



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 МАЛОДІВИЦЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА
НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”

Керівник НТП:
начальник служби ОДІМД

Відповідальний виконавець:
провідний фахівець служби ОДІМД



А. Пукіш

І. Никоненко

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.....	5
2.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	5
2.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	6
2.2.3	Результати дослідження стану повітря атмосферного.....	6
2.2.4	Результати дослідження радіаційного фону території.....	7
	Висновки.....	8
	Перелік посилань.....	9
	Додаток А Результати аналізу проб.....	10

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

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

Мета роботи – оцінка зміни стану об'єктів навколишнього природного середовища 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 в 2024 році був можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

- добування вуглеводнів;
- попередня обробка сировини;
- транспортування вуглеводнів;
- попередня підготовка та закачування і нагнітання СПВ;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є обладнання підприємства: свердловини різного призначення, продуктопроводи, обладнання для підготовки сировини, резервуари сировини та готової продукції, спеціальний транспорт.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди в атмосферне повітря;
- витіки (у випадку аварій. Стационарні 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 02.09.2019 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на підземні води, ґрунти, повітря атмосферне, а також

контроль стану радіаційного фону території. Дані про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на Малодівицькому родовищі наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
312601	Територія ГЗСУ- ППТ, межа СЗЗ	Повітря
312602	с. М. Дівиця, вул. Космонавтів, межа ЖЗ	Повітря
312201	Територія ГЗСУ- ППТ, артсвердловина №5	Вода підземна
312301	с. М. Дівиця, вул. Міхнюка, криниця (на вулиці)	Вода підземна
312302	с. М. Дівиця, вул. Вишнева, 37, криниця (на вулиці)	Вода підземна
312701	Територія ГЗСУ- ППТ	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 8,38 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. Поршень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до 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 господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. Для виробничих потреб на родовищі використовується вода підземна, яка видобувається свердловиною № 5 технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування від 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23. За 11 місяців 2024 р. видобуто 295 м³ води. Відповідно до плану проведення робіт, з метою підтримки пластового тиску закачано в продуктивні пласти 11,9 тис.м³ супутньо-пластових вод та повернуто в підземні поглинальні горизонти 295,128 тис.м³.

Земельні ресурси - впродовж року проводилися 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 п'ять проб.

Вода в пункті 312201 (артезіанська свердловина 5) - протягом року середній вміст іонів хлору в воді становить до 35,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,9 од. рН, вода слабо лужна. Середня річна

мінералізація становить $796,0 \text{ мг/дм}^3$. Нафтопродукти в воді не виявлені. Вміст інших контрольованих показників в воді в межах норми.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Вода задовільної якості. Вплив на підземні води, зумовлений виробничою діяльністю, відсутній.

Вода в пункті 312301 (криниця, с. М. Дівиця, вул. Коцюбинського, 28) – середній вміст іонів хлору в воді становить $145,5 \text{ мг/дм}^3$. За водневим показником, який становить 7,35 од. рН вода слабо лужна. Мінералізація в середньому становить $968,5 \text{ мг/дм}^3$. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 312302 (криниця, с. М. Дівиця, вул. Вишнева, 37) - середній вміст іонів хлору в воді становить $23,0 \text{ мг/дм}^3$. За водневим показником, який становить 7,6 од. рН, вода слабо лужна. Середня мінералізація становить 894 мг/дм^3 . Нафтопродукти в воді не виявлені.

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

Вміст решти контрольованих показників в межах норми.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на води підземні, зумовлений виробничою діяльністю підприємства, відсутній.

Результати аналізу проб вод підземних наведено протоколах аналізу вод №135, 369 додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано три проби.

Ґрунт в пункті 312701 (ГЗСУ „Мала Дівиця”) – середнє значення водневого показника становить 7,0 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей на досліджуваному майданчику становить $165,9 \text{ мг/кг}$ ($0,06 \text{ ГДК}$). Вміст нафтопродуктів – $306,0 \text{ мг/кг}$ ($0,3 \text{ ГДК}$), рухомого фосфору – $250,7 \text{ мг/кг}$.

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 протоколах 44, 205 додатку А.

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації джерел викидів на родовищі виявлено джерела викидів:

- промисловий майданчик ГСЗУ і ППТ – 16 джерел.

Забруднюючі речовини, які можуть потрапляти в атмосферне повітря – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, етан пропан), оксиди, азоту, вуглецю, суспендовані частинки, спирт метиловий. Викиди за характером дії класифікуються як періодичні та за часом дії - тимчасові.

Для оцінки стану атмосферного повітря досліджуваної території відібрано чотири проби газоповітряних сумішей, як на межі СЗЗ виробничого майданчику ГСЗУ так і на межі ЖЗ с. М. Дівиця.

Оцінка стану забруднення повітряного басейну визначається вмістом в повітряній суміші насичених і ненасичених вуглеводнів, азоту діоксиду, азоту оксиду та вуглецю оксиду.

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації вуглеводневих 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 0,0058 до 0,268 ГДК. Основний складник вуглеводневих газів, який присутній в повітрі атмосферному - метан.

Результати аналізу проб повітря атмосферного наведено в протоколах 15Ч/м, 24Ч/м додатку А. Дані щодо концентрацій забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел на об'єктах Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ та дослідження повітря населених місць в зоні впливу об'єктів Прилуцько-Лесяківського ЦВНГ наведено в [8].

2.2.4 Результати дослідження радіаційного фону території

Оцінка радіаційного стану території Малодівицького 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 моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Малодівицькому 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 відібрано п’ять проб. Загальний якісний стан підземних вод досліджуваних водоносних горизонтів обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано три проби. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення чи засмічення ґрунтів не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано чотири проби. На досліджуваній території концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від їх значень ГДК. Негативний вплив на стан атмосферного повітря, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

- для оцінки радіаційного стану території проведено дослідження п’ятдесят одного виробничого об’єкту. 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 на Малодівицькому родовищі НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта” корисних копалин: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Ів.-Франківськ: НДП ПАТ „Укрнафта”, 2019.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 02.09.2019 р. № 25-20191172639/1.
3. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 21с.
4. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 44с.
5. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021.
6. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтового 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 Малодівицького нафтового 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: Звіт про надання науково-технічних послуг, СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довілля 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 № 15Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 11 " квітня 2024 р.

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

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 11.04.2024, доставки проби: 12.04.2024

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

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:

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 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), житлова забудова

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору): 312601, 312602

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

позначення та номери	номери точок відбору за ескізом	точка відбору проб	метеофактори						час відбору, годин, хвилин			назва досліджуваної речовини, інгредієнта	результат дослідження концентрації в одиницях виміру				МБВ, [1]
			атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість, л/хв		разова	виявлена	ГДК/ ОБРВ, мг/м³	середньо- добова	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	312601	с.м. Мала Дівиця ГЗСУ та ІПТ Малодівицького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Метан	13,403	-50			МБВ, [1]
2			->	->	->	->	->	->					12,305	-50			
3			->	->	->	->	->	->					11,780	-50			
4			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Етан	2,400	-65			
5			->	->	->	->	->	->					2,394	-65			
6			->	->	->	->	->	->					2,397	-65			
7			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пропан	1,414	-65			
8			->	->	->	->	->	->					1,666	-65			
9			->	->	->	->	->	->					1,558	-65			
10			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Бутан	3,328	200/-			
11			->	->	->	->	->	->					3,282	200/-			
12			->	->	->	->	->	->					3,284	200/-			
13			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пентан	2,476	100/-			
14			->	->	->	->	->	->					2,499	100/-			
15			->	->	->	->	->	->					2,510	100/-			
16			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Гексан	1,006	60/-			
17			->	->	->	->	->	->					0,965	60/-			
18			->	->	->	->	->	->					0,948	60/-			
19	312602	с. Мала Дівиця, вул. Космонавтів, (межа житлової забудови)	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Метан	3,115	-50			МБВ, [1]
20			->	->	->	->	->	->					3,335	-50			
21			->	->	->	->	->	->					3,426	-50			
22			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Етан	0,682	-65			
23			->	->	->	->	->	->					0,621	-65			
24			->	->	->	->	->	->					0,593	-65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
25	312602	с. Мала Дівиця, вул. Космонавтів (межа житлової забудови)	101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пропан	1,094	-/65			МВВ, [1]
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,143	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,144	-/65			
28			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Бутан	1,177	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,206	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,208	200/-			
31			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Пентан	0,992	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,913	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,930	100/-			
34			101,0	21,1	62,00	3х	3,50	хм			0,5	Гексан	0,020	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,018	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,016	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:
[1] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок газоповітряних сумішей на хроматографічному газовому комплексі.

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 довілля 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 № 24Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 24 " вересня 2024 р.

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

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 23.09.2024, доставки проби: 24.09.2024

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

Методи консервації: не консервувались

Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку:
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), житлова забудова

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору): 312601, 312602

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				МТД та методи дослідження	
Політична та фізична	Точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість вітору проб, л/хв		виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена	середньодобова		
						напрямок	швидкість, м/сек											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	312601	с. Мала Дівиця ГЗСУ та ППТ Малодівицького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм			0,5	Метан	14,133	-50			МВВ, [1]	
2			->	->	->	->	->	->	->				13,804	-50				
3			->	->	->	->	->	->	->				13,541	-50				
4			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Етан	0,852	-65			
5			->	->	->	->	->	->	->				0,710	-65				
6			->	->	->	->	->	->	->				0,775	-65				
7			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Пропан	0,569	-65			
8			->	->	->	->	->	->	->				0,582	-65				
9			->	->	->	->	->	->	->				0,583	-65				
10			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Бутан	3,815	200/-			
11			->	->	->	->	->	->	->				3,798	200/-				
12			->	->	->	->	->	->	->				3,796	200/-				
13			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Пентан	0,763	100/-			
14			->	->	->	->	->	->	->				0,686	100/-				
15			->	->	->	->	->	->	->				0,639	100/-				
16			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Гексан	0,103	60/-			
17			->	->	->	->	->	->	->				0,113	60/-				
18			->	->	->	->	->	->	->				0,114	60/-				
19	312602	с. Мала Дівиця, вул. Космонавтів, (межа житлової забудови)	100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм			0,5	Метан	15,474	-50			МВВ, [1]	
20			->	->	->	->	->	->	->				17,361	-50				
21			->	->	->	->	->	->	->				16,806	-50				
22			100,4	18,8	40,00	Сх	3,00	хм				0,5	Етан	2,036	-65			
23			->	->	->	->	->	->	->				2,462	-65				
24			->	->	->	->	->	->	->				2,285	-65				

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 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.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019 м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 44

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 26 квітня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДІМД (Свідомство про технічну компетентність № ІФ 498 від 13.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківська стандартметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Малодівницького родовища НГВУ „Чернівівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 11 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 та міжрегіональними 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	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	не нормується	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Магній-іонів	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	20-500 мг/кг, 500-3500 мг/кг, 3,5-100 г/кг, 100-500 г/кг	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	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	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15 \text{ рН}$, $\Delta = \pm 0,20 \text{ рН}$ $\Delta = \pm 0,40 \text{ рН}$, $\Delta = \pm 0,30 \text{ рН}$
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 $\geq 80,0 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 15 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P_2O_5 , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	$\leq 50 \text{ мг/кг}$ $> 50 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 15 \%$ $\delta = \pm 12 \%$
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 полуменевий *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 ґрунту, 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	Шішньий 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 ГСЗУ, ППТ "М. Дівця")	312701	7,26	< 6,0*	305,0	18,08	60,0	8,54	< 20,0*	4,6	13,2	< 0,10*	165,9	23,0	1,40	2,42	47,0	52,5	190
Проба № 2 (с. М. Дівця, вул. Космонавтів)	312702	7,01	< 6,0*	311,10	23,24	70,0	9,76	< 20,0*	4,8	37,3	< 0,10*	141,7	12,9	2,17	3,74	50,4	201,0	616

* - 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.

ПАТ „УКРНАФТА”

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 205

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

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

1. Дата відбору проб: 23 вересня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (MBV), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку MBV, 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 MBV 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
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	≤ 400 мг/кг, 400-1203 мг/кг, >1203 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 243 мг/кг, 243-730 мг/кг, >730 мг/кг	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
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	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
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	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
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 полумінемей *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 ґрунту, 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 запішок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза затяжного, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогидролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Проба № 1 (територія ГСЗУ, ППТ "М. Дівця")	312701	6,75	< 6,0*	137,25	47,93	44,0	7,32	20,56	21,6	10,8	< 0,10*	100,8	129,2	2,03	3,51	40,6	250,7	306

* - 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.

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Пелих І.Л.

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 № 135

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

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

1 Дата відбору проб: 11 квітня 2024 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 $\delta, \Delta, P=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Униф.ц. методи исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 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 (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 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 „Униф.ц. методи исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм ³ > 100 мг/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 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	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 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												
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Загально загальне	Нафтопродукти
Криниця, с. М. Дівця, вул. Коцюбинського, 28	140,0	<50,0*	<3,5*	436,8	194,6	92,4	1,9	28,8	17,3	948,0	<0,1*	<0,05*	<0,04*
Криниця, с. М. Дівця, вул. Вишнева, 37	24,8	116,5	<3,5*	573,4	92,6	82,6	1,5	12,9	11,4	907,7	<0,1*	<0,05*	<0,04*

* – 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:

 Нельц М.І.

 Щепетина І.О.

 Бойчук Н.Я.

 Русин І.В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.



СПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 369

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 01 жовтня 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 вод на території Малодівницького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проб: 23 вересня 2024 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 δ , Δ , $R=0,95$
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	Похибка вимірювань не нормована
Амоній	МВВ № 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 (рН)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	$\Delta = \pm 0,1$ од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901$ мг/дм ³
Залізо загальне	МВВ 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	МВВ 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм ³	$\delta = \pm 14 \%$
Магній	МВВ 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	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9 \%$ $\delta = \pm 10 \%$
Хлориди	МВВ 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	
Територія ГЗСУ- ІПТ, артсвердловина №5	33,32	<50,0*	<3,5*	488,0	18,24	13,62	4,7	184,4	2,0	795,8	0,61	0,26	<0,04*	7,9
Криниця, с. М. Дівця, вул. Коцюбинського, 28	151,4	84,8	<3,5*	408,7	207,4	109,3	2,0	22,0	19,3	989,1	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,2
Криниця, с. М. Дівця, вул. Вишнева, 37	21,27	92,2	<3,5*	567,3	93,8	86,3	1,8	15,0	11,8	881,2	<0,1*	<0,05*	<0,04*	7,5

* – 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.

Бойчук Н.Я.

Русин І.В.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.

ДОКУМЕНТІВ

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

М.Дівиця

Адреса

Арт.св.№ 5

Арт.св

Дата відбору проби

05.01.2024

Дата початку аналізу

05.01.2024

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 -	231,88	3,8	24,08	Na +	133,8	5,82	36,85
CO ₃ -2	72	2,4	15,21	Ca +2	14,028	0,7	4,44
SO ₄ -2	13,99	0,29	1,84	Mg +2	12,16	1	6,34
Cl -	49,64	1,4	8,87	NH ₄ +	1	0,06	0,35
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	6	0,32	2,03
Всього	367,51	7,89	50	Всього	166,95	7,89	50

pH 8,10

Загальна жорсткість мг-екв./л

1,70

Сухий залишок мг/л

418,52

Загальна мінералізація мг/л

534,46

Na +

Cl - 4,154

Cl-Na

Mg -4,416

Na-Cl

SO₄ -2 15,174

SO₄ -2

Cl - 0,21

Ca +2

Mg +2 0,70

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.
О.В.Переяславська

Місцезнаходження

Адреса

Дата відбору проби

Дата початку аналізу

АНАЛІЗ ВОДИ

М.Дівця

Вул.Вишнева б.37

колодязь

04.04.2024

04.04.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 997,0 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 -	707,83	11,6	33,08	Na +	Не виз	Не виз	Не виз
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	242,484	12,1	34,50
SO ₄ -2	64,19	1,34	3,81	Mg +2	105,79	8,7	24,81
Cl -	163,12	4,6	13,12	NH ₄ +	0,3	0,02	0,05
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1	0,05	0,15
Всього	935,14	17,54	50	Всього	272,88	17,54	50

pH 7,81

Загальна жорсткість мг-екв./л

20,80

Сухий залишок мг/л

854,10

Загальна мінералізація мг/л

1208,02

$\frac{Na +}{Cl -}$		$\frac{Cl -}{Na}$		$\frac{SO_4 -}{Cl -}$		$\frac{Ca +2}{Mg +2}$	
-0,725		0,912		0,29		1,39	
$\frac{Na-Cl}{SO_4 -2}$							
-5,943							

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

$$\sum \text{мг} \cdot \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{А} < \sum \text{мг} \cdot \frac{\text{екв}}{\text{л}} \text{К}$$

В.О. Колесник
О.В. Переяславська

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

М.Дівиця

Адреса

Вул.Хмельницького б. 23

колодязь

Дата відбору проби

04.04.2024

Дата початку аналізу

04.04.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³	996,0	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 -	683,42	11,2	40,64	Na +	27,2	1,18	4,30
CO ₃ -2	12	0,4	1,45	Ca +2	110,22	5,5	19,95
SO ₄ -2	56,79	1,18	4,29	Mg +2	85,12	7	25,40
Cl -	35,46	1,0	3,63	NH ₄ +	0,6	0,03	0,12
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,2	0,06	0,23
Всього	787,67	13,78	50	Всього	224,37	13,78	50

pH 8,38

Загальна жорсткість мг-екв./л

12,50

Сухий залишок мг/л

670,33

Загальна мінералізація мг/л

1012,04

Na +

Cl-Na

Cl -

1,184

Mg

0,026

Na-Cl

SO₄ -

2

SO₄ -2

0,156

Ca +2

Mg +2

0,79

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Сергій Анатолійович
Ірина Володимирівна
А. Мельник
 Колесник В.О.
 О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

М.Дівиця

Адреса

Вул.Молодіжна б. 4

насос

Дата відбору проби

04.04.2024

Дата початку аналізу

04.04.2024

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³	997,0	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 -	634,61	10,4	37,42	Na +	2,6	0,11	0,41
CO ₃ -2	12	0,4	1,44	Ca +2	124,248	6,2	22,31
SO ₄ -2	52,67	1,10	3,94	Mg +2	91,20	7,5	26,99
Cl -	70,92	2,0	7,20	NH ₄ +	0,3	0,02	0,06
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,2	0,06	0,23
Всього	770,20	13,90	50	Всього	219,59	13,90	50

рН 8,57

Загальна жорсткість мг-екв./л

13,70

Сухий залишок мг/л

672,49

Загальна мінералізація мг/л

989,79

Na +
Cl - 0,057

Cl-Na
Mg 0,251

Na-Cl
SO₄ -2 -1,721

SO₄ -2
Cl - 0,55 Ca +2
Mg +2 0,83

ВИСНОВОК

Тип
Група
Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Харківський національний університет імені Шевченка
Інститут водних ресурсів
Львівська область
Львівська міська рада
Львівська міська рада
Колесник В.О.
О.В.Переяславська

**Результати вимірювання радіаційного фону на об'єктах НГВУ «Чернігівнафтогаз»
Малодівицьке 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
14	0,12	0,11	0,14	0,13	0,13	0,12	7	9	11	10	9	9
9	0,13	0,12	0,13	0,12	0,12	0,11	9	11	10	11	9	10
25	0,12	0,11	0,11	0,13	0,13	0,11	8	10	9	9	10	9
36	0,11	0,11	0,11	0,14	0,12	0,13	9	11	7	8	8	9
41	0,11	0,12	0,14	0,13	0,14	0,13	9	7	7	9	9	10
15	0,12	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	10	11	7	7	8	9
46	0,13	0,13	0,11	0,13	0,13	0,11	11	8	7	7	8	10
45	0,12	0,13	0,12	0,13	0,12	0,13	11	10	7	7	10	9
51	0,12	0,12	0,14	0,13	0,14	0,12	10	11	9	11	9	10
40	0,12	0,11	0,12	0,14	0,12	0,11	10	8	8	10	10	9
44	0,12	0,11	0,11	0,12	0,13	0,12	9	9	9	10	8	8
26	0,11	0,13	0,13	0,13	0,12	0,13	10	8	9	9	9	8
48	0,11	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	7	7	9	8	8	7
30	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13	0,12	9	11	8	7	9	10
5	0,12	0,12	0,11	0,14	0,14	0,11	8	11	7	9	9	9
52	0,13	0,14	0,11	0,12	0,12	0,13	9	10	8	9	8	8
39	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	8	10	9	9	8	9
53	0,12	0,12	0,11	0,11	0,12	0,11	9	10	10	8	9	9
13	0,13	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	9	8	9	9	10	9
23	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,13	8	9	8	10	9	10
24	0,12	0,11	0,14	0,14	0,12	0,12	7	8	8	9	8	8
57	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,11	7	9	9	8	9	8
37	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	8	8	10	9	9	9
55	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,11	9	7	11	10	10	8
22	0,12	0,13	0,13	0,14	0,12	0,13	8	8	12	11	11	11
21	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	7	9	12	11	9	10
38	0,12	0,12	0,14	0,12	0,12	0,11	8	8	12	12	8	9
43	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,12	9	7	9	10	9	8
50	0,12	0,12	0,14	0,14	0,13	0,11	10	8	9	9	8	10
12	0,14	0,13	0,12	0,13	0,12	0,13	11	9	8	9	10	9
42	0,12	0,11	0,12	0,12	0,14	0,13	9	11	7	10	10	8
32	0,13	0,11	0,14	0,14	0,12	0,11	10	11	8	8	9	9
34	0,13	0,12	0,12	0,13	0,13	0,12	11	9	9	9	9	7
29	0,12	0,14	0,14	0,12	0,12	0,13	7	8	10	9	9	9
49	0,14	0,14	0,12	0,13	0,13	0,12	11	7	11	11	10	8
27	0,14	0,12	0,11	0,12	0,13	0,11	7	11	11	10	9	9
35	0,11	0,13	0,14	0,13	0,14	0,12	9	7	10	10	10	11
21	0,11	0,12	0,13	0,14	0,12	0,13	8	8	9	11	9	9
22	0,12	0,14	0,11	0,14	0,12	0,11	9	9	9	10	8	10
11	0,14	0,12	0,11	0,11	0,13	0,12	8	8	9	9	10	8
1	0,13	0,14	0,13	0,12	0,14	0,13	10	7	8	7	9	9
2	0,11	0,12	0,11	0,11	0,12	0,12	10	8	7	7	8	8

3	0,12	0,11	0,12	0,11	0,11	0,12	12	9	8	8	9	10
7	0,12	0,13	0,13	0,13	0,11	0,13	12	7	9	9	9	9
10	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	10	7	8	8	8	9
4	0,11	0,14	0,14	0,13	0,11	0,12	10	8	7	9	8	7
6	0,11	0,12	0,11	0,14	0,13	0,11	7	9	8	8	9	8
28	0,13	0,13	0,11	0,11	0,12	0,11	8	8	10	11	8	7
31	0,12	0,12	0,11	0,12	0,13	0,14	9	7	11	10	10	11
33	0,12	0,14	0,13	0,14	0,12	0,13	9	7	12	9	10	10
8	0,12	0,14	0,11	0,12	0,11	0,12	8	9	9	9	9	10
47	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	0,13	10	8	8	9	8	9

Старший Інженер СЕ та РБ



I.M. Філозоп