

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „УКРНАФТА”**  
**СЛУЖБА ОХОРОНИ ДОВКІЛЛЯ ТА МОНІТОРИНГОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ (СОДІМД)**

---

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар,2, тел. (0342)77-61-40

**ЗВІТ**  
**ПРО НАДАННЯ НАУКОВО-ТЕХНІЧНИХ ПОСЛУГ**  
**МОНІТОРИНГ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА**  
**В РАЙОНІ ПІВНІЧНО-ЯРОШІВСЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА**  
**НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Керівник НТП:  
начальник служби ОД і МД

А. Пукіш

## СПИСОК АВТОРІВ

Відповідальний виконавець:  
провідний інженер служби ОДіМД

І. Никоненко  
(вступ, реферат, текст  
документу, таблиці)  
Т.0954011995

Старший фахівець служби ОДіМД М. Пельц  
(виконання вимірювань)

Фахівець служби ОДіМД Н. Безрука  
(виконання вимірювань)

Фахівець служби ОДіМД Я. Бойко  
(виконання вимірювань)

## РЕФЕРАТ

Звіт про надання НТП: 23 с., 2 табл., 1 рис., 1 додаток.

Об'єкт дослідження – об'єкти навколишнього природного середовища: ґрунти, стан поводження з відходами, радіаційний фон території в межах Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (ЧНГВУ).

Мета роботи – оцінка стану об'єктів навколишнього природного середовища в результаті провадження планованої діяльності; визначення шляхів і способів щодо попередження, запобігання та послаблення техногенного впливу виробничої діяльності підприємства на об'єкти НПС.

Робота виконувалась шляхом візуального спостереження та відбирання проб об'єктів дослідження в встановлених контрольних пунктах, лабораторного визначення кількісного вмісту показників якості досліджуваних об'єктів, аналізом отриманих результатів.

МОНІТОРИНГ, ҐРУНТ, ПРОБА, СПОСТЕРЕЖЕННЯ, ВИМІРЮВАННЯ,  
ВІДХОДИ

## ЗМІСТ

Вступ .....		5
1	Опис планованої діяльності.....	6
1.1	Загальні відомості .....	6
1.2	Опис місця проведення діяльності.....	6
1.3	Опис основних характеристик планованої діяльності.....	7
2	Організація проведення робіт з моніторингу стану об'єктів НПС.....	7
2.1	Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС.....	7
2.2	Нормування (обмеження) впливів.....	7
2.3	Склад мережі спостережень за станом об'єктів НПС.....	8
2.4	Обґрунтування кількості пунктів контролю.....	8
2.5	Обґрунтування вибору контрольованих показників для проведення дослідження.....	8
2.6	Періодичність проведення робіт.....	9
3	Результати досліджень.....	10
3.1	Результати дослідження використання виробничого обладнання, споруд та території.....	10
3.2	Результати дослідження дотримання технологічних регламентів.....	10
3.3	Результати дослідження виникнення аварійних ситуацій.....	10
3.4	Результати дослідження раціонального використання ресурсів	10
3.5	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	11
3.5.1	Результати дослідження стану ґрунту.....	11
3.5.2	Поводження з відходами.....	11
3.5.3	Результати радіаційного фону території.....	11
	Висновки.....	13
	Перелік посилань.....	14
	Додаток А Результати аналізу проб.....	15

## ВСТУП

Моніторинг – комплекс дій, що включає проведення спостережень, збирання, оброблення, підготовку, збереження та передавання інформації про стан об'єктів НПС, оцінювання та прогнозування його змін у природних умовах та під антропогенним впливом.

Об'єктом досліджень є природні ґрунти, радіаційний стан території, процес поводження з відходами. Основними завданням моніторингу на даному етапі проведення робіт є:

- збір, систематизація та накопичення режимної та додаткової інформації, яка характеризує стан об'єктів навколишнього природного середовища в умовах техногенного впливу;

- оцінювання стану змін якості об'єктів навколишнього природного середовища;

- підготовка інформації та прогнозів зміни якості об'єктів навколишнього природного середовища;

- інформаційне обслуговування адміністрації підприємства.

Коли виникає необхідність спостережень за станом навколишнього середовища кожен суб'єкт господарської діяльності створює індивідуальну локальну систему моніторингу.

Під локальним слід розуміти такий моніторинг, який забезпечує постійну оцінку екологічних умов, стану і функціонування екосистем на об'єктному рівні. Такий моніторинг створює умови для визначення термінових коригувальних дій у тих випадках, коли цільових показників екологічних умов не досягнуто.

У цю систему моніторингу мають входити такі основні процедури:

- виділення (визначення) об'єкта спостереження;

- обстеження виділеного об'єкта та спостереження;

- складання інформаційної моделі для об'єкта спостереження;

- планування (корегування) вимірів;

- оцінка стану об'єкта спостереження та ідентифікація його інформаційної моделі;

- прогнозування зміни стану об'єкта спостереження.

Згідно з програмою проведення моніторингу в межах Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” виконано наступні роботи:

- відбір проб ґрунтів та проведення визначення їх фізичних властивостей та хімічного складу, визначення радіаційного стану території;

- оцінка динаміки зміни якості об'єкта спостереження.

# 1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

## 1.1 Загальні відомості

Північно-Ярошівське нафтове родовище належить до Монастирищенсько-Софіївського нафтоносного району Східного нафтогазоносного регіону України. Поклади нафти пластові в склепінчастих, тектонічно екранованих, інколи літологічно обмежених пастках. Колектори – різнозернисті пісковики та алевроліти (на горизонті В-15 – органічно-детритові вапняки). Режим водонапірний. Експлуатується з 1978 року. Промислову розробку Північно-Ярошівського нафтового родовища проводить Талалаївський цех НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта”.

Основний вид економічної діяльності відповідно до КВЄД ДК 009:2005 „Класифікація видів економічної діяльності” віднесено до підкласу 11.10.1 – „видобування нафти” та 11.10.2 – „видобування газу”.

## 1.2 Опис місця проведення діяльності

Північно-Ярошівське родовище розташоване на території Талалаївського району Чернігівської області біля села Болотниця.

Географічно родовище знаходяться в межах Придніпровської рівнини Придніпровської низовини на лівобережжі Дніпра. Геоструктурно - частина південної прибортової зони Дніпровсько - Донецькій западини.

У геоморфологічному відношенні територія входить до складу Середньодніпровської лівобережної алювіальної терасової рівнини. Рельєф району являє собою пологорбисту рівнину розчленовану глибокими долинами річок.

За гідрологічним районуванням територія належить до Сульсько-Ворсклинської підобласті зони достатньої водності рівнинної частини України. Територія родовища розташована на вододільному просторі, поверхневий та підземний стік води з якого направлений переважно на південь в напрямку до русла безіменного потоку - лівої притоки р. Лисогір (басейн р. Удай).

В руслах річок та на багатьох, пересихаючих в теплий період року водотоках, створено водосховища - стави.

Перші від поверхні водоносні горизонти і комплекси знаходяться у алювіальних і озерно-алювіальних антропогенових відкладах надзаплавних терас і заплав річок і середньо-антропогенових флювіогляціальних відкладеннях, які являють собою піски з прошарками супісків, суглинків і глин, в нижній частині з галькою і гравієм. А, також, у відкладеннях харківської світи олігоцену і міоцену - піски, пісковики, часто прошарки глин.

В геоботанічному відношенні територія провадження виробничої діяльності розташована в лівобережнодніпровському окрузі липово-дубових, грабово-дубових, соснових (на терасах) лісів, луків, галофітної (що ростуть на солончаках і солонцях) та болотної рослинності Східноєвропейської лісостепової провінції дубових лісів, остепнених луків та лучних степів. Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні.

Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні.

### **1.3 Опис основних характеристик планованої діяльності**

Проваджувана діяльність – видобування вуглеводневої сировини. Розробка родовища проводиться на підставі спеціального дозволу на користування надрами, виданого Державною службою геології та надр України. Загальна площа ліцензійної ділянок становить 10 км<sup>2</sup>. Основна виробнича діяльність зосереджена на майданчику свердловин 1.

Родовище облаштоване та має весь комплекс технологічного обладнання та необхідних комунікацій для видобування та транспортування вуглеводневої сировини.

## **2 ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТІВ НПС**

### **2.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС**

На родовищі відбувається видобування вуглеводневої сировини та її передача згідно з технологічними та транспортними схемами, впровадженими на підприємстві.

Вплив на об'єкти навколишнього природного середовища можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

- добування вуглеводнів;
- транспортування вуглеводнів;
- обслуговування та ремонт технічного обладнання і устаткування, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами забруднення об'єктів НПС є технологічне обладнання підприємства: видобувна свердловина, продуктопроводи.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- витоки (у випадку аварій) на рельєф та можливе потрапляння в поверхневі водойми і водотоки та підземні водоносні горизонти;
- механічне порушення, забруднення та засмічення ґрунтів.

При експлуатації промислового обладнання у робочому режимі і з дотриманням технологічних вимог вплив на флору, фауну, води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне передбачуваний (на даному етапі розвитку технологій виробництво не можливе без впливу на об'єкти НПС), обґрунтований (вплив на об'єкти НПС прорахований відповідно до існуючих методик) і мінімальний (на даному етапі розвитку технологій і застосовуваного обладнання отримати менший вплив не можливо).

### **2.2 Нормування (обмеження) впливів**

На даному етапі виробництва об'єм впливів на об'єкти НПС обмежений дозвільними вимогами. На кінець 2020 року підприємство отримало всі необхідні дозвільні документи: дозволи на викиди ЗР в повітря атмосферне від

стаціонарних джерел викидів, дозволи на спецводокористування, договори на право власності та оренди землі, інше [1].

### 2.3 Склад мережі спостережень за станом об'єктів НПС

Відповідно до п. 6 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 18.08.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на об'єкти НПС. Для цього проведено визначення і встановлено постійні пункти спостережень. В даних пунктах проводиться відбір проб об'єктів НПС та візуальні спостереження за змінами об'єктів НПС.

До складу мережі спостережень на території родовища входять наступні пункти контролю:

- для контролю за станом ґрунтів (п. 6 ВОВД) – один пункт;
- для контролю радіаційного фону території (п. 6 ВОВД) – технологічне обладнання.

Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Північно-Ярошівського родовищі наведено в таблиці 1.

**Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС**

Код пункту	Місце розташування пункту	Об'єкт НПС
335701	Свердловина 1, територія	Ґрунт
-	Виробниче обладнання, територія	Радіаційний фон

Розташування пунктів відбору проб зображено на рисунку 1.

### 2.4 Обґрунтування кількості пунктів контролю

Пункти контролю ґрунтів вибрано з урахуванням розташування основних потенційних джерел забруднення ґрунтів та розташування найближчої житлової забудови.

Місця контролю радіаційного фону вибрано з урахуванням можливого розташування елементів випромінювання.

Розташування та кількість пунктів контролю може змінюватись в залежності від конкретного місця забруднення окремого об'єкта НПС чи можливості проведення відбору проб.

### 2.5 Обґрунтування вибору контрольованих показників для проведення дослідження

Основними можливими забруднювачами НПС на родовищі є вуглеводнева сировина, виробничі та побутові відходи. Тому, для визначення їх наявності в об'єктах НПС:

- якість ґрунту визначається за наступним переліком показників: вологість ґрунту, щільний залишок, рН водної витяжки, вміст карбонатів і бікарбонатів, хлорид-іон, іони кальцію, магнію, калію, натрію, сульфатів, рухомого фосфору;



лужногідролізованого азоту по Корнфілду, вміст органічної речовини, гумусу та нітратів, нафтопродуктів. Крім цього візуально визначаються місця забруднення та засмічення побутовими чи виробничими відходами;

- радіаційний контроль проводиться з визначенням потужності еквівалентної дози (ПЕД) гамма-випромінювання на поверхні об'єкта, щільності потоку бета та альфа частинок з поверхні підконтрольного об'єкта.



**Рисунок 1** - Розташування пунктів відбору проб об'єктів НПС

## **2.6 Періодичність проведення робіт**

Відповідно до п. 6. Висновку з оцінки впливу на довкілля [2] моніторинг стану об'єктів НПС проводиться з такою періодичністю:

- моніторинг стану ґрунту – періодичність не вказана;
- один раз на рік здійснюється контроль радіаційного фону згідно „Програми радіаційного контролю” підприємства.

## **3 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ**

### **3.1 Результати дослідження використання виробничого обладнання, споруд та території**

Технологічне обладнання і виробничі споруди за звітний період не змінювались, не модернізувались; перебувають в робочому стані і використовуються за призначенням.

Виробнича діяльність на родовищі відбувається на території, визначеній спецдозволом на користування надрами, яка становить 10,0 км<sup>2</sup>. Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються.

### **3.2 Результати дослідження дотримання технологічних регламентів**

Виробнича діяльність відбувається відповідно до розроблених технологічних регламентів роботи обладнання з дотриманням технологічних режимів останнього. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано.

### **3.3 Результати дослідження виникнення аварійних ситуацій**

Аварійні ситуації, які можуть привести до значного впливу на об'єкти НПС на протязі досліджуваного періоду не зафіксовано.

### **3.4 Результати дослідження раціонального використання природних ресурсів**

При проведенні планованої діяльності природні біологічні, енергетичні, кліматичні, рекреаційні ресурси не використовуються.

Водні ресурси - при необхідності для технологічних потреб, використовується вода підземна артезіанських свердловин технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування від 18.06.2018 року № 124/ЧГ/49д-18, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на П. Ярошівському родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічна не видобувається.

Земельні ресурси - виробнича діяльність на родовищі відбувається на території, яка становить 10,0 км<sup>2</sup>; виділення нових земельних ділянок для виробничих потреб не проводилось. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини відбувається в межах, передбачених проектом розробки родовища.

### 3.5 Результати дослідження стану об'єктів НПС

#### 3.5.1 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунту відібрано дві проби.

Відбір проб ґрунту проводиться відповідно до вимог ДСТУ 4287:2004 „Якість ґрунту. Відбирання проб”, ДСТУ ISO 10381-3:2004 „Якість ґрунту. Відбирання проб. Частина 3. Настанови з безпеки”. Проби ґрунту відбиралися з глибини 20-40 см.

Ґрунт в пункті 335701 (свердловина 1, територія) – значення водневого показника становить 8,26 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей – 270,9 мг/кг, що становить 0,11 ГДК, Нафтопродукти, вміст яких в окремих місцях в межах майданчика свердловини становить 1008 мг/кг не перевищують показник ГДК (0,25 ГДК). Середній вміст гумусу в ґрунті становить 3,36%.

Спеціально виділена територія, призначена для проведення робіт з технічного обслуговування і ремонту свердловини облаштована захисним обвалуванням, з метою перешкоджання забрудненню ґрунтів за її межами. Забруднений ґрунт, який може утворюватися в межах обвалування свердловини, збирається і передається для відновлення на спеціальний майданчик Прилуцько-Леляківського ЦВНГ.

Під час проведення досліджень на території родовища, ділянки забруднення ґрунтів за межами обвалування виробничого майданчика нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Порушення ґрунтів в межах виробничого майданчика не проводилося, Виробничий майданчик оточений сільськогосподарськими землями, які перебувають в постійному використанні.

Результати аналізу проб ґрунту наведено в таблиці А.1 додатку А.

#### 3.5.2 Поводження з відходами

При проведенні планованої діяльності на родовищі, утворені відходи (виробничі і побутові) на території родовища не зберігаються, а збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації [1]. Облік утворення відходів окремо на родовищі не проводиться.

Державне статистичне спостереження - „Утворення та поводження з відходами” (форма №1- відходи (річна), складається для підприємства НГВУ „Чернігівнафтогаз”. Порядок поводження з відходами НГВУ „Чернігівнафтогаз” описано в звіті з ОВД (дивись п. 1.5 [1]).

#### 3.5.3 Результати дослідження радіаційного фону території

Промислові джерела іонізуючого випромінювання на родовищі не використовуються і відсутні. Природні радіоактивні речовини можуть міститися тільки в вуглеводневонасиченій породі, частинки якої піднімаються на поверхню разом з корисними копалинами. Їх природна питома концентрація незначна. Небезпека виникає при накопиченні природних радіонуклідів у відкладах на внутрішній і зовнішній поверхнях обладнання.

Оцінка радіаційного стану території Північно-Ярошівського родовища виконується один раз на рік. При цьому визначаються:

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

Для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження одного виробничого об'єкта та прилеглої території.

Результати радіологічного контролю проведеного в 2020 р. наведено в таблиці 2.

**Таблиця 2** – Результати радіологічного контролю проведеного в 2020 р. на території Північно-Ярошівського родовища

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	фон	територія	устаткування	гирло свердловини	пригирловий приямок	Бета, част/хв·см <sup>2</sup>	Альфа, част/хв·см <sup>2</sup>
Свердловина 1	9-10	10-11	11-12	11-12	13-14	6	н/в

За результатами досліджень встановлено, що фонові величини потужності гамма-випромінювання на території родовища знаходяться в межах 9-11 мкР/год (потужність експозиційної дози гамма-випромінювання в середньому по Чернігівській області становить 10-12 мкР/год). Величина потужності гамма-випромінювання від елементів та вузлів обладнання на 2-3 одиниці вище фонових значень, що не впливає на загальний радіаційний стан території. На території майданчика свердловини, де проводились дослідження, цей показник не перевищує територіальні фонові значення.

На родовищі обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи населення не виявлено.

Результат аналізу проб повітря атмосферного наведено в протоколах №169м і 303м додатку А.

В таблиці А.2 та протоколах додатку А наведено результати аналізу проб вод підземних.

## ВИСНОВКИ

При проведенні моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Північно-Ярошівському родовищі на об’єкти НПС встановлено, що:

- технологічне обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалося, не модернізувалося. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварійні ситуації, які можуть привести до значного впливу на об’єкти НПС на протязі досліджуваного періоду не зафіксовано. Додаткові площі для проведення планової діяльності не виділялись і не використовуються;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано дві проби. На території родовища ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо-пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю, відсутній;

- для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження одного виробничого об’єкту та території навколо нього. На території родовища обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи населення не виявлено;

- зберігання відходів на території родовища не проводиться. Відходи, які можуть утворюватися при експлуатації родовища збираються та передаються спеціалізованим організаціям для подальшої утилізації.

## ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

- 1 Звіт з оцінки впливу на довкілля. Продовження видобування на Північно-Ярошівському родовищі корисних копалин: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: ТОВ „НПСО-КОНСАЛТІНГ”, 2019.
- 2 Висновок з оцінки впливу на довкілля від 18.08.2019 р. № 29-2018524860/1.
- 3 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДІМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 18с.

**ДОДАТОК А**  
**РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ**

**Таблиця А.1** – Результати аналізу проб ґрунту відібраних в пунктах спостережень Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” в 2020 році

Місце відбору проби (код)	Концентрація контрольованих компонентів, мг/кг																
	рН водної витяжки, од. рН ГДК = 5,5-8,2	Карбонати	Бікарбонати	Хлориди	Кальцій	Магній	Сульфати ГДК = 160 мг/к	Натрій	Калій	Щільний залишок, %	Токсичні солі ГДК = 2500 мг/кг	Залізо загальне	Вуглець органічної речовини, %	Гумус, %	Азот лужногідролізованій	Рухомий фосфор (за Чириковим) ГДК = 130мг/кг	Нафтопродукти ГДК = 4000 мг/к
Дата відбору - 28.05.2020 р.																	
Свердловина 1, територія. (335701)	8,22	< 6,0*	228,7	111,9	85,0	15,3	51,4	95,2	11,0	0,09	250,1	49,5	1,94	3,34	58,8	124,1	921
Дата відбору - 05.08.2020 р.																	
Свердловина 1, територія. (335701)	8,29	< 6,0*	427,0	66,3	95,0	18,3	< 20,0*	47,7	15,9	0,12	270,9	32,3	1,96	3,38	49,0	76,5	1008



**Таблиця А.2** – Результати аналізу проб води відібраних в пунктах моніторингових спостережень Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” в 2020 року (лабораторія СОДіМД)

Місце відбору проби (код)	Дата відбору	Масова концентрація контрольованих компонентів, мг/дм <sup>3</sup>													
		Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	pH, од. pH
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка, 28 зх. околиця (335303)	28.05.2020	35,5	<50,0*	<3,5*	366,0	104,2	35,6	0,6	20,1	8,1	615,5	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6
Криниця, с. Болотниця, Пн. околиця (335301)	18.08.2020	10,6	<50,0*	<3,5*	500,2	101,6	38,6	1,1	31,5	8,2	737,1	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6
Криниця, с. Болотниця, вул. Перемоги, 8 (335302)		42,5	<50,0*	<3,5*	463,6	76,4	52,3	0,5	20,6	8,1	709,4	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,5
Криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка, 27 (335303)		31,9	<50,0*	<3,5*	402,6	63,3	55,0	0,6	20,7	7,7	627,6	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6
ГДК (р/г. вик.)		300	100	–	–	180	40	120	–	–	1000	0,39	–	0,05	6,5- 8,5
ГДК (к/п. вик.)		350	500	–	–	–	20	200	–	–	1000	1,0	–	0,3	6,5- 8,5

# ПАТ „УКРНАФТА”

## Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

### ПРОТОКОЛ № 98/1

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів  
від 02 липня 2020 р.

Лабораторією моніторингу вод та ґрунтів (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 206 від 28.05.2019 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”, дійсне до 27.05.2022) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1 Дата відбору проб: 28 травня 2020 року.

2 Вимірювання проведені відповідно до: державних стандартів України (ДСТУ) та методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих методик, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400$ мг/кг $\delta = \pm 18$ %
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243$ мг/кг $\delta = \pm 18$ %
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг $\delta = \pm 37$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	20-5000 мг/кг $\delta = \pm 24$ %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК 5,5-8,2 од. рН	ДСТУ ISO 10390:2007	рН > 8,00	$\Delta = \pm 0,40$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3%	$\delta = \pm 30$ %
Токсичні солі (водорозчинні), не більше 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10-80 мг/кг	$\delta = \pm 15$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	> 50 мг/кг	$\delta = \pm 12$ %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%	$\delta = \pm 20$ %

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки (ЗВТ):

- вага лабораторна електронна 2 класу точності OHAUS AR 2140, повірка – травень 2020 р.,
- вага електронна 3 класу точності WPS 2100/c/1, повірка – травень 2020 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – червень 2020 р.,
- концентратомір КН-3, повірка – червень 2020 р.,
- фотометр полуменевий G-301, повірка – травень 2020 р.,
- іономір “Експерт 001-3-04”, повірка – червень 2020 р.

4 Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 „Результати вимірювань” наведено відповідно до:

- (1) - СОУ 73.1-41-10.01:2004 „Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин”;
- (2) - Санитарные нормы допустимых концентраций (ПДК) химических веществ в почве, МЗУ СССР 30.10.87 № 4433-87.

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН водної витяжки ГДК <sup>(1)</sup> = 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, ГДК <sup>(2)</sup> = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК <sup>(1)</sup> = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	335701	8,22	< 6,0*	228,7	111,9	85,0	15,25	51,36	95,2	11,0	0,09	250,1	49,5	1,94	3,34	58,8	124,1	921

\* - вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Начальник лабораторії

Олексюк Г.С

Виконавці:

Процька О.І.

Таліна О.В.

Безрука Н.В.

Боднарук С.В.

## Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

## ПРОТОКОЛ № 158

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів  
від 07 вересня 2020 р.

Лабораторією моніторингу вод та ґрунтів (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 206 від 28.05.2019 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”, дійсне до 27.05.2022) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Північно-Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1 Дата відбору проб: 18 серпня 2020 року.

2 Вимірювання проведені відповідно до: державних стандартів України (ДСТУ) та методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих методик, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань	
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400$ мг/кг	$\delta = \pm 18$ %
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243$ мг/кг	$\delta = \pm 18$ %
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг	$\delta = \pm 37$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	20-5000 мг/кг	$\delta = \pm 24$ %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК 5,5-8,2 од. рН	ДСТУ ISO 10390:2007	pH > 8,00	$\Delta = \pm 0,40$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3%	$\delta = \pm 30$ %
Токсичні солі (водорозчинні), не більше 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	$\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	> 50 мг/кг	$\delta = \pm 12$ %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%	$\delta = \pm 20$ %

### 3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки (ЗВТ):

- вага лабораторна електронна 2 класу точності OHAUS AR 2140, повірка – травень 2020 р.,
- вага електронна 3 класу точності WPS 2100/c/1, повірка – травень 2020 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – червень 2020 р.,
- концентратомір КН-3, повірка – червень 2020 р.,
- фотометр полуміневий G-301, повірка – травень 2020 р.,
- іонімір “Експерт 001-3-04”, повірка – червень 2020 р.

4 Нормований вміст гранично допустимих концентрацій (далі - ГДК) показників у розділі 5 „Результати вимірювань” наведено відповідно до:

(1) - СОУ 73.1-41-10.01:2004 „Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин”;

(2) - Санитарные нормы допустимых концентраций (ПДК) химических веществ в почве, МЗУ СССР 30.10.87 № 4433-87.

22

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН водної витяжки ГДК <sup>(1)</sup> = 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, ГДК <sup>(2)</sup> = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК <sup>(1)</sup> = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	335701	8,29	< 6,0*	427,0	66,29	95,0	18,30	< 20,0*	47,7	15,9	0,12	270,9	32,33	1,96	3,38	490,0	76,5	1008

\*- вміст показника менший за мінімальне значення діапазону вимірювання даної методики.

Начальник лабораторії

Олексюк Г.С

Виконавці:

Процька О.І.

Таліна О.В.

Безрука Н.В.

Боднарук С.В.

# ПАТ "УКРНАФТА"

## Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

### ПРОТОКОЛ № 256

вимірювань показників складу та властивостей проб вод  
від 31 серпня 2020 р.

Лабораторією моніторингу вод та ґрунтів (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 206 від 28.05.2019 р. видане ДП "Івано-Франківськ-стандартметрологія"), проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Північно-Ярошівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проби: 18 серпня 2020 р.

2 Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ) допущених до використання та наведених у Паспорті лабораторії. Шифри застосованих МВВ та їх метрологічні характеристики наведені в таблиці:

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань $\delta, \Delta, P=0,95$
Твердість загальна (жорсткість)	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	1 - 10 ммоль/дм <sup>3</sup> > 10 ммоль/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 30 \%$
Амоній	МВВ № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм <sup>3</sup> 0,5 - 50,0 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 рН	$\Delta = \pm 0,1 \text{ рН}$
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм <sup>3</sup>	$\Delta = 0,0354C + 0,901 \text{ мг/дм}^3$
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм <sup>3</sup> 1,0 - 4,0 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 1,0 мг/дм <sup>3</sup> 1 - 10 мг/дм <sup>3</sup> , >10 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 35 \%$ $\delta = \pm 30 \%$
Кальцій	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 11 \%$
Магній	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 11 \%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 0,08 мг/дм <sup>3</sup>	$\Delta = 0,001 + 0,19C \text{ мг/дм}^3$
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм <sup>3</sup> 15-2000 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм <sup>3</sup> 1500 - 8500 мг/дм <sup>3</sup>	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

24



3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

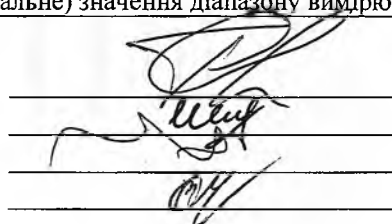
- вага лабораторна електронна AR 2140, повірка – травень 2020 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600, повірка – травень 2020 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – червень 2020 р.,
- іонімір “Експерт 001-3.0.4”, повірка – червень 2020 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, повірка – червень 2020 р.,
- фотометр полуменевий G-301, повірка – травень 2020 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм <sup>3</sup>													Водневий показник, од. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм <sup>3</sup>	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Болотниця, півн. околиця	10,6*	<50,0*	<3,5*	500,2	101,6	38,6	1,1	31,5	8,2	737,1	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6
Криниця, с. Болотниця, вул. Перемоги, 8	42,5	<50,0*	<3,5*	463,6	76,4	52,3	0,5	20,6	8,1	709,4	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,5
Криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка, 27	31,9	<50,0*	<3,5*	402,6	63,3	55,0	0,6	20,7	7,7	627,6	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6

\* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики

Начальник лабораторії  
Виконавці



Олексюк Г.С.  
Шепетіна І.О.  
Бойчук Н.Я.  
Вульчин Л.І.

### АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження **Болотниця**  
 Адреса **вул. Шевченка 27** Колодязь  
 Дата відбору проби **26.06.2020**  
 Дата початку аналізу **26.06.2020**

#### I. Фізичні властивості

1. **Питома вага, 20 С** 0,996 4. **Запах** не виявлено  
 2. **Колір** без кольору 5. **Смак** без смаку  
 3. **Осад** не виявлено

#### II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	488,16	8	40,05	Na <sup>+</sup>	16,7	0,72	3,62
CO <sub>3</sub> <sup>-2</sup>	0	0	0,00	Ca <sup>+2</sup>	104,208	5,2	26,03
SO <sub>4</sub> <sup>-2</sup>	9,05	0,19	0,94	Mg <sup>+2</sup>	48,6	4	20,02
Cl <sup>-</sup>	63,83	1,8	9,01	NH <sub>4</sub> <sup>+</sup>	0,2	0,01	0,06
NO <sub>3</sub> <sup>-</sup>				Fe <sup>+2</sup>	0	0	0
NO <sub>2</sub> <sup>-</sup>				Fe <sup>+3</sup>	1	0,05	0,27
<b>Всього</b>	<b>561,04</b>	<b>9,99</b>	<b>50</b>	<b>Всього</b>	<b>170,7</b>	<b>9,99</b>	<b>50</b>

pH 7,94

Загальна жорсткість мг-екв./л 9,20  
 Сухий залишок мг/л 487,66  
 Загальна мінералізація мг/л 731,74

Na<sup>+</sup>  
 Cl<sup>-</sup> 0,40      Cl-Na  
 Mg 0,27

Na-Cl  
 SO<sub>4</sub><sup>-2</sup> -5,71      SO<sub>4</sub><sup>-2</sup>  
 Cl<sup>-</sup> 0,10      Ca<sup>+2</sup>  
 Mg<sup>+2</sup> 1,30

#### ВИСНОВОК

Тип Хлоркальціві  
 Група Гідрокарбонатні  
 Підгрупа Кальцієві

Аналіз виконав В.О. Колесник В.О. Колесник

Зав ХАЛ П.В. Кононенко П.В. Кононенко

### АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження **Болотниця**  
 Адреса **вул. 40 річчя Перемоги 8** Колодязь  
 Дата відбору проби **26.06.2020** відібно відром  
 Дата початку аналізу **26.06.2020**

#### I. Фізичні властивості

1. **Питома вага, 20 С** 0,996 4. **Запах** не виявлено  
 2. **Колір** без кольору 5. **Смак** без смаку  
 3. **Осад** не виявлено

#### II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO <sub>3</sub> -	524,77	8,6	36,89	Na +	-55,1	-2,40	-10,28
CO <sub>3</sub> -2	0	0	0,00	Ca +2	186,372	9,3	39,89
SO <sub>4</sub> -2	41,15	0,86	3,67	Mg +2	57,15	4,7	20,16
Cl -	78,01	2,2	9,44	NH <sub>4</sub> +	0,1	0,01	0,02
NO <sub>3</sub> -				Fe +2	0	0	0
NO <sub>2</sub> -				Fe +3	0,9	0,05	0,21
<b>Всього</b>	<b>643,93</b>	<b>11,66</b>	<b>50</b>	<b>Всього</b>	<b>189,38</b>	<b>11,66</b>	<b>50</b>

pH 7,78  
 Загальна жорткість мг-екв./л **14,00**  
 Сухий залишок мг/л **570,93**  
 Загальна мінералізація мг/л **833,31**

$\frac{Na +}{Cl -}$  -1,09       $\frac{Cl-Na}{Mg}$  0,98  
 $\frac{Na-Cl}{SO_4 -2}$  -5,37       $\frac{SO_4 -2}{Cl -}$  0,39       $\frac{Ca +2}{Mg +2}$  1,98

**ВИСНОВОК**      Кількість аніонів перевищує кількість катіонів

Тип \_\_\_\_\_  
 Група \_\_\_\_\_  
 Підгрупа \_\_\_\_\_

Аналіз виконав *В.О. Колесник* В.О. Колесник  
 Зав ХАЛ *П.В. Кононенко* П.В. Кононенко

Код форми за ЗКУД  
Код закладу за ЗКПО

ПАТ "Укрнафта" Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ-114 від 01.12.2017 р.	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	---

**ПРОТОКОЛ № 169м**  
**ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ**  
від "06" березня 2020 р.

Місце відбору проби повітря Пн.-Ярошівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"  
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Ічнянський район

Мета відбору Моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова) Разова

Дата і час відбору 06.03.2020 доставки 06.03.2020

Умови транспортування автотранспорт зберігання відбір проб в газові піпетки

Методи консервації не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:  
хроматограф „Agilent 7820A”. № 12/3/В/75/093-19 від.26.07.2019;  
термометр лабораторний ТЛ-4 свідоцтво № 0148/т до 28.01.2022 р.;  
вимірювач швидкості ІС-2 № 84 повірці не підлягає.;  
барометр БАММ № 6406, ротаметри № 146, 165 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо) межа СЗЗ, житлова забудова

Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу твердий ґрунт, рельєф рівнинний

Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна -

Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства -

Відстань від джерел забруднення: 300 м (підвітряна сторона), межа житлової забудови

Форма факелу -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 335601, 335602

НТД, згідно якої проводився відбір РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб фахівець Лаврись А.Є.

фахівець Бахталовський С.А.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	335601	свердловина 1, територія	98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс			0,5	Метан	5,554	-/50			Agilent 7820A, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,361	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,276	-/50			
4			98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс				0,5	Етан	1,592	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,038	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,332	-/65			
7			98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс				0,5	Пропан	1,227	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,263	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,272	-/65			
10			98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс				0,5	Бутан	3,179	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,158	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,295	200/-			
13			98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс				0,5	Пентан	1,673	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,878	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,886	100/-			
16			98,7	13,8	62,00	зх	3,00	яс				0,5	Гексан	0,755	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,711	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,679	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
19	335602	с. Болотниця, межа житлової забудови	98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс			0,5	Метан	1,871	-/50			Agilent 7820A, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,844	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,856	-/50			
22			98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс				0,5	Етан	0,498	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,708	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,630	-/65			
25			98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс				0,5	Пропан	0,568	-/65			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,532	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,531	-/65			
28			98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс				0,5	Бутан	0,510	200/- <sup>1</sup>			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,496	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,493	200/-			
31			98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс				0,5	Пентан	0,424	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,409	100/-			
33		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,403		100/-				
34		98,7	13,8	62,0	зх	3,00	яс				0,5	Гексан	0,339	60/-				
35		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,288	60/-				
36		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,306	60/-				

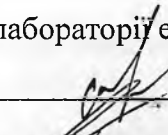
Примітки:

1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

Дослідження проводили:

працівники лабораторії екологічних досліджень ПАТ "Укрнафта"

 \_\_\_\_\_ фахівець Лавриш А.Є

\_\_\_\_\_ фахівець Бахталовський С.А.

\_\_\_\_\_ фахівець Бойко Я.В.


\_\_\_\_\_ фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 14.01.2020 р. № 52, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020 р. за № 156/34439.

Начальник лабораторії \_\_\_\_\_

(підпис)

 Олексюк Г.С.

Код форми за ЗКУД  
Код закладу за ЗКПО

ПАТ "Укрнафта" Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ-114 від 01.12.2017 р.		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
<b>ПРОТОКОЛ № 303м</b> <b>ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ</b> <b>від " 18 " серпня 2020 р.</b>		
Місце відбору проби повітря <u>Пн.-Ярошівське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"</u> <u>ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Ічнянський район</u>		
Мета відбору <u>Моніторинг стану атмосферного повітря</u>		
Вид проби (разова, середньодобова) <u>Разова</u>		
Дата і час відбору <u>18.08.2020</u> доставки <u>18.08.2020</u>		
Умови транспортування <u>автотранспорт зберігання</u> <u>відбір проб в газові піпетки</u>		
Методи консервації <u>не консервувались</u>		
Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:		
<u>хроматограф „Agilent 7820A”, свідоцтво № 20191226/120 до 26.12.2020 р.:</u>		
<u>термометр лабораторний ТЛ-4 свідоцтво № 0148/т до 28.01.2022 р.:</u>		
<u>вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1236 до 19.06.2021 р.:</u>		
<u>барометр БАММ № 6406, ротаметри № 146, 165 повірці не підлягають.</u>		
Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо) <u>межа СЗЗ, житлова забудова</u>		
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу <u>твердий ґрунт, рельєф рівнинний</u>		
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна <u>-</u>		
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства <u>-</u>		
Відстань від джерел забруднення <u>300 м (підвітряна сторона), межа житлової забудови</u>		
Форма факелу <u>-</u>		
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>335601,335602</u>		
НТД, згідно якої проводився відбір <u>РД 52.04.186-89</u>		
Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб <u>фахівець Патрій І.Я.</u> <u>фахівець Ременецький В.П.</u>		
Протокол складається в двох примірниках		



Номери		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	335601	свердловина 1, територія	99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс			0,5	Метан	10,750	-/50			Agilent 7820A, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						11,827	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						11,995	-/50			
4			99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс				0,5	Етан	2,314	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,227	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,140	-/65			
7			99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс				0,5	Пропан	1,415	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,357	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,359	-/65			
10			99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс				0,5	Бутан	1,683	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,576	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,547	200/-			
13			99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс				0,5	Пентан	2,528	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,694	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,686	100/-			
16			99,9	25,2	62,86	пн-сх	2,72	яс				0,5	Гексан	3,315	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,991	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,923	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
19	335602	с. Болотниця, Пн. околиця, межа житлової забудови	99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс			0,5	Метан	9,980	-/50			Agilent 7820A, [1]		
20			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							9,579	-/50			
21			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							9,642	-/50			
22			99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс				0,5	Етан	1,359	-/65				
23			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,473	-/65			
24			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,466	-/65			
25			99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс				0,5	Пропан	1,322	-/65				
26			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,165	-/65			
27			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,241	-/65			
28			99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс				0,5	Бутан	1,197	200/-				
29			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,466	200/-			
30			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							1,488	200/-			
31			99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс				0,5	Пентан	2,198	100/-				
32			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							2,286	100/-			
33			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							2,275	100/-			
34			99,9	25,2	62,8	пн-сх	2,72	яс				0,5	Гексан	7,973	60/-				
35		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							7,017	60/-				
36		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							6,926	60/-				


**Примітки:** 1 НТД та методи дослідження:


[1] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

Дослідження проводили:

працівники лабораторії екологічних досліджень ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Патрій І.Я.

 фахівець Ременецький В.П.


 фахівець Ільницька О.Т.

 фахівець Кобуга О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 14.01.2020 р. № 52, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020 р. за № 156/34439.

Начальник лабораторії

  
(підпис)

Олексюк Г.С.