 викорстовуються.

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<sub>x</sub>) – виникають в процесі горіння при високій температурі шляхом окислення частини азоту, що знаходиться в атмосферному повітрі. Під загальною формулою NO<sub>x</sub> звичайно мають на увазі суму NO і NO<sub>2</sub>. Діоксид азоту (NO<sub>2</sub>) - 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<sub>x</sub> із водяними парами, поверхнею слизової оболонки утворюються кислоти HNO<sub>3</sub> і HNO<sub>2</sub>. Тривалість перебування NO<sub>2</sub> 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 – високодисперсний порошок. Сажа викликає важкі хронічні захворювання шлунково-кишкового тракту, хронічний гепатит. Вона може викликати пневмокнікоз, антракоз: втомлюваність, кашель, біль в грудях, задуху, бронхіт і в наслідок цього - розвивається емфізема, зміни у роботі серця.

Вуглеводні (C<sub>m</sub>H<sub>n</sub>) – 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/м<sup>3</sup> 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». Затвержено 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 безпеки (НІ) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де  $HQ_i$  – коефіцієнт безпеки 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/м<sup>3</sup>;

$Rf C_i$  – референтна (безпечна) концентрація  $i$ -ої речовини, мг/м<sup>3</sup>;

$HQ_i = 1$  – 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:

$$R_s = CR_a \times V_u \times N/T \times (1-N_p),$$

де  $R_s$  - соціальний ризик, чол./рік;

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

$V_u$  - 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.;

$$N_{\text{Монастирище}} = 1149,$$

$T$  - 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  $N_p = \Delta N_p/N_{\text{гм}}$  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:

<b>Rs=</b>	$3,9 \cdot 10^{-6}$
------------	---------------------

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, окиси 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 CO<sub>2</sub>, метан CH<sub>4</sub>, закис азоту N<sub>2</sub>O та ПГ непрямої дії: монооксид вуглецю CO, окиси азоту NO<sub>x</sub> 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 згорання». Звіт виконано відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23 травня 2017 року № 2059<sup>^</sup>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 вуглеводних 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.

Проектована 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:

п

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



$$i=1,$$

де  $N_{pi}$  - ставки податку в поточному році за тону і-того виду відходів у гривнях з копійками;

$M_{li}$  - обсяг відходів і-того виду в тоннах (т);

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

$K_o$  - 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 ( $P_{вс}$ ), обчислюються платниками податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів, ставок податку за формулою:

п

$$P_{вс} = 21 (M_i \times N_{pi}),$$

$$i=1,$$

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

$N_{pi}$  - ставки податку в поточному році за тону і-тої забруднюючої речовини у гривнях з копійками.

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.

## **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.

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.

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.

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. Згідно ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України" Чернігівська область відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 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 малоімовірним.

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 появі 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 проекрованої діяльності на навколишнє середовище та детальна оцінка впливу на кожну 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 №11-08/2824 від 11.09.2018.*

## **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

На Монастирищенському родовищі в процесі провадження планованої діяльності планується продовжити видобування корисних копалин (нафта, газ розчинений у нафті). В адміністративному відношенні Монастирищенське родовище належить до Ічнянського району Чернігівської області.

Монастирищенське нафтове родовище розташоване в північно-західній частині Діпровсько-Донецької западині і приурочене до південної зонирозвитку антиклінальних і солянокупольних структур.

На Монастирищенському родовищі пробурено 25 свердловин, відкрито один продуктивний горизонт нижньовізейського ярусу (В-26). Поклад нафти В-26 горизонтув 1970-му році введено в розробку і розробляється до цього часу.

На сьогоднішній день даний продуктивний горизонт знаходиться на завершальній стадії розробки, одна діюча експлуатаційна свердловина 22 в експлуатацію вводиться періодично, зі значними періодами простою, переводиться в п'езометричний фонд.

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-ХІІ, 1991 (зі змінами);
2. “Про охорону атмосферного повітря” № 2707-ХІІ.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 -ХІV, 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-ІІІ, 2002 (зі змінами);
10. “Про охорону земель” № 962-ІV, 2003 (зі змінами);
11. “Про Оцінку земель” № 1378-ІV, 2003 (зі змінами);
12. “Про землеустрій” № 858-ІV, 2003 (зі змінами);
13. “Про оцінку впливу на довкілля” № 2059Л/ІІІ, 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 рекультивация»
19. ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Сварка»
20. СНіП III-42-80 «Строительные нормы и правила. Магистральные трубопроводы»
21. СНіП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования»
22. ВСН 51-3-85 «Нормы проектирования промышленных 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-  
КОНСАЛТИНГ» по м. Чернігову та Чергінівській  
області:

Войнілович Владислав Аркадійович



Виконавець 2:

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

Філозопов Іван Миколаїович

Handwritten signature of Ivan Filozopov.

(підпис)



# ДОДАТКИ



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ БЕЗПЕЧНОСТІ  
ХАРЧОВИХ ПРОДУКТІВ ТА ЗАХИСТУ СПОЖИВАЧІВ  
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБИ  
В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

вул. 1 Травня, 180, м. Чернігів, 14034, тел./факс (04622) 3-01-19,  
e-mail: [post@dpssc.gov.ua](mailto:post@dpssc.gov.ua), код ЄДРПОУ 40310334

08.05.19 № 01-05-03-29/2184 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Публічне акціонерне товариство  
«Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз»  
вул. Вокзальна, 1, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500

Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області, розглянуло надані матеріали (заява від 26.04.2019 вх. № 2699/01-12 та Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (визначені розрахунковим методом) від 05.04.2019 № 06-20/866, видані Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації), та повідомляє наступне.

Відповідно до Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферне повітря, затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 15.08.2001 № 700/5891, Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області погоджує величини фонових концентрацій забруднювальних речовин, визначені розрахунковим методом для об'єкта НГВУ «Чернігівнафтогаз» (діюче), що розташований: в с. Сухополова, смт Мала Дівиця, Прилуцький район; смт Лосинівка, Ніжинський район; м. Ічня, Ічнянський район, Чернігівська обл.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Начальник

Юрій ПАВЛУШЧЕН



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 № 06-20/866

На вих. 01/01/11/06/03/02/-02/1/250  
від 14.03.2019

**ВЕЛИЧИНИ 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. Сухополова, смт Мала Дівиця Прилуцький р-н; смт Лосинівка Ніжинський р-н, м. Ічня Ічнянський 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 шкідливого впливу:

речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, діоксид азоту, оксид вуглецю, манган та його сполуки, спирт метиловий, метан, етан, пропан, бутан, пентан, гексан, фтористий водень, залізо та його сполуки, толуол, інгібітор корозії, ртуть та його сполуки, етантіол

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються ні

Згідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" (п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8) затверджених Наказом Мінприроди 30.07.01р. №286, зареєстрованого Мінюстом України 15.08.01р. №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м<sup>3</sup>):

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 іншим речовинам значення фонових концентрацій пропонуємо прийняти рівним нулю.

Директор

(посада)

(підпис)

К. САХНЕВИЧ

(ПІБ)

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

Начальник

(посада)

(підпис)

Н. ПАВЛИШЕН

(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. № 05/491-26

На № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/355 від 04.04.2019 р.

ПАТ«Укрнафта» НГВУ «Чернігівнафтогаз»

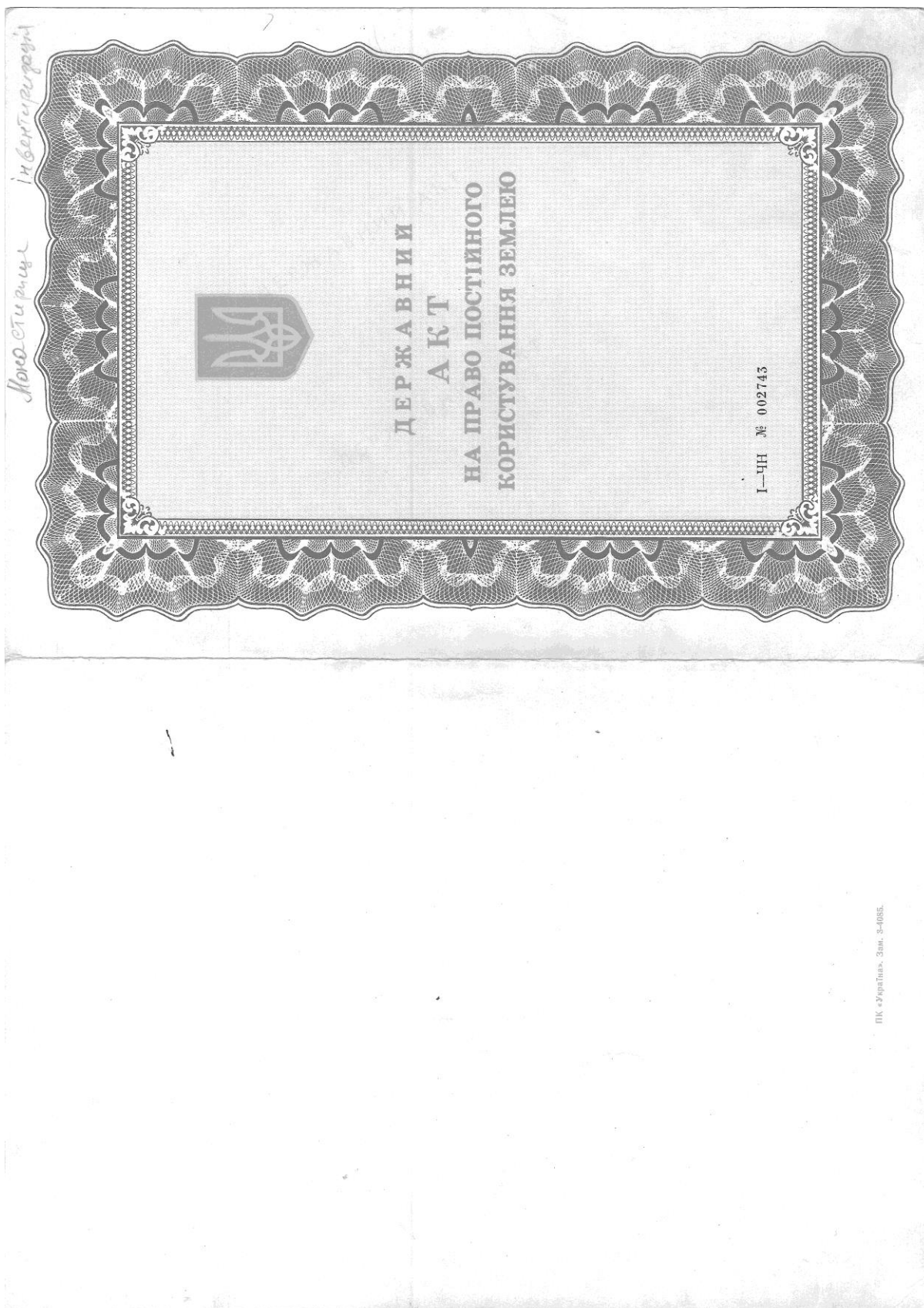
Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в населеному пункті м. Ічня Чернігівської обл..

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

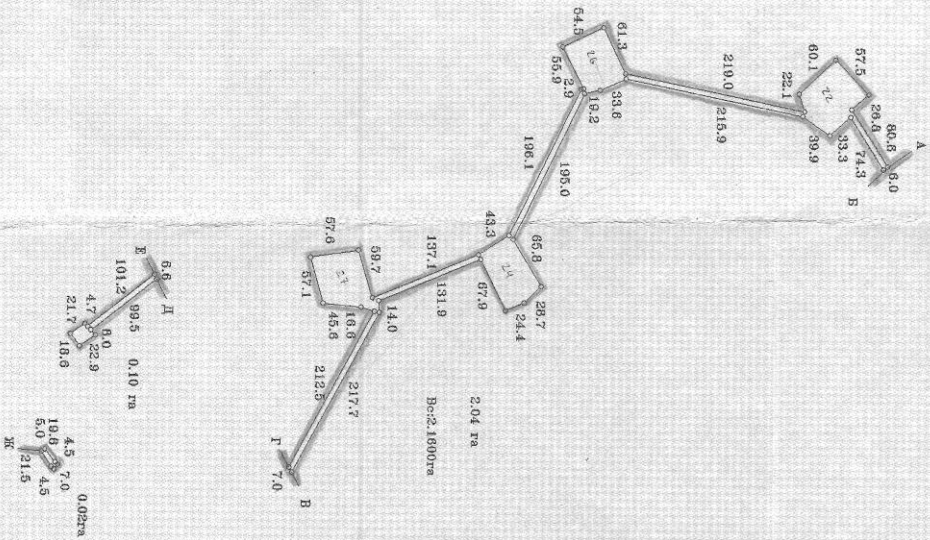




ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННЯ

- ОПИС МЕЖ
- Вид А до Б земель Ічнянського району
  - " Б до В земель КОП "Родіна"
  - " В до Г земель Ічнянського району
  - " Г до Д земель КОП "Родіна"
  - " Д до Е земель КОП "Родіна"
  - " Е до І земель Ічнянського району
  - " І до К земель КОП "Родіна"

Масштаб 1: 5000



Інженер-землепорядник  
 (підпис) *О.Ф. Шевченко*  
 (прізвище) **О.Ф. Шевченко**

"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.




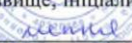


ЗАТВЕРДЖЕНО  
Директор Департаменту  
екології та природних ресурсів  
Чернігівської ОДА

  
(підпис, прізвище, ініціали)  
"06"  р.



ПОГОДЖЕНО  
В.о. начальника управління  
Держпродспоживслужби  
в Прилуцькому районі

  
(підпис, прізвище, ініціали)  
"05"  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-Лесяківського 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»

  
(підпис) М.К. Лисяний

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-П, 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 МВВ

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  1.1.2. Насипне  1.1.3. 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. Смітгеспалювальний 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. Рекультивация 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 5 см;
3. Накладання на шар соломи нафтошлямомаси 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 25 днів);
11. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
12. Підготовка, компостування і одержання деструктованої шлямомаси супроводжується лабораторними дослідженнями.
- 5.2. Не здійснюються
6. Сортування 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. CH<sub>4</sub>  4.2. N<sub>2</sub>O  4.3. H<sub>2</sub>S   
 4.4. CO<sub>2</sub>  4.5. CO   
 4.6. Інші (вказати) Дослідження не проводилось  
 4.7. Відсутні

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»

  
 М.К.Лисяний  
 (підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ 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»

  
М.К.Лісяний  
(підпис)



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 <sup>3</sup>	Факт Норма	Норма	Факт мг/дм <sup>3</sup>	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»

  
(підпис) М.К.Лісяний



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.Лісяний



5 липня 2017 року

**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
<input type="checkbox"/>	А	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
<input checked="" type="checkbox"/>	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
<input type="checkbox"/>	В	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
<input type="checkbox"/>	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



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

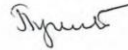
Адреса: 76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар ім. Пушкіна, 2

**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, %	Токсичні солі, мг/кг ГДК = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту лужногідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору (за Чириковим), 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**

Конфідентійність 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 186<sup>3</sup> 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	→	<i>переходьте до розділу I</i>
Поводження з відходами (у тому числі звалища, полігони тощо)	збирання	}	→ <i>переходьте до розділу II</i>
	утилізація		
	видалення		

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

*(у тоннах, з трьома десятковими знаками)*

A	Найменування відходів	Батареї свинцеві зібрані 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 I

(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	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 I**  
(у тоннах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів		Рідкі нечистоти (водовідведення)				
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)		7720.3.1.03				
B	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				
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4590.3.1.06				
B	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 <sup>3</sup>		Площа, м <sup>2</sup>	
			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	1
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.  
(ПІБ)

Свдокімова С.А.  
(ПІБ)

телефон: 3-32-16 факс: 3-21-98 електронна пошта: [ecolog@prngdu.ukrnafta.com](mailto:ecolog@prngdu.ukrnafta.com)







**ОРГАНІЧНЕ ЗЕМЛЕРОБСТВО** м-н «Дім пасічника»

**ГОДУЙ ЗЕМЛЮ ПРАВИЛЬНО**  
 БІОУМУС «Відродження»  
 АГРОВІТ-КОР.  
 ЕМОЧКИ-БОКАШІ.  
 РІВЕРМ

**ПРИМАЄ:**  
**КВАСОЛЮ, ГОРІХИ, КРОПЕШКИРКИ, ВІСК, ПРОПОЛІС**

**ПРОДАЄ:**  
**МЕДОГОНКИ, ВОСКОВУ МІЛЬ, ЛІКІЙ НА ПРОПОЛІСІ та інші продукти бджільництва**

**095 479 73 46 (Рокитне, біля м-ну «Артеміда»)**

**Вперше в місті відкрито набір на заняття з**

# ВЕЛИКОГО ТЕНІСУ

**1 група - 8-9 років, 2 група - 12-14 років**

**095 83 222 43**

**НОВА ВЕТЛІКАРНЯ**

**пн - пт: 15.00 - 19.00**

**066 035 93 52**

**вул. Костянтинівська, 117 (аптека № 205)**

**Інформація**

**ПОВІДОМЛЕННЯ про планувану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля Публічного акціонерного товариства «Украфрат» код 00135390**

Найближчим часом урядом України «Чернігівський обласний центр інформації та ком'юнікешн» буде надано інформацію про суб'єкта господарювання (юридична адреса: м. Київ, 04063, Україна, р. Шевченківський район, вул. Босая, 1; м. Чернігів, Чернігівська обл., 17504).

1. **Планована діяльність**, її характеристика, технічної альтернативи.  
 Проектування, будівництво та експлуатація розподільної мережі електроенергетики (включаючи розробку, виготовлення, встановлення та експлуатацію розподільної мережі електроенергетики) протягом 2018 року.

2. **Технічна альтернатива 1**  
 Технічна альтернатива, зазначеної планової діяльності, яку так як Міністерством розвитку економіки, торгівлі та промисловості України визначено як «Оптимальна» розроблена в Дослідно-проектній експлуатації на ділянці спеціального дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 року, видано Державною службою геології та надр України терміном на 15 років, термін дії дозволу на користування надрами № 2087 від 24.12.1999 закінчується 24 грудня 2014 року.

3. **Технічна альтернатива 2**  
 Технічна альтернатива, зазначеної планової діяльності, яку так як Міністерством розвитку економіки, торгівлі та промисловості України визначено як «Оптимальна» розроблена в Дослідно-проектній експлуатації на ділянці спеціального дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 року, видано Державною службою геології та надр України терміном на 15 років. Термін дії дозволу на користування надрами № 2087 від 24.12.1999 закінчується 24 грудня 2014 року.

4. **Місце проведення планової діяльності**  
 Міністерством економіки, торгівлі та промисловості України визначено, що ділянка розробки № 50 (района ділянки № 00724) розташована в межах ділянки спеціального дозволу на користування надрами № 2087 від 24.12.1999 року.

5. **Місце проведення планової діяльності**  
 Міністерством економіки, торгівлі та промисловості України визначено, що ділянка розробки № 50 (района ділянки № 00724) розташована в межах ділянки спеціального дозволу на користування надрами № 2087 від 24.12.1999 року.

6. **Своєчасно-економічний вплив**  
 Своєчасно-економічний вплив планової діяльності може сприяти створенню робочих місць для населення, що проживає в межах ділянки спеціального дозволу на користування надрами в районі розробки, змісту, оцінки ринку та впливу на нього (табл. 1).

7. **Загальні технічні характеристики**, у тому числі параметри планової діяльності (можливості, впливи, ціна, обсяг виробництва тощо)

Міністерством економіки, торгівлі та промисловості України визначено, що ділянка розробки № 50 (района ділянки № 00724) розташована в межах ділянки спеціального дозволу на користування надрами № 2087 від 24.12.1999 року.

**Інформація**

**ПРОГРАМА ПОТЕЧНОГО КРЕДИТУВАННЯ ВІД ПРИВАТБАНКУ ДОЗВОЛЯЄ ЧЕРНІГІВЦЯМ ПРИБАТИ ОМРІНЯЄ ЖИТЛО**

ПриватБанк активно працює у сфері іпотечного кредитування. Головною перевагою іпотеки є те, що замість банківського вкладу можна отримати гроші на покупку житла. Крім цього, через трирічний термін кредитування, платежі по іпотеці не дуже великі, а отже, не надто обтяжують.

З моменту впровадження програми іпотечного кредитування 60 родин Чернігівщини отримали нові квартири. В межах програми «Життя в кредит» клієнти ПриватБанку можуть придбати житло як на первинному, так і на вторинному ринку.

З початку 2018 року банк кредитує не тільки квартири, але й приватні будинки на вигідних і прозорих умовах, з фіксованою процентною ставкою і можливістю дострокового погашення.

«Програма 2018 року банк кредитує не тільки квартири, але й приватні будинки на вигідних і прозорих умовах, з фіксованою процентною ставкою і можливістю дострокового погашення».

Клієнт може оформити кредит на первинне та комбіноване житло, ставка становить 17,9%, якщо іпотечне - 19,9%. Мінімальний початковий внесок - 25% на всі квартири, незалежно від площі. Кредит погашається щомісяця рівними платежами, можливістю відстрочки платежів. Максимальний термін кредитування - 20 років. Можна виплатити його достроково без додаткових комісій (більшими сумами, але кінцева сума платежів має відповідати тій, що вказана в угоді). Банк гарантує повний юридичний супровід угоди з придбання нерухомості, а також дотримання всіх законів України під час її укладання.

Видати кредити здійснюється протягом 2-3 робочих днів після того, як до банку буде надано необхідні документи провади і нерухомості та документи клієнта для оформлення кредиту: паспорт, ПІН, довідку про доходи за останні 6 місяців.

Банк забезпечує юридичний супровід угоди на всіх її етапах, це дозволяє клієнту уникнути труднощів, пов'язаних із оформленням великої кількості документів на нерухомість.



Зважаючи всі аргументи, можна впевнено сказати, що брати іпотеку набагато вигідніше, ніж отримувати гроші. До речі, скориставшись іпотечним кредитуванням можна не тільки купити квартиру в ПриватБанку.

А подати заявку на отримання іпотеки можна у будь-якому відділенні Приват Банку чи онлайн на офіційному сайті банку, або звернувшись за телефоном (099) 478 50 50. Інформація.

**РАМБЛЕР**  
 Це - вигідно! у відділенні поштового зв'язку:

**1 міс. - 27,31 грн. 3 міс. - 80,23 грн. 5 міс. - 131,17 грн.**

**ПЕРЕДПЛАТИТИ нашу газету можна**

**Приймь безкоштовних оголошень**  
 Т. 3-31-73 e-mail: ob-air@rambler.ru

Дата офіційного опублікування у Ресурсі (автоматично генерується системою після подання через Ресурс, не зазначається суб'єктом господарювання)

Унікальний номер (автоматично генерується системою після подання через Ресурс, для попередньої версії зазначається господарювання)

Головний офіс, проект, запланування та територія, що перебуває під впливом експлуатаційних об'єктів розробки. Підприємство спеціалізується на видачі розробки №№ 9001-2000, ОНІСAS №№ 1299, ІСО 14001:2004, Експлуатаційні об'єкти знаходяться в межах територій, що знаходяться на територіях, розробляються у встановленому порядку.

1. **Технічна альтернатива 1**  
 Електроенергетика, підстанція 1, знаходиться на території територіальної адміністрації 1.

2. **Технічна альтернатива 2**  
 Електроенергетика, підстанція 2, знаходиться на території територіальної адміністрації 2.

3. **Технічна альтернатива 3**  
 Електроенергетика, підстанція 3, знаходиться на території територіальної адміністрації 3.

4. **Технічна альтернатива 4**  
 Електроенергетика, підстанція 4, знаходиться на території територіальної адміністрації 4.

5. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

6. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

7. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

8. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

9. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

10. **Сфера, яка має вплив на довкілля**  
 Сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля, це сфера, яка має вплив на довкілля.

11. **Планований обсяг досліджень та рівень деталізації досліджень до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
 До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені достатньою деталізацією наступні розрахунки:

- оцінка впливу планової діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневий, підземний водні ресурси та територіальну інфраструктуру, соціальні та економічні аспекти;
- оцінка перебігання заходів, спрямованих на ліквідацію впливів, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, і тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- з'ясування та пропозиції, які надійдуть в результаті громадського обговорення.

12. **Процедура оцінки впливу на довкілля та можливість для участі в ній громадськості**  
 Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати вплив на довкілля, 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 планової діяльності;
- аналіз узагальненої інформації, яку отримано в процесі громадського обговорення, та визначення заходів з ліквідації впливів на довкілля, викликаних діяльністю суб'єкта господарювання; та виконання заходів з ліквідації впливів на довкілля, викликаних діяльністю суб'єкта господарювання.

У виконанні з оцінки впливу на довкілля узагальненої інформації, що надійшла в процесі громадського обговорення, та визначення заходів з ліквідації впливів на довкілля, викликаних діяльністю суб'єкта господарювання, та виконання заходів з ліквідації впливів на довкілля, викликаних діяльністю суб'єкта господарювання.

13. **Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
 Процесом громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля передбачається можливість включення до звіту з оцінки впливу на довкілля додаткової інформації, яку надано громадянським суспільством, а також визити участь у громадському обговоренні звіту з оцінки впливу на довкілля буде покладено на громадянський суспільство.

14. **Інформація про проведення планової діяльності**  
 Згідно згідно законодавства України рішення про проведення діяльності планової діяльності буде продовженням строку дії спеціального дозволу на користування надрами (включення (реєстрація) юридичної особи).

15. **Зміст зауваження та пропозицій громадськості до інформації обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
 Департамент агропродовольчої розвитку, економіки та підприємств Чернігівської області м. Мир, 14 м. Чернігів, 14000. Електронна адреса: dir\_ross@ob.gov.ua, (телефон): (0462) 77-44-88.

Ініціатор: Тетяна Валентина Юркіна



ЕКОЛОГІЯ

У процесі ведення виробничої діяльності необхідно дотримуватися погоджень та відповідей на запитання.

Щодо технічної альтернативи 1. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за технічною альтернативою 1 відсутні через відсутність технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 2. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за технічною альтернативою 2 відсутні через відсутність технічної альтернативи 2.

Щодо територіальної альтернативи 1. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за територіальною альтернативою 1 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 2. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за територіальною альтернативою 2 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 2.

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

На родовищі використовується замкнена система збору, очищення розподілу води, що відповідає сучасним вимогам. Наявні, розроблені в установленому порядку ПЛАСИ, розроблені та виконуються комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи промислових споруд. Проводяться контрольні-аналітичні дослідження стану атмосферного повітря, стану поверхневих ґрунтових вод, ґрунту, ландшафту території, що перебуває під впливом експлуатаційних об'єктів родовища. Папірнімові сертифіковані, дотримуються вимог ISO 9001: 2000, OHSAS 8001:1999, ISO 14001-2004. Експлуатаційні об'єкти знаходяться в межах призначеного відводу на територіях, погоджених у встановленому порядку.

Щодо технічної альтернативи 1. Еколого-інженерна підготовка та захист території щодо технічної альтернативи 1 відсутні через відсутність технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 2. Еколого-інженерна підготовка та захист території щодо технічної альтернативи 2 відсутні через відсутність технічної альтернативи 2.

Щодо територіальної альтернативи 1. Еколого-інженерна підготовка та захист території щодо територіальної альтернативи 1 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 2. Еколого-інженерна підготовка та захист території щодо територіальної альтернативи 2 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля. Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища

Потенційними джерелами забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод можуть бути розливи пластових флюїдів через виникнення аварійних ситуацій. У результаті здійснення планованої діяльності на флору та фауну здійснюються опосередковані впливи. Якак. Крім того, сервія впливу на довкілля необхідно зазначити можливе виділення земельних ділянок. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля заінтенсивовані та об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища.

Щодо технічної альтернативи 1. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо технічної альтернативи 1 відсутні через відсутність технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 2. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо технічної альтернативи 2 відсутні через відсутність технічної альтернативи 2.

Щодо територіальної альтернативи 1. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо територіальної альтернативи 1 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 2. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля щодо територіальної альтернативи 2 відсутні через відсутність територіальної альтернативи 2.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії впливу діяльності та підлягає оцінці впливу на довкілля (зазначити категорію впливу діяльності та частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

Належить до другої категорії вплив планованої діяльності ст. 3 п. 3 ч. 3.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (у тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та переїзд держав, довілля яких може завдати значного негативного трансграничного впливу (зазначення держав))

Підстави для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і 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 плани показників:

— опис місця проведення планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності;

— опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;

— оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти;

— опис потенційних аварійних ситуацій, що можуть мати значний вплив на довкілля.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний 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 надав суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, інших інформацій;

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

— врахування висновку з оцінки впливу на довкілля в рішенні про проведення планованої діяльності, зазначеного в пункті 14 цього законодавства.

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 надійдуть у результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний 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 надав суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, інших інформацій;

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

— врахування висновку з оцінки впливу на довкілля в рішенні про проведення планованої діяльності, зазначеного в пункті 14 цього законодавства.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи об'єктивну неможливість ризику від виконання планованої діяльності та визначає екологічні умови її проведення.

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

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право та можливість громадськості для участі в цій процедурі, зокрема на стадії обговорення об'єкта досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, передбаченого громадським обговоренням звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля передбачено щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подати будь-які зауваження та пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, процедури громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів із дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати умовно-вмотивовані зауваження та пропозиції до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рівень інформації та пропозицій, які вказати унікальний вплив на довкілля

Рівень інформації неоприлюдненої на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати умовно-вмотивовані зауваження та пропозиції до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені до достатньою деталізацією наступні плани показників:

— опис місця проведення планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності;

— опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;

— оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти;

— опис потенційних аварійних ситуацій, що можуть мати значний вплив на довкілля.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний 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 надав суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, інших інформацій;

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

— врахування висновку з оцінки впливу на довкілля в рішенні про проведення планованої діяльності, зазначеного в пункті 14 цього законодавства.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи об'єктивну неможливість ризику від виконання планованої діяльності та визначає екологічні умови її проведення.

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

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право та можливість громадськості для участі в цій процедурі, зокрема на стадії обговорення об'єкта досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, передбаченого громадським обговоренням звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля передбачено щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подати будь-які зауваження та пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, процедури громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів із дня офіційного оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати умовно-вмотивовані зауваження та пропозиції до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рівень інформації та пропозицій, які вказати унікальний вплив на довкілля

Рівень інформації неоприлюдненої на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати умовно-вмотивовані зауваження та пропозиції до планованої діяльності, об'єкту досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля Підприємства акціонерного товариства «Укрнафта» код 00135390

Нафтагидробудівництво управління «Чернігвінафта» 00136573 Інформація про намір проводити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання Юридична адреса: пров. Несторівський, 3-5, Шеченківський район, м. Київ, 04053, Україна, + 380(04)5013003; адреса реєстрації: відокремленого підприємства, вул. Вокзальна, 1, м. Прилуки, Чернігівська обл., 17500.

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

Продовження видобування на Монастирищенському родовищі корисних копалин (нафта, газ, розчинений у нафті). Дослідно-промислова та промислова експлуатація родовища проводиться з 1970 року.

Технічна альтернатива 1. Технічна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, так як Монастирищенське родовище перебуває в дослідно-промисловій експлуатації на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 15 років. Термін дії дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 закінчується 24 грудня 2014 року.

Технічна альтернатива 2. Технічна альтернатива зазначеної планованої діяльності відсутня, так як Монастирищенське родовище перебуває в промисловій експлуатації на підставі спеціального дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 року, виданого Державною службою геології та надр України терміном на 15 років. Термін дії дозволу на користування надрами №2087 від 24.12.1999 закінчується 24 грудня 2014 року.

3. Місце проведення планованої діяльності Монастирищенське родовище розташоване в Ічнянському районі Чернігівської області, на території Монастирищенської сільської ради. Державний акт договору оренди серія І — ЧН №002743, реєстраційний №50 (рішення від 08.06.1999 р.). На території Ічнянського району, згідно договору-оренди, промислові будівлі відсутні.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у старості робочих місць для населення, яке проживає в межах двох адміністративних районів; сплаті податків у місцеві бюджети (в т.ч. сплата рентних платежів); допоміжним органам місцевого самоврядування в ремонті доріг, мостів, очищення русел річок та потікців і т.д.

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

Монастирищенське родовище відкрито в 1970 році, в дослідно-промислову та промислову експлуатацію введено в 1970 році. У тектонічному відношенні Монастирищенська площа розміщена в південно-західній частині Дніпровсько-Донецької западини, у південній частині зони розвитку антиклинальних солюмуколювальних структур. Значна частина структур ускладнена сілками та розрита розривними порушеннями. На родовищі промислово-нафтоносними є нижньоземельні відклади горизонту В-26. Решта частини родову кам'яновугільні відклади об'єктивні. Особливістю родовища В-26 є те, що видобути свердловин розташовані в склепінній частині покладу, тобто виробка запасів нерівномірна, крім того свердловини обводнюються в результаті швидкої фільтрації води по водопорочних інтервалах. Площа причного відводу — 1,9 км<sup>2</sup>. Станом на 01.01.2017 року свердловини №22, 26, 27 знаходяться в п'єзометричному режимі, свердловини 24, 25 — в очікуванні ліквідації. Із початку розробки видобрано 98,7% від початкових видобувних запасів, що становить 83,82 тис. тонн нафти. Для подальшої розробки родовища необхідно отримати дозвіл на продовження ліцензії на розробку родовища.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами

Це дотримання меж санітарно-захисних зон, дотримання об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, дотримання вимог щодо хімічного складу води, що закручується в пласти з метою підтримки пластового тиску, визначення та контроль їх сумісності з пластовими водами родовища, проведення спостережень за впливом діяльності на поверхневі та підземні води.

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

На родовищі використовується замкнена система збору, очищення розподілу води, що відповідає сучасним вимогам. Наявні, розроблені в установленому порядку ПЛАСИ, розроблені та виконуються комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень для забезпечення надійної безаварійної роботи промислових споруд. Проводяться контрольні-аналітичні дослідження стану атмосферного повітря, стану поверхневих ґрунтових вод, ґрунту, ландшафту території, що перебуває під впливом експлуатаційних об'єктів родовища. Папірнімові сертифіковані, дотримуються вимог ISO 9001: 2000, OHSAS 8001:1999, ISO 14001-2004. Експлуатаційні об'єкти знаходяться в межах призначеного відводу на територіях, погоджених у встановленому порядку.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля. Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища

Потенційними джерелами забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод можуть бути розливи пластових флюїдів через виникнення аварійних ситуацій. У результаті здійснення планованої діяльності на флору та фауну здійснюються опосередковані впливи. Якак. Крім того, сервія впливу на довкілля необхідно зазначити можливе виділення земельних ділянок. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля заінтенсивовані та об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії впливу діяльності та підлягає оцінці впливу на довкілля (зазначити категорію впливу діяльності та частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

Належить до другої категорії вплив планованої діяльності ст. 3 п. 3 ч. 3.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (у тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та переїзд держав, довілля яких може завдати значного негативного трансграничного впливу (зазначення держав))

Підстави для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і 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 плани показників:

— опис місця проведення планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності;

— опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;

— оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти;

— опис потенційних аварійних ситуацій, що можуть мати значний вплив на довкілля.

У затоплених зливою Чернігівській обласній бібліотеці рахують знищені книжки

Під час зливи 30 червня у Чернігівській обласній бібліотеці пошкоджено велику кількість книг. Книжки втратили свій вигляд, деякі повністю знищені. Наразі спеціально створена комісія рахує втрачені книжки й газети.

«Зараз у нас працює комісія, яка робить переоблік фондів, адже кожна книжка потребує індексації. До кінця

місяця комісія виведе кількість втрачених книжок (тих, які неможливо відновити), і лише тоді ми зможемо порухувати звітку», — розповіла директорка бібліотеки Інна Алференко.

За словами жінки, загальний фонд бібліотеки становить 859 тис. примірників. Від потопу постраждало, орієнтовно, понад 25 тис. одиниць літератури з мистецтва, близько 2800 газетних підшивок, 31 тис. примірників журналів, приблизно 300 нотних записів і платівок, а ще — майже 5 тисяч книжок обмінного фонду. Суши-

ли їх як бібліотекари, так і небайдужі чернігівці, котрі брали книжки й підшивки додому.

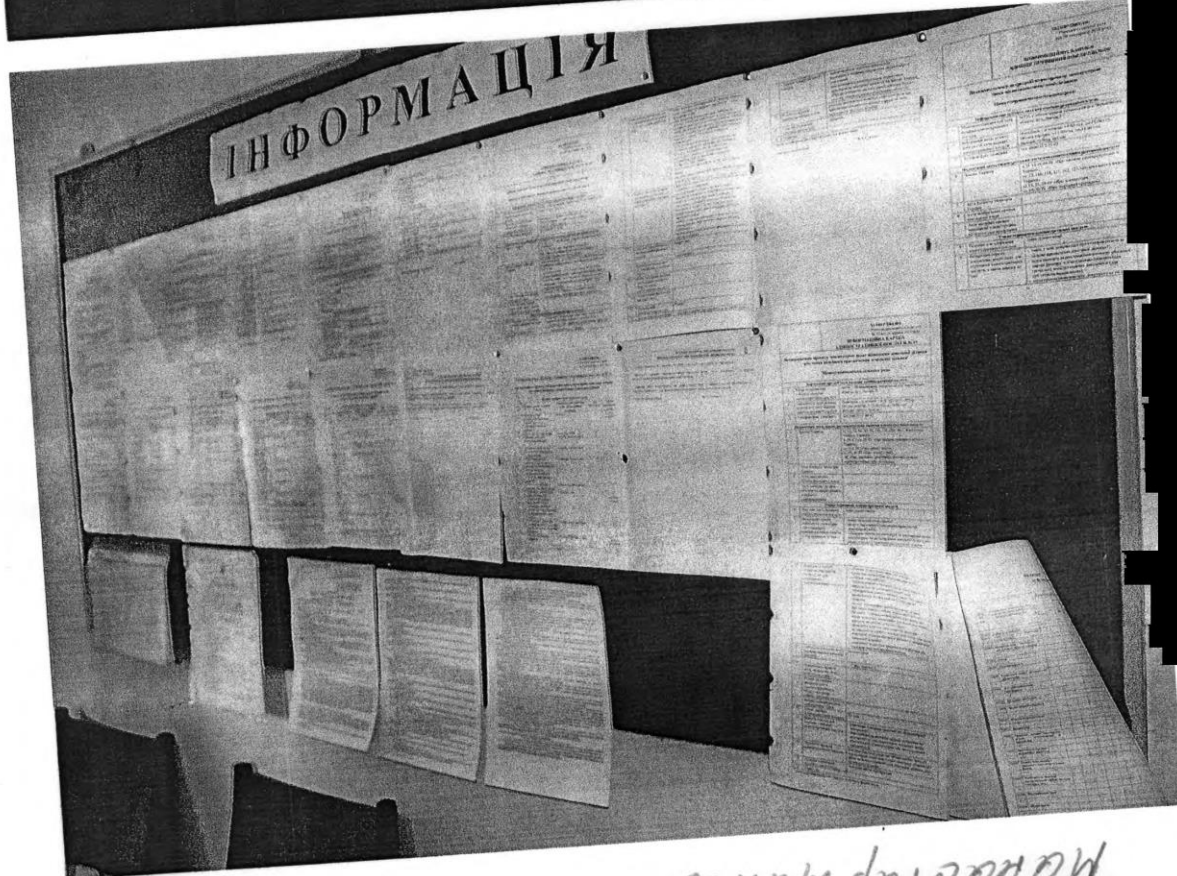
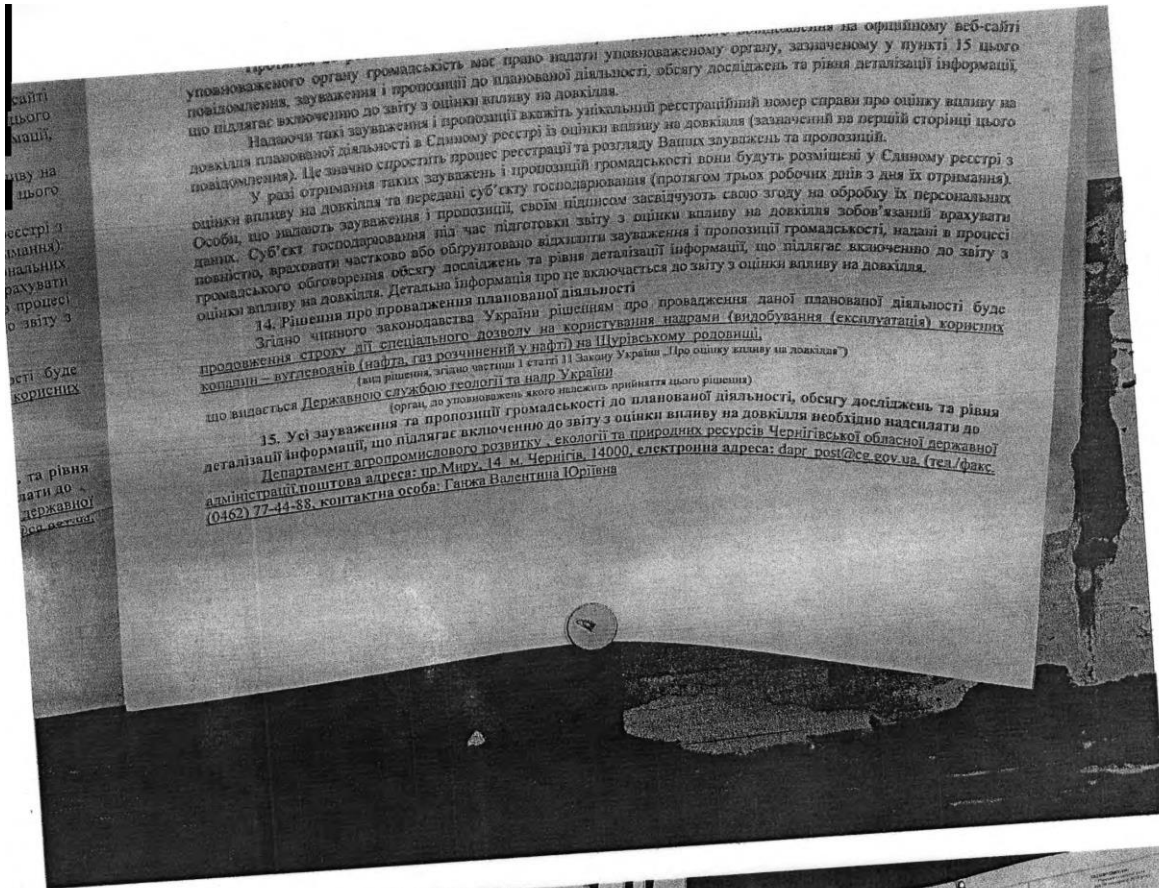
Найбільшу увагу працівники установа приділяли сушінню газет, втрачена яка — безповоротна.

«Ми намагалися, перш за все, врятувати газети, бо це — найбільша наша цінність. Адже якщо книги виходять великими тиражами, і займає із нами можуть поділитися колеги з інших бібліотек України, то підшивок чернігівських газет практично ніде немає», — зазначила директорка.

На сьогодні бібліотека вже замовила проєктно-кошторисну документацію на ремонт постраждалого від води першого поверху. Коли ж його буде зроблено, тоді установа й розіллє запит на книжки, яких не вистачає.

Довідково: будівля Чернігівської обласної бібліотеки у п'ятикутній будівлі вулиці Митрофанівської, 1913 року. За понад сторіччя рівень землі піднявся до вікон першого поверху і вони тепер виглядають як вікна напівапідвального приміщення.

https://www.ukrainform.ua



№	Наименование	Единица измерения	Количество	Стоимость
1	Полотно хлопчатобумажное	м	100	10000
2	Полотно льняное	м	50	5000
3	Полотно шелковое	м	20	20000
4	Полотно вискозное	м	30	30000
5	Полотно синтетическое	м	40	40000
6	Полотно смешанное	м	60	60000
7	Полотно шерстяное	м	10	10000
8	Полотно меховое	м	5	50000
9	Полотно трикотажное	м	200	20000
10	Полотно вязальное	м	150	15000
11	Полотно кружевное	м	50	50000
12	Полотно вышивальное	м	30	30000
13	Полотно декоративное	м	40	40000
14	Полотно текстильное	м	1000	100000
15	Полотно ковровое	м	50	50000
16	Полотно обивочное	м	30	30000
17	Полотно мебельное	м	20	20000
18	Полотно шторное	м	100	10000
19	Полотно занавесочное	м	80	80000
20	Полотно тюлевое	м	60	60000
21	Полотно органзинное	м	40	40000
22	Полотно батистовое	м	30	30000
23	Полотно маршезинное	м	20	20000
24	Полотно персидское	м	10	10000
25	Полотно турецкое	м	5	50000
26	Полотно индийское	м	3	30000
27	Полотно японское	м	2	20000
28	Полотно китайское	м	1	10000
29	Полотно корейское	м	1	10000
30	Полотно вьетнамское	м	1	10000
31	Полотно тайское	м	1	10000
32	Полотно лаосское	м	1	10000
33	Полотно бирманское	м	1	10000
34	Полотно индонезийское	м	1	10000
35	Полотно филиппинское	м	1	10000
36	Полотно папуанское	м	1	10000
37	Полотно австралийское	м	1	10000
38	Полотно новозеландское	м	1	10000
39	Полотно южноафриканское	м	1	10000
40	Полотно аргентинское	м	1	10000
41	Полотно бразильское	м	1	10000
42	Полотно перуанское	м	1	10000
43	Полотно колумбийское	м	1	10000
44	Полотно венесуэльское	м	1	10000
45	Полотно кубинское	м	1	10000
46	Полотно мексиканское	м	1	10000
47	Полотно чилийское	м	1	10000
48	Полотно парагвайское	м	1	10000
49	Полотно уругвайское	м	1	10000
50	Полотно аргентинское	м	1	10000

№	Наименование	Единица измерения	Количество	Стоимость
1	Полотно хлопчатобумажное	м	100	10000
2	Полотно льняное	м	50	5000
3	Полотно шелковое	м	20	20000
4	Полотно вискозное	м	30	30000
5	Полотно синтетическое	м	40	40000
6	Полотно смешанное	м	60	60000
7	Полотно шерстяное	м	10	10000
8	Полотно меховое	м	5	50000
9	Полотно трикотажное	м	200	20000
10	Полотно вязальное	м	150	15000
11	Полотно кружевное	м	50	50000
12	Полотно вышивальное	м	30	30000
13	Полотно декоративное	м	40	40000
14	Полотно текстильное	м	1000	100000
15	Полотно ковровое	м	50	50000
16	Полотно обивочное	м	30	30000
17	Полотно мебельное	м	20	20000
18	Полотно шторное	м	100	10000
19	Полотно занавесочное	м	80	80000
20	Полотно тюлевое	м	60	60000
21	Полотно органзинное	м	40	40000
22	Полотно батистовое	м	30	30000
23	Полотно маршезинное	м	20	20000
24	Полотно персидское	м	10	10000
25	Полотно турецкое	м	5	50000
26	Полотно индийское	м	3	30000
27	Полотно японское	м	2	20000
28	Полотно китайское	м	1	10000
29	Полотно корейское	м	1	10000
30	Полотно вьетнамское	м	1	10000
31	Полотно тайское	м	1	10000
32	Полотно лаосское	м	1	10000
33	Полотно бирманское	м	1	10000
34	Полотно индонезийское	м	1	10000
35	Полотно филиппинское	м	1	10000
36	Полотно папуанское	м	1	10000
37	Полотно австралийское	м	1	10000
38	Полотно новозеландское	м	1	10000
39	Полотно южноафриканское	м	1	10000
40	Полотно аргентинское	м	1	10000
41	Полотно бразильское	м	1	10000
42	Полотно перуанское	м	1	10000
43	Полотно колумбийское	м	1	10000
44	Полотно венесуэльское	м	1	10000
45	Полотно кубинское	м	1	10000
46	Полотно мексиканское	м	1	10000
47	Полотно чилийское	м	1	10000
48	Полотно парагвайское	м	1	10000
49	Полотно уругвайское	м	1	10000
50	Полотно аргентинское	м	1	10000

ВНИМАНИЕ! При заказе текстиля необходимо указать вид ткани, количество, единицу измерения и стоимость. Все заказы принимаются только по безналичному расчету. Доставка осуществляется в течение 10-15 рабочих дней. Адрес: г. Москва, ул. Ленина, д. 10. Контакт: +7 (495) 123-4567. Электронная почта: info@textile.ru. Сайт: www.textile.ru. Мы работаем с 10:00 до 18:00 ежедневно.

ВНИМАНИЕ! При заказе текстиля необходимо указать вид ткани, количество, единицу измерения и стоимость. Все заказы принимаются только по безналичному расчету. Доставка осуществляется в течение 10-15 рабочих дней. Адрес: г. Москва, ул. Ленина, д. 10. Контакт: +7 (495) 123-4567. Электронная почта: info@textile.ru. Сайт: www.textile.ru. Мы работаем с 10:00 до 18:00 ежедневно.

ВНИМАНИЕ! При заказе текстиля необходимо указать вид ткани, количество, единицу измерения и стоимость. Все заказы принимаются только по безналичному расчету. Доставка осуществляется в течение 10-15 рабочих дней. Адрес: г. Москва, ул. Ленина, д. 10. Контакт: +7 (495) 123-4567. Электронная почта: info@textile.ru. Сайт: www.textile.ru. Мы работаем с 10:00 до 18:00 ежедневно.

Додаток 9

Платіжне доручення № 1469  
від "18" квітня 2019 р.

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

*Григорук*

0410001

Одержано банком  
"18" квітня 2019 р.

Платник НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА"  
Код 00136573

Банк платника  
Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)  
Код банку 328209

ДЕБЕТ рах. № 26007010035287  
СУМА 11 596,10

Отримувач Департ. екології та природних ресурсів  
Код 38709568

Банк отримувача  
ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА  
УКРАЇНИ, М. КИЇВ  
Код банку 820172

КРЕДИТ рах. № 31255249185953

Сума словами

**Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок**

Призначення платежу

Аванс 100% за ОВД Монастир, родовища ; зг дог 59-6 від 10.04.19; 822.06.008.11 & Баз ПДВ

ДР  
М.П. Підписи

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

*Григорук*

Одержано банком  
"18" квітня 2019 р.

Підпис банку



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 OGPD  
VokzalnaStr., 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

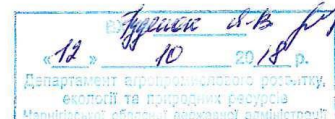
«Щодо інформації по природно-заповідних об'єктах»

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](mailto: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





Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Регстраційний номер 2087

Дата видачі від 24 грудня 1999 року

Підстава надання накази від 31.10.2018 № 407, від 26.11.2018 № 446 (продовжено строк дії та внесено зміни)  
*(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)*

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами **видобування**

Мета користування надрами **продовження видобування вуглеводнів**

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

назва родовища **Монастирищенське родовище**

географічні координати:	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7	T.8	T.9
ПШ	50°48'55"	50°48'55"	50°48'32"	50°48'17"	50°48'02"	50°47'58"	50°48'10"	50°48'20"	50°48'42"
СхД	32°06'58"	32°07'33"	32°08'04"	32°08'04"	32°07'50"	32°07'35"	32°07'00"	32°06'41"	32°06'33"

місцезнаходження: **Чернігівська область, Ічнянський район**  
*(область, район, населений пункт)*

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **30 км на південний схід від м. Прилуки**  
*(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)*

площа **2,23 км<sup>2</sup>**  
*(визначається в однітих вимірах)*

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827 **нафта, газ, розчинений у нафті, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани**

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні) **станом на 01.01.2018:**  
**нафта (тис.т):** кат. А – 1068 (загальні), 12 (код класу 111), 1056 (код класу 221);  
 у т.ч. у межах спецдозволу: кат. А – 1054 (загальні), 12 (код класу 111), 1042 (код класу 221);  
 у т.ч. поза межами спецдозволу: кат. А – 14 (код класу 221);  
**газ розчинений у нафті (млн.м<sup>3</sup>):** кат. А – 26 (код класу 221);  
 у т.ч. у межах спецдозволу: кат. А – 25 (код класу 221);

у т.ч. поза межами спецдозволу: кат. А – 1 (код класу 221);  
етан у газі, розчиленому у нафті (тис.т): кат. А – 2 (код класу 221);  
пропан у газі, розчиленому у нафті (тис.т): кат. А – 6 (код класу 221);  
бутани у газі, розчиленому у нафті (тис.т): кат. А – 5 (код класу 221).

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

експлуатація з 1970 року

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів  
корисної копалини (зазначається у разі  
видобування)

ДКЗ України, протокол від 10.12.2013 № 3055

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує  
виконати надрокористувач під час  
користування надрами

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Виконання рекомендацій ДКЗ України, протокол від 10.12.2013 № 3055.
2. Виконання умов Мінприроди – лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11337-18.
3. Свочасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових та газових родовищ.
5. Щорічна звітність перед Держгеонадрами щодо дослідно-промислової розробки за формою 6-гр.
6. Обмежене розпорядження видобутими корисними копалинами відповідно до статті 10 Закону України «Про нафту і газ» та статті 24 Кодексу України про надра.
7. Обов'язкове проведення процедури оцінки впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» у строк, що не перевищує шести місяців з дня внесення повідомлення про планову діяльність до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, крім випадків, передбачених зазначеним Законом.

Відомості про власника:

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

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

Відомості про погодження надання  
спеціального дозволу на користування  
надрами:

Мінприроди – лист від 19.10.2018 № 5/4-11/11337-18

й

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на  
користування надрами (кількість років)

строк дії продовжено на 15 (п'ятнадцять) років до 24 (двадцять  
четвертого) грудня 2029 (дві тисячі двадцять дев'ятого) року

(цифрами та словами)

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

Вір 05.12.2018 № 2087

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Заступник директора  
Департаменту – начальник  
відділу з надання надр у  
користування Департаменту  
дозвільної та міжнародної  
діяльності

(посада)



(підпис)

І.В. Тимошенко

(ініціали та прізвище)

МП

AN № 006367

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

**«ЗАТВЕРДЖУЮ»**

**Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»**



**М.К.Лисяний**

« 23 »

2016 р.

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ  
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ  
Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»  
Прилуцька дільниця Прилуцько-Лесяківського цеху  
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](mailto: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. Агамась

28 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»

**№ 12.3-15-07-0242.15**

ПЛАС ДЛЯ ПРИЛУЦЬКОЇ ДІЛЬНИЦІ ПРИЛУЦЬКО-ЛЕЛЯКІВСЬКОГО  
ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»  
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ПРИЛУЦЬКИЙ РАЙОН  
(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



УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ МАЛОДІВИЦЬКОЇ  
СЕЛИЩНОЇ РАДИ  
ПРИЛУЦЬКОГО РАЙОНУ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

17523 смт. Мала Дівиця Прилуцького району Чернігівської області, вул. Слобідська, 3 тел. (04637) 6-75-36

20.04. 2018 № 03-04/942

ПАТ «Укранфта»

На ваш лист від 18.07.2018 року повідомляємо наступне : на сьогоднішній день дія генерального плану від 1971 року закінчилася 2017 року. Новий генеральний план знаходиться в стадії розробки.

Селищний голова :



О.П.Журавель