

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 РОМАШІВСЬКОГО 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.....	6
2.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	6
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
2.2.5	Поводження з відходами, шум, вібрація.....	7
3	Промислові дослідження.....	8
	Висновки.....	9
	Перелік посилань.....	9
	Додаток А Результати аналізу проб.....	10

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

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.

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

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;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є обладнання підприємства: видобувна свердловина, продуктопроводи, техніка і обладнання для ремонту свердловини, спеціальний транспорт.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди (тільки у випадку аварій. Стаціонарні джерела викидів на родовищі відсутні) в атмосферне повітря;
- витoki (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, 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 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 24.08.2022 р. виданого міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на підземні води, ґрунти, повітря атмосферне. Дані

про розташування пунктів контролю за об'єктами НПС на території Ромашівського родовища наведено в таблиці 1.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
333701	Територія свердловини 1	Повітря атмосферне
333702	с. Посад, вул. Талалаївська, межа ЖЗ	Повітря атмосферне
333601	Територія свердловини 1	Ґрунт
333602	с. Посад, вул. Талалаївська, межа ЖЗ	Ґрунт
333301	с. Посад, вул. Талалаївська, межа ЖЗ, криниця (+ стат. рівень)	Вода підземна
333302	с. Посад, вул. Талалаївська, 54. ЖЗ, криниця	Вода підземна
додатково*	с. Липове, криниці	Вода підземна
-	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 2025 році родовище не діюче. Протягом року підготовчі та будівельні роботи не проводилися, основне технологічне обладнання не змінювалося, не модернізувалося, роботи з демонтажу обладнання не проводилися. Обладнання перебуває в робочому стані і може використовуватися за призначенням.

Територія родовища - для проведення виробничої діяльності визначена спецдозволом на користування надрами і становить 6,71 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 - при потребі, для господарсько-питних потреб на родовищі використовується вода привозна. Для технологічних потреб, використовується вода підземна свердловин 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 Ромашівському родовищі. Безпосередньо на території родовища вода технічна не добувається. Повернення супутньо-пластових вод та підтримання пластового тиску з використанням будь якої води на родовищі не відбувається.

Земельні ресурси - впродовж року проводилися планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування площадок виробничих об'єктів).

Мінеральні ресурси - видобування вуглеводневої сировини впродовж року не відбувається.

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 чотири проби.

Вода в пункті 333302 (криниця, с. Посад, вул. Талалаївська, 54) – середній вміст іонів хлору в воді становить 33,1 мг/дм³. За водневим показником, який в становить 7,4 од. рН, вода слабо лужна. Мінералізація води – 996,5 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташування, фізико-хімічних властивостей гірських порід водоносного горизонту) – переважним вмістом в породі водоносного горизонту сульфатів і гідрокарбонатів кальцію і магнію.

Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколі № 89, 257, 382, 457 в додатку А.

Статичний рівень підземних вод у визначеному пункті контролю протягом року коливається в межах 6,5-7,9 м.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано вісім проб.

Ґрунт в пункті 333701 (територія свердловини 1) – значення водневого показника становить 7,6 од рН, що вказує на слабо лужну реакцію ґрунту. Максимальний показник вмісту токсичних солей – 139,7 мг/кг, що становить 0,055 ГДК, нафтопродуктів – 139 мг/кг (0,14 ГДК). В ґрунті виявлено підвищений вміст рухомого фосфору – 339,4 мг/кг. Середній вміст гумусу в ґрунті становить 3,7%.

Ґрунт в пункті 333702 (с. Посад) – значення водневого показника становить 7,66 од рН, що вказує на слабо лужну реакцію ґрунту. Максимальний показник вмісту токсичних солей – 153,28 мг/кг, що становить 0,06 ГДК, нафтопродуктів – 101,0 мг/кг (0,1 ГДК). В ґрунті виявлено підвищений вміст рухомого фосфору – 250,23 мг/кг. Середній вміст гумусу в ґрунті становить 3,7%.

Під час проведення досліджень на території родовища, ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Виробничий майданчик оточено сільськогосподарськими землями, які перебувають в постійному використанні.

Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах № 36, 81, 192, 249 в додатку А.

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації на родовищі стаціонарні джерела викидів ЗР в повітря атмосферне відсутні.

Забруднюючі речовини можуть потрапляти в атмосферне повітря тільки у випадку аварійних ситуацій чи проведенні робіт з застосуванням пересувних джерел викидів. Забруднюючі речовини, які можуть потрапляти в атмосферне повітря – вуглеводні (бутан, гексан, пентан, метан, етан пропан), оксиди азоту, вуглецю. Викиди за характером дії класифікуються як періодичні та за часом дії - тимчасові.

Для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано вісім проб на межі ЖЗ с. Посад. Оцінка якісного стану повітря атмосферного визначається вмістом в повітряній суміші насичених і ненасичених вуглеводнів.

За результатами досліджень встановлено, що концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери, як на межі СЗЗ виробничого майданчика так і на межі ЖЗ с. Посад нижчі від значень їх ГДК і становлять в середньому від 0,014 до 0,18 ГДК.

Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах 3 Ч/м, 25 Ч/м, 50 Ч/м, 57Ч/м в додатку А.

2.2.4 Результати дослідження радіаційного фону території

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

Результати радіологічного контролю за 2025 рік 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 (0,08-0,3 мкЗв/год) і не впливає на загальний радіаційний стан території.

2.2.5 Поводження з відходами, шум, вібрація

Видобуток вуглеводнів на Ромашівському родовищі не здійснюється.

Відходи виробництва та побутові відходи на території родовища не утворюються.

Промислове обладнання, яке знаходиться на родовищі, не здійснює шумового та вібраційного навантаження на навколишнє середовище.

3 ПРОМИСЛОВІ ДОСЛІДЖЕННЯ

На підприємстві організовано і постійно проводяться дослідження, які є невід'ємною частиною і умовою виконання технологічного процесу видобування корисних копалин. Дослідження проводяться з метою одержання об'єктивної інформації відносно динаміки продуктивних характеристик свердловини та енергетичних і фільтраційних параметрів пластів згідно проектних документів. Результати промислових досліджень узагальнено в технічному документі - „Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Ромашівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” за 2025 рік” (далі „Звіт”)[5].

Відповідно до п. 6 Висновку з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності [2] необхідно:

1. Здійснювати чотири рази на рік відбір глибинних проб води для визначення вмісту розчинного газу для поглинаючих свердловин (за наявності поглинаючих свердловин).

В фонді свердловин НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Ромашівському родовищі поглинальні свердловини відсутні.

2. Забезпечити щорічний моніторинг при розробці родовища в тому числі таких показників:

– визначення вибійного тиску і вибійної температури, поточного пластового тиску.

За звітний період на родовищі наявні свердловини нафтового фонду: п'єзометричні – 1 свердловина, ліквідовані – 2 свердловини. Визначення вибійного та пластового тисків, а також вибійної температури в 2025 році не проводились.

– відбір поверхневих проб газу та визначення його складу два рази на рік.

Діючі експлуатаційні свердловини на родовищі відсутні. Видобуток вуглеводнів не проводиться. Відбір газу для аналізу не проводиться.

– відбір поверхневих проб нафти та визначення її фізико-хімічних властивостей два рази на рік.

Діючі експлуатаційні свердловини на родовищі відсутні, видобуток вуглеводнів не проводиться. Відбір нафти для аналізу не проводиться.

ВИСНОВКИ

При проведенні у 2025 році моніторингу впливу виробничої діяльності НГВУ „Чернігівнафтогаз” на Ромашівському родовищі на об’єкти НПС встановлено, що:

- обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювалось, не модернізувалось. Порухень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано;

- для оцінки стану вод підземних відібрано чотири проби. Загальний стан вод обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено;

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

- для оцінки стану повітря атмосферного відібрано вісім проб. На досліджуваній території концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК. Негативний вплив на стан атмосферного повітря на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено.

- для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження трьох виробничих об’єктів та території навколо них. На території родовища обладнання з підвищеним фоном радіаційного випромінювання, яке може завдати негативного впливу на довкілля чи населення не виявлено.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1 Звіт з оцінки впливу на довкілля. Видобування вуглеводнів на Ромашівському родовищі: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Київ: НВП „Укрекопроект”, 2022.

2 Висновок з оцінки впливу на довкілля від 24.08.2022 р. № 21/01-2022299425/1.

3 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Ромашівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.

4 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Ромашівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.

4 Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Ромашівського нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024.

5 Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Ромашівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз” за 2025рік. – Прилуки: ЧНГВУ, 2025

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

ПРОТОКОЛ № 787
радіаційного контролю обладнання

від « 03 » 07 20 25 р.

Вид роботи: визначення потужності поглинутої дози (ППД) γ -випромінювання та щільності потоку (ЩП) β -частинок.

Виконавець: НТОВ "Чернівецький завод"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання Рахункове радіометр св 1, 2, 3
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання ТЦВНГ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)

Адреса проведення РК _____

Виміри проведено приладами МКС-У К 2000003 св. К-41 JR 398392 24
(назва, номер, дата державної повірки)

бг 05.11.24

Отримані результати вимірювань у додатку 11

№ виміру	Опис місць та точок вимірів	ППД γ -випромінювання		ЩП β -частинок		Примітки
		Відстань, м	ППД, мкЗв/год.	Відстань, м	ЩП,	
1	Фон. знач.	1,0	0,13	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	0,12	-	-	
3		0,1		0,02		
4		0,1		0,02		
5		0,1		0,02		
6		0,1		0,02		
7		0,1		0,02		
8		0,1		0,02		

*Відносні похибки визначення: ППД γ -випромінювання - $\pm$ _____ % з імовірністю 0,95;
ЩП β -частинок $\pm$ _____ % з імовірністю 0,95.

Клас використання:	1 клас	2 клас
ППД γ -випромінювання, мкЗв/год (мкР/год)	< 0,26; (30);	< 0,43; (50);
ЩП β - частинок, част./хв.см ²	< 30	< 50
нефіксоване радіоактивне забруднення	Відсутнє	Відсутнє

ВИСНОВОК:

ППД γ -випромінювання і рівень β -забруднення обладнання не перевищує /перевищує рівні 1-го (2-го) класу використання згідно ДСЕПін (зайве викреслити)

Виміри проведено С. Іванюк СБ на РБ Філозон Т.М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

У присутності власника обладнання Тришукенко Т.П.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 11

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 787 від « 03 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Блашківське

СВЕРДЛОВИНИ N1 - 0,13; N2 - 0,11; N3 - 0,13

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозов

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Липове

Адреса

вул.Вишнева б. 5

Дата відбору проби

13.06.2025

насос

Дата початку аналізу

13.06.2025

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 -	366,12	6	16,55	Na ⁺	Не визн	Не визн	Не визн
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca ⁺²	460,92	23	63,42
SO ₄ -2	179,41	3,73	10,29	Mg ⁺²	206,7	17	46,88
Cl -	297,86	8,4	23,16	NH ₄ ⁺	1,2	0,07	0,18
NO ₃ -				Fe ⁺²	0	0	0
NO ₂ -				Fe ⁺³	0	0,00	0,00
Всього	843,40	18,13	50	Всього	164,3	18,13	50

pH 7,31

Загальна жорсткість мг-екв./л

40,00

Сухий залишок мг/л

Загальна мінералізація мг/л

824,68

1007,74

Na⁺

Cl - -2,611

Cl-Na

Mg 1,784

Na-Cl

SO₄ -2 -8,129

SO₄ -2

Cl - 0,44

Ca⁺²

Mg⁺² 1,35

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Липове

Адреса

вул.Першотравнева (вигон)

колодязь

Дата відбору проби

13.06.2025

Дата початку аналізу

13.06.2025

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 -	500,36	8,2	43,36	Na +	23,9	1,04	5,50
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	136,27	6,8	35,95
SO ₄ -2	12,35	0,26	1,36	Mg +2	19,46	1,6	8,46
Cl -	35,46	1,0	5,29	NH ₄ +	0,3	0,02	0,09
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	548,17	9,46	50	Всього	179,95	9,46	50

pH

7,58

Загальна жорсткість мг-екв./л

8,40

Сухий залишок мг/л

477,94

Загальна мінералізація мг/л

728,12

<u>Na +</u>		<u>Cl -</u>		<u>Na</u>	
Cl -		1,040		Mg	
				-0,025	
<u>Na-Cl</u>		<u>SO₄ -</u>		<u>Ca +2</u>	
SO ₄ -2		0,156		Mg +2	
				4,25	
		Cl -		0,26	

ВИСНОВОК

Тип

Сульфатно-натрієва

Група

Гідрокарбонатна

Підгрупа

кальцієва

Аналіз виконав

Колесник В.О.

Зав ХАЛ

О.В.Переяславська

АТ "УКРНАФТА"
Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 457

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 18 листопада 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДІМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проби: 13 листопада 2025 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
Жорсткість загальна	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,05 - 10 ммоль/дм³ > 10 ммоль/дм³	Похибка вимірювань не δ, Δ, P=0,95
Амоній	MBV № 081/12-0106-03	0,1 - 0,5 мг/дм³ 0,5 - 50,0 мг/дм³	δ = ± 20 % δ = ± 9 %
Водневий показник (рН)	MBV 081/12-0317-06	1 - 10 од. рН	Δ = ± 0,1 од. рН
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм³	Δ = 0,0354C+0,901мг/дм³
Залізо загальне	MBV 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм³ 1,0 - 4,0 мг/дм³, > 4,0 мг/дм³	δ = ± 20 % δ = ± 10 %
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 100 мг/дм³ > 100 мг/дм³	Похибка вимірювань не нормована
Кальцій	MBV 081/12-0644-09	10 - 2500 мг/дм³	δ = ± 14 %
Магній	MBV 081/12-0644-09	10 - 1500 мг/дм³	δ = ± 17 %
Нафтопродукти	ПНД Ф 14.1.2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм³ 0,025 - 0,1 мг/дм³ 0,1 - 2,0 мг/дм³, > 2,0 мг/дм³	δ = ± 48 % δ = ± 40 % δ = ± 24 %
Сульфати	MBV 081/12-0177-05 (підз.) MBV 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм³ 15 - 2000 мг/дм³	δ = ± 9 % δ = ± 10 %
Хлориди	MBV 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм³ 1500 - 8500 мг/дм³	δ = ± 20 % δ = ± 7 %

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна AR 2140 «ОНАУS», свідоцтво № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р.
- фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 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. Посад, вул. Талалаївська, 54	22,7	197,5	<3,5*	586,8	163,3	36,0	0,7	26,0	11,1	1036,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,1
* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики														

Виконавці:

Пельц М.І.

Русин І.В.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.



м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

ПРОТОКОЛ № 382

вимірювань показників складу та властивостей проб вод від 24 вересня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП “Івано-Франківськстандартметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Ромашівського родовища НГВУ ”Чернігівнафтогаз”.

1 Дата відбору проби: 18 вересня 2025 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	ПНД Ф 14.1.2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм ³ 0,025 - 0,1 мг/дм ³ 0,1 - 2,0 мг/дм ³ , > 2,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 48 \%$ $\delta = \pm 40 \%$ $\delta = \pm 24 \%$
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 № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р.
- фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 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	Запізо загальне	Нафтопродукти
Криниця, с. Посад, вул. Талалаївська, 54	27,0	81,9	<3,5*	560,0	163,1	36,2	0,9	22,8	11,1	891,9	<0,1*	<0,05*	<0,02*
	Водневий показник, рН												

* – 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.

Русин І.В.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.



ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 257

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 16 червня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проби: 09 червня 2025 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 $\delta, \Delta, P=0,95$
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	ПНД Ф 14.1.2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм ³ 0,025 - 0,1 мг/дм ³ 0,1 - 2,0 мг/дм ³ , > 2,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 48 \%$ $\delta = \pm 40 \%$ $\delta = \pm 24 \%$
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 «ОНАUS», свідоцтво № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «AXIS», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0.4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р.
- фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³												Водневий показник, од. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти
Криниця, с. Посад, вул. Талалаївська, 54	42,5	177,0	<3,5*	716,1	190,2	35,6	0.5	18,9	12,4	1184,3	<0,1*	<0,05*	<0,02*
* – вміст показника менший (більший) за мінімальне (максимальне) значення діапазону вимірювання даної методики													

Виконавці:

Пельц М.І.

Русин І.В.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

ачальник лабораторії

Козак К.Д.



ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 89

вимірювань показників складу та властивостей проб вод від 14 березня 2025 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 Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проби: 05 березня 2025 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 „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	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000	0,02 - 0,025 мг/дм ³ 0,025 - 0,1 мг/дм ³ 0,1 - 2,0 мг/дм ³ , > 2,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 48 \%$ $\delta = \pm 40 \%$ $\delta = \pm 24 \%$
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 полуміневий G-301, свідоцтво № 1054/м, чинне до 30.05.2025 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	Залізо загальне	Нафтопродукти
Криниця, с. Посад, вул. Талалаївська, 54	29.8	172.8	<3,5*	510.0	95.4	77.7	0.5	23.7	11.2	913.4	<0,1*	<0,05*	<0,02*
Водневий показник, рН													

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

Виконавці:

Пельц М.І.

Русин І.В.

Шепетіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Начальник лабораторії

Козак К.Д.



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 № 34/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від "06" березня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Ромашівське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Сумська область, Роменський район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 05.03.2025 доставки проби: 06.03.2025

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): 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: житлова забудова

Форма факелу: відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору) 333701, 333702

НТД, згідно якої проводився відбір РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НГД та методи дослідження		
позначення та фільтрів	за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість вібору проб, л/хв		разова		середньодобова	ГДК/ОБРВ, мг/м³		виявлена	ГДК
						напрямок	швидкість, м/сек												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	333701	територія св. №1 Ромашівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм	9 ⁰⁰		0,5	Метан	14,781	-50			МВВ, [1]		
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-					13,399	-50					
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-					13,508	-50					
4			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Етан	4,112	-65					
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,471	-65					
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,299	-65					
7			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Пропан	2,616	-65					
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,529	-65					
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,481	-65					
10			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Бутан	3,596	200/-					
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,007	200/-					
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,088	200/-					
13			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Пентан	1,842	100/-					
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,977	100/-					
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,953	100/-					
16			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Гексан	0,909	60/-					
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,922	60/-					
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			9 ²⁰		0,920	60/-					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
19	333702	с. Посад, вул. Талалаївська (межа житлової забудови)	101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм	10 ⁰⁰		0,5	Метан	4,482	-/50			МВВ, [1]
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,273	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,217	-/50			
22			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Етан	1,133	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,096	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,086	-/65			
25			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Пропан	0,915	-/65			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,864	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,849	-/65			
28			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Бутан	1,266	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,170	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,215	200/-			
31			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Пентан	0,623	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,705	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,736	100/-			
34			101,1	5,2	94,00	3х	4,60	хм			0,5	Гексан	0,216	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,195	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-		10 ²⁰			0,198	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] -- СОУ 09.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродімішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос GX-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДІМД ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Бойко Я.В.

 фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження 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"



(підпис)

Козак К.Д.

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони
довкілля і моніторингових досліджень
Свідоцтво про технічну компетентність
№ ІФ 284 видане 24.03.2024 чинне до
17.12.2026

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА № 329/о
Затверджена наказом МОЗ України
11.07.2000р № 160

ПРОТОКОЛ № 25Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 10 " червня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Ромашівське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта" Сумська область, Роменський район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 09.06.2025 доставки проби: 10.06.2025

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

Методи консервації: не консервувались

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

хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/м до 20.05.2026;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 повірці не підлягають;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;

електроаспіратори ASA-4М, ASA-2М, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): промисловий район, 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: відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору) 333701, 333702

НТД, згідно якої проводився відбір РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

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	
позначення та фільтрів	точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проб, л/хв		разона		середньодобова		
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРЗ, мг/м³			ГДК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	333701	територія св. №1 Ромашівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс	10 ⁰⁰		0,5	Метан	17,610	-50			МВВ, [1]
2	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					16,678	-50			
3	->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-					16,313	-50			
4			99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс				0,5	Етан	1,531	-65		
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,453	-65		
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,493	-65		
7			99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пропан	2,153	-65		
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,034	-65		
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					1,964	-65		
10			99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс				0,5	Бутан	3,717	200/-		
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,267	200/-		
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,199	200/-		
13			99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пентан	0,556	100/-		
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,573	100/-		
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,569	100/-		
16			99,7	19,8	55,00	Пд	2,00	яс				0,5	Гексан	0,381	60/-		
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,340	60/-		
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		10 ²⁰			0,353	60/-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
19	333702	с. Посад, вул. Талалаївська (межа житлової забудови)	99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс	11 ⁰⁰		0,5	Метан	4,957	-50			MBB, [1]
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,614	-50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,899	-50			
22			99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс			0,5	Етан	0,359	-65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,315	-65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,310	-65			
25			99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пропан	2,847	-65			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,054	-65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,012	-65			
28			99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс			0,5	Бутан	2,209	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,140	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,134	200/-			
31			99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пентан	0,313	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,367	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,343	100/-			
34			99,7	24,0	42,00	Пд	2,00	яс			0,5	Гексан	0,055	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,056	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ²⁰			0,057	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ С9.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікрододмішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос GX-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Бойко Я.В.

 фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження 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"



(підпис)

Козак К.Д.

АТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень. Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 видане <u>24.03.2025</u> чинне до <u>17.12.2026</u>	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
--	--

ПРОТОКОЛ № 50Ч/м

ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ

від " 19 " вересня 2025 р.

Місце відбору проби повітря

Ромашівське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" АТ "Укрнафта" Сумська область, Роменський район

Мета відбору:

моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова):

разова

Дата і час відбору проби:

18.09.2025

доставки проби:

19.09.2025

Умови транспортування:

автотранспорт

зберігання:

відбір проб в газові піпетки

Методи консервації:

не консервувались

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

хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/м до 20.05.2026;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-І повірці не підлягають;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;

електроаспіратори ASA-4М, ASA-2М, № 1224 ,№ 1225 повірці не підлягають.

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

промисловий район, 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:

відсутній

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

333701, 333702

НТД, згідно якої проводився відбір

РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин				Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				ІТД та методи дослідження
послідовність та фільтрів	точка відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	разова		середньодобова	ІТД			
						напрямок	швидкість, м/сек					виявлена				ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	333701	територія св. №1 Ромашівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм	15 ³⁰		0,5	Метан	8,492	-50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-					9,521	-50				
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-					9,053	-50				
4			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм				0,5	Етан	0,969	-65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,858	-65				
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,903	-65				
7			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм				0,5	Пропан	0,517	-65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,497	-65				
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,495	-65				
10			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм				0,5	Бутан	2,254	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,315	200/-				
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-					2,310	200/-				
13			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм				0,5	Пентан	0,188	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,177	100/-				
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,169	100/-				
16			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм				0,5	Гексан	0,050	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,048	60/-				
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			15 ³⁰			0,046	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
19	333702	с. Посад, вул. Талалаївська (межа житлової забудови)	99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм	16 ¹⁰		0,5	Метан	4,184	-/50			МВВ, [1]
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,380	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,444	-/50			
22			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм			0,5	Етан	0,406	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,394	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,385	-/65			
25			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм			0,5	Пропан	0,369	-/65			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,321	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,345	-/65			
28			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм			0,5	Бутан	0,490	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,524	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,513	200/-			
31			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм			0,5	Пентан	0,173	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,171	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,172	100/-			
34			99,7	14,8	91,00	Пн	2,00	хм			0,5	Гексан	0,029	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,033	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-		16 ³⁰			0,031	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 09.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос GX-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД АТ "Укрнафта"



фахівець Бойко Я.В.



фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження 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 АТ "Укрнафта"


(підпис)

Козак К.Д.

АТ "Укрнафта" Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 видане 24.03.2025 чинне до 17.12.2026	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	--

ПРОТОКОЛ № 574/м

ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ

від " 14 " листопада 2025 р.

Місце відбору проби повітря

Ромашівське родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"

АТ "Укрнафта" Сумська область, Роменський район

Мета відбору:

моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова):

разова

Дата і час відбору проби:

13.11.2025

доставки проби:

14.11.2025

Умови транспортування:

автотранспорт

зберігання:

відбір проб в газові піпетки

Методи консервації:

не консервувались

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

хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/м до 20.05.2026;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-І повірці не підлягають;

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):

промисловий район, 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:

відсутній

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

333701, 333702

НТД, згідно якої проводився відбір

РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

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	точок відбору за ескізом			атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість вітору проби, л/хв	Назва досліджуваної речовини, інгредієнта		виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	середньодобова	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	МВВ, [1]
1	333701	територія св. №1 Ромашівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм	15 ³⁰			0,5	Метан		10,710	-/50		
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						10,087	-/50		
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						9,911	-/50		
4			100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм				0,5	Етан		1,411	-/65		
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,260	-/65		
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,280	-/65		
7			100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм				0,5	Пропан		0,690	-/65		
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,729	-/65		
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,747	-/65		
10			100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм				0,5	Бутан		2,885	200/-		
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,600	200/-		
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						2,723	200/-		
13			100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм				0,5	Пентан		0,859	100/-		
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,942	100/-		
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,971	100/-		
16			100,7	6,0	67,00	Пд-Зх	1,60	хм				0,5	Гексан		0,693	60/-		
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,741	60/-		
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		15 ⁵⁰				0,729	60/-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
19	333702	с. Посад, вул. Талалаївська (межа житлової забудови)	100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм	16 ¹⁰		0,5	Метан	3,901	-/50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,642	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,674	-/50			
22			100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм				0,5	Етан	0,304	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,334	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,325	-/65			
25			100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм				0,5	Пропан	0,269	-/65			
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,295	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,294	-/65			
28			100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм				0,5	Бутан	0,461	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,411	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,433	200/-			
31			100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм				0,5	Пентан	0,276	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,270	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,264	100/-			
34			100,7	6,0	67,00	Пд-3х	1,60	хм				0,5	Гексан	0,035	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,034	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		16 ³⁰			0,033	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження:

[1] – СОУ 09.1-00135390-187:2024 Порядок проведення лабораторних досліджень визначення мікродомішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічних газових комплексах "Хромос GX-1000" і "Agilent 7820A".

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД АТ "Укрнафта"

[Signature]

фахівець Бойко Я.В.

фахівець Кобута О.М.

Висновок

За результатами досліджень, концентрації всіх визначених компонентів не перевищують встановлених нормативних значень відповідно до наказу Міністерства охорони здоров'я України "Про затвердження 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 АТ "Укрнафта"

Козак К.Д.

(підпис)



Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 36

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 27 березня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДІМД (Свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. *видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"*) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території **Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1. Дата відбору проб: 05 березня 2025 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	$\Delta = \pm 61 \text{ мг/кг}$
Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30 \text{ мг/кг}$
Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14 \%$
Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11 \%$
Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400 \text{ мг/кг}, 400\text{-}1203 \text{ мг/кг}, >1203 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243 \text{ мг/кг}, 243\text{-}730 \text{ мг/кг}, >730 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Хлорид-іонів	MBV № 081/12-0822-12	$20\text{-}500 \text{ мг/кг}, 500\text{-}3500 \text{ мг/кг}, 3,5\text{-}100 \text{ г/кг}, 100\text{-}500 \text{ г/кг}$	$\delta = \pm 37 \%, \delta = \pm 22 \%, \delta = \pm 11 \%, \delta = \pm 6 \%$
Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	MBV № 081/12-0639-09	$20\text{-}5000 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 24 \%$

Сольовий склад водної витяжки, мг/кг

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 ≤ 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 ≥ 80,0 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P ₂ O 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 № 500*, свідоцтво № 1046/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:

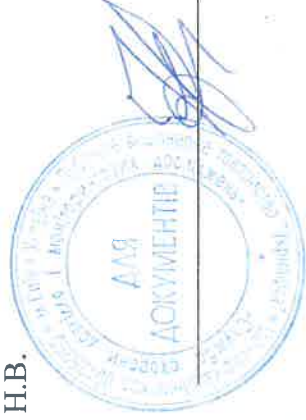
Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	pH водної витяжки $\Gamma ДК^{(1)} = 5,5-8,2$ од. рН	Вміст карбонатів, мг/кг	Вміст бікарбонатів, мг/кг	Вміст хлоридів, мг/кг	Вміст кальцію, мг/кг	Вміст магнію, мг/кг	Вміст сульфатів, $\Gamma ДК^{(2)} = 160$ мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, $\Gamma ДК^{(1)} = 2500$ мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легколізого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, $\Gamma ДК^{(2)} = 1000$ мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	333601	7,54	< 6,0*	234,85	50,59	74,0	4,88	23,66	18,2	11,5	< 0,10*	107,02	43,99	2,32	4,0	70,0	290,48	139
Пр.№ 2, т. Г2 с. Посад, вул. (Талалаївська, межа ЖЗ)	333602	7,32	< 6,0*	231,80	79,88	90,0	10,98	45,17	50,4	15,6	< 0,10*	153,28	48,69	2,19	3,77	61,6	250,23	101

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

Виконавець : працівник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

НЗР

старший фахівець Безрука Н.В.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 81

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 23 травня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартиметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1. Дата відбору проб: 24 квітня 2025 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	Сольовий склад водної витяжки, мг/кг
Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61$ мг/кг	
Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30$ мг/кг	
Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14$ %	
Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11$ %	
Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	≤ 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 ≤ 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 ≥ 80,0 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P ₂ O 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 № 500*, свідоцтво № 1046/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 залишок, %	Токсичні солі, ГДК ⁽¹⁾ = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	333601	7,64	< 6,0*	262,30	62,13	80,0	12,20	35,13	15,4	7,0	< 0,10*	139,75	22,56	2,24	3,86	72,8	339,44	85
Пр.№ 2, т. Г2 с. Посад, вул. (Галалаївська, межа ЖЗ)	333602	7,38	< 6,0*	244,0	70,11	92,0	7,32	22,23	42,0	24,8	< 0,10*	119,43	35,16	2,38	4,11	58,8	117,50	91

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

Виконавці : працівники лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

старший фахівець Безрука Н.В.

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Пелих І.Л.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 192

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 01 жовтня 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідомство про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартиметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1. Дата відбору проб: 18 вересня 2025 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
Мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	$\Delta = \pm 61$ мг/кг
	Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	$\Delta = \pm 30$ мг/кг
	Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 14$ %
	Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	$\delta = \pm 11$ %
	Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
Сольовий склад водної витяжки,	Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\delta = \pm 18$ %, $\delta = \pm 14$ %, $\delta = \pm 7$ %
	Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	$\delta = \pm 37$ %, $\delta = \pm 22$ %, $\delta = \pm 11$ %, $\delta = \pm 6$ %
	Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	$\delta = \pm 24$ %

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник рН (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2	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 *ONAUTS AR 2140 № 1227220503*, свідоцтво № 0690/м до 21.05.2026р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0689/м до 21.05.2026р.;
- спектрофотометр *inSpect-102*, свідоцтво № *UA.TR.001 37 014-25* до 07.04.2026р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 0739/м до 19.05.2026р.;
- концентратомір *КН-3 № 500*, свідоцтво № 0738/м до 19.05.2026р.;
- фотометр полумісний *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 0733/м до 19.05.2026р.

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	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 легкогидролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	333701	7,76	< 6,0*	256,2	53,25	74,0	28,06	< 20,0*	6,3	11,0	< 0,10*	129,41	38,98	1,89	3,26	44,8	216,89	94
Пр.№ 2, т. Г2 с. Посад, вул. (Талалаївська, межа ЖЗ)	333702	8,3	< 6,0*	295,85	55,03	90,0	8,54	25,81	6,8	34,4	< 0,10*	118,19	30,96	1,92	3,30	46,2	222,93	83

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

Виконавці : працівники лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Мельник О.Я.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"

Козак К.Д.



Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 249

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 25 листопада 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. *видане ДП "Івано-Франківськстандартиметрологія"*) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території Ромашівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1. Дата відбору проб: 13 листопада 2025 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
Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61 \text{ мг/кг}$
	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30 \text{ мг/кг}$
	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14 \%$
	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11 \%$
	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400 \text{ мг/кг}, 400-1203 \text{ мг/кг}, >1203 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243 \text{ мг/кг}, 243-730 \text{ мг/кг}, >730 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
	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, г/ДК-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	ДСТУ 8346:2015	не нормується	$\Delta = \pm 0,2$ од. 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 № 0690/м до 21.05.2026р.;
- вага електронна 3 класу точності *WPS 2100/c/1 № 167252*, свідоцтво № 0689/м до 21.05.2026р.;
- спектрофотометр *inSpect-102*, свідоцтво № *UA.TR.001 37 014-25* до 07.04.2026р.;
- фотометр фотоелектричний *КФК-3-01 № 0600211*, свідоцтво № 0739/м до 19.05.2026р.;
- концентратомір *КН-3 № 500*, свідоцтво № 0738/м до 19.05.2026р.;
- фотометр полумінемий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *pH -150 МА № 360265*, свідоцтво № 0733/м до 19.05.2026р.

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	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 легкогідролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Пр.№ 1, т. Г1 (територія свердловини 1)	333701	7,11	<6,0*	118,95	23,96	42,0	6,10	106,83	6,6	77,0	<0,10*	136,52	33,42	2,26	3,89	107,8	358,0	75
Пр.№ 2, т. Г2 (с. Посад, вул. Талалаївська, межа ЖЗ)	333702	7,31	<6,0*	158,60	25,74	64,0	4,88	56,64	10,7	8,7	<0,10*	69,47	34,23	2,20	3,79	112,0	234,16	101

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

Виконавці : працівники лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"

старший фахівець Безрука Н.В.

фахівець Боднарук С.В.

фахівець Мельник О.Я.

фахівець Целих І.Л.



Козак К.Д.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"