

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
Vokzalna Str., 1
Prulyky, 17500, Ukraine
tel. +3804637 6 45 03
fax +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

09 січня 2025 № 01/01/09/24/03/17-02/01/23

На № _____ від _____

Департамент екології та природних
ресурсів Чернігівської ОДА
проспект Миру, буд. 14, м. Чернігів,
Чернігівська обл.

Про передачу звітів з моніторингу

На виконання вимог п.6 висновків з оцінки впливу на довкілля, щодо продовження видобування корисних копалин на Монастирищенському, Тростянецькому, Північно-Ярошівському, Малодівицькому, Талалаївському, Щурівському, Мільківському, Софіївському, Богданівському, Прилуцькому, Петрушівському родовищах НГВУ «Чернігівнафтогаз» надає інформацію про результати післяпроектного моніторингу за 2024 рік.

Додатки:

1. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
2. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
3. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
4. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтогазове родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
5. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
6. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Щурівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
7. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатне родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
8. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Софіївського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;



ПАТ «Укрнафта»
№01/01/09/24/03/17-02/01/23 від 09.01.2025
КЕП: ПЕРЕТЯТКО СЕРГІЙ МИКОЛАЙОВИЧ
09.01.2025 9:23:52

Сертифікат дійсний з 27.09.2024 00:00:00 до 26.09.2025 23:59:59

Документ сформовано в системі ERP



9. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Богданівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
10. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз»;
11. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Петрушівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз».

Операційний менеджер

М.А. Сохань,
0504447526



Сергій ПЕРЕТЯТКО



Документ сформовано в системі ERP



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 ТАЛАЛАЇВСЬКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО РОДОВИЩА
НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Керівник НТП:
начальник служби ОДіМД

Відповідальний виконавець:
провідний фахівець служби ОДіМД



А. Пукіш

І. Никоненко

2024

ЗМІСТ

1	Організація проведення робіт з моніторингу стану об'єктів НПС....	3
1.1	Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС.....	3
1.2	Спостереження за станом об'єктів (НПС).....	3
2	Результати досліджень.....	5
2.1	Результати дослідження виробничої діяльності	5
2.2	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	6
2.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	6
2.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	7
2.2.3	Результати дослідження стану повітря атмосферного.....	8
2.2.4	Результати дослідження радіаційного фону території.....	8
	Висновки.....	9
	Перелік посилань.....	10
	Додаток А Результати аналізу проб.....	11

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТІВ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА

Об'єкт дослідження – об'єкти навколишнього природного середовища: води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне, радіаційний фон території в межах Талалаївського ГК родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” (ЧНГВУ).

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

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

1.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС

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

- добування вуглеводнів;
- транспортування вуглеводнів;
- попередня підготовка вуглеводнів;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами забруднення об'єктів НПС є обладнання підприємства: видобувні свердловини, продуктопроводи, обладнання для підготовки сировини, резервуари сировини та готової продукції, спеціальний технологічний транспорт.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря;
- витіки (тільки у випадку аварій. Стаціонарні джерела скидів на родовищі відсутні) на земну поверхню чи у водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів сировиною, продуктами переробки, відходами виробництва (тільки у випадку аварій) або побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт);
- використання понаднормове чи нераціональне природних ресурсів;
- зміна природної структури продуктивних горизонтів у пристовбурній зоні (у випадку проведення операцій з інтенсифікації роботи свердловин).

1.2 Спостереження за станом об'єктів (НПС)

Відповідно до п. 6.1-6.4 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 01.10.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської

ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на води підземні і поверхневі, ґрунти, повітря атмосферне, а також контроль стану радіаційного фону території. Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Талалаївському родовищі наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
1	2	3
331601	УНТС, межа СЗЗ	Повітря
331602	КС, межа СЗЗ	Повітря
331603	ДНС, межа СЗЗ	Повітря
331604	с. Ст. Талалаївка, вул. Центральна, 8, межа ЖЗ	Повітря
331605	с. Ст. Талалаївка, вул. Дем'янівська, 4, межа ЖЗ	Повітря
331301	с. Ст. Талалаївка, пров. 2-ий Миру, 7, криниця	Вода підземна
331302	с. Ст. Талалаївка, вул. Центральна, 8, криниця	Вода підземна
331303	с. Ст. Талалаївка, вул. Дем'янівська, 4, криниця	Вода підземна
311401	с. Ст. Талалаївка, вул. Центральна, став,	Вода поверхнева
331402	с. Ст. Талалаївка, вул. Нагірна, став,	Вода поверхнева
331701	Територія УНТС	Ґрунт
331702	Територія КС	Ґрунт
331703	Територія ДНС	Ґрунт
-	Виробниче обладнання	Радіаційний фон

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

Розташування пунктів відбору проб зображено на рисунку 1.

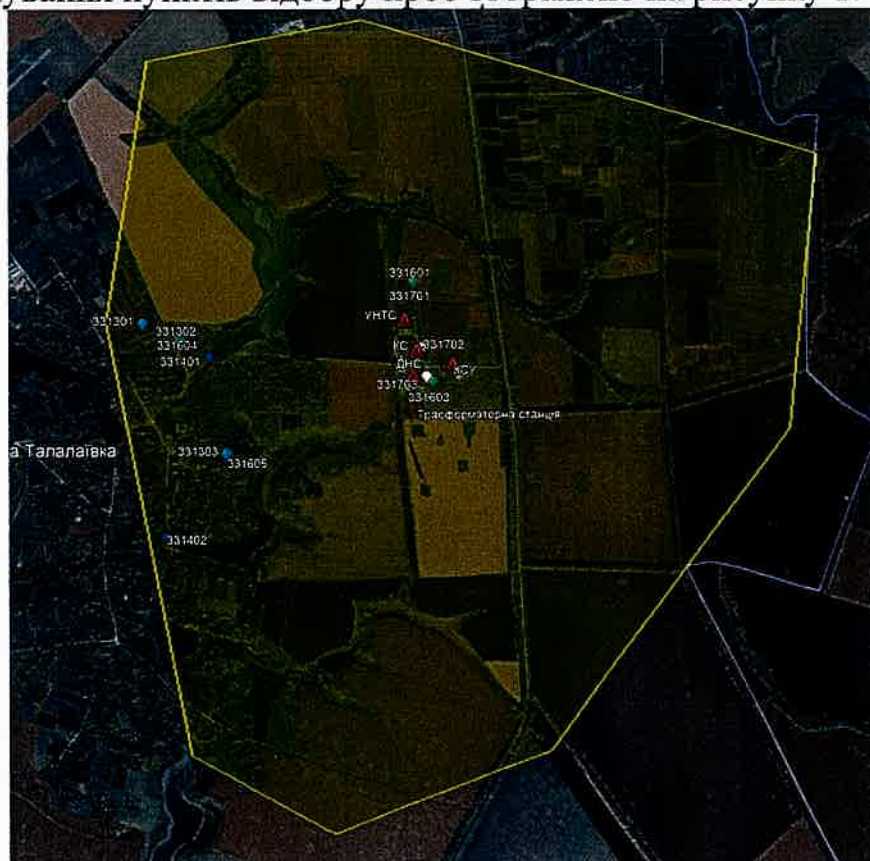




Рисунок 1 – Розташування пунктів відбору проб об'єктів НПС

2 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

2.1 Результати дослідження виробничої діяльності

У 2024 році родовище діюче. Проведення підготовчих та будівельних робіт не було. Основне технологічне обладнання не змінювалося, не модернізувалося. Роботи з демонтажу обладнання не проводилися. Проводяться необхідні поточні ремонтні роботи та роботи з технічного обслуговування. Обладнання перебуває в робочому стані і використовуються за призначенням.

Територія родовища - для проведення виробничої діяльності визначена спецдозволом на користування надрами і становить 1,7 км². Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

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. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об'єкти НПС протягом досліджуваного періоду не зафіксовано.

Природні біологічні, енергетичні, кліматичні, рекреаційні ресурси - при проведенні планованої діяльності не використовуються.

Водні ресурси - для технологічних потреб, використовується вода підземна артезіанських свердловин 1, 2 технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування від 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на Талалаївському родовищі. За 11 місяців 2024 р. видобуто 849 м³ води. Відповідно до плану проведення робіт, за 11 місяців 2024 р. повернуто в підземні поглинальні горизонти 86,416 тис. м³ супутньо-пластових вод. Використання будь якої води для підтримання пластового тиску не проводиться.

Земельні ресурси - впродовж року проводяться планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування і планування площадок виробничих об'єктів, ремонтні роботи на трасах трубопроводів).

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини відбувається в межах, передбачених проектом розробки родовища, води прісної - в межах встановленого ліміту (див. дозвіл на СПВ). Інші корисні копалини на родовищі не видобуваються.

2.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

2.2.1 Результати дослідження стану водного середовища

Для оцінки стану вод підземних досліджуваної території протягом року відібрано сім проб.

В пункті добування води (свердловина водопостачання 1, 2) - вміст іонів хлору в воді становить 42,5 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,86 од. рН вода слабо лужна. Мінералізація становить 917,8 мг/дм³ (основний складник – гідрокарбонат натрію, кальцію). Нафтопродукти в воді не виявлені. Перевищень вмісту інших показників якості води теж не виявлено.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Вплив на підземні води, який може бути зумовлений виробничою діяльністю, відсутній.

Вода в пункті 331301 (криниця, с. Ст. Талалаївка, II провулок Миру, 7) – криниця закинута, для водопостачання не використовується. Висока середня мінералізація води, яка становить 1822 мг/дм³ обумовлена підвищенням вмістом гідрокарбонатів, сульфатів та хлоридів кальцію натрію і калію в породах водоносного горизонту.

Вода в пункті 331302 (криниця, с. Ст. Талалаївка вул. Центральна, 8) - протягом року середній вміст іонів хлору в воді становить 161,8 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,9 од. рН вода слабо лужна. Середня річна мінералізація становить 1372,0 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 331303 (криниця, с. Ст. Талалаївка вул. Пушкіна, 4) - в середньому, вміст іонів хлору в воді становив $113,8 \text{ мг/дм}^3$. За водневим показником, який становить 7,4 од. рН, вода слабо лужна. Мінералізація становить $1320,05 \text{ мг/дм}^3$ за рахунок природного підвищеного вмісту у воді іонів сульфатів, гідрокарбонатів, кальцію. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода, проби якої відібрано з перелічених вище криниць, дуже тверда (понад $9,0 \text{ ммоль/дм}^3$), що спричинено високим природним вмістом солей кальцію і магнію в породи водоносного горизонту.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками (кліматичними факторами, особливістю живлення, розташуванням, фізико-хімічними властивостями гірських порід водоносного горизонту). Негативний вплив на води підземні, зумовлений виробничою діяльністю, відсутній. Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколі № 123, 374 додатку А

Для оцінки стану вод поверхневих досліджуваної території протягом року відібрано три проби.

Вода в пункті 331401 (став, с. Ст. Талалаївка, вул. Центральна) - протягом року вміст показників якості води, що визначались, не перевищував значення їх гранично допустимих концентрацій для водойм рибогосподарського призначення.

Вода в пункті 331401 (став, с. Ст. Талалаївка, вул. Нагірна) - протягом року вміст показників якості води, що визначались, не перевищував значення їх гранично допустимих концентрацій для водойм рибогосподарського призначення.

Загальний стан вод поверхневих обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташуванням, фізико-хімічними властивостями ґрунтів території поверхневого стоку та в меншій мірі гірських порід підземних водоносних горизонтів). Негативний вплив на води поверхневі, зумовлений виробничою діяльністю підприємства, відсутній. Результати аналізу проб вод поверхневих наведено в протоколі № 123, 374 додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано шість проб.

Ґрунт в пункті 331701 (територія УНТС) – значення водневого показника в середньому становить 7,0 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей на досліджуваному майданчику – $62,3 \text{ мг/кг}$ (0,02 ГДК), нафтопродуктів – $205,4 \text{ мг/кг}$ (0,2 ГДК), рухомого фосфору – $97,7 \text{ мг/кг}$.

Ґрунт в пункті 331702 (територія КС) – рівень рН не перевищує 7,25 од рН; максимальний показник вмісту токсичних солей – $82,1 \text{ мг/кг}$ (0,03 ГДК), нафтопродуктів – $138,3 \text{ мг/кг}$ (0,1 ГДК), рухомого фосфору – $162,95 \text{ мг/кг}$.

Ґрунт в пункті 331703 (територія ДНС) – рівень рН становить 7,3 од рН; максимальний показник вмісту токсичних солей – $72,2 \text{ мг/кг}$ (0,03 ГДК), нафтопродуктів – $216,8 \text{ мг/кг}$ (0,2 ГДК), рухомий фосфор – $518,5 \text{ мг/кг}$.

У всіх пунктах контролю, де відбиралися проби, негативного впливу від виробничої діяльності підприємства не виявлено. Під час проведення досліджень на

території родовища, ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо-пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах № 48, 217 додатку А

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації джерел викидів на родовищі виявлено 32 джерела. Забруднюючі речовини, які можуть потрапляти в атмосферне повітря – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, етан пропан), азоту оксид і діоксид, вуглецю оксид. Викиди за характером дії класифікуються як періодичні та за часом дії - тимчасові.

Для оцінки стану атмосферного повітря досліджуваної території відібрано вісім проб газоповітряних сумішей, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ с. Стара Талалаївка.

Оцінка стану забруднення визначається вмістом в повітряній суміші насичених і ненасичених вуглеводнів, оксидів азоту і вуглецю.

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації газів в приземному шарі атмосфери, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ населених пунктів нижчі від значень їх ГДК і становлять в середньому від 0,0021 до 0,45 ГДК.

Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах № 4Ч/м та 26Ч/м додатку А. Дані щодо концентрацій забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел на об'єктах Талалаївського ЦВНГ та дослідження повітря населених місць в зоні впливу об'єктів Талалаївського ЦВНГ наведено в [8].

2.2.4 Результати дослідження радіаційного фону території

Оцінка радіаційного стану території Талалаївського родовища виконується один раз на рік. При цьому визначаються потужність дози гамма-випромінювання, забруднення поверхонь технологічного обладнання бета-частинками.

Результати радіологічного контролю за 2019-2024 роки наведено в додатку А.

За результатами досліджень встановлено, що величина потужності гамма-випромінювання на території родовища знаходиться в межах природного радіаційного фону визначеного в Чернігівській області (87-114 нЗв/год.) і не впливає на загальний радіаційний стан території.

ВИСНОВКИ

При проведенні в 2024 р. моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Талалаївському газоконденсатному родовищі на об’єкти НПС встановлено, що:

- 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. Аварії, які можуть привести до значного впливу на об’єкти НПС протягом досліджуваного періоду не зафіксовано. Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються;

- для оцінки стану вод підземних та поверхневих відібрано десять проб. Загальний стан підземних вод досліджуваних водоносних горизонтів та поверхневих вод обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на природні води, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано шість проб. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Негативний вплив виробничих об’єктів на стан ґрунтів на території родовища не виявлено;

- для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано вісім проб. На досліджуваній території концентрації вуглеводневих газів, оксидів азоту та вуглецю в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК. Негативний вплив виробничих об’єктів на стан атмосферного повітря на території родовища не виявлено;

- для оцінки радіаційного стану території проведено дослідження двадцяти виробничих об’єктів. Території родовища і обладнання з рівнем радіації, яке може завдати негативного впливу на об’єкти НПС чи населення, не виявлено.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Звіт з оцінки впливу на довкілля продовження видобування корисних копалин на Талалаївському родовищі: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: ТОВ „НПСО-КОНСАЛТІНГ”, 2019.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 01.10.2019 р. № 31-20189131699/1
3. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 25с.
4. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 52с.
5. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021. 44с.
6. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.
7. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.
8. Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ (заклучний): Звіт про надання науково-технічних послуг, СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 видане 18.12.2023 чинне до 17.12.2026	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	--

ПРОТОКОЛ № 4Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від "08" квітня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Талалаївське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 08.04.2024, доставки проб: 09.04.2024

Умови транспортування: автотранспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:
газоаналізатор ГАНК-4; № 632, свідоцтво № 0842/м до 24.05.2024;
хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0736/м до 15.05.2024;
термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/м чинне до 03.05.2025;
вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1218 до 23.05.2024;
барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;
електроаспіратори ASA-4М, ASA-2М, № 1224, № 1225 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/с) за даними статистичної звітності підприємства: -

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 331601, 331603, 331604, 331605

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:
фахівець СОДіМД Боднарук С.В.
фахівець СОДіМД Бойчук Н.Я.

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
послідовність та фільтрів	точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проб, л/хв							
						напрямок	швидкість, м/сек											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	331601	с. Стара Талалаївка УНТС, КС Талалаївського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс			0,45	Азоту діоксид	0,090	0,2/-			ГАНК -4 [1]	
2	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,095	0,2/-				
3	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,094	0,2/-				
4			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,45	Азоту оксид	0,075	0,4/-			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,070	0,4/-			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,071	0,4/-			
7			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				1,8	Вуглецю оксид	2,97	5,0/-			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,74	5,0/-			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,72	5,0/-			
10			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,5	Метан	7,422	-50		МВВ, [2]	
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						7,269	-50			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						7,197	-50			
13			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,5	Етан	0,989	-65			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,966	-65			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,976	-65			
16			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,5	Пропан	1,451	-65			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,668	-65			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,669	-65			
19			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,5	Бутан	3,961	200/-			
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,003	200/-			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,003	200/-			
22			101,1	19,6	55,00	Пд-Зх	1,00	яс				0,5	Пентан	1,783	100/-			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,892	100/-			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,857	100/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	19
25			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Гексан	0,650	60/-			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,612	60/-			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,613	60/-			
28	331603	с. Стара Талалаївка ДНС	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,45	Азоту діоксид	0,083	0,2/-			ГАНК -4 [1]
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,092	0,2/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,098	0,2/-			
31		Талалаївського	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,45	Азоту оксид	0,080	0,4/-			
32		родовища	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,075	0,4/-			
33		межа СЗЗ	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,070	0,4/-			
34		300 м	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			1,8	Вуглецю оксид	2,86	5,0/-			
35		(північна сторона)	->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,67	5,0/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,54	5,0/-			
37			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Метан	3,641	-50			МВВ, [2]
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,030	-50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,861	-50			
40			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Етан	0,303	-65			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,292	-65			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,293	-65			
43			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пропан	1,889	-65			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,738	-65			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,800	-65			
46			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Бутан	0,923	200/-			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,071	200/-			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,997	200/-			
49			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пентан	1,295	100/-			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,207	100/-			
51			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,200	100/-			
52			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Гексан	0,511	60/-			
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,526	60/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,538	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
55	331604	с. Стара Талалаївка, вул. Гагаріна, 8 (межа житлової забудови)	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Метан	2,095	-50			MBB, [2]
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,942	-50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,987	-50			
58			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Етан	0,450	-65			
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,395	-65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,406	-65			
61			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пропан	0,325	-65			
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,294	-65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,269	-65			
64			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Бутан	0,446	200/-			
65			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,419	200/-			
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,422	200/-			
67		с. Стара Талалаївка, вул. Пушкіна, 4 (межа житлової забудови)	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пентан	0,323	100/-			MBB, [2]
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,317	100/-			
69			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,314	100/-			
70			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Гексан	0,099	60/-			
71			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,103	60/-			
72			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,104	60/-			
73	331605		101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Метан	1,229	-50			
74			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,325	-50			
75			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,343	-50			
76			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Етан	0,183	-65			
77			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,206	-65			
78			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,199	-65			
79		с. Стара Талалаївка, вул. Пушкіна, 4 (межа житлової забудови)	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пропан	0,295	-65			MBB, [2]
80			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,282	-65			
81			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,275	-65			
82			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Бутан	1,348	200/-			
83			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,175	200/-			
84			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,209	200/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
85	331605	с. Стара Талалаївка, вул. Пушкіна, 4 (межа житлової забудови)	101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Пентан	0,807	100/-			МВВ, [2]
86			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,826	100/-			
87			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,842	100/-			
88			101,1	19,6	55,00	Пд-3х	1,00	яс			0,5	Гексан	0,362	60/-			
89			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,325	60/-			
90			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,339	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – КПКУ 413322002 ПС Газоаналізатор універсальний ГАНК-4. Паспорт.

[2] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок вуглеводнів в

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Ільницька О.Т.
 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 № 52, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 10 лютого 2020 р. за № 156/34439.

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

(підпис)

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 видане 18.12.2023 чинне до 17.12.2026	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
--	---

ПРОТОКОЛ № 26Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 25 " вересня 2024 р.

Місце відбору проби повітря Талалаївське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 24.09.2024, доставки проб: 25.09.2024

Умови транспортування: автотранспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:
газоаналізатор ГАНК-4; № 1057, свідоцтво № 0842/т до 30.05.2025;
хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0873/т до 24.05.2025;
термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/т чинне до 03.05.2025;
вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025 ;
барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;
секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;
електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224 ,№ 1225 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/с) за даними статистичної звітності підприємства: -

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 331601,331603,331604,331605

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:
фахівець СОДіМД Боднарук С.В.
фахівець СОДіМД Бойчук Н.Я.

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		
підлягає та	точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	середньодобова		ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8					9				10		11
1	331601	УНТС, КС Талалаївського родовища, межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,45	Азоту діоксид	0,085	0,2/-			ГАНК -4 [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,095	0,2/-			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,102	0,2/-			
4			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс					0,45	0,086	0,4/-			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				Азоту оксид	0,076	0,4/-			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,081	0,4/-			
7			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				1,8		Вуглецю оксид	3,27	5,0/-		
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,05	5,0/-		
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				3,13		5,0/-			
10			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				0,5	Метан		12,639	-50		МВВ, [2]
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					Етан	11,189	-50		
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						11,410	-50		
13			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				0,5			1,063	-65		
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				1,228		-65			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				1,147	-65				
16			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				0,5	Пропан	0,368	-65			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,324	-65			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,313	-65			
19			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				0,5		Бутан	2,191	200/-		
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				2,513		200/-			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				2,598		200/-			
22			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс				0,5	Пентан		0,349	100/-		
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,376	100/-			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,391	100/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	19
25			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Гексан	0,128	60/-			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,132	60/-			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,130	60/-			
28	331603	ДНС Талалаївського родовища, межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,45	Азоту діоксид	0,088	0,2/-			ГАНК -4 [1]
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,102	0,2/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,101	0,2/-			
31			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,45	Азоту оксид	0,071	0,4/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,080	0,4/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,086	0,4/-			
34			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			1,8	Вуглецю оксид	3,19	5,0/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,21	5,0/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,23	5,0/-			
37			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Метан	8,564	-/50			МВВ, [2]
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-					9,496	-/50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-					10,104	-/50			
40			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Етан	0,780	-/65			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,862	-/65			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,920	-/65			
43			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пропан	0,211	-/65			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,194	-/65			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,186	-/65			
46			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Бутан	3,071	200/-			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,539	200/-			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,514	200/-			
49			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пентан	0,369	100/-			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,332	100/-			
51			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,343	100/-			
52			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Гексан	0,046	60/-			
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,052	60/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,049	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
55	331604	с. Стара Талалаївка, вул. Центральна, 8 (межа житлової забудови)	101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Метан	8,284	-50			MBB, [2]
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-					7,439	-50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-					7,725	-50			
58			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Етан	0,720	-65			
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,644	-65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,682	-65			
61			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пропан	0,232	-65			
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,232	-65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,232	-65			
64			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Бутан	1,923	200/-			
65		с. Стара Талалаївка, вул. Дем'янівська, 4 (межа житлової забудови)	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,794	200/-			MBB, [2]
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,677	200/-			
67			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пентан	0,625	100/-			
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,547	100/-			
69			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,580	100/-			
70			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Гексан	0,313	60/-			
71			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,276	60/-			
72			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,284	60/-			
73	331605		101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Метан	27,955	-50			
74			->-	->-	->-	->-	->-	->-					29,090	-50			
75		с. Стара Талалаївка, вул. Дем'янівська, 4 (межа житлової забудови)	->-	->-	->-	->-	->-	->-					29,343	-50			MBB, [2]
76			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Етан	2,871	-65			
77			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,875	-65			
78			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,879	-65			
79			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пропан	1,073	-65			
80			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,014	-65			
81			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,961	-65			
82			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Бутан	3,855	200/-			
83			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,674	200/-			
84			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,541	200/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
85	331605	с. Стара Талалаївка, вул. Дем'янівська, 4 (межа житлової забудови)	101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Пентан	0,509	100/-			МВВ, [2]
86			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,586	100/-			
87			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,549	100/-			
88			101,4	20,8	50,00	3х	4,00	яс			0,5	Гексан	0,055	60/-			
89			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,063	60/-			
90			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,062	60/-			

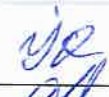
Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – КПГ У 413322002 ПС Газоаналізатор універсальний ГАНК-4. Паспорт.

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

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"




фахівць Ільницька О.Т.

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 державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" від 10.05.2024 № 813, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108.

Начальник лабораторії

моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 123

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 19 квітня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Талалаївського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проб: 08 квітня 2024 р.

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

Назва величин, що вимірюються	Шифр MBV	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань δ , Δ , $P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифици. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль./дм ³ > 10 ммоль./дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	MBV № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (pH)	MBV 081/12-0317-06	1 - 10 од. pH	$\Delta = \pm 0,1$ од. pH
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	MBV 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифици. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	MBV 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	MBV 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 2,0 мг/дм ³	$\Delta = \pm 0,01 + 0,19C$ мг/дм ³
Сульфати	MBV 081/12-0177-05 (підз.) MBV 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	MBV 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «ОНАУS», свідоцтво № 0486/м, чинне до 16.05.2024 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0485/м, чинне до 16.05.2024 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0648/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0651/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 0649/м, чинне до 24.05.2024 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0652/м, чинне до 24.05.2024 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Ст. Талалаївка, вул. 2ий пров. Миру 7	309,8	104,5	<3,5*	666,1	316,6	247,0	1,5	138,6	36,1	1787,7	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,6
Криниця, с. Ст. Талалаївка, вул. Гагаріна, 6	20,2	101,2	<3,5*	529,5	64,1	59,2	2,6	40,1	8,1	820,5	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,9
Криниця, с. Ст. Талалаївка, вул. Пушкіна, 4	109,2	189,7	<3,5*	568,5	214,4	101,3	4,0	140,4	19,0	1331,0	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,3
Став, с. Ст. Талалаївка	98,2	39,5	<3,5*	444,1	75,35	59,34	1,6	83,9	8,6	805,5	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,4

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

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

Виконавці:

Мельник М.І.
 Мельниченко І.О.
 Бойчук Н.Я.
 А. Русин Г.В.
 ДОКУМЕНТ

Начальник лабораторії

Козак К.Д.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 374

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 02 жовтня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Талалаївського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проб: 24 вересня 2024 р.

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

Назва величин, що вимірюються	Шифр MBV	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань δ , Δ , $P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	MBV № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм ³ 0,5 - 50,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 9 \%$
Водневий показник (pH)	MBV 081/12-0317-06	1 - 10 од. pH	$\Delta = \pm 0,1$ од. pH
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	MBV 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0-4,0 мг/дм ³ , >4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	MBV 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	MBV 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм ³	$\delta = \pm 17 \%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 2,0 мг/дм ³	$\Delta = \pm 0,01 + 0,19C$ мг/дм ³
Сульфати	MBV 081/12-0177-05 (підз.) MBV 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	MBV 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20 \%$ $\delta = \pm 7 \%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «ОНАУS», свідоцтво № 0910/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0909/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 1052/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 1048/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 1045/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 1054/м, чинне до 30.05.2025 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Ст. Талалаїв- ка, вул. 2ий пров. Миру 7	333,6	134,6	<3,5*	552,7	365,7	307,6	3,6	156,4	43,6	1857,7	<0,1*	<0,05*	<0,04*	6,5
Криниця, с. Ст. Талалаїв- ка, вул. Центральна, 8	303,4	141,1	24,0	530,7	401,8	347,8	3,7	171,0	48,5	1923,5	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,9
Криниця, с. Ст. Талалаїв- ка, вул. Пушкіна, 4	118,4	127,6	<3,5*	613,7	282,6	74,7	3,1	85,6	20,2	1309,1	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,5
Став, с. Ст. Талалаївка, вул. Центральна	128,3	47,3	<3,5*	484,8	61,5	76,4	2,8	78,4	9,4	882,8	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,8
Став, с. Ст. Талалаївка, вул. Нагірна	170,2	26,3	<3,5*	379,4	49,3	69,0	3,1	93,1	8,1	793,9	1,18	<0,05*	<0,04*	7,7
* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики														

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

Виконавці:

Пельц М.І.

Шепетіна І.О.

Абійчук Н.Я.

Гришук Русин І.В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019 м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 48

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 26 квітня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартиметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Талалаївського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 08 квітня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища”, затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, 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
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 400 мг/кг, $400-1203$ мг/кг, > 1203 мг/кг
	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, $243-730$ мг/кг, > 730 мг/кг
Вміст Хлорид-іонів	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	$20-500$ мг/кг, $500-3500$ мг/кг, $3,5-100$ г/кг, $100-500$ г/кг
	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	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 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)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5\%$, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0621/м до 16.05.2024р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0619/м до 16.05.2024р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 0825/м до 24.05.2024р.;
- концентратомір *КН-3 № 400*, свідоцтво № 0827/м до 24.05.2024р.;
- фотометр полумінемей *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0828/м до 24.05.2024р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 0826/м до 24.05.2024р.

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) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 „Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах”.

5. Результати вимірювання:

Номер проби грунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	pH водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 5,5-8,2 од. pH	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, ГДК ⁽²⁾ = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкорозчинного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія операторної УНТС)	331701	6,64	< 6,0*	67,10	21,52	60,0	3,66	< 20,0*	29,6	85,0	< 0,10*	54,8	22,6	1,76	3,04	93,8	56,1	160
Проба № 2 (територія КС)	331702	7,16	< 6,0*	64,05	43,90	38,0	12,20	< 20,0*	18,1	6,0	< 0,10*	74,2	17,2	1,82	3,14	60,2	53,6	< 20,0*
Проба № 3 (територія ДНС)	331703	7,66	< 6,0*	244,0	44,77	98,0	4,88	< 20,0*	7,7	7,1	< 0,10*	57,4	15,5	1,86	3,21	44,8	106,6	< 20,0*

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

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ „Укрнафта”

старший фахівець Таліна О.В.

фахівець Безрука Н.В.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ „Укрнафта”

Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019 м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 217

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 23 жовтня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідомство про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Талалаївського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 24 вересня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища”, затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	ДСТУ 7945:2015	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
Вміст Кальцій-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	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	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 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)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5$ %, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *ONHAUS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0910/м до 10.06.2025р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0911/м до 10.06.2025р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 1053/м до 30.05.2025р.;
- концентратомір *КН-3 № 400*, свідоцтво № 1044/м до 30.05.2025р.;
- фотометр полуменевий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 1054/м до 30.05.2025р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 1049/м до 30.05.2025р.

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) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 „Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах”.

5. Результати вимірювання:

Номер проби грунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	pH водної витяжки ГДК ⁽¹⁾ = 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 ⁽²⁾ = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкорозчинного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія операторної УНТС)	331701	7,41	< 6,0*	115,9	33,73	90,0	15,86	< 20,0*	12,7	7,8	< 0,10*	62,3	34,9	2,04	3,52	77,0	97,7	205,4
Проба № 2 (територія КС)	331702	7,25	< 6,0*	204,35	40,83	68,0	19,52	< 20,0*	12,9	5,9	< 0,10*	82,1	23,2	2,27	3,91	57,4	162,9	138,3
Проба № 3 (територія ДНС)	331703	6,92	< 6,0*	155,55	43,49	118,0	17,08	22,5	11,6	129,0	0,12	72,2	29,1	1,91	3,30	56,0	518,5	216,8

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

Дослідження проводили:
працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

старший фахівець Таліна О.В.
фахівець Безрука Н.В.
фахівець Боднарук С.В.
фахівець Пелих І.Л.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта" Козак К.Д.

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Талалаївка

Адреса

ЦВНГ № 4 ар.св № 1,2

Арт.св

Дата відбору проби

10.01.2024

Дата початку аналізу

10.01.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 995,0 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 ₃ -	585,79	9,6	39,11	Na ⁺	72,2	3,14	12,80
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca ⁺²	88,176	4,4	17,93
SO ₄ -2	70,78	1,47	6,00	Mg ⁺²	55,9	4,6	18,74
Cl -	42,55	1,2	4,89	NH ₄ +	1,5	0,08	0,34
NO ₃ -				Fe ⁺²	0	0	0
NO ₂ -				Fe ⁺³	0,9	0,05	0,20
Всього	699,12	12,27	50	Всього	218,8	12,27	50

pH 7,86

Загальна жорсткість мг-екв./л

9,00

Сухий залишок мг/л

624,98

Загальна мінералізація мг/л

917,88

Na +

Cl - 2,618

Cl-Na

Mg -0,422

Na-Cl

SO₄ -2 1,319

SO₄ -2

Cl - 1,23

Ca +2

Mg ⁺² 0,96

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

В.О зав ХАЛ

у фактичному стані
у фактичному стані
у фактичному стані
у фактичному стані
 Колесник В.О.
у фактичному стані
 О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Сільченково

Адреса

Вул.Пушкіна Б.4

колодязь

Дата відбору проби

09.05.2024

Дата початку аналізу

09.05.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 995,0 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	% экв.		мг/л	мг-екв/л	% экв.
HCO ₃ -	659,02	10,8	39,15	Na +	Не визн	Не визн	Не визн
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	224,448	11,2	40,60
SO ₄ -2	18,93	0,39	1,43	Mg +2	111,87	9,2	33,35
Cl -	92,20	2,6	9,42	NH ₄ +	0,6	0,03	0,12
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,17
Всього	770,14	13,79	50	Всього	184,01	13,79	50

pH 6,86

Загальна жорсткість мг-екв./л

20,40

Сухий залишок мг/л

624,64

Загальна мінералізація мг/л

954,15

Na +

Cl -

-2,572

Cl-Na

Mg

1,010

SO₄ -

2

Cl -

0,15

Ca +2

Mg +2

1,22

Na-Cl

SO₄ -2

-23,589

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Землетвір А < Землетвір Ж

Колесник В.О.

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

**Результати вимірювання радіаційного фону на об'єктах НГВУ «Чернігівнафтогаз»
Талалаївське родовище**

№ свердловини	Гамма – γ мкЗв/год						Бета - β част/хв см ²					
	2019 рік	2020 рік	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2019 рік	2020 рік	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік
31	0,12	0,13	0,11	0,11	0,11	0,12	9	11	12	10	10	9
44	0,13	0,14	0,11	0,13	0,12	0,11	8	7	13	11	10	9
40	0,14	0,12	0,11	0,14	0,13	0,13	9	8	8	9	9	8
41	0,12	0,11	0,13	0,12	0,12	0,12	8	9	7	8	9	10
9	0,11	0,11	0,14	0,11	0,12	0,13	10	8	12	9	8	9
10	0,12	0,11	0,12	0,11	0,13	0,11	7	9	9	8	9	8
23	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13	0,13	10	8	8	9	9	9
22	0,14	0,12	0,13	0,14	0,12	0,12	8	7	7	8	8	8
32	0,13	0,13	0,14	0,14	0,13	0,11	11	8	8	9	8	9
43	0,12	0,12	0,11	0,13	0,12	0,12	11	9	9	8	9	8
21	0,12	0,13	0,12	0,13	0,13	0,13	12	8	7	8	8	7
42	0,14	0,11	0,12	0,12	0,12	0,11	9	7	7	9	8	8
24	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	8	8	11	10	9	9
2	0,13	0,11	0,14	0,13	0,12	0,12	7	11	11	10	10	9
7	0,12	0,13	0,11	0,14	0,13	0,13	9	10	11	11	10	11
8	0,14	0,13	0,11	0,11	0,12	0,12	9	11	7	9	9	10
12	0,12	0,14	0,12	0,12	0,12	0,11	8	12	9	9	8	10
18	0,14	0,12	0,11	0,11	0,13	0,12	8	10	8	8	9	9
3	0,14	0,11	0,13	0,14	0,12	0,13	7	9	7	9	8	9
4	0,12	0,12	0,11	0,12	0,11	0,12	7	8	11	10	9	8
1	0,12	0,13	0,13	0,14	0,12	0,11	9	9	7	9	8	9

Старший Інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп