

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 ПРИЛУЦЬКОГО 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.....	6
2.1	Результати дослідження виробничої діяльності	6
2.2	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	7
2.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	7
2.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	8
2.2.3	Результати дослідження стану повітря атмосферного.....	9
2.2.4	Результати дослідження стану флори та фауни, репрезентативних і унікальних ландшафтних комплексів.....	9
3	Промислові дослідження.....	11
	Висновки.....	13
	Перелік посилань.....	14
	Додаток А Результати аналізу проб.....	15
	Додаток Б Результати промислових досліджень.....	47

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 навколишнього природного середовища

Об'єкт дослідження – об'єкти НПС: води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне, радіаційний фон території в межах Прилуцького 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 в 2025 році був можливий внаслідок наступних технологічних операцій:

- добування вуглеводнів;
- транспортування вуглеводнів;
- попередня обробка сировини;
- повернення супутньо-пластових вод;
- обслуговування та ремонт обладнання, розташованого на родовищі.

Потенційними джерелами забруднення об'єктів НПС є обладнання підприємства: свердловини різного призначення, продуктопроводи, обладнання для підготовки та транспортування сировини, спеціальний транспорт.

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди в повітря атмосферне;
- витіки (у випадку аварій. Стационарні джерела скидів на родовищі відсутні) на земну поверхню чи водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів сировиною, продуктами переробки, відходами виробництва (тільки у випадку аварій) та побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт);
- понаднормове чи нераціональне використання 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, 6.8 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 25.05.2018 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, ландшафтних комплексів, об'єктів флори і фауни; додатково - контроль стану радіаційного фону території.

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

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
313601	ДНС, межа СЗЗ (підвітряна сторона)	Повітря атмосферне
313602	ГЗУ, межа СЗЗ (підвітряна сторона)	Повітря атмосферне
313603	с. Сухополова, вул. Макаренщина, межа ЖЗ	Повітря атмосферне
313604	Дачне селище „Пролісок”, сх. частина, межа ЖЗ	Повітря атмосферне
313201	Арт. свердловина 27- Сухополова, ПЛ ЦВНГ	Вода підземна
313301	Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 84	Вода підземна
313302	Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 38	Вода підземна
313303	Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18/а	Вода підземна
313701	ДНС, територія	Ґрунт
313702	ГЗУ, територія	Ґрунт
313703	Дотисні шурфи, територія	Ґрунт
-	Біологічні оселища на території родовища	Біорізноманіття

*- 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 в межах Прилуцького нафтового родовища 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 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 - визначена спецдозволом на користування надрами і становить 5,94 км². Додаткові площі для проведення планової 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 на протязі досліджуваного періоду не зафіксовано.

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

Водні ресурси - для виробничих потреб використовується вода підземна, артезіанської свердловини 27 технічного водопостачання згідно Дозволу на спеціальне водокористування (СВК) від 06.11.2023 року №77/ЧГ/49д-23, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планової діяльності на Прилуцькому родовищі. За 11 місяців 2025 р. з свердловини 27 видобуто 3288,0 м³ технічної води; відповідно до плану проведення робіт, з метою нагнітання в пласт, використано 411,54 тис. м³ супутньо-пластових вод.

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

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

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 16 проб: чотири – з свердловини 27, дванадцять – з криниць питного водопостачання в с. Сухополова.

Вода в пункті 313201 (свердловина 27) - середній вміст іонів хлору в воді становить 42,3 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,65 од. рН, вода слабо лужна. За величиною середньої річної мінералізації – 901,6 мг/дм³ відноситься до групи прісних вод. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками.

Вода в пункті 313303 (криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18а) - середній вміст іонів хлору в воді становить 249,5 мг/дм³, сульфатів – 149,6 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,2 од. рН, вода слабо лужна. Величина середньої річної мінералізації – 1432,6 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 313302 (криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 38) - середній вміст іонів хлору в воді становив 165,9 мг/дм³, сульфатів- 124,05 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,75 од. рН, вода слабо лужна. Величина середньої річної мінералізації – 1200,0 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 313301 (криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 84) - середній вміст іонів хлору в воді становив 242,8 мг/дм³, сульфатів– 68,2 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,05 од. рН, вода слабо лужна. Величина середньої річної мінералізації – 1575,4 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода, проби якої відібрано з перелічених вище криниць, відноситься до групи дуже твердих (понад 9,0 ммоль/дм³), що спричинено високим природним вмістом солей кальцію і магнію (сульфатів і гідрокарбонатів) в породі водоносного горизонту. Гідрокарбонати і сульфати кальцію і натрію є основною складовою в значенні мінералізації води.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками - особливістю живлення, розташування, фізико-хімічних властивостей гірських порід водоносного горизонту.

Результати аналізу проб підземних вод наведено в протоколах досліджень № 90, 140, 355, 456 в додатку А.

Крім визначення якісного складу води в криницях, проводилося вивчення змін статичного рівня підземних вод досліджуваної території. Результати контролю рівнів підземних вод наведено в таблиці 2.

Таблиця 2 – Результати контролю статичного рівня підземних вод

Дата	Статичний рівень, м		
	вул. Чернігівська, 84	вул. Чернігівська, 38	вул. Чернігівська, 18а
03.02.2021	7,56	1,89	7,21
02.04.2021	8,96	1,77	6,56
02.09.2021	8,96	2,13	4,92
05.11.2021	7,96	1,69	6,91
10.02.2022	7,0	2,0	6,5
04-06.2022	-	-	-
27.07.2022	7,5	2,1	6,9
08.11.2022	7,3	1,9	6,1
17.03.2023	7,1	2,0	7,2
08.05.2023	6,4	2,1	7,5
22.09.2023	6,0	2,5	7,1
30.10.2023	6,9	2,3	7,0
19.03.2024	7,2	1,0	7,4
17.06.2024	7,9	1,7	7,7
23.09.2024	8,3	2,3	8,1
12.11.2024	8,2	2,1	8,0
06.03.2025	7,3	1,1	7,1
22.04.2025	7,8	1,4	7,4
20.08.2025	8,0	1,9	7,9
13.12.2025	8,1	2,0	8,0

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано 12 проб на території основних виробничих площадок.

Ґрунти досліджуваної території за гранулометричним складом відносяться до супіщаних, тип – темно-сірі ґрунти та чорноземи опідзолені.

Ґрунт в пункті 313701 (територія за межами ДНС) – середній рівень рН становить 6,95 од. рН; максимальний показник вмісту токсичних солей – 80,19 мг/кг (0,03 ГДК), нафтопродуктів – 277,0 мг/кг (0,2 ГДК), рухомого фосфору – 214,87 мг/кг.

Ґрунт в пункті 313702 (територія за межами ГЗУ) – середній рівень рН становить 7,21 од. рН; середнє значення показника вмісту токсичних солей – 167,7 мг/кг (0,067 ГДК), нафтопродуктів – 285,0 мг/кг (0,28 ГДК), рухомого фосфору – 76,5 мг/кг.

Ґрунт в пункті 313703 (територія за межами дотисних шурфів) – середній рівень рН становить 6,9 од. рН; середнє значення показника вмісту токсичних солей – 125,7 мг/кг (0,31 ГДК), нафтопродуктів – 381,2 мг/кг (0,38 ГДК), рухомого фосфору – 83,7 мг/кг.

Максимальна кількість гумусу в ґрунті в визначених пунктах контролю – 1,95 %, вуглецю органічної речовини – 1,13 %.

Під час проведення досліджень на території родовища, ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо-пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено.

Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах № 35, 65, 187, 250 додатку А.

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації джерел викидів на родовищі виявлено:

- промисловий майданчик ГЗСУ – 10 стаціонарних джерел;

- промисловий майданчик ДНС – 11 стаціонарних джерел.

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

Для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано шістьнадцять проб повітря атмосферного.

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК. При цьому з вуглеводневих газів переважає метан. Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах досліджень 4Ч/м, 12Ч/м, 35Ч/м, 55Ч/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 [10].

2.2.4 Результати дослідження стану флори та фауни

Дослідження проводились протягом року при відборі проб об'єктів НПС.

Район проведення досліджень розташований у Придніпровській низовині, в зоні лісостепу. Рельєф району проведення досліджень погорбований, підняті рівнини чергуються з пониженнями, крутими ярами і долинами. Середня висота над рівнем моря становить 120-130 м.

Ландшафт території і надалі відноситься до антропогенного типу і поєднує вид гірничопромислового і сільськогосподарського, умовна межа між якими позначена лінією синього кольору на рисунку 5. За рівнем антропогенної змінності відносять до сильно трансформованих.

В попередніх дослідженнях було виділено 5 умовних типів просторових ділянок з певним видом рослинності характерних для даної території, а саме (див. рисунок 5):

-агроценоз (І)– ділянки тривалого використання на ґрунтах природного походження з переважним розповсюдженням сільськогосподарських культур (поля та перелоги в центральній, північно-західній, та східній частині родовища);

-річкові та прирічкові ценози (II) – ділянки з переважним розповсюдженням гідрофільних (ті, що люблять вологу) видів рослинності (дно яру в південній частині родовища);

-рудеральні ценози (III) – слабо змінені ділянки з рудеральною (сукупність смітникових видів) рослинністю (навколо свердловин та сполучних доріг);

-рідкі чагарникові ценози (IV) – ділянки з чагарниковими та чагарниково-деревними заростями (на старих перелогах та виробничій території в західній та південно-західній частині родовища);

-лісові ценози (V) – ділянки з переважним розповсюдженням лісових деревинних, трав'яних та чагарникових рослин (в західній, південній, центральній і північній частині родовища).



Рисунок – 5 Орієнтовні межі ценозів в межах Прилуцького родовища

Опис ценозів надано в [3].

У зв'язку з кліматичними змінами ділянка території родовища, яка виділена як річковий та прирічковий ценоз, і надалі, поступово втрачає свої первинні ознаки і набуває ознак рідких чагарникових ценозів.

Зміни інших ценозів, видів представників флори і фауни, умов їх розвитку у звітному році порівняно з минулим не відмічено.

Репрезентативні ландшафтні комплекси в межах родовища не виділяються. Унікальні ландшафтні комплекси на території родовища не виявлено. Видовий склад представників флори і фауни території за період досліджень не змінився. Червонокнижні види представників флори і фауни відсутні.

При проведенні досліджень на даному етапі робіт, негативного впливу виробничої діяльності на рослинний та тваринний світ (пригнічення розвитку, вимирання, територіальна заміна популяцій, інше) не виявлено.

2.2.5 Результати дослідження радіаційного стану території

Оцінка радіаційного стану території Прилуцького 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.

3 ПРОМИСЛОВІ ДОСЛІДЖЕННЯ

Технології розробки нафтових і газових родовищ та експлуатації свердловин ґрунтуються на вивченні фізико-хімічних властивостей продуктивних пластів, пластових флюїдів, встановленні оптимальних режимів роботи видобувного обладнання. В 2025 році підприємством при розробці Прилуцького родовища проведено дослідження з метою одержання об'єктивної інформації відносно динаміки продуктивних характеристик свердловини та енергетичних і фільтраційних параметрів пластів згідно проектних документів та п. 6.5-6.7 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 25.05.2018 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2]. Результати промислових досліджень узагальнено в технічному документі - „Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Прилуцького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2025 рік” (далі „Звіт”).

Гідродинамічні дослідження (п. 6.5 ВОВД) проведено Сектором дослідження свердловин „Схід” Управління нафтопромислового сервісу, глибинно-вимірювальними приладами та приладами для відбиття рівнів рідини в свердловині, які повірені в установленому порядку. За звітний період на родовищі нафтовий фонд свердловин розподілений наступним чином:

загальний фонд нафтових свердловин – 34 свердловин, з них:

- експлуатаційні – 14 свердловин;
- п'єзометричні – 3 свердловини;
- в консервації – 1 свердловини;
- в очікуванні ліквідації – 2 свердловини;
- ліквідовані – 14 свердловини.

Видобуток вуглеводнів на Прилуцькому родовищі проводиться механізованим способом за допомогою ЕВН і ЕПН. Визначення вибієного та пластового тисків та вибієної температури глибинними вимірювальними приладами виконати неможливо через наявність в свердловинах обладнання – ЕВН і ЕВН. Зазначені дослідження проводиться шляхом відбиванням рівнів в свердловині ($H_{\text{дин.}}$ – в робочій свердловині та $H_{\text{стат.}}$ – в не працюючій свердловині) та перерахунком на пластовий і вибієний тиск. В п'езометричних свердловинах виконано замір пластового тиску глибинним манометром. Результати виконаних досліджень надано в додатку Б (за даними „Звіт”, додаток А).

Хіміко-аналітичною лабораторією (ХАЛ) НГВУ "Чернігівнафтогаз" за звітний період відібрано поверхневі проби газу та нафти з діючих свердловин Прилуцького родовища. Результати хімічного аналізу пластових флюїдів надано в додатку Б (за даними „Звіт”, додаток Б).

В 2025 році, як і в минулі роки, проводиться визначення (моніторинг) (п. 6.6 ВОВД) поточного і накопиченого об'єму видобутку (включаючи витрати і втрати) нафти, газу, конденсату і води, як з родовища (покладу) в цілому, так і з окремих об'єктів розробки (ділянок) і кожної свердловини та об'єму нагнітання агенту впливу в межах родовища (покладу) та окремих його ділянок.

Результати проведених досліджень узагальнюються, аналізуються і призначаються для використання в роботі зацікавленим службам (підрозділам) підприємства.

В 2025 році, як і в минулі роки, проводяться спостереження (п. 6.7 ВОВД) за:

- насиченням продуктивних горизонтів пластовим флюїдом та інтенсивністю підтягування їх нафто-, -газо-, водяних контактів. При цьому, за даними інтерпретації комплексу гідродинамічних досліджень свердловин (ГДС) проведених в окремій свердловині складається „Висновок” (див. додаток Б (за даними „Звіт”, додаток В));

- енергетичним станом покладів, динамікою і розподілом пластового і вибієного тисків у зонах відбору (нагнітання і буріння);

- зміною коефіцієнтів продуктивності та приймальності свердловин;

- характером дренавання продуктивного розрізу;

- зміною провідності пласта в районі діючих свердловин.

Інформація про результати періодично проведення дослідження свердловин постійно аналізується, узагальнюється і надано в додатку Б;

- станом герметичності експлуатаційних колон;

- зв'язком продуктивного горизонту із сусідніми горизонтами та наявністю перетоків між ними,

- станом привибієної зони свердловин.

Інформація про результати проведення цих робіт методом дослідження свердловин надано в додатку Б (за даними „Звіт”), а методом геофізичних досліджень - в додатку Б (за даними „Звіт”).

Для вивчення динаміки зміни фізико-хімічних властивостей нафти, газу, конденсату, води в пластових і поверхневих умовах постійно відбираються проби перелічених речовин. Результати аналізів проб відображаються в „Протоколі досліджень” (див. додаток Б).

ВИСНОВКИ

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

- технологічне обладнання, яке використовується при виробничій діяльності за звітний період не змінювались, не модернізувались. 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 14 проб. Загальний стан підземних вод досліджуваних водоносних горизонтів обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на підземні води, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, відсутній;

- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території протягом року відібрано 12 проб. Загальний стан ґрунту досліджуваної території обумовлений природними чинниками. На території родовища ділянки забруднення 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 шістнадцять проб. Концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери нижчі від значень їх ГДК. Негативний вплив виробничих об’єктів на стан атмосферного повітря на території родовища відсутній;

- проведено польові обстеження ділянок родовища на предмет визначення впливу виробничої діяльності підприємства на стан рослинності і тварин території. Негативного впливу виробничої діяльності на рослинний і тваринний світ (пригнічення розвитку, вимирання, територіальна заміна популяцій, інше) не виявлено;

- для оцінки стану геологічного середовища постійно проводяться дослідження фізико-хімічних та механічних властивостей продуктивних горизонтів, фізико-хімічних властивостей нафти, газу, конденсату, води: контроль за об’ємом вилучення корисних копалин та поверненням супутньо-пластових вод. На основі даних досліджень приймаються рішення щодо ефективного і раціонального використання геологічного середовища.

За результатами проведених в 2025 році досліджень, видобування корисних копалин на родовищі не призводить до забруднення чи деградації об’єктів навколишнього природного середовища.

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобування корисних копалин НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта” на Прилуцькому родовищі: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Ів.-Франківськ: НДПІ ПАТ „Укрнафта”, 2018.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 02.09.2019 р. № 1-201811951/1.
3. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 31с.
4. Звіт про виконання дослідницьких робіт по свердловинах Прилуцького родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз" за 2022 рік. – Прилуки: ЧНГВУ, 2022
5. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 87с.
6. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021.
7. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2022.
8. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2023.
9. Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2024.
10. Контроль дотримання нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів, проведення обстеження технічного стану та визначення ефективності роботи пилогазоочисного обладнання ГОУ (заключний): Звіт про надання науково-технічних послуг, СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2025

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ ОБ'ЄКТІВ НПС

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 90

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

1 Дата відбору проби: 06 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 «ОНАУС», свідоцтво № 0910/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «АХІS», свідоцтво № 0909/м, чинне до 10.06.2025 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 1052/т, чинне до 30.05.2025 р.,
- іонімір «Експерт-001-3.0,4», свідоцтво № 1048/т, чинне до 30.05.2025 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, свідоцтво № 1045/т, чинне до 30.05.2025 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 1054/т, чинне до 30.05.2025 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	
Арт. свердловина № 27, ПЛ ЦВНГ ЧНГВУ	43.6	<50.0*	<3,5*	564.9	16.4	<10.0*	7.9	198.0	1.4	798,4	<0,1*	<0,05*	<0,02*	8.0
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 84	215.5	86.4	<3,5*	394.1	616.2	99.7	0.9	34.8	39.0	1451,1	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.0
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 38	173.0	93.8	<3,5*	428.0	195.4	46.8	60.2	122.6	13.6	1123.3	<0,1*	<0,05*	<0,02*	8.0
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18а	234.3	185.2	<3,5*	485.6	316.6	48.6	3.3	84.9	19.8	1362.0	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,3

* – 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 № 140

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 29 квітня 2025 р.

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

1 Дата відбору проби: 22 квітня 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 «OHAUS», 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, од. рН	
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне		Нафтопродукти
Арт. свердловина № 27, ПЛ ЦВНГ ЧНГВУ	40.41	<50.0*	<3,5*	500.2	22.4	<10.0*	8.3	166.6	1.5	801.5	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.7
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 84	270.1	<50.0*	<3,5*	564.9	661.3	118.0	1.8	30.2	42.7	1699.8	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.1
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 38	144.6	135.0	<3,5*	483.1	184.6	32.6	58.2	92.6	11.9	1134.2	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.5
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18а	235.0	126.7	<3,5*	644.2	286.2	45.5	3.6	76.1	18.0	1420.8	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.4

* – 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.



АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 355

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 27 серпня 2025 р.

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

1 Дата відбору проби: 20 серпня 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 «OHAUS», 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/т, чинне до 19.05.2026 р.,
- іономір «Експерт-001-3.0,4», свідоцтво № 0737/т, чинне до 19.05.2026 р.,
- концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/т, чинне до 19.05.2026 р.,
- фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/т, чинне до 19.05.2026 р.
- фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/т, 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	
Арт. свердловина № 27, ПЛ ЦВНГ ЧНГВУ	41,5	<50,0*	<3,5*	586,8	15,23	11,2	7,8	256,8	1.7	1019,3	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.8
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 34	150,0	144,0	<3,5*	445,3	201,4	38,0	60,6	124,6	13,2	1163,8	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.8
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18а	259,5	134,2	<3,5*	616,1	277,8	51,1	3,1	93,0	18,1	1434,7	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7.2

* – 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.

АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 456

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

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

1 Дата відбору проби: 13 листопада 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 «ОНАУС», свідоцтво № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600 «АХІС», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
- іонімір «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	
Арт. свердловина № 27, ПЛ ЦВНГ ЧНГВУ	43,6	<50,0*	<3,5*	588,0	15,63	15,1	8,2	263,1	2,0	987,2	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,1
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 34	196,0	123,45	<3,5*	514,8	229,5	78,4	67,4	166,4	17,9	1379,5	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,7
Криниця, с. Сухополова, вул. Чернігівська, 18а	233,3	152,26	<3,5*	644,2	305,6	77,2	3,3	93,8	21,6	1513,1	<0,1*	<0,05*	<0,02*	6,8

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

Виконавці:



Пельц М.І.

Русин І.В.

Шепегіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Начальник лабораторії



Козак К.Д.

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 35

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 27 березня 2025 р.

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

1. Дата відбору проб: 06 березня 2025 року.

2. Вимірювання прсведені відповідно до:

методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у "Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання упвноваженими 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	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	рН ≤ 7,00, 7,00 < рН < 7,50 рН > 8,00, 7,50 < рН < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 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	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 10 %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору Р ₂ О ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS 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 полумєневий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 1054/м до 30.05.2025р.;
- рН-метр, *рН-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	рН 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
Проба № 1 (територія ДНС)	313701	7,12	< 6,0*	134,2	53,25	60,0	8,54	20,08	18,4	9,7	< 0,10*	80,19	60,35	1,13	1,95	60,2	214,87	307
Проба № 2 (район ГЗУ "Прилуки")	313702	6,90	< 6,0*	128,1	133,13	70,0	15,86	22,94	91,0	7,1	< 0,10*	239,99	47,0	0,76	1,32	40,6	120,76	218
Проба № 3 (територія дотисних шурфів)	313703	7,0	< 6,0*	131,15	142,0	64,0	10,98	32,98	80,5	14,8	< 0,10*	233,48	85,35	0,85	1,47	42,0	77,79	412

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

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

НЗУ

старший фахівець Безрука Н.В.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"

Козак К.Д.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 65

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 09 травня 2025 р.

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

1. Дата відбору проб: 22 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 територіальними органами Держекоінспекції при проведенні вимірювань у сфері законодавчо регульованої метрології при контролі стану навколишнього природного середовища", затвердженого Наказом Державної екологічної інспекції України від 11 січня 2019 р. № 12 (далі Перелік). Шифри застосованих МВВ за Переліком, похибки вимірювань (при відповідному діапазоні вимірювання) наведені нижче:

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань	
Сольовий склад водної витяжки, мг/кг	Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61$ 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	рН ≤ 7,00, 7,00 < рН < 7,50 рН > 8,00, 7,50 < рН < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 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	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	δ = ± 20 %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 10 %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору Р ₂ О ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS 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 полуміневий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 1054/м до 30.05.2025р.;
- рН-метр, *рН-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	рН 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
Проба № 1 (територія ДНС)	313701	6,59	< 6,0*	94,55	55,03	68,0	6,10	26,53	16,4	11,2	< 0,10*	77,53	60,16	1,06	1,83	65,8	154,49	277
Проба № 2 (район ГЗУ "Прилуки")	313702	6,71	< 6,0*	103,70	66,56	122,0	15,86	< 20,0*	69,7	18,5	< 0,10*	152,12	70,50	0,99	1,70	46,2	101,18	302
Проба № 3 (територія дотисних шурфів)	313703	6,58	< 6,0*	91,50	52,36	124,0	18,30	< 20,0*	55,4	10,0	0,10	126,06	146,83	0,74	1,28	40,6	110,43	512

*- 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 Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД ПАТ "Укрнафта"



 Козак К.Д.

АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 187

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 17 вересня 2025 р.

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

1. Дата відбору проб: 20 серпня 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	
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	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 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	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	δ = ± 20 %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 10 %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору Р ₂ О ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS 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 полуменевий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *pH -150 MA № 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".

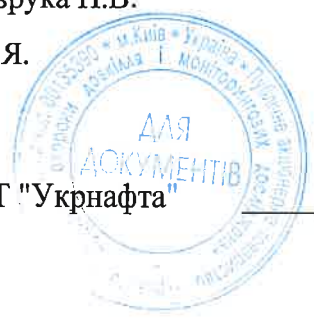
5. Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН 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
Проба № 1 (територія ДНС)	313701	7,09	< 6,0*	48,80	40,83	22,0	4,88	24,38	11,8	17,5	< 0,10*	67,59	54,71	0,50	0,87	61,6	66,99	300
Проба № 2 (район ГЗУ "Прилуки")	313702	7,60	< 6,0*	42,70	35,50	34,0	7,32	21,51	54,4	12,7	< 0,10*	97,22	58,47	0,26	0,45	49,0	40,08	312
Проба № 3 (територія дотисних шурфів)	313703	6,92	< 6,0*	36,60	44,38	28,0	9,76	30,11	42,2	13,9	< 0,10*	96,34	86,10	1,08	1,87	43,4	88,40	330

*- 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 Мельник О.Я.
 _____ фахівець Пелих І.Л.



Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 250

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 26 листопада 2025 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 від 24.03.2025 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія") проведено вимірювання показників складу та властивостей, ґрунтів, відібраних на території Прилуцького 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
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	ДСТУ ISO 10390:2007	рН ≤ 7,00, 7,00 < рН < 7,50 рН > 8,00, 7,50 < рН < 8,00	Δ = ± 0,15 рН, Δ = ± 0,20 рН, Δ = ± 0,40 рН, Δ = ± 0,30 рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	δ = ± 30 % δ = ± 10 % δ = ± 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	δ = ± 30 %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	δ = ± 20 %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг ≥ 80,0 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 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	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5 %, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *OHAUS 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 полумєневий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *рН-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:

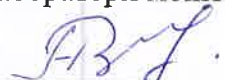


- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 "Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин";
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 "Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах".

5. Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	рН 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
Проба № 1 (територія ДНС)	313701	7,03	<6,0*	67,10	25,74	32,0	2,44	<20,0*	17,7	9,8	0,16	45,88	70,27	0,75	1,29	19,6	73,03	296
Проба № 2 (район ГЗУ "Прилуки")	313702	7,63	<6,0*	128,10	96,74	50,0	7,32	<20,0*	77,7	8,4	0,10	181,76	40,13	0,57	0,98	12,6	43,12	308
Проба № 3 (територія дотисних шурфів)	313703	7,24	<6,0*	106,75	31,95	42,0	4,88	<20,0*	10,1	14,6	0,14	46,93	60,61	0,59	1,01	11,2	58,20	271

*- 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.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"



Козак К. Д.

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 видане <u>18.12.2023</u> чинне до <u>17.12.2026</u>	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
ПРОТОКОЛ № 4Ч/м ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ від " 07 " березня 2025 р.	
Місце відбору проби повітря <u>Прилуцьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район</u>	
Мета відбору: <u>моніторинг стану атмосферного повітря</u>	
Вид проби (разова, середньодобова): <u>разова</u>	
Дата і час відбору проби: <u>06.03.2025</u> доставки проби: <u>07.03.2025</u>	
Умови транспортування: <u>автотранспорт</u> , зберігання: <u>відбір проб в газові піпетки</u>	
Методи консервації: <u>не консервувались</u>	
Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку: <u>хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0873/т до 24.05.2025;</u> <u>термометри скляні до гігрометра ТМ6-І свідоцтво № 0402/т чинне до 03.05.2025;</u> <u>вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025 ;</u> <u>барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;</u> <u>секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;</u> <u>електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224 ,№ 1225 повірці не підлягають.</u>	
Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): <u>межа СЗЗ, житлова забудова</u>	
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: <u>твердий ґрунт, рельєф рівнинний</u>	
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: <u>-</u>	
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: <u>-</u>	
Відстань від джерел забруднення: <u>300 м (підвітряна сторона), житлова забудова</u>	
Форма факелу: <u>відсутній</u>	
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>313601,313602,313602,313604</u>	
НТД, згідно якої проводився відбір <u>РД 52.04.186-89</u>	
Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб: <u>начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.</u> <u>фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.</u>	
Протокол складається в двох примірниках	

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	313601	с. Сухополова ДНС Прилуцького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм	9 ⁰⁰		0,5	Метан	19,428	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						19,860	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						19,761	-/50			
4			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Етан	1,881	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,872	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,869	-/65			
7			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Пропан	1,276	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,314	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,322	-/65			
10			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Бутан	0,956	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,033	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,020	200/-			
13			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Пентан	0,508	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,482	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,495	100/-			
16			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Гексан	0,166	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,176	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-		9 ²⁰				0,174	60/-			
19	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм	10 ⁰⁰		0,5	Метан	10,178	-/50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						10,980	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						11,266	-/50			
22			100,9	8,4	81,00	Зх	7,00	хм				0,5	Етан	1,414	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,325	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,326	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
25	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Пропан	0,783	-/65			МВВ, [1]	
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,852	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,882	-/65			
28				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Бутан	0,612	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,682	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,713	200/-			
31				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Пентан	0,292	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,348	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,332	100/-			
34				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Гексан	0,202	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,180	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ²⁰			0,188	60/-			
37	313603	с. Сухополова, вул. Мака- ренщина, (межа житлової забудови)	100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм	11 ⁰⁰		0,5	Метан	3,852	-/50			МВВ, [1]	
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,011	-/50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,975	-/50			
40				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Етан	0,523	-/65			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,485	-/65			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,483	-/65			
43				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Пропан	0,762	-/65			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,729	-/65			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,735	-/65			
46				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Бутан	1,193	200/-			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,996	200/-			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,093	200/-			
49				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Пентан	0,519	100/-			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,522	100/-			
51			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,522	100/-			
52				100,9	8,4	81,00	3х	7,00	хм			0,5	Гексан	0,112	60/-			
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,105	60/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-			11 ²⁰			0,107	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
55	313604	с. Сухополово, дачне селище "Пролісок", сх. частина, (межа житлової забудови)	100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм	13 ⁰⁰		0,5	Метан	4,077	-/50			МВВ, [1]		
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,607	-/50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,788	-/50			
58			100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм				0,5	Етан	0,426	-/65				
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,367	-/65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,395	-/65			
61			100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм				0,5	Пропан	0,741	-/65				
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,649	-/65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,686	-/65			
64			100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм				0,5	Бутан	0,842	200/-				
65			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,810	200/-			
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,826	200/-			
67			100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм				0,5	Пентан	0,363	100/-				
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,428	100/-			
69		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,412	100/-				
70		100,9	8,5	79,00	3х	5,00	хм				0,5	Гексан	0,075	60/-					
71		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,082	60/-				
72		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		13 ²⁰				0,080	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 ГХ-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"



Козак К.Д.

(підпис)

ПАТ "Укрнафта" Служба охорони довілля і моніторингових досліджень Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 284 видане <u>24.03.2024</u> чинне до <u>17.12.2026</u>	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
ПРОТОКОЛ № 124/м ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ від " 23 " квітня 2025 р.	
Місце відбору проби повітря <u>Прилуцьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район</u>	
Мета відбору: <u>моніторинг стану атмосферного повітря</u>	
Вид проби (разова, середньодобова): <u>разова</u>	
Дата і час відбору проби: <u>22.04.2025</u> доставки проби: <u>23.04.2025</u>	
Умови транспортування: <u>автотранспорт</u> , зберігання: <u>відбір проб в газові піпетки</u>	
Методи консервації: <u>не консервувались</u>	
Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку: <u>хроматограф "Хромос GX-1000" № 1951, свідоцтво № 0873/т до 24.05.2025;</u> <u>термометри скляні до гігрометра ТМ6-І свідоцтво № 0402/т чинне до 03.05.2025;</u> <u>вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025 ;</u> <u>барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;</u> <u>секундомір СОС-пр-26-2-000 № 5549, не підлягає повірці;</u> <u>електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.</u>	
Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): <u>межа СЗЗ, житлова забудова</u>	
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: <u>твердий ґрунт, рельєф рівнинний</u>	
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: <u>-</u>	
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: <u>-</u>	
Відстань від джерел забруднення: <u>300 м (підвітряна сторона), житлова забудова</u>	
Форма факелу: <u>відсутній</u>	
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>313601,313602,313602,313604</u>	
НТД, згідно якої проводився відбір <u>РД 52.04.186-89</u>	
Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб: <u>начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.</u> <u>фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.</u>	
Протокол складається в двох примірниках	

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	313601	с. Сухополова ДНС Прилуцького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс	10 ⁰⁰		0,5	Метан	1,825	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,894	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,873	-/50			
4			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Етан	0,214	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,218	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,216	-/65			
7			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пропан	0,239	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,245	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,248	-/65			
10			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Бутан	0,370	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,354	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,362	200/-			
13			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пентан	0,509	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,514	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,513	100/-			
16			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Гексан	0,060	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,056	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ²⁰			0,058	60/-			
19	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс	10 ⁴⁰		0,5	Метан	1,638	-/50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,597	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,586	-/50			
22			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Етан	0,277	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,296	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,303	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
25	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пропан	0,212	-/65			МВВ, [1]		
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,203	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,197	-/65			
28				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Бутан	-	200/-				
29				->-	->-	->-	->-	->-	->-						-	200/-			
30				->-	->-	->-	->-	->-	->-						-	200/-			
31				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пентан	-	100/-				
32				->-	->-	->-	->-	->-	->-						-	100/-			
33				->-	->-	->-	->-	->-	->-						-	100/-			
34				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Гексан	-	60/-				
35				->-	->-	->-	->-	->-	->-						-	60/-			
36				->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ⁰⁰				-	60/-			
37	313603	с. Сухополова, вул. Мака- ренщина, (межа житлової забудови)	100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс	11 ²⁰		0,5	Метан	1,422	-/50			МВВ, [1]		
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,424	-/50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,423	-/50			
40				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Етан	0,243	-/65				
41				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,262	-/65			
42				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,281	-/65			
43				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пропан	0,393	-/65				
44				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,397	-/65			
45				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,398	-/65			
46				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Бутан	0,618	200/-				
47				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,647	200/-			
48				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,640	200/-			
49				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Пентан	0,487	100/-				
50				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,520	100/-			
51				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,508	100/-			
52				100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс			0,5	Гексан	0,073	60/-				
53				->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,075	60/-			
54				->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ⁴⁰				0,074	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
55	313604	с. Сухополово, дачне селище "Пролісок", сх. частина, (межа житлової забудови)	100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс	11 ⁵⁰		0,5	Метан	1,027	-/50			МВВ, [1]		
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,142	-/50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,128	-/50			
58			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Етан	0,257	-/65				
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,232	-/65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,240	-/65			
61			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пропан	0,219	-/65				
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,217	-/65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,215	-/65			
64			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Бутан	0,639	200/-				
65			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,628	200/-			
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,620	200/-			
67			100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Пентан	0,243	100/-				
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,230	100/-			
69			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,235	100/-			
70		100,3	17,0	52,00	Пд	2,00	яс				0,5	Гексан	0,059	60/-					
71		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,064	60/-				
72		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		12 ¹⁰				0,063	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 ГХ-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"



Козак К.Д.

(підпис)

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

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 № 354/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 21 " серпня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Прилуцьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз"
АТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проби: 20.08.2025 доставки проби: 21.08.2025

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 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: відсутній

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору) 313601, 313602, 313602, 313604

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, хвилини			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	313601	с. Сухополова ДНС Прилуцького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм	10 ⁰⁰		0,5	Метан	5,086	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,249	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					5,334	-/50			
4			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Етан	0,348	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,326	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,310	-/65			
7			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пропан	0,558	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,564	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,561	-/65			
10			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Бутан	0,316	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,276	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,278	200/-			
13			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пентан	0,741	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,870	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,813	100/-			
16			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Гексан	0,292	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,301	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		10 ²⁰			0,298	60/-			
19	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм	10 ⁴⁰		0,5	Метан	5,071	-/50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,880	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,968	-/50			
22			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Етан	0,326	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,310	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,309	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
25	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм			0,5	Пропан	0,433	-/65			МВВ, [1]				
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,398	-/65					
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,402	-/65					
28			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Бутан	0,730	200/-						
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,696	200/-					
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,701	200/-					
31			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пентан	0,163	100/-						
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,144	100/-					
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,149	100/-					
34			99,5	20,2	45,00	Пн	4,00	хм				0,5	Гексан	0,240	60/-						
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,248	60/-					
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ⁰⁰				0,253	60/-					
37	313603		с. Сухополова, вул. Мака- ренщина, (межа житлової забудови)	99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм	11 ²⁰		0,5	Метан	4,998	-/50				МВВ, [1]		
38				->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,900		-/50			
39				->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,868		-/50			
40				99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Етан	0,212	-/65					
41		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,225	-/65					
42		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,226	-/65					
43		99,5		20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пропан	0,208	-/65						
44		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,223	-/65					
45		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,220	-/65					
46		99,5		20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Бутан	0,344	200/-						
47		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,412	200/-					
48		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,387	200/-					
49		99,5		20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пентан	0,145	100/-						
50		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,162	100/-					
51		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,161	100/-					
52		99,5		20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Гексан	0,028	60/-						
53		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,026	60/-					
54		->-		->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ⁴⁰				0,024	60/-					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
55	313604	с. Сухополово, дачне селище "Пролісок", сх. частина, (межа житлової забудови)	99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм	11 ⁵⁰		0,5	Метан	4,651	-/50			МВВ, [1]		
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,659	-/50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,655	-/50			
58			99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Етан	0,374	-/65				
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,318	-/65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,343	-/65			
61			99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пропан	0,193	-/65				
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,194	-/65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,195	-/65			
64			99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Бутан	0,387	200/-				
65			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,411	200/-			
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,405	200/-			
67			99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Пентан	0,169	100/-				
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,193	100/-			
69		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,184	100/-				
70		99,5	20,8	39,00	Пн	4,00	хм				0,5	Гексан	0,036	60/-					
71		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,037	60/-				
72		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		12 ¹⁰				0,038	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 ГХ-1000" і "Agilent 7820А".

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

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 № 55Ч/м ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ від " 14 " листопада 2025 р.	
Місце відбору проби повітря <u>Прилуцьке родовище, НГВУ "Чернігівнафтогаз" АТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район</u>	
Мета відбору: <u>моніторинг стану атмосферного повітря</u>	
Вид проби (разова, середньодобова): <u>разова</u>	
Дата і час відбору проби: <u>13.11.2025</u> доставки проби: <u>14.11.2025</u>	
Умови транспортування: <u>автотранспорт</u> , зберігання: <u>відбір проб в газові піпетки</u>	
Методи консервації: <u>не консервувались</u>	
Засоби вимірювання, які застосовуються при відборі, інформація про державну повірку: <u>хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/м до 20.05.2026;</u> <u>вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1545 до 30.05.2026 ;</u> <u>термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 повірці не підлягають;</u> <u>барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;</u> <u>секундомір СОС-пр-2б-2-000 № 5549 повірці не підлягає;</u> <u>електроаспіратори АСА-4М, АСА-2М, № 1224 ,№ 1225 повірці не підлягають.</u>	
Характеристика району проведення досліджень (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): <u>межа СЗЗ, житлова забудова</u>	
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу: <u>твердий ґрунт, рельєф рівнинний</u>	
Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна: <u>-</u>	
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/с) за даними статистичної звітності підприємства: <u>-</u>	
Відстань від джерел забруднення: <u>300 м (підвітряна сторона), житлова забудова</u>	
Форма факелу: <u>відсутній</u>	
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>313601,313602,313602,313604</u>	
НТД, згідно якої проводився відбір <u>РД 52.04.186-89</u>	
Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб: <u>начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.</u> <u>фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.</u>	
Протокол складається в двох примірниках	

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, кПа	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова			
						напрямок	швидкість, м/сек						виявлена	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	313601	с. Сухополова ДНС Прилуцького родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм	9 ⁰⁰		0,5	Метан	6,642	-/50			МВВ, [1]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,020	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,076	-/50			
4			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Етан	0,456	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,406	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,404	-/65			
7			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пропан	0,642	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,604	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,587	-/65			
10			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Бутан	0,771	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,851	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,895	200/-			
13			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пентан	0,602	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,642	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,622	100/-			
16			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Гексан	0,331	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,304	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			9 ²⁰			0,298	60/-			
19	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм	9 ⁴⁰		0,5	Метан	5,367	-/50			МВВ, [1]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,203	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,214	-/50			
22			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Етан	0,316	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,318	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,317	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
25	313602	с. Сухополова ГЗСУ Прилуцького родовища межа СЗЗ 300м (підвітряна сторона)	100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм			0,5	Пропан	0,770	-/65			МВВ, [1]	
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,731	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,725	-/65			
28			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Бутан	0,958	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,939	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,923	200/-			
31			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пентан	0,282	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,298	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,296	100/-			
34			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Гексан	0,217	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,197	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁰⁰			0,207	60/-			
37	313603	с. Сухополова, вул. Мака- ренщина, (межа житлової забудови)	100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм	10 ²⁰		0,5	Метан	3,740	-/50			МВВ, [1]	
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,831	-/50			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,916	-/50			
40			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Етан	0,260	-/65			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,311	-/65			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,290	-/65			
43			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пропан	0,242	-/65			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,256	-/65			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,258	-/65			
46			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Бутан	0,398	200/-			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,401	200/-			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,404	200/-			
49			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пентан	0,210	100/-			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,188	100/-			
51			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,178	100/-			
52			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Гексан	0,078	60/-			
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,069	60/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁴⁰			0,072	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
55	313604	с. Сухополово, дачне селище "Пролісок", сх. частина, (межа житлової забудови)	100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм	10 ⁵⁰		0,5	Метан	3,901	-/50			МВВ, [1]	
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,642	-/50			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,674	-/50			
58			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Етан	0,304	-/65			
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,334	-/65			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,325	-/65			
61			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пропан	0,269	-/65			
62			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,295	-/65			
63			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,294	-/65			
64			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Бутан	0,461	200/-			
65			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,411	200/-			
66			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,433	200/-			
67			100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Пентан	0,276	100/-			
68			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,270	100/-			
69		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,264		100/-				
70		100,7	5,3	81,00	Пн-Зх	1,60	хм				0,5	Гексан	0,035	60/-				
71		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,034	60/-				
72		->-	->-	->-	->-	->-	->-			11 ¹⁰			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 ГХ-1000" і "Agilent 7820А".

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"



Козак К.Д.

(підпис)

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с. Сухополова

Адреса

вул. Чернігівська б.34

Дата відбору проби

14.02.2025

колодязь

Дата початку аналізу

14.02.2025

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 -	488,16	8	28,42	Na +	39,9	1,74	6,16
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	232,464	11,6	41,21
SO ₄ -2	41,97	0,87	3,10	Mg +2	8,51	0,7	2,49
Cl -	184,39	5,2	18,48	NH ₄ +	0,3	0,02	0,06
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,4	0,02	0,08
Всього	714,52	14,07	50	Всього	281,58	14,07	50

pH 7,77

Загальна жорсткість мг-
екв./л

12,30

Сухий залишок мг/л

752,03

Загальна мінералізація мг/л

996,11

Na +

Cl - 0,334

Cl-Na

Mg 4,950

Na-Cl

SO₄ -2 -3,969

SO₄ -

2

Cl - 0,17

Ca +2

Mg +2 16,57

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

-Зав ХАЛ

Хелоджа Альневелі
Гідрохімічна лабораторія
Дніпропетровська
Олександрівська
Олександрівська

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Сухополова

Адреса

вул.8 Березня 6.17

колодязь

Дата відбору проби

14.02.2025

Дата початку аналізу

14.02.2025

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 -	488,16	8	30,39	Na +	3,4	0,15	0,55
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	186,372	9,3	35,33
SO ₄ -2	113,57	2,36	8,97	Mg +2	44,99	3,7	14,06
Cl -	99,29	2,8	10,64	NH ₄ +	0,3	0,02	0,06
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	701,02	13,16	50	Всього	235,02	13,16	50

pH

7,97

Загальна жорсткість мг-
екв./л

13,00

Сухий залишок мг/л

691,96

Загальна мінералізація мг/л

936,04

Na +

Cl - 0,052

Cl-Na

Mg 0,717

Na-Cl

SO₄ -2 -1,124

SO₄ -

2

Cl - 0,84

Ca +2

Mg +2 2,51

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Жеремієвська
Григорівська
Клишова
Каленчук
 Колесник В.О.
Лавриш
 О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження с.Сухополова
 Адреса вул.Чернігівська б.84 колодязь
 Дата відбору проби 02.05.2025
 Дата початку аналізу 02.05.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³ 998,0 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 ⁻	439,34	7,2	21,64	Na ⁺	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ ⁻²	0	0	0,00	Ca ⁺²	659,32	32,9	98,87
SO ₄ ⁻²	69,13	1,44	4,32	Mg ⁺²	98,50	8,1	24,34
Cl ⁻	283,68	8,0	24,04	NH ₄ ⁺	2,1	0,12	0,35
NO ₃ ⁻				Fe ⁺²	0	0	0
NO ₂ ⁻				Fe ⁺³	0,3	0,02	0,05
Всього	792,16	16,64	50	Всього	196,84	16,64	50

pH 7,30

Загальна жорсткість мг-екв./л 41,00

Сухий залишок мг/л 769,33

Загальна мінералізація мг/л 989,00

	<u>Cl- Na</u>		<u>SO₄⁻² 2</u>		<u>Ca⁺² Mg⁺²</u>
<u>Na⁺ Cl⁻</u>	-3,062	4,012	0,18	4,06	
<u>Na-Cl</u>	-				
SO ₄ ⁻²	22,598				

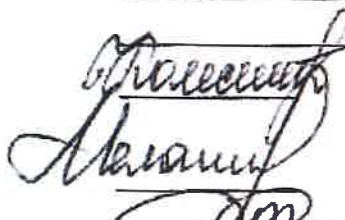
ВИСНОВОК

Тип
Група
Підгрупа

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

Аналіз виконав

Зав ХАЛ



Колесник В.О.

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження с.Сухополова
 Адреса вул.Чернігівська б.34 колодязь
 Дата відбору проби 02.05.2025
 Дата початку аналізу 02.05.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, 4.
 кг/м³ 997,0 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 -	549,18	9	32,50	Na +	9,1	0,39	1,42
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	166,33	8,3	29,97
SO ₄ -2	21,40	0,45	1,61	Mg +2	60,80	5	18,06
Cl -	156,02	4,4	15,89	NH ₄ +	0,7	0,04	0,14
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	2,1	0,11	0,40
Всього	726,60	13,85	50	Всього	239,00	13,85	50

pH 7,72

Загальна жорсткість мг-екв./л 13,30

Сухий залишок мг/л 691,01

Загальна мінералізація мг/л 965,60

<u>Na +</u>	<u>Cl -</u>
<u>Cl -</u> 0,090	<u>Na</u>
	<u>Mg</u> 0,801
<u>Na-Cl</u>	<u>SO₄ -</u>
<u>SO₄ -2</u> -9,000	<u>2</u>
	<u>Ca +2</u>
	<u>Mg +2</u> 1,66

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Хлормагнієвий

Гідрокарбонатна

Кальцієва

Аналіз виконав

Колесник В.О.

Зав ХАЛ

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Сухополова

Адреса

вул.Чернігівська б.34

КОЛОДЯЗЬ

Дата відбору проби

19.08.2025

Дата початку аналізу

19.08.2025

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 -	488,16	8	26,65	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	24	0,8	2,67	Ca +2	142,28	7,1	23,65
SO ₄ -2	77,36	1,61	5,36	Mg +2	97,28	8	26,65
Cl -	163,12	4,6	15,32	NH ₄ +	0,6	0,03	0,11
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	752,64	15,01	50	Всього	237,31	15,01	50

pH

7,78

Загальна жорсткість мг-екв./л

15,10

Сухий залишок мг/л

745,87

Загальна мінералізація мг/л

989,95

Na +

Cl - -0,027

Cl-

Na

Mg

0,591

Na-Cl

SO₄ -2 -2,936

SO₄ -

2

Cl -

0,35

Ca +2

Mg +2

0,89

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Σ αλληλεπίδραση Α < Σ αλληλεπίδραση Β

Колесник В.О.

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

с.Сухополова

Адреса

вул. 8 Березня б.17

Дата відбору проби

19.08.2025

колодязь

Дата початку аналізу

19.08.2025

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 -	488,16	8	37,78	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	126,25	6,3	29,75
SO ₄ -2	37,86	0,79	3,72	Mg +2	81,47	6,7	31,64
Cl -	63,83	1,8	8,50	NH ₄ +	0,6	0,03	0,16
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0	0,00	0,00
Всього	589,85	10,59	50	Всього	152,07	10,59	50

pH 7,63

Загальна жорсткість мг-екв./л

13,00

Сухий залишок мг/л

497,84

Загальна мінералізація мг/л

741,92

Na +

Cl - -1,359

Cl-

Na

Mg 0,634

Na-Cl

SO₄ -2 -5,392

SO₄ -

2

Cl - 0,44

Ca +2

Mg +2 0,94

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Σεμ πρβλ Α < Σεμ πρβλ Γ

Колесник В.О.

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

О.В.Переяславська

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження . с.Сухополова
 Адреса вул.8 Березня б.17 колодязь
 Дата відбору проби 06.11.2025
 Дата початку аналізу 06.11.2025

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	% экв.		мг/л	мг-екв/л	% экв.
HCO ₃ -	500,36	8,2	32,81	Na +	Не визн.	Не визн.	Не визн.
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	242,48	12,1	48,42
SO ₄ -2	52,67	1,10	4,38	Mg +2	68,10	5,6	22,41
Cl -	113,47	3,2	12,80	NH ₄ +	0,2	0,01	0,04
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,5	0,03	0,11
Всього	666,51	12,50	50	Всього	190,71	12,50	50

pH 7,98

Загальна жорсткість мг-екв./л 17,70

Сухий залишок мг/л 607,04

Загальна мінералізація мг/л 857,22

<u>Na +</u>		<u>Cl -</u>	
Cl -	-1,638	Na	
		Mg	1,508
<u>Na-Cl</u>		<u>SO₄ -2</u>	
SO ₄ -2	-7,706	Cl -	0,34
		<u>Ca +2</u>	
		Mg +2	2,16

ВИСНОВОК

Тип
Група
Підгрупа

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

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Колесник В.О.

О.В.Переяславська

ПРОТОКОЛ № 836
радіаційного контролю обладнання

Від « 14 » 08 2025 р.

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

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

Обладнання: Тримаче р-ур, св.: 3, 6, 32, 5, 22
(найменування родовища, свердловини)

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

Адреса проведення РК _____ тел. _____

Виміри проведено приладами МКК-У 2000003 св. № 1 JR-39939224
(назва, номер, дата державної повірки)

Отримані результати вимірювань у додатку 54

№ 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	0,11	-	-	
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 ст. інженер СЕ та РБ Віктор Т. М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

У присутності власника обладнання Тарон О. В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 54

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 836 від « 14 » 08 2025 р.

РОДОВИЩЕ

Тришуківське

СВЕРДЛЮВИНИ

№3 - 0,13; №6 - 0,13; №32 - 0,11; №5 - 0,13;
№22 - 0,12

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

ПРОТОКОЛ № 830
радіаційного контролю обладнання

від « 11 » 08 2025 р.

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

Виконавець: НТБ Ч. Чернівецька обл.
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Тримуюсь Р-ще, об.: 30, 1, 7, 8, 19, 17, 28, 2
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ТД ЧО НГ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)

Адреса проведення РК _____ тел. _____

Виміри проведено приладами МКР-У 2000003 об. № 71 ДР 3903 9224
(назва, номер, дата державної повірки)

виг 05.11.2024р.

Отримані результати вимірювань у додатку 48

№ 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	0,12	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	0,12	-	-	
3		0,1	0,13	0,02		
4		0,1	0,14	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 ДСЄПІН (зайве викреслити)

Виміри проведено ст. інженер С.Е. та Р.Б. Рюзов С.М.
(посада, підпис, прізвище та ініціали) [Підпис]
М.П.

У присутності власника обладнання Гарон О.В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 48

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 830 від «11» 08 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Тришуківське

СВЕРДЛОВИНИ №30-0,14; №1-0,12; №7-0,11; №8-0,14;
№19-0,13; №17-0,14; №28-0,11; №2-0,11

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозов

ПРОТОКОЛ № 824
радіаційного контролю обладнання

від « 07 » 08 2025 р.

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

Виконавець: УСТВУ "Чернівчеського"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Приладове р-ще в: 34, 14, 29, 18, 29, 9, 11,
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: УСТВУ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)
тел. _____

Адреса проведення РК _____

Виміри проведено приладами МКР-У 2000003 с/М 71 УР 39939224
(назва, номер, дата державної повірки)

від 05.11.2024р

Отримані результати вимірювань у додатку 43

№ 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	0,12	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	0,11	-	-	
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. Іванчук СЕ та РБ Рязанов І.М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали) М.П. 

У присутності власника обладнання Тарон О.В.

(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 49

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 824 від « 07 » 08 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Тришуківське

СВЕРДЛОВИНИ № 34 - 0,14 ; № 14 - 0,13 ; № 29 - 0,11 ;
№ 16 - 0,13 ; № 27 - 0,14 ; № 9 - 0,14 ; № 11 - 0,13

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозон

ПРОТОКОЛ № 804
радіаційного контролю обладнання

від « 28 » 07 2025 р.

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

Виконавець: НТБУ "Чернівецька"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Тримуваче родовищ об: 35, 4, 31, 20, 26, 21, 12, 13.
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ПЛАНТ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)
тел. _____

Адреса проведення РК _____
Виміри проведено приладами МКС - У № 2000003 об. 71 жк - 39939224
(назва, номер, дата державної повірки)
виг 05.11.2024р

Отримані результати вимірювань у додатку 26

№ 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	0,12	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	0,13	-	-	
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 ст. інженер СЕ та РБ Ріозон І. М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали) М.П.

У присутності власника обладнання Тамар О. В.

(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 26

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 804 від « 28 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Тришуківське

СВЕРДЛОВИНИ № 35 - 0,13; № 4 - 0,12; № 31 - 0,14;
№ 20 - 0,13; № 26 - 0,14; № 21 - 0,13; № 12 - 0,14;
№ 13 - 0,11.

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозов

ПРОТОКОЛ № 496
радіаційного контролю обладнання

від « 10 » 07 20 25р.

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

Виконавець: НДРБУ "Чернівчина"
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Тримікер родовище об: 39, 41, 24, 25, 40, 10, 15, 16
(найменування родовища, свердловини)

Власник обладнання: ТМЗВНТ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника)
тел. _____

Адреса проведення РК _____
Виміри проведено приладами МКС-У V2000003 об/71, IR 39939224
(назва, номер, дата державної повірки)
від 05.11.24

Отримані результати вимірювань у додатку 20

№ 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	<u>0,13</u>	-	-	
2	Фон. знач.	2,0	<u>0,12</u>	-	-	
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 ст. інженер СЕ та РБ Філозен Т.М.
(посада, підпис, прізвище та ініціали) М.П.

У присутності власника обладнання Томок О.В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 20

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 196 від « 10 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Тришуківське

СВЕРДЛОВИНИ №39 - 0,13; №41 - 0,14; №24 - 0,13;

№25 - 0,11; №40 - 0,13; №10 - 0,14; №15 - 0,13;

№16 - 0,14.

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

ПРОТОКОЛ № 791
радіаційного контролю обладнання

від « 07 » 07 20 25 р.

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

Виконавець: УТВУ „Черніївнадробота“
(назва організації, що проводила виміри, № дозволу і дата видачі)

Обладнання: Трищупове родошике, СВ: 33, 45, 42, 44, 43, 23, 36, 37
(найменування родошика, свердловини)

Власник обладнання: ТЛ ЧВНГ
(найменування підприємства, посада, прізвище та ініціали керівника) тел. _____

Адреса проведення РК _____

Виміри проведено приладами МКС-У № 2000003 16.71 JR-3093 9224
(назва, номер, дата державної повірки)

від 05.11.24

Отримані результати вимірювань у додатку 15

№ 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	0,14	-	-	
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 /персвищує рівні 1-го (2-го) класу використання згідно ДСЕПІН (зайве викреолити)

Виміри проведено О. Інтанур СЕ та РБ Діозон Т.М.

(посада, підпис, прізвище та ініціали)

М.П.

У присутності власника обладнання Танон О.В.
(підпис, прізвище, ініціали)

Додаток 15

до протоколу радіаційного контролю обладнання

№ 791 від « 07 » 07 20 25 р.

РОДОВИЩЕ Тришківське

СВЕРДЛОВИНИ N 33 - 0,12; N 45 - 0,13; N 42 - 0,12;
N 44 - 0,13; N 43 - 0,11; N 23 - 0,13; N 36 - 0,11;
N 37 - 0,11.

Старший інженер СЕ та РБ



І.М.Філозоп

ДОДАТОК Б
РЕЗУЛЬТАТИ ПРОМИСЛОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження: Прилуки св.№ 41

Дата відбору проби: 01.01.2025

Дата початку аналізу: 01.01.2025

I. Фізичні властивості

1. Густина при 20 °С, кг/м³: 1159,0 Запах: нафтопродукту

2. Колір: без кольору Смак: солоний

3. Осад: не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	268,49	4,4	0,05	Na +	82772,6	3598,81	39,80
CO ₃ -2	0	0,00	0,00	Ca +2	15030,0	750	8,30
SO ₄ -2	305,33	6,35	0,07	Mg +2	1945,60	160	1,77
Cl -	159924,60	4510,0	49,88	NH ₄ +	150,00	8,31	0,09
NO ₃ -				Fe +2	30,00	1,07	0,0119
NO ₂ -				Fe +3	48,00	2,56	0,0283
Всього	160498,42	4520,75	50	Всього	99976,20	4520,75	50

pH: 5,21

Загальна жорсткість мг-екв./л: 910,00

Кремнієва кислота, мг/л:

Сухий залишок мг/л: 260340,37

Загальна мінералізація мг/л: 260474,62

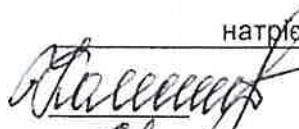
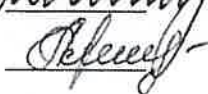
Характеристика по Суліну

<u>Na +</u>	<u>Cl-Na</u>
Cl - <u>0,80</u>	Mg <u>5,69</u>
<u>Na-Cl</u>	<u>SO₄ -</u>
SO ₄ -2 <u>-143,47</u>	<u>2</u>
	<u>Ca +2</u>
	Cl - <u>0,0014</u> Mg +2 <u>4,69</u>

ВИСНОВОК: Тип: хлоркальцієві
 Група: хлоридні
 Підгрупа: натрієві

Аналіз виконав:

Зав ХАЛ



 В.О. Колесник
 О.В.Переяславська

ПАТ "Укрнафта"
ХІМІКО-АНАЛІТИЧНА ЛАБОРАТОРІЯ НГВУ "ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ"
СЛУЖБА ХІМІКО-АНАЛІТИЧНОГО КОНТРОЛЮ
ДЕПАРТАМЕНТУ КОНТРОЛЬНО-СЕРВІСНИХ ПОСЛУГ

*Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
реєстраційний № 55/2023 дієсне до 08.11.2026р.*

Протокол якості газу

Параметри відбору проби:

Місце відбору: Прилуки св. № 41

Дата відбору: 24.04.2025

Умови відбору: Температура : °C

тиск: 1,5 кгс/см²

Результати аналізу:

Найменування компоненту	Концентрація об. %	Концентрація мас. %	Концентрація мол. %
кисень	0,000	0,000	0,000
азот	7,621	5,828	7,503
диоксид вуглецю	3,994	4,799	3,952
метан	38,316	16,780	37,782
етан	8,595	7,056	8,528
пропан	15,744	18,952	15,757
i-бутан	4,182	6,636	4,239
n-бутан	7,882	12,507	8,013
нео-пентан	0	0	0
i-пентан	6,105	12,024	6,304
n-пентан	5,957	11,732	6,204
гексани	1,605	3,687	1,719

Густина відносна 1,297
Густина абсолютна 1,562 кг/м³
Теплота згорання нижча 15596 ккал/л
Теплота згорання вища 16986 ккал/м³
Число Воббе: 13697 ккал/м³

Точка роси, по волозі _____
по вуглеводнях _____

3. Дата аналізу: 28.04.2025

Аналіз проводив:
Інженер :



Результати загального аналізу нафти

Місце відбору нафти : Прилуки
 Номер свердловини : 41
 Дата відбирання проби: 03.09.25

Найменування показника		Результат випробування	Метод випробування
Молекулярна вага		193,31	
Вміст води, % об.			
Густина, 20°C, г/см ³		0,834	ГОСТ 3900-85
В'язкість кінематична при, 20°C, Сст		13,09	ДСТУ ГОСТ 33-2003
Масова частка	Сіркв, %	0,36	ГОСТ 1437-75
	Мех.домішок, %	0,0068	ДСТУ ГОСТ 6370-2021
	Парафіну, %	4,04	ГОСТ 11851-85
	Нафтових смол, %	6,37	СОУ 09.1-33603711-069:2018
	Асфальтенів %	1,10	СОУ 09.1-33603711-069:2018
Температура застигання°C		-14	ГОСТ 20287-91
Вихід фракції (об'ємна частка), % об.	ПК	+58,7	ГОСТ 2177-99
	До 100 °С	8	
	100-120	4	
	120-150	4	
	150-160	4	
	160-180	4	
	180-200	4	
	200-220	4	
	220-240	5	
	240-260	3	
	260-280	4	
	280-300	3	
Вихід світлях фракцій до 300 °С		47	

Зав. ХАЛ

Аналіз виконав

Маланюк
Сидоренко

Переяславська О.В.

Сидоренко Т.Л.

Звіт

про виконання дослідницьких робіт по Прилуцькому родовищу
з початку 2025р.

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
13	Прилуцьке	10.08.2025	Рпл	0	0		170,1		137	31,2
14	Прилуцьке	23.01.2025	Ндин	2	1,5			1107		
14	Прилуцьке	23.01.2025	Динам							
14	Прилуцьке	01.02.2025	Нст	1	1				1165	
14	Прилуцьке	02.02.2025	Нст	1	1				1116	
14	Прилуцьке	03.02.2025	Нст	1	2				1051	
14	Прилуцьке	08.02.2025	Ндин	1	0,5			1441		
14	Прилуцьке	08.02.2025	Динам							
14	Прилуцьке	09.02.2025	Нст	1	2				1603	
14	Прилуцьке	09.02.2025	Ндин	1	2			1636		
14	Прилуцьке	09.02.2025	Рвиб			12,34				
14	Прилуцьке	09.02.2025	Динам							
14	Прилуцьке	10.02.2025	Нст	0	1,2				1517	
14	Прилуцьке	10.02.2025	Нст	0	1,5				1493	
14	Прилуцьке	11.02.2025	Нст						1418	
14	Прилуцьке	12.02.2025	Нст	1	2,6				1327	
14	Прилуцьке	13.02.2025	Нст	1	2				1245	
14	Прилуцьке	14.02.2025	Нст	1	2				1181	
14	Прилуцьке	15.02.2025	Нст	1	2				1108	
14	Прилуцьке	16.02.2025	Нст	1	2				1065	
14	Прилуцьке	17.02.2025	Нст	1	2				1001	
14	Прилуцьке	18.02.2025	Нст	1	2				961	
14	Прилуцьке	19.02.2025	Нст	1	2				921	
14	Прилуцьке	20.02.2025	Нст	1	2				881	
14	Прилуцьке	21.02.2025	Нст	1	3				854	
14	Прилуцьке	22.02.2025	Нст	1	3				823	
14	Прилуцьке	23.02.2025	Нст	1	3				790	
14	Прилуцьке	24.02.2025	Нст	1	3				779	
14	Прилуцьке	25.02.2025	Нст	1	3				747	
14	Прилуцьке	26.02.2025	Нст	1	3				725	
14	Прилуцьке	27.02.2025	Нст	1	3				710	
14	Прилуцьке	28.02.2025	Нст	1	3				693	
14	Прилуцьке	01.03.2025	Нст	1	3				672	
14	Прилуцьке	02.03.2025	Нст	1	3				657	
14	Прилуцьке	03.03.2025	Нст	1	3				649	
14	Прилуцьке	04.03.2025	Нст	1	3,5				641	
14	Прилуцьке	05.03.2025	Нст	1	3,5				633	
14	Прилуцьке	06.03.2025	Нст	1	4				617	
14	Прилуцьке	07.03.2025	Нст	1	4				608	
14	Прилуцьке	09.03.2025	Нст	1	4				593	
14	Прилуцьке	10.03.2025	Нст	1	5				587	
14	Прилуцьке	11.03.2025	Нст	1	4				575	
14	Прилуцьке	12.03.2025	Нст	1	4				564	
14	Прилуцьке	13.03.2025	Нст	1	4				560	
14	Прилуцьке	14.03.2025	Нст	1	5				556	
14	Прилуцьке	15.03.2025	Нст	1	5				551	
14	Прилуцьке	16.03.2025	Нст	1	5				548	
14	Прилуцьке	17.03.2025	Нст	1	5				542	

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзаг, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
14	Прилуцьке	18.03.2025	Нст	1	5				540	
14	Прилуцьке	19.03.2025	Нст	1	5				537	
14	Прилуцьке	20.03.2025	Нст	1	5				531	
14	Прилуцьке	21.03.2025	Нст	1	5				526	
14	Прилуцьке	22.03.2025	Нст	1	5				522	
14	Прилуцьке	24.03.2025	Нст	1	5				518	
14	Прилуцьке	25.03.2025	Нст	1	5				516	
14	Прилуцьке	26.03.2025	Нст	1	5				514	
14	Прилуцьке	27.03.2025	Нст	1	5				513	
14	Прилуцьке	27.03.2025	Ндин	1	3			695		
14	Прилуцьке	27.03.2025	Рпл				111,3			
14	Прилуцьке	27.03.2025	Динам							
14	Прилуцьке	27.03.2025	КВР							
14	Прилуцьке	28.03.2025	Ндин	1	2			1149		
14	Прилуцьке	28.03.2025	Динам							
14	Прилуцьке	29.03.2025	Ндин	1	2			1557		
14	Прилуцьке	30.03.2025	Нст	1	1				1368	
14	Прилуцьке	30.03.2025	Ндин	1	1			1384		
14	Прилуцьке	30.03.2025	Динам							
14	Прилуцьке	31.03.2025	Ндин	1	1			1246		
14	Прилуцьке	31.03.2025	Динам							
14	Прилуцьке	01.04.2025	Нст	1	2				1158	
14	Прилуцьке	01.04.2025	Ндин	1	2			1304		
14	Прилуцьке	01.04.2025	Динам							
14	Прилуцьке	02.04.2025	Ндин	1	2			1380		
14	Прилуцьке	30.07.2025	Динам							
14	Прилуцьке	30.07.2025	В/реж.	1	0			494		
14	Прилуцьке	30.07.2025	В/реж.	1	0				284	
14	Прилуцьке	31.07.2025	Ндин	1	0			809		
14	Прилуцьке	31.07.2025	Ндин	1	0			859		
14	Прилуцьке	31.07.2025	Динам							
14	Прилуцьке	31.07.2025	Динам							
14	Прилуцьке	01.08.2025	Ндин	1	0			1010		
14	Прилуцьке	01.08.2025	Ндин	1	0			1051		
14	Прилуцьке	01.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	01.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	02.08.2025	Ндин	1	2			1189		
14	Прилуцьке	02.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	03.08.2025	Ндин	1	1			1291		
14	Прилуцьке	03.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	04.08.2025	Ндин	1	1			1422		
14	Прилуцьке	04.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	05.08.2025	Ндин	1	1			1466		
14	Прилуцьке	05.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	06.08.2025	Ндин	2	1,5			1488		
14	Прилуцьке	06.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	07.08.2025	Ндин	2	2			1482		
14	Прилуцьке	07.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	08.08.2025	Ндин	2	2			1499		
14	Прилуцьке	08.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	09.08.2025	Ндин	1,5	1,7			1571		
14	Прилуцьке	09.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	10.08.2025	Ндин	2	3			1566		
14	Прилуцьке	10.08.2025	Динам							

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
14	Прилуцьке	11.08.2025	Ндин	2	3			1499		
14	Прилуцьке	11.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	12.08.2025	Ндин	1,2	2			1518		
14	Прилуцьке	12.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	13.08.2025	Ндин	1,7	1,7			1561		
14	Прилуцьке	13.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	14.08.2025	Ндин	1,7	1,7			1625		
14	Прилуцьке	14.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	15.08.2025	Ндин	1,7	1,7			1681		
14	Прилуцьке	15.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	16.08.2025	Ндин	1,8	2			1703		
14	Прилуцьке	16.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	17.08.2025	Ндин	1	1,5			1703		
14	Прилуцьке	17.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	18.08.2025	Ндин	1	1,5			1697		
14	Прилуцьке	18.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	19.08.2025	Нст	1	1				1659	
14	Прилуцьке	19.08.2025	Нст	1	1				1616	
14	Прилуцьке	19.08.2025	Нст	1	1				1578	
14	Прилуцьке	19.08.2025	Нст	1	1				1535	
14	Прилуцьке	19.08.2025	Нст	1	1				1498	
14	Прилуцьке	19.08.2025	Ндин	1	1,5			1730		
14	Прилуцьке	19.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	20.08.2025	Ндин	1,3	1,3			1581		
14	Прилуцьке	20.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	21.08.2025	Ндин	1	1			1612		
14	Прилуцьке	21.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	22.08.2025	Ндин	1,6	1,8			1547		
14	Прилуцьке	22.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	23.08.2025	Ндин	1,7	1,7			1577		
14	Прилуцьке	23.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	25.08.2025	Ндин	1,5	1,5			1589		
14	Прилуцьке	25.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	26.08.2025	Ндин	1	1,2			1601		
14	Прилуцьке	26.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	27.08.2025	Ндин	1,8	1,6			1583		
14	Прилуцьке	27.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	29.08.2025	Ндин	1,5	1,8			1587		
14	Прилуцьке	29.08.2025	Динам							
14	Прилуцьке	02.09.2025	Ндин	1,4	1,4			1628		
14	Прилуцьке	02.09.2025	Динам							
14	Прилуцьке	18.09.2025	Ндин	2	2			1659		
14	Прилуцьке	18.09.2025	Динам							
14	Прилуцьке	06.10.2025	Ндин	1,8	1,8			1669		
14	Прилуцьке	06.10.2025	Динам							
14	Прилуцьке	28.10.2025	Ндин	1,5	1,5			1719		
14	Прилуцьке	28.10.2025	Динам							
14	Прилуцьке	19.11.2025	Ндин	1,2	1,2			1647		
14	Прилуцьке	19.11.2025	Динам							
21	Прилуцьке	09.01.2025	Ндин	1	2			1397		
21	Прилуцьке	23.01.2025	Нст	1	5				1202	
21	Прилуцьке	23.01.2025	Ндин	1	5			1207		
21	Прилуцьке	24.01.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	26.01.2025	Шаблон							

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
21	Прилуцьке	27.01.2025	Рпл				86,8			
21	Прилуцьке	27.01.2025	В/реж.	1	0			1137		
21	Прилуцьке	27.01.2025	В/реж.	1	0				730	
21	Прилуцьке	29.01.2025	Ндин	1	1			1457		
21	Прилуцьке	11.02.2025	Ндин	1	4			1314		
21	Прилуцьке	11.02.2025	Рвиб			36,82				
21	Прилуцьке	13.02.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	4			1515		
21	Прилуцьке	06.03.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	20.03.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	08.04.2025	Ндин	2	5			1391		
21	Прилуцьке	25.04.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	19.05.2025	Ндин	1	2			1504		
21	Прилуцьке	02.06.2025	Ндин	1	1			1504		
21	Прилуцьке	07.07.2025	В/реж.	1	0			981		
21	Прилуцьке	07.07.2025	В/реж.	1	0				848	
21	Прилуцьке	08.07.2025	Ндин	2	0			1321		
21	Прилуцьке	01.08.2025	Ндин	2	1			1495		
21	Прилуцьке	06.08.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	08.08.2025	Шаблон							
21	Прилуцьке	02.09.2025	Ндин	1	1			1506		
21	Прилуцьке	25.09.2025	Нст							
21	Прилуцьке	03.10.2025	Зам.виб.							
21	Прилуцьке	05.10.2025	В/реж.	1,5	0			773		
21	Прилуцьке	05.10.2025	В/реж.	1,5	0				425	
21	Прилуцьке	06.10.2025	Ндин	2	0			1474		
21	Прилуцьке	04.11.2025	Ндин	2	2			1473		
23	Прилуцьке	09.01.2025	Ндин	1	0			431		
23	Прилуцьке	28.01.2025	Ндин	1	1			432		
23	Прилуцьке	11.02.2025	Ндин	1	1			442		
23	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	1			444		
Д-23	Прилуцьке	07.04.2025	Ндин	1	0,5			438		
23	Прилуцьке	07.05.2025	Рпл				148,3			
23	Прилуцьке	07.05.2025	Рвиб			138,9				
23	Прилуцьке	07.05.2025	В/реж.	1	0			425		
23	Прилуцьке	07.05.2025	В/реж.	1	0				410	
23	Прилуцьке	19.05.2025	Ндин	1	1,5			348		
23	Прилуцьке	17.06.2025	Ндин	2	2			348		
23	Прилуцьке	02.07.2025	Ндин	2	0			380		
23	Прилуцьке	12.08.2025	Ндин	1	1			386		
23	Прилуцьке	02.09.2025	Ндин	1	2			363		
23	Прилуцькс	03.10.2025	Нст	1	2				316	
23	Прилуцьке	22.10.2025	Ндин	2	2			359		
23	Прилуцьке	04.11.2025	Ндин	2	2			365		
24	Прилуцьке	21.01.2025	Ндин	1,5	1,5			1414		
24	Прилуцьке	12.02.2025	Ндин	1	1,5			1339		
24	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	1			1076		
24	Прилуцьке	13.03.2025	Нст	0	1				833	
24	Прилуцьке	14.03.2025	Нст	1	1				817	
24	Прилуцьке	15.03.2025	Нст	1	1				808	
24	Прилуцьке	16.03.2025	Нст	1	1				789	
24	Прилуцьке	17.03.2025	Нст	1	1				778	
24	Прилуцьке	18.03.2025	Нст	1	1				760	
24	Прилуцьке	19.03.2025	Нст	1	1				754	
24	Прилуцьке	20.03.2025	Нст	1	2				734	

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндин, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
24	Прилуцьке	21.03.2025	Нст	1	2				727	
24	Прилуцьке	22.03.2025	Нст	1	2				709	
24	Прилуцьке	24.03.2025	Нст	1	1				682	
24	Прилуцьке	25.03.2025	Нст	1	1				673	
24	Прилуцьке	26.03.2025	Нст	1	1				661	
24	Прилуцьке	27.03.2025	Нст	1	1				651	
24	Прилуцьке	28.03.2025	Нст	1	1				641	
24	Прилуцьке	29.03.2025	Нст	1	1				637	
24	Прилуцьке	30.03.2025	Нст	1	1				628	
24	Прилуцьке	01.04.2025	Нст	1	1				607	
24	Прилуцьке	02.04.2025	Нст	1	1				595	
24	Прилуцьке	03.04.2025	Нст	1	1				587	
24	Прилуцьке	04.04.2025	Нст	1	1				583	
24	Прилуцьке	06.04.2025	Нст	1	1				568	
24	Прилуцьке	07.04.2025	Нст	1	1				557	
24	Прилуцьке	08.04.2025	Нст	1	1				549	
24	Прилуцьке	09.04.2025	Нст	1	1				543	
24	Прилуцьке	10.04.2025	Нст	1	1				537	
24	Прилуцьке	11.04.2025	Нст	1	1				528	
24	Прилуцьке	12.04.2025	Нст	1	1				525	
24	Прилуцьке	13.04.2025	Нст	1	1				513	
24	Прилуцьке	14.04.2025	Нст	1	1				506	
24	Прилуцьке	16.04.2025	Нст	1	1				491	
24	Прилуцьке	17.04.2025	Нст	1	1				488	
24	Прилуцьке	18.04.2025	Нст	1	1				483	
24	Прилуцьке	19.04.2025	Нст	1	1				478	
24	Прилуцьке	21.04.2025	Нст	1	1				470	
24	Прилуцьке	23.04.2025	Нст	1	1				455	
24	Прилуцьке	24.04.2025	Нст	1	1				453	
24	Прилуцьке	25.04.2025	Нст	1	1				451	
24	Прилуцьке	27.04.2025	Нст	1	1				440	
24	Прилуцьке	28.04.2025	Нст	1	1				438	
24	Прилуцьке	30.04.2025	Нст	1	1				428	
24	Прилуцьке	02.05.2025	Нст	1	1				424	
24	Прилуцьке	03.05.2025	Нст	1	1				414	
24	Прилуцьке	04.05.2025	Нст	1	1				413	
24	Прилуцьке	05.05.2025	Рпл				104,1			
24	Прилуцьке	05.05.2025	КВТ			102,4				
24	Прилуцьке	19.05.2025	Зам.виб.							
24	Прилуцьке	27.05.2025	Рпл				120,5			
24	Прилуцьке	27.05.2025	В/реж.	1	0			448		
24	Прилуцьке	27.05.2025	В/реж.	1	0				110	
24	Прилуцьке	02.06.2025	Ндин	1,5	0			1284		
24	Прилуцьке	06.07.2025	Ндин	1	1			1340		
24	Прилуцьке	06.07.2025	Рвиб			18,77				
24	Прилуцьке	04.08.2025	Ндин	1,5	2			1359		
24	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	2	1,5			1303		
24	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1	1			1299		
24	Прилуцьке	19.11.2025	Ндин	2	1			1302		
25	Прилуцьке	03.01.2025	Ндин	1	2			473		
25	Прилуцьке	03.02.2025	Ндин	1	2,5			481		
25	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	1,5			509		
25	Прилуцьке	07.04.2025	Ндин	1	2			464		
25	Прилуцьке	10.05.2025	Ндин	1	1			491		
25	Прилуцьке	02.06.2025	Ндин	1	2,5			485		
25	Прилуцьке	16.06.2025	Нст	0	0,5				308	

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибій, град.С
25	Прилуцьке	24.06.2025	Рпл				156			
25	Прилуцьке	24.06.2025	В/реж.	1,5	0			512		
25	Прилуцьке	24.06.2025	В/реж.	1,5	0				415	
25	Прилуцьке	25.06.2025	Ндин	1,5	0			545		
25	Прилуцьке	06.07.2025	Ндин	1,5	0			533		
25	Прилуцьке	06.07.2025	Рвиб			135,2				
25	Прилуцьке	14.08.2025	Ндин	2	0			480		
25	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	2	0			465		
25	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1	0			469		
25	Прилуцьке	05.11.2025	Ндин	2	0			466		
27	Прилуцьке	12.08.2025	Рпл	0	0		54,54		1080	46,5
33	Прилуцьке	21.01.2025	Ндин	1	0,5			1347		
33	Прилуцьке	03.02.2025	Ндин	2	1			1318		
33	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	2	1,5			1320		
33	Прилуцьке	08.04.2025	Ндин	2	1			1167		
33	Прилуцьке	10.05.2025	Ндин	2	1			1336		
33	Прилуцьке	16.06.2025	Ндин	2	0,5			1339		
33	Прилуцьке	02.07.2025	Ндин	2	2			1331		
33	Прилуцьке	04.08.2025	Ндин	2	1			1342		
33	Прилуцьке	18.09.2025	Ндин	1	1,5			1287		
33	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1	2			1126		
33	Прилуцьке	14.10.2025	Шаблон							
33	Прилуцьке	28.10.2025	Рпл				57,22			
33	Прилуцьке	28.10.2025	В/реж.	1,5	0			1050		
33	Прилуцьке	28.10.2025	В/реж.	1,5	0				998	
33	Прилуцьке	29.10.2025	Ндин	2	0			1230		
33	Прилуцьке	29.10.2025	Рвиб			28,46				
33	Прилуцьке	05.11.2025	Ндин	2	0,5			1229		
34	Прилуцьке	03.01.2025	Зам.виб.							
34	Прилуцьке	28.06.2025	Рпл				92,8			1000
34	Прилуцьке	28.06.2025	Рвиб			117,1				1000
34	Прилуцьке	28.06.2025	КПТ			93,3				1000
35	Прилуцьке	16.05.2025	Рпл	0	0		107,4			
35	Прилуцьке	16.05.2025	Рвиб	26	22	129,7				
35	Прилуцьке	16.05.2025	КПТ	0	0	107,7				
35	Прилуцьке	10.11.2025	Рпл	0	0		111,3		174	
35	Прилуцьке	10.11.2025	Рвиб	9,5	9,5	138,2				
35	Прилуцьке	10.11.2025	КПТ	0	0	111,6				
36	Прилуцьке	03.01.2025	Ндин	1	1			1513		
36	Прилуцьке	09.01.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	11.01.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	03.02.2025	Ндин	1	1			1503		
36	Прилуцьке	03.02.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	05.02.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	18.02.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	1,5			1620		
36	Прилуцьке	18.03.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	20.03.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	26.03.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	02.04.2025	Ндин	1	1			1526		
36	Прилуцьке	01.05.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	03.05.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	19.05.2025	Ндин	1	1			1333		
36	Прилуцьке	28.06.2025	Рпл				114,9			
36	Прилуцьке	28.06.2025	В/реж.	1	0				486	
36	Прилуцьке	28.06.2025	В/реж.	1,5	0,5			609		

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибій, град.С
36	Прилуцьке	02.07.2025	Ндин	2	0,5			619		
36	Прилуцьке	02.07.2025	Рвиб			63,75				
36	Прилуцьке	01.08.2025	Ндин	1	4			1311		
36	Прилуцьке	02.09.2025	Ндин	1	7			1382		
36	Прилуцьке	07.10.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	09.10.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	15.10.2025	Ндин	1	2			1477		
36	Прилуцьке	22.10.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	30.10.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	02.11.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	19.11.2025	Ндин	2	2,5			1272		
36	Прилуцьке	21.11.2025	Шаблон							
36	Прилуцьке	25.11.2025	Шаблон							
37	Прилуцьке	18.05.2025	Рпл	0	0		111,9			
37	Прилуцьке	18.05.2025	Рвиб	7	1	155,4				
37	Прилуцьке	18.05.2025	КПТ	0	0	126,3				
37	Прилуцьке	20.11.2025	Рпл	0	2		122			
37	Прилуцьке	20.11.2025	Рвиб	35	34	167,4				
37	Прилуцьке	20.11.2025	КПТ	0	2	128				
39	Прилуцьке	21.01.2025	Ндин	2	2			377		
39	Прилуцьке	03.02.2025	Ндин	2	3			402		
39	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1,5	5			431		
39	Прилуцьке	04.04.2025	Ндин	1	4			390		
39	Прилуцьке	03.05.2025	Ндин	1	6			406		
39	Прилуцьке	16.06.2025	Ндин	2	5			381		
39	Прилуцьке	02.07.2025	Ндин	2	1			504		
39	Прилуцьке	13.08.2025	Ндин	2	2			383		
39	Прилуцьке	02.09.2025	Ндин	1	1,5			401		
39	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1,5	2,5			380		
39	Прилуцьке	19.11.2025	Ндин	2	2			495		
40	Прилуцьке	08.01.2025	Ндин	1	0,5			586		
40	Прилуцьке	05.02.2025	Ндин	1,5	1			621		
40	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	2	1,5			570		
40	Прилуцьке	04.04.2025	Ндин	1	2			594		
40	Прилуцьке	10.05.2025	Ндин	2	1			581		
40	Прилуцьке	17.06.2025	Ндин	2	1			529		
40	Прилуцьке	06.07.2025	Ндин	2	1			482		
40	Прилуцьке	01.08.2025	Ндин	2	0,5			519		
40	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	1,5	1			481		
40	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1,5	0,5			545		
40	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	2			539		
41	Прилуцьке	03.01.2025	Ндин	2	1			396		
41	Прилуцьке	05.02.2025	Ндин	1,5	1			387		
41	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	2	2			388		
41	Прилуцьке	04.04.2025	Ндин	1	1			387		
41	Прилуцьке	10.05.2025	Ндин	2	1			379		
41	Прилуцьке	17.06.2025	Ндин	2	2			367		
41	Прилуцьке	06.07.2025	Ндин	2	5			371		
41	Прилуцьке	13.08.2025	Ндин	2	2			380		
41	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	1,5	1,8			364		
41	Прилуцьке	03.10.2025	Ндин	1,5	2,5			365		
41	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	2			362		
42	Прилуцьке	13.01.2025	Ндин	1	0,5			998		
42	Прилуцьке	13.01.2025	Шаблон							
42	Прилуцьке	05.02.2025	Ндин	1,5	1			1332		
42	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	12	3			1306		

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзат, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибій, град.С
42	Прилуцьке	09.04.2025	Ндин	2	2,5			1349		
42	Прилуцьке	08.05.2025	Ндин	1,5	1,5			1271		
42	Прилуцьке	08.05.2025	Рвиб			38,55				
42	Прилуцьке	16.06.2025	Нст	1	1,5				872	
42	Прилуцьке	16.06.2025	Рпл				80,78			
42	Прилуцьке	18.09.2025	Ндин	1	2			1338		
42	Прилуцьке	15.10.2025	Ндин	2	1			1431		
42	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	2			1349		
43	Прилуцьке	11.01.2025	Ндин	1	7			1507		
43	Прилуцьке	11.01.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	06.02.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	11.02.2025	Ндин	2	8			1349		
43	Прилуцьке	18.02.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	11			1525		
43	Прилуцьке	02.04.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	10.04.2025	Ндин	1	12			1392		
43	Прилуцьке	17.04.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	08.05.2025	Ндин	1,5	9			936		
43	Прилуцьке	08.05.2025	Рвиб			74,77				
43	Прилуцьке	08.05.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	10.05.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	02.06.2025	Нст	0	0				543	
43	Прилуцьке	02.06.2025	Рпл				104,4			
43	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	1,5	2,5			1248		
43	Прилуцьке	10.10.2025	Шаблон							
43	Прилуцьке	15.10.2025	Ндин	1	2			1239		
43	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	2			1226		
44	Прилуцьке	10.01.2025	Ндин	1	0,5			1373		
44	Прилуцьке	10.01.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	05.02.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	11.02.2025	Ндин	1	2			1419		
44	Прилуцьке	28.02.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	1	1			1349		
44	Прилуцьке	03.04.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	10.04.2025	Ндин	1	1			1319		
44	Прилуцьке	19.04.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	26.04.2025	Рпл				88,43			
44	Прилуцьке	08.05.2025	Ндин	1,5	0			1270		
44	Прилуцьке	17.06.2025	Ндин	2	1			1269		
44	Прилуцьке	17.06.2025	Рвиб			24,07				
44	Прилуцьке	07.07.2025	Ндин	1	1			1275		
44	Прилуцьке	04.08.2025	Ндин	2	1			1316		
44	Прилуцьке	29.08.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	30.08.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	12.09.2025	Ндин	1,5	0,2			1311		
44	Прилуцьке	09.10.2025	Шаблон							
44	Прилуцьке	15.10.2025	Нст	1	1				881	
44	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	0			1294		
45	Прилуцьке	21.01.2025	Ндин	3	2			1262		
45	Прилуцьке	07.02.2025	Шаблон							
45	Прилуцьке	12.02.2025	Ндин	3	1,5			1279		
45	Прилуцьке	19.02.2025	Шаблон							
45	Прилуцьке	03.03.2025	Ндин	4	1,5			1294		
45	Прилуцьке	03.04.2025	Шаблон							
45	Прилуцьке	09.04.2025	Ндин	11	1			1285		
45	Прилуцьке	08.05.2025	Ндин	1,5	2			1225		

№ свр.	Родовище	Дата	Вид дослідження	Рбуф, ат	Рзаг, ат	Рвиб, ат	Рпл, ат	Ндін, м	Нст, м	Температура на вибої, град.С
45	Прилуцьке	20.06.2025	Ндин	2	2			1285		
45	Прилуцьке	06.07.2025	Ндин	2	1			1238		
45	Прилуцьке	04.08.2025	Ндин	2	1			1295		
45	Прилуцьке	04.08.2025	Рвиб			22,85				
45	Прилуцьке	12.09.2025	Нст	1,3	1,3				1035	
45	Прилуцьке	12.09.2025	Рпл				55,28			
45	Прилуцьке	15.10.2025	Нст	1	0,5				955	
45	Прилуцьке	24.11.2025	Ндин	1	0			1100		

Звіт виконав:

Завідуючий лабораторією ГД