

09 січня 2023 № 01/01/09/24/03/17-02/01/7

На № _____ від _____

**Департамент екології та природних
ресурсів Чернігівської ОДА
проспект Миру, 14, м. Чернігів,
14000**

Про передачу звітів післяпроектного моніторингу

На виконання п.6 висновків з оцінки впливу на довкілля, щодо продовження видобування корисних копалин НГВУ «Чернігівнафтогаз» на Монастирищенському, Тростянецькому, Північно-Ярошівському, Малодівицькому, Талалаївському, Щурівському, Мільківському, Софіївському, Богданівському, Прилуцькому, Петрушівському родовищах, надаємо інформацію про результати післяпроектного моніторингу за 2022 рік.

Додатки:

1. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Монастирищенського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 31 стор.
2. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Тростянецького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 30 стор.
3. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Північно-Ярошівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 25 стор.
4. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Малодівицького нафтогазове родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 39 стор.
5. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Талалаївського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 41 стор.
6. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Щурівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 37 стор.
7. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатне родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 41 стор.
8. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколишнього природного середовища в районі Софіївського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 34 стор.



9. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Богданівського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 38 стор.
10. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Прилуцького нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 96 стор.
11. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Петрушівського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 33 стор.

Операційний менеджер

Валерій ІЮПКА

М.А. Сохань
0504447526

1. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Миргородського нафтового родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 36 стор.
2. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Шумського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 41 стор.
3. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Шумського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 41 стор.
4. Звіт про надання науково-технічних послуг «Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Сорочинського газоконденсатного родовища НГВУ «Чернігівнафтогаз» - 36 стор.

Департамент екології та природних
ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації
НГВУ
код 38709568
"13" 01 № 06-07/232 2023 р.
Відмінний №



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „УКРНАФТА”

СЛУЖБА ОХОРONI ДОВКІЛЛЯ ТА МОНІТОРИНГОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ (СОДМД)

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2, тел. (0342)77-61-40
 (зареєстрований фаховий підприємство з наданням послуг з моніторингу довкілля та моніторингу джерел водопостачання та використання земельних ділянок)

**ЗВІТ
ПРО НАДАННЯ НАУКОВО-ТЕХНІЧНИХ ПОСЛУГ**

**МОНІТОРИНГ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА
В РАЙОНІ МІЛЬКІВСЬКОГО НАFTOGAZOKONDENSATНОГО
РОДОВИЩА НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Співробітник служби ОД і МД

Я. Б. Пукіш

(виконавець розробленої документації)

Керівник НТП:
начальник служби ОД і МД

А. Пукіш



2022

СПИСОК АВТОРІВ

Відповідальний виконавець:
проводний фахівець служби ОДiМД



I. Никоненко
(вступ, реферат, текст документу, таблиці)

3.1	Характеристика причин зниження якості обробленої деревини	8
3.2	Спостереження за станом об'єктів ТНК	8
3.3	Результати дослідження	8
3.3.1	Результати дослідження виробничої діяльності	8
3.3.2	Результати дослідження стану об'єктів ТНК	9
3.3.3	Результати дослідження стану юридичного підприємства	9
	Старша фахівчиня служби ОДiМД	10
3.3.3.1	Результати постійного спостереження за станом об'єктів ТНК	10
	Старша фахівчиня служби ОДiМД	11
	Фахівчиня служби ОДiМД	13
	Додаток А. Результати аналізу працюючих	14
	М. Пельц (виконання вимірювань)	
	О. Таліна (виконання вимірювань)	
	Я. Бойко (виконання вимірювань)	

ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ

ЗМІСТ

1	Загальні відомості.....	4
2	Організація проведення робіт з моніторингу стану об'єктів НПС.....	4
2.1	Характеристика причин, джерел і видів впливу на ОНПС.....	5
2.2	Спостереження за станом об'єктів (НПС).....	5
3	Результати досліджень.....	8
3.1	Результати дослідження виробничої діяльності	8
3.2	Результати дослідження стану об'єктів НПС.....	9
3.2.1	Результати дослідження стану водного середовища.....	9
3.2.2	Результати дослідження стану ґрунту.....	10
3.2.3	Результати дослідження стану повітря атмосферного.....	10
3.2.4	Результати дослідження радіаційного фону території.....	11
	Висновки.....	12
	Перелік посилань.....	13
	Додаток А Результати аналізу проб.....	14

Виконання цих даних розглядається як кваліфікований джерельний матеріал, який може бути використовуваний для виробництва фахової продукції, частково по старих перекладах.

Географічне положення шахти на ресурсної безмежній смузі притока р. Удай. Найдовший розвинений водотік - р. Удай знаходиться на відстані 400 м від північної межі діловидної ділянки. Об'єкти природно-заповідного фонду на території розгляду відсутні. Опис характеристик району розташування підприємства наведено в [4]. Змін та змін включеніх характеристиках в 2022 році не зафіксовано.

ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕНИЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТИВ НПС

Об'єкт дослідження – об'єкти нафтово-газового природного середовища (НПС), що відносяться до південного, грунт, повітря атмосфери, розташовані фах території в межах Мінського нафтогазоcondensatного родовища (ННКР) НГВУ "Чернігівнафтогаз" (ЧНГВУ).

Мета роботи – діюча збір стату нафтово-газового природного середовища (НПС) результатом провадження планової експлуатації (використання змін) способів та об'єктів насичені залишковими та відходовими технологічностями виробничої діяльності підприємства на об'єкти НПС.

1 ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ

Мільківське НГКР розташоване в Прилуцькому районі Чернігівської області між селами Мільки, Валки, Борщна. Середня мінімальна відстань від території УППГ до житлової забудови становить 1,8 км.

Мільківське нафтогазоконденсатне родовище належить до Глинсько-Солохівського газонафтоносного району Східного нафтогазоносного регіону України і знаходиться в приосьовій зоні західної частини Дніпровсько-Донецької западини. Поклади пластові, склепінчасті, тектонічно екрановані, деякі літологічно обмежені. Режим наftovих покладів - водонапірний, газоконденсатних - пружноводонапірний. Експлуатується з 1974 р.

Промислову розробку Мільківського родовища проводить Прилуцько-Леляківський цех НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта” на підставі спеціального дозволу на користування надрами № 1597 від 05.10 1998 р., виданого Державною службою геології та надр України строком до 05.10.2038р.. Загальна площа ліцензійних ділянок становить 5,13 км². Основна виробнича діяльність зосереджена на промисловому майданчику групової замірної установки ГЗУ-2, яка розташована в центральній частині території родовища; промисловому майданчику установки попередньої підготовки газу УППГ (де розташовані ДНС, ГЗУ-1, УНТС), яка розташована в крайній південній частині родовища, та на майданчиках свердловин (41 свердловини, з них 13 ліквідовано).

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

Виробничі об'єкти розташовано на землях сільськогосподарського призначення, які постійно використовуються для виробництва с/г продукції, частково на старих перелогах.

Територію родовища протікає пересихаючий безіменний потік- притока р. Удай. Найближче розташований водотік - р. Удай знаходиться на відстані 900 м від північної межі ліцензійної ділянки. Об'єкти природно-заповідного фонду на території родовища відсутні. Опис характеристик району розташування підприємства надано в [4]. Змін щодо вказаних характеристик в 2022 році не зафіковано.

2 ОРГАНІЗАЦІЯ ПРОВЕДЕННЯ РОБІТ З МОНІТОРИНГУ СТАНУ ОБ'ЄКТІВ НПС

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

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

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

2.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на НПС

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

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

Потенційними джерелами забруднення об'єктів НПС є технологічне обладнання підприємства: свердловини, продуктопроводи, обладнання для підготовки сировини, інше

Можливі види впливу при проведенні виробничої діяльності наступні:

- викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря;
- витоки (у випадку аварій. Стационарні джерела скидів на родовищі відсутні) на рельєф та можливе потрапляння в поверхневі водойми і водотоки та підземні водоносні горизонти;
- забруднення (тільки у випадку аварій) та засмічення ґрунтів сировиною, продуктами переробки, відходами виробництва та побутовими відходами; механічне порушення ґрунтів (при виконанні земляних робіт);
- понаднормове чи нераціональне використання природних ресурсів.

За силою та характером дії на навколошнє середовище дані забруднення можуть бути в основному імпактні. При експлуатації промислового обладнання у робочому режимі і з дотриманням технологічних вимог вплив на флору, фауну, води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне передбачуваний, обґрутований і мінімально можливий.

2.2 Спостереження за станом об'єктів (НПС)

Відповідно до п. 6.1-6.6 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 22.12.2018 р. виданого департаментом агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на об'єкти НПС. Для цього проведено визначення і встановлено постійні пункти спостережень (сукупність яких становить мережу спостережень). В даних пунктах проводиться відбір проб об'єктів НПС та візуальні спостереження за змінами об'єктів НПС.

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

- для контролю за станом вод підземних (п. 6.2, 6.3 ВОВД) – шість пунктів;

- для контролю за станом ґрунтів (п. 6.5 ВОВД) – чотири пункти;
- для контролю за станом повітря атмосферного (п. 6.1 ВОВД) – чотири пункти;
- для контролю за станом вод поверхневих (п. 6.4 ВОВД) – два пунктів.
- для контролю радіаційного фону території (п. 6.6 ВОВД) – технологічне обладнання.

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

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту	Об'єкт НПС
314601	УППГ, ДНС, ГЗУ-1, межа СЗЗ	Повітря
314602	ГЗУ-2, межа СЗЗ	Повітря
314603	с. Валки, сх. околиця, межа ЖЗ	Повітря
314604	с. Боршна, пд.-сх. околиця, межа ЖЗ	Повітря
314201	УППГ, ДНС, ГЗУ-1, артсвердловина №6	Вода підземна
314301	с. Валки, сх. околиця, криниця,	Вода підземна
314302	с. Валки, вул. Незалежності, „Козацька криниця”	Вода підземна
314303	с. Валки, вул. Незалежності, 29 (сільрада), криниця	Вода підземна
314304	с. Валки, вул. Шкільна, 2 (школа), криниця	Вода підземна
314305	с. Боршна, вул. Незалежності, 36, криниця	Вода підземна
314401	с. Валки, а/д міст р. Удай	Вода поверхнева
314402	с. Валки, а/д міст, безіменний потік, (стік поверхневих вод з території родовища)	Вода поверхнева
314701	УППГ, ДНС, ГЗУ-1, територія	Грунт
314702	ГЗУ-2, територія	Грунт
-	Виробниче обладнання	Радіаційний фон

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

Розташування пунктів відбору проб зображене на рисунку 2.

Відповідно до п. 6.1- 6.6 Висновку з оцінки впливу на довкілля [2] моніторинг стану об'єктів НПС проводиться з такою періодичністю:

- два рази на рік (один раз в півріччя) здійснюється моніторинг стану повітря атмосферного (на межі СЗЗ виробничих об'єктів та житлової забудови найближчих до родовища населених пунктів);
- два рази на рік (один раз півріччя) здійснюється моніторинг стану вод підземних та поверхневих;
- один раз на рік здійснюється моніторинг стану ґрунту

Один раз на рік здійснюється контроль радіаційного фону території та обладнання згідно „Програми радіаційного контролю” розробленої на підприємстві.

Експлуатуваний об'єкт дієний, проведення цього пункту будівельних робіт не буде. У 2022 році основне технологічне обладнання не використовується, по модернізації, роботи з демонтажу обладнання не проводяться. Тривається



Рисунок 2 – Розташування пунктів відбору проб ОНПС в межах Мільківського родовища

3 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

3.1 Результати дослідження виробничої діяльності

Експлуатаційний об'єкт діючий, проведення підготовчих та будівельних робіт не було. У 2022 році 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.

Виробнича діяльність на родовищі відбувається на території, визначеній спецдозволом на користування надрами, яка становить $5,13 \text{ км}^2$. Додаткові площини для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються. Повернення незадіяних у виробничому процесі земельних ділянок не проводилось.

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

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

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

Водні ресурси - для задоволення виробничих та господарсько- побутових потреб на родовищі використовується вода підземна, яка видобувається свердловиною б технічного водопостачання. За 11 місяців 2022р. видобуто 200 м^3 води, що не перевищує ліміту використання води встановленого в Дозволі на спецводокористування (СПВ) №124/ЧГ/49д-18, який враховує необхідні обсяги забору води при провадженні планованої діяльності на Мільківському родовищі.

Повернення супутньо-пластових вод на родовищі не відбувається.

Земельні ресурси - протягом року проводилися планові роботи пов'язані з порушенням ґрунтів (облаштування під'їзних доріг, обвалування і площинок 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 СПВ). Інші корисні копалини на родовищі не видобуваються.

3.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

3.2.1 Результати дослідження стану водного середовища

Для оцінки стану вод підземних досліджуваної території протягом року відібрано 11 проб.

Вода в пункті 314201 (свердловина водопостачання № 6) - протягом року середній вміст іонів хлору в воді не перевищує $50 \text{ мг}/\text{дм}^3$. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,15 од. pH вода нейтральна. Середня річна мінералізація становить $647,2 \text{ мг}/\text{дм}^3$. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками. Вплив на підземні води, який зумовлений виробничою діяльністю підприємства, не виявлено.

Вода в пункті 314301 (криниця, с. Валки, східна околиця) - протягом року середній вміст іонів хлору в воді не перевищував 0,19 ГДК (57,2 мг/дм³). За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,2 од. pH вода нейтральна. Середня річна мінералізація становить 817,1 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 314302 (криниця, с. Валки, вул. "Незалежності, „Козацька криниця") - протягом року середній вміст іонів хлору в воді не перевищує 28,3 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому за рік становить 7,0 од. pH вода нейтральна. Середня річна мінералізація становить 722,6 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 314303 (криниця, с. Валки, вул. Незалежності, 29 (сільрада)) - вміст іонів хлору в воді становив 148,9 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,2 од. pH, вода нейтральна. Мінералізація становить 1501,2 мг/дм³ за рахунок підвищеного вмісту у воді іонів сульфатів, гідрокарбонатів калію. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 314304 (криниця, с. Валки, вул. Шкільна, 2 (школа)) - вміст іонів хлору в воді становить не більше 23,6 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому становить 7,25 од. pH, вода нейтральна. Мінералізація становить 728,15 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 314305 (криниця, с. Боршна, вул. Незалежності, 36) - вміст іонів хлору в воді становив до 106,1 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,3 од. pH, вода нейтральна. Середня мінералізація води становить 872,3 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода, проби якої відібрано з перелічених вище криниць, тверда і дуже тверда (понад 10-15 ммоль/дм³), що спричинено високим природним вмістом солей кальцію і магнію в породі водоносного горизонту.

Вміст решти контролюваних показників в межах норми.

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

Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколах дослідження води №51/12, 208 додатку А.

Для оцінки стану вод поверхневих досліджуваної території протягом року відібрано 2 проби.

Вода в пункті 314401 (річка Удай, с. Валки, а/д міст) - протягом року вміст показників якості води, що визначались, не перевищував значення гранично допустимих концентрацій для водойм рибогосподарського призначення. Встановлено сезонна зміна якості води, яка пов'язана із зміною водності ріки внаслідок змін середньорічної температури повітря і кількості опадів в районі проведення досліджень.

Вода в пункті 315402 (Безіменний потік, с. Валки, а/д міст) – водотік формується за рахунок поверхневого стоку (і частково підземного) при таненні снігового покриву чи в період інтенсивних дощів і є пересихаючим. При проведенні досліджень вода в даному пункті відсутня.

Загальний стан вод поверхневих обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на води поверхневі, зумовлений виробничаю діяльністю підприємства, відсутній.

Результати аналізу проб вод підземних наведено в протоколах дослідження води №51/12, 208 додатку А.

3.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

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

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

Грунти в пункті 314701, 314703, 314704 (територія УППНГ УНТС-2 і ГЗУ-1) – майже не відрізняються по якості і не несуть на собі ознаки промислового забруднення.

Грунт в пункті 314702 (територія ГЗ-2) – максимальний рівень pH становить 8,02 од pH; максимальний показник вмісту токсичних солей – 268,7 мг/кг, нафтопродуктів – 454 мг/кг, рухомий фосфор – 400,9 мг/кг.

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

Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколах досліджень №27/4, 180 додатку А.

3.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

За результатами інвентаризації джерел викидів на родовищі виявлено джерела викидів:

- промисловий майданчик УППГ Мільки, ДНС Мільки, ГЗУ-1 Мільки – 22 джерела;
- промисловий майданчик ГЗУ-1 Мільки – 2 джерела.

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

Для оцінки стану атмосферного повітря досліджуваної території відібрано сім проб газоповітряних сумішей, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ с. Боршна і Валки.

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації вуглеводневих газів та досліджуваних оксидів азоту і вуглецю в приземному шарі атмосфери, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ населених пунктів нижчі від значень їх ГДК і становлять в середньому від 0,36 до 0,003 ГДК.

Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах №7Ч/м, 17 Ч/м додатку А. Дані щодо концентрацій забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел на об'єктах Прилуцько-Леляківського ЦВНГ та дослідження повітря населених місць в зоні впливу об'єктів Прилуцько-Леляківського ЦВНГ наведено в [6].

3.2.4 Результати дослідження радіаційного фону території

Оцінка радіаційного стану території Мільківського родовища виконується один раз на рік. При цьому визначаються:

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

Для оцінки радіологічного стану досліджуваної території проведено дослідження двадцяти трьох виробничих об'єктів та території навколо них.

Результати радіологічного контролю проведеного в 2022 р. на наведено в таблиці 2.

Таблиця 2 – Результати радіологічного контролю проведеного в 2022 р. на території Мільківського родовища

Найменування об'єкта дослідження	Потужність гамма-випромінювання, мкР/год					Радіаційне забруднення об'єкта	
	фон	територія	устаткування	гирло свердловини	пригирловий приямок	Бета, част/ хв·см ⁻²	Альфа, част/ хв·см ⁻²
Свердловина 55	08-09	09-10	09-11	10-11	11-13	6	н/в
Свердловина 14	10-11	10-11	09-12	10-11	11213	7	н/в
Свердловина 60	11-12	09-10	10-11	11-12	10-11	7	н/в
Свердловина 58	10-11	09-10	11-12	09-10	11-12	5	н/в
Свердловина 54	11-12	09-11	10-11	10-11	12-13	6	н/в
Свердловина 59	12-13	10-11	09-11	10-11	11-12	5	н/в
Свердловина 61	10-11	09-11	10-11	10-12	12-13	9	н/в
Свердловина 15	10-11	09-11	10-11	09-10	11812	10	н/в
Свердловина 62	09-10	09-11	11-13	10-11	10-12	8	н/в
Свердловина 52	10-11	10-11	09-11	09-10	10-11	9	н/в
Свердловина 53	10-11	10-12	11-12	11-12	10-11	10	н/в
Свердловина 73	11-12	11-13	10-11	11-12	11-12	8	н/в
Свердловина 69	10-11	10-12	11-12	11-12	11-12	9	н/в
Свердловина 70	09-10	10-11	10-11	10-11	10-11	6	н/в
Свердловина 63	09-11	09-10	09-10	09-10	09-10	6	н/в
Свердловина 2	08-09	09-10	10-11	12-13	12-13	9	н/в
Свердловина 64	10-11	09-10	09-11	10-11	11-12	7	н/в
Свердловина 51	09-10	10-11	09-10	09-10	11-12	8	н/в
Свердловина 72	10-11	11-12	10-11	11-12	10-13	9	н/в
Свердловина 68	09-10	10-11	10-11	10-11	12-13	6	н/в
Свердловина 67	11-12	09-11	09-11	11-12	10-12	9	н/в
Свердловина 700	09-10	10-11	09-11	10-11	10-12	7	н/в
Свердловина 65	09-11	11-12	09-11	09-11	10-11	8	н/в

За результатами досліджень встановлено, що фонова величина потужності гамма-випромінювання на території родовища знаходиться в межах 09-12 мкР/год (потужність експозиційної дози гамма-випромінювання в середньому по Чернігівській області становить 11-14 мкР/год (*home.chatbot.radiation_maps.text*)). На території майданчиків свердловин, де проводились дослідження, цей показник майже не перевищує фонові значення. Величина потужності гамма-випромінювання від елементів та вузлів обладнання мало відрізняється від фонових значень.

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

ВИСНОВКИ

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

- технологічне обладнання, яке використовується при виробничої діяльності за звітний період не змінювались, не модернізувались. Порушені в роботі обладнання чи відхилені від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварійні ситуації, які можуть привести до значного впливу на об’єкти НПС на протязі досліджуваного періоду зафіксовано і ліквідовано. Додаткові площини для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються;

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

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

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

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

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Звіт з оцінки впливу на довкілля. планованої діяльності з видобування корисних копалин НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ „Укрнафта” на Мільківському родовищі: Звіт з оцінки впливу на довкілля. – Ів.-Франківськ: НДПІ ПАТ „Укрнафта”, 2018.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 22.12.2018 р. № 8-201812468/1.
3. Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2019. 26с.
4. Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2020. 59с.
5. Моніторинг навколошнього природного середовища в районі Мільківського нафтогазоконденсатного родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”: звіт про надання науково-технічних послуг, відп. виконавець Никоненко І.Ю., СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021. 59с.
6. 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, відп. виконавець А. Лаврик, СОДіМД ПАТ „Укрнафта”, Івано-Франківськ, 2021. 254с.

Код форми та ЗКУЛ
Код макету та ЗКДО

ПАТ "Укроборонресурси"
Соцмід
Свіддзя про здійснення вимог
за №Ф-294 від 15 лютого 2022 р.

МЕДІЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА №2202
Замінена на вимоги МОН України
11.07.2009р № 160

ПРОТОКОЛ № 24/п

ДОКУМЕНТАЦІЯ ПОВЕРГНЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ

від "19" лютого 2022 р.

Місце виконується під час поваги: Абсолютної гігантської НДК "Медічна фірма"

ЛКР "Укроборон" Чернігівського обласного управління робочих

Місце виконання: місце збору зразків та зберігання проб

Від працівників, керівників обсягу: Ради

Дата і час збору проб: № 07.02.2022, когдаки щоб 26.02.2022

Умови транспортування: зберігання зразків проб в умовах

Методи фіксування: не уточнено

ДОДАТОК А

РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ

Призначений об'єкт: виконання збору зразків проб

Збор проб: № 07.02.2022, когдаки щоб 26.02.2022,

Місце збору проб: Абсолютної гігантської НДК "Медічна фірма" № 11/24 1000 р.

Спільноти населення: № 2-25-25-00000000 № 2-25-25-00000000

Ідентифікаційний номер: № 144-144-45-2M-39-1524 № 1224

Земельні підприємства: № 144-144-45-2M-39-1524 № 1224

Характеристика роботи: проводиться збор проб, зберігання зразків проб, залізничної

сировини, підготовка зразків проб, зберігання зразків проб

Характеристика збору зразків проб: збор проб, зберігання зразків проб, залізничної

сировини, підготовка зразків проб

Потужність викиду інсектиль, за якою: контра- (н.с.) залізничної статистичної

залишки підприємства: № 144-144-45-2M-39-1524 № 1224

Форма фіксування:

Борів мінеральний: залізничної сировини, залізничної сировини, залізничної

ІТД, залізничної сировини, залізничної сировини, залізничної

Існує, правильне способ, які прописані вибору проб, фахівця: № 07.02.2022

Підпис: фахівця: Козак Р.В.

Підписано складається в зразків приймачів

ПАТ "Укрнафта" СОДiМД Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ-294 від 18.09.2020 р.	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	---

ПРОТОКОЛ № 7Ч/м
ДОСЛДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 10 " лютого 2022 р.

Місце відбору проби повітря: Мільківське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"

ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 10.02.2022, доставки проб: 10.02.2022

Умови транспортування: автомобільний транспорт, зберігання: відбір проб в газові піпетки

Методи консервації: не консервувались

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

газоаналізатор ГАНК-4; № 632, свідоцтво № 2285/т до 28.10.2022 р.;

хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0846/т до 31.05.2022;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0550/т чинне до 11.04.2022 р.;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 2087 до 05.08.2022 р.;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає.

електроаспіратори ASA-4M, ASA-2M, № 1224, № 12245 повірці не підлягають.

Характеристика району проведення дослідження (жилий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони тощо): межа С33, житлова забудова

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

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

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

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору): 314601, 314602, 314603, 314604

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб: фахівець ЛМД Лаврісъ А.Є

провідний фахівець Козак К.Д.

Протокол складається в двох примірниках

Номера	Точка відбору проб	Метеофактори						Результат дослідження концентрації в одиницях вимірювання						НТД та методи дослідження			
		Вітер	Вітер	Вітер	Вітер	Час відбору, годин, хвилини	Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	разова	середньодобова	ГДК/ОБРВ, мг/м ³	БНБРНЕРА	ГДК					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	314601	УППГ, ДніС, ГЗУ-1	98,3 -»-	3,3 -»-	-	ПД-СХ	5,00	ХМ	0,45	Азоту діоксид	0,063 0,071	0,2/- 0,2/-	ГАНК	-4			
2		Мільківського	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-					[1]		
3		р-ша, межа С33 (300 м)	98,3 -»-	3,3 -»-	-	ПД-СХ	5,00	ХМ	0,45	Азоту оксид	0,073 0,057	0,2/- 0,4/-					
4		підвітряна сторона)	98,3 -»-	3,3 -»-	-	ПД-СХ	5,00	ХМ	1,8	Вуглецю оксид	0,052 1,74	0,4/- 5,0/-					
5			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
6			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
7			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
8			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
9			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
10			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
11			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
12			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
13			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
14			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
15			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
16			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
17			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
18			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
19			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
20			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
21			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
22			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
23			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							
24			-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-							

1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
25	с. Валки пд-сх околиця	98,3	3,3	-	пд-сх	5,00	хм			0,5	Гексан	0,546	60/-				
26		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,541	60/-				
27		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,542	60/-				
28	314602	ГЗУ-2 Мільківського р-ща, межа С33 (300 м. (підвітряна сторона)	98,3	3,3	-	пд-сх	5,00	хм			0,5	Метан	2,167	-/50	МВВ, [2]		
29		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		2,356	-/50				
30		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		2,347	-/50				
31		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,560	-/65				
32		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,514	-/65				
33		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,513	-/65				
34		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,653	-/65				
35		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,612	-/65				
36		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,601	-/65				
37		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,644	200/-				
38		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,729	200/-				
39		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,724	200/-				
40		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,198	100/-				
41		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,214	100/-				
42		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,230	100/-				
43		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,469	60/-				
44		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,427	60/-				
45		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,415	60/-				
46	314603	с. Валки, пд-сх околиця, межа житлової забудови	98,3	3,3	-	пд-сх	5,00	хм		0,5	Гексан	3,021	-/50	МВВ, [2]			
47		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		2,943	-/50				
48		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		2,868	-/50				
49		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		1,640	-/65				
50		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		1,456	-/65				
51		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		1,536	-/65				
52		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,543	-/65				
53		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,515	-/65				
54		">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-	">-		0,517	-/65				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
55	с. Валки, ПД-СХ околиця, межа житлової забудови	98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Бутан		0,188	200/-			
56		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,208	200/-			
57		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,207	200/-			
58		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Пентан		0,419	100/-			
59		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,430	100/-			
60		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,438	100/-			
61		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Гексан		1,464	60/-			
62		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			1,412	60/-			
63		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			1,405	60/-			
64	314604 с. Боршна, ПД-СХ. околиця, межа житлової забудови	98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Метан		2,393	-50			
65		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			2,447	-50			
66		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			2,447	-50			
67		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Етан		1,895	-65			
68		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			1,716	-65			
69		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			1,792	-65			
70		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Пропан		0,625	-65			
71		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,625	-65			
72		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,625	-65			
73		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Бутан		0,446	200/-			
74		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,399	200/-			
75		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,418	200/-			
76		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Пентан		0,732	100/-			
77		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,720	100/-			
78		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,714	100/-			
79		98,3	3,3	-	ПД-СХ	5,00	ХМ			0,5	Гексан		0,542	60/-			
80		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,492	60/-			
81		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-			0,493	60/-			

Примітки: 1. НТД та методи дослідження: [1] – КПГУ 413322002 ПС Газоанализатор універсальний ГАНК-4. Паспорт. [2] – СОУ 71.20-33603711-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродомішок в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

2. Визначення вологості повітря при температурі навколошнього середовища нижче + 5 °C по сухому термометру, у відповідності до температурного діапазону умов експлуатації приладу, не проводилося.

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

СОДіМД

Складнство про технічну компетентність

№ 10-204 від 18.09.2020

фахівець Ільницька О.Т.

фахівець Кобута О.М.

ФСЧМД № 329/з

Затвердженням МОН України

№ 160

ХІМІЧНІ

Місце відбору проби погр. № 101 у селі Красногорівка Новомиргородського району

Висновок:

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

Засоби аналітизації, які застосовуються при відборі, інформація про державну поверку

лабораторії ГАНК-Л № 637, відповідь № 2785 та 28.10.2022 р.

Громадський хроматограф "Хромас ГК-ПНД" № 1951, спектрометр № 0413 та 06.05.2022 р.

регулювання складу до елемента ГБ6-1 складчено № 1102, дійсність до 03.03.2025 р.

змінною чистотою НС-2 № 84 відповідь № 2087 до 05.09.2022 р.

апарата БАММ № 6100 після чи під час відбору.

відповідно до нормативу АС В.О. АВД. ЗІ-М-1224 № 122

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта" Олексюк Г.С.

Характеристика поверхні: місцем збору проб, твердим, сухим, без видимих погань



Характеристика джерела забруднення: пісок джерело забруднення, що має мінімальну-максимальну.

Потужність викиду інградєнтів, за якою ведеться контроль (т/с) за даними статистичної активності підприємства:

Відстань від джерела забруднення: 300 м (робота на споруді) межа житлового будинку

Форма фасаду:

Боків місцевості з викидами джерела забруднення і точок відбору проб повністю (порядковий номер точок відбору: 314601, 314602, 314603)

НГД, згідно якої проводиться відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

половинний фахівець СОДіМД Надієнко І.Ю.

половинний фахівець СОДіМД Кобута Е.Д.

Протокол складається в процесі прямірниках

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

ПАТ "Укрнафта" СОДiМД Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ-294 від 18.09.2020 р.	МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 329/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000р № 160
---	---

ПРОТОКОЛ № 17Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від "30 " липня 2022 р.

Місце відбору проби повітря: Мільківське родовище НГВУ "Чернігівнафтогаз"

ПАТ "Укрнафта" Чернігівська область, Прилуцький район

Мета відбору: моніторинг стану атмосферного повітря

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору проб: 30.07.2022 доставки проб: 30.07.2022

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

Методи консервації: не консервувались

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

газоаналізатор ГАНК-4; № 632, свідоцтво № 2285/т до 28.10.2022 р.;

хроматограф "Хромос ГХ-1000" № 1951, свідоцтво № 0413/т до 06.05.2023 р.;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/т чинне до 03.05.2025 р.;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 2087 до 05.08.2022 р.;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

електроастіратори ASA-4M, ASA-2M, № 1224, № 1225 повірці не підлягають.

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

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

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

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

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

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря
(порядковий номер точок відбору): 314601, 314602, 314603

НТД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

провідний фахівець СОДiМД Никоненко І.Ю.

провідний фахівець СОДiМД Козак К.Д.

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				
		Вітер	Вітер	Вітер	разова	середньодобова	ГДК		ГДК/ОБРВ, МГ/М³	ГДК	ГДК					
		артилерійська атмосферна температура, °C	артилерійська атмосферна температура, °C	артилерійська атмосферна температура, °C	артилерійська атмосферна температура, °C											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18
1	314601	Межа С33	100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,45	Азоту діоксид	0,073	0,2/-	ГАНК	-4	[1]		
2		УППГ, ДНС, ГЗУ-1 родовища	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,071	0,2/-				
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,069	0,2/-				
4			100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,45	Азоту діоксид	0,053	0,4/-					
5	(300 м під'яття на сторону)	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,048	0,4/-				
6		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,049	0,4/-				
7		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	1,8	Вуглецю оксид	1,73	5,0/-						
8		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	1,68	5,0/-				
9		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	1,66	5,0/-				
10		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,5	Метан	3,772	-50	MBB, [2]					
11		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	3,606	-50				
12		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	3,572	-50				
13		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,5	Етан	5,263	-65						
14		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	5,198	-65				
15		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	5,187	-65				
16		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,5	Пропан	1,391	-65						
17		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	1,588	-65				
18		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	1,638	-65				
19		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,5	Бутан	0,474	200/-						
20		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,400	200/-				
21		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,428	200/-				
22		100,5	21,3	71,28	3,00	ХМ	0,5	Пентан	0,381	100/-						
23		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,334	100/-				
24		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-	0,353	100/-				

1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
25	с. Валки,	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Гексан	0,216	60/-				
26	територія школи	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,226	60/-				
27		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,224	60/-				
28	314602 межа СЗЗ ГЗУ-2	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Метан	3,660	-50	MBB, [2]			
29	родовища	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		3,648	-50				
30	(300м, підвітряна	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		3,642	-50				
31	(сторона)	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	0,5	Етан	3,009	-65			
32		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		3,150	-65				
33		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		3,162	-65				
34		100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Пропан	2,160	-65				
35	[1] - КП [2] - ООУ	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		1,985	-65				
36	пушинках та	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		1,819	-65				
37		100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Бутан	0,900	200/-				
38		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		1,007	200/-				
39		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,997	200/-				
40		100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Пентан	0,410	100/-				
41		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,409	100/-				
42		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,408	100/-				
43		100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Гексан	0,194	60/-				
44		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,178	60/-				
45		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		0,180	60/-				
46	314603 с. Валки,	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Метан	10,205	-50	MBB, [2]			
47	територія школи	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		9,897	-50				
48		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		9,961	-50				
49	(житлова	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Етан	2,537	-65				
50	забудова)	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		2,601	-65				
51		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		2,581	-65				
52		100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5	Пропан	2,739	-65				
53		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		2,866	-65				
54		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-		2,822	-65				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
55	с. Валки, Територія школи	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5		Бутан	0,734	200/-			
56		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				0,751	200/-			
57		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				0,750	200/-			
58	(житлова забудова)	100,5	21,3	71,28	ПН-СХ	3,00	ХМ			0,5		Пентан	10,989	100/-			
59		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				11,448	100/-			
60		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				11,319	100/-			
61		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				0,219	60/-			
62		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				0,240	60/-			
63		-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-	-»-				0,231	60/-			

Примітки: 1 НТД та методи дослідження.

[1] – КПГУ 413322002 ПС Газоанализатор універсальний ГАНК-4. Паспорт.
[2] – СОУ 71.20-3360371-055:2019 Порядок проведення лабораторних експериментів. Визначення мікродромішок вуглеводнів в газоповітряних сумішах на хроматографічному газовому комплексі.

Службя охорони доказів

б. Лево-Броварська, 18/20/20/22/23

ПРОТОКОЛ № 5/12

Бандрівський постачальник складу та властивостей проб
ніп 2) лютого 2022 р.

Лабораторія моніторингу засобів засухи СОДіМД
("Франківськотепстратон"), співробітника
ІГУУ "Червоноградськгаз".

1. Дата підбору проб: 10 лютого 2022 р.

2. Підприємства, проводячи підготовку до збору проб:

Лабораторії "Червоноградськгаз".

Назва засобів, що використовуються:

Газеристо-загальні (газорегуляторні)

Адміні.

Вимірювальні прилади (пр.)

Гідроциркуляційні, насосні (пружинні)

Комп'ютерне

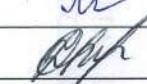
Електричні

Інші

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

 фахівець Ільницька О.Т.

 фахівець Кобута О.М.

Висновок:

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

Начальник лабораторії
моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"



Олексюк Г.С.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

М. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 51/12

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 21 лютого 2022 р.

Лабораторію моніторингових досліджень СОДіМД (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 294 від 18.09.2020 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"), проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території Мільківського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1 Дата відбору проби: 10 лютого 2022 р.

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

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань δ , Δ , $P=0,95$
Твердість загальна (жорсткість)	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	1 - 10 ммол/дм ³ > 10 ммол/дм ³	$\delta = \pm 30\%$
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 рН	$\Delta = \pm 0,1$ 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	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 10\%$
Калій,натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 1,0 мг/дм ³ 1 - 10 мг/дм ³ , >10 мг/дм ³	$\delta = \pm 35\%$ $\delta = \pm 30\%$
Кальцій	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм ³	$\delta = \pm 11\%$
Магній	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм ³	$\delta = \pm 11\%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 0,08 мг/дм ³	$\Delta = 0,001 + 0,19C$ мг/дм ³
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (підз.) МВВ 081/12-0007-01 (пов.)	50 - 500 мг/дм ³ 15-2000 мг/дм ³	$\delta = \pm 9\%$ $\delta = \pm 10\%$
Хлориди	МВВ 081/12-0653-09	7 - 1500 мг/дм ³ 1500 - 8500 мг/дм ³	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 7\%$

3 При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- ваги лабораторні електронні AR 2140, повірка – травень 2021 р., AD 600, повірка – травень 2021 р.
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – червень 2021 р., іономір “Експерт 001-3.0.4”, повірка – червень 2021 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, повірка – червень 2021 р., фотометр полуменевий Г-301, повірка – травень 2021 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, МГ/ДМ ³						
	X _{органи}	C _{тифати}	K _{аподохти}	T _{ипокарбогидрати}	K _{арбін}	H _{артри}	A _{могн}
Артсвердловина № 6, УППГ ПІ ЧНГВУ	25,4	<50,0*	<3,5*	330,7	35,7	42,4	3,1
Криниця, с. Валки, („Козацька криниця”) вул. Незалежності,	45,7	98,3	<3,5*	465,7	89,4	53,7	9,2
Криниця, с. Валки, вул.Незалежності,29 (c/p)	148,9	354,7	<3,5*	449,2	135,8	55,4	256,3
Криниця, с. Валки, вул. Шкільна, 2 (школа)	21,5	<50,0*	<3,5*	370,8	68,2	69,1	2,9
Криниця, с. Борщна, вул. Незалежності, 36	108,3	<50,0*	<3,5*	445,4	96,5	67,2	11,3
Криниця, с. Валки, пд.-сх. околиця	54,7	<50,0*	<3,5*	452,5	139,7	61,3	2,9
Р. Удай, с. Валки, а/д міст	61,7	116,5	<3,5*	612,7	145,2	29,1	4,2

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

Виконавці:

Пельц М.І.

Вульчин Л.І.

Іллєгіна І.О.

Бойчук Н.Я.

Начальник лабораторії

Олексюк Г.С.

ПАТ "УКРНАФТА"

СЛУЖБА ОХОРОНИ ДОВКІЛЛЯ І МОНІТОРИНГОВИХ ДОСЛІДЖЕНЬ

М. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 208

Вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 12 серпня 2022 р.

Лабораторію моніторингових досліджень СОДіМД (свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 294 від 18.09.2020 р. видане ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"), проведено вимірювання показників складу та властивостей вод на території **Мільківського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1 Дата відбору проби: 28 липня 2022 р.

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

Назва величин, що вимірюються	Шифр МВВ	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань $\delta, \Delta, P=0,95$
Твердість загальна (жорсткість)	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	1 - 10 ммоль/дм ³ > 10 ммоль/дм ³	$\delta = \pm 30\%$
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 (pH)	МВВ 081/12-0317-06	1 - 10 pH	$\Delta = \pm 0,1$ pH
Гідрокарбонати, карбонати (лужність)	РД 52.24.24-86	3,5 - 500 мг/дм ³	$\Delta = 0,0354C + 0,901Mg/dm^3$
Залізо загальне	МВВ 081/12-0175-05	0,05 - 1,0 мг/дм ³ 1,0 - 4,0 мг/дм ³	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 10\%$
Калій, натрій	СЭВ „Унифиц. методы исследования качества вод”	0,1 - 1,0 мг/дм ³ 1 - 10 мг/дм ³ , >10 мг/дм ³	$\delta = \pm 35\%$ $\delta = \pm 30\%$
Кальцій	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм ³	$\delta = \pm 11\%$
Магній	МВИ № 04725935-275-09	1 - 1600 мг/дм ³	$\delta = \pm 11\%$
Нафтопродукти	РД 52.24.476-95	0,04 - 0,08 мг/дм ³	$\Delta = 0,001 + 0,19C mg/dm^3$
Сульфати	МВВ 081/12-0177-05 (пілз.) 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, повірка – травень 2022 р.,
- вага лабораторна електронна AD 600, повірка – травень 2022 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – травень 2022 р.,
- іономір “Експерт 001-3.0.4”, повірка – травень 2022 р.,
- аналізатор нафтопродуктів АН-2, повірка – травень 2022 р.,
- фотометр полуменевий G-301, повірка – травень 2022 р.

4 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³						
	Xjopudin	Cympafarin	Kapgohartin	Ttipokapgohartin	Karpiin	Mihepatizauia	Amohin
Артсвердловина № 6, УПІГ, ДНС, ГЗУ-1	48,7	<50,0*	<3,5*	459,5	121,9	42,7	2,9
Крининя, с. Валки, пд.-сх. околиця	59,7	<50,0*	<3,5*	442,3	142,4	59,1	3,1
Крининя, с. Валки, вул. Незалежності, «Козацька криниця»	11,3	<50,0*	<3,5*	398,7	104,3	64,3	3,5
Крининя, с. Валки, вул. Шкільна, 2 (школа)	25,7	<50,0*	<3,5*	543,7	121,7	82,6	2,8
Крининя, с. Борпна, вул. Незалежності, 36	103,9	<50,0*	<3,5*	463,1	177,4	96,4	2,2
Р. Удай, с. Валки, а/д міст	65,4	18,7	<3,5*	597,3	127,1	78,2	5,9

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

Начальник лабораторії
Виконавці

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



ПАТ „УКРНАФТА”

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 27/4 вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів від 22 лютого 2022 р.

Лабораторію моніторингових досліджень СОДiМД (Свідоцтво про технічну компетентність №ІФ 294 від 18.09.2020 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”, дієсне до 17.09.2023) проведено вимірювання показників складу та властивостей, ґрунтів, відібраних на території Мільківського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1 Дата відбору проб: 10 лютого 2022 року.

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

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61 \text{ мг/кг}$
Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30 \text{ мг/кг}$
Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14 \%$
Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11 \%$
Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400 \text{ мг/кг}, >1203 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243 \text{ мг/кг}, >730 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	$20-500 \text{ мг/кг}, 3,5-100 \text{ г/кг}, 100-500 \text{ г/кг}$	$\delta = \pm 37 \%, \delta = \pm 22 \%, \delta = \pm 11 \%, \delta = \pm 6 \%$
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 pH (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2 од. pH	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	Δ = ± 0,15 pH, Δ = ± 0,20 pH, Δ = ± 0,40 pH, Δ = ± 0,30 pH
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 Корнфельда)	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 Чиркова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	δ = ± 15 % δ = ± 12 %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5%, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

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

- вага лабораторна електронна 2 класу точності ОНАУС AR 2140, повірка – травень 2021 р.,
- вага електронна 3 класу точності WPS 2100/c/1, повірка – травень 2021 р.,
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01, повірка – травень 2021 р.,
- концентратомір КН-3, повірка – травень 2021 р.,
- фотометр полуменевий Г-301, повірка – травень 2021 р.,
- pH-метр, pH -150 МА, повірка – травень 2021 р.

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

- (1) - СОУ 73.1-41-10.01:2004 „Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погрішенння якості земельних ділянок під час спорудження наftovих і газових свердловин”;
- (2) - Санитарные нормы допустимых концентраций (ПДК) химических веществ в почве, МЗУ СССР 30.10.87 № 4433-87;
- (3) - Наказ; МОЗ України від 14.07.2020 № 1595 „Про затвердження Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунтах”.

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Koз. 06, ектра	ІТРК ⁽¹⁾ =5,5-8,2 оJ. PH PH BoJHoi BnTAKkRi	Bmict krapGohatbi, МТ/КР	Bmict GirkapGohatbi, МТ/КР	Bmict xjopnijbi, МТ/КР	Bmict karpnijbi, МТ/КР	TOKNHi COM, 3aralpHoro, MR/KR	Bmict 3aralpHoro, 3aralpHoro, MR/KR	Bmict BYTneMo oprakhoi pedobinhi, %	TYMC, %	Bmict BYXOMOro focofofy, MR/KR	IJK(3)=1000 MR/KR								
			Pr № 1, т. Г1 (територія ГЗУ-1)	314701	8,11 < 6,0*	274,5	35,50	80,0	34,16	60,91	37,1	19,7	0,11	198,7	84,8	1,82	3,15	100,0	240,6	270
			Pr № 2, т. Г2 (територія ГЗУ-2)	314702	8,02 < 6,0*	289,75	57,68	78,0	24,40	45,62	29,5	40,1	0,11	209,6	21,3	1,96	3,38	110,0	400,9	340
			Pr № 3, т. Г3 (територія ДНС)	314703	7,99 < 6,0*	308,05	42,60	64,0	21,96	24,38	27,4	68,2	0,12	229,7	60,7	1,70	2,94	84,0	310,2	910

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

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


старший фахівець Таліна О.В.
фахівець Безрука Н.В.
фахівець Болнарук С.В.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДiМД ПАТ "Укрнафта"

Олексюк Г.С



ПАТ „УКРНАФТА”

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 180
вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 28 листопада 2022 р.

Лабораторію мониторингових досліджень СОДiМД (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 294 від 18.09.2020 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартролологія”, дійсне до 17.09.2023) проведено вимірювання показників складу та властивостей, ґрунтів, відібраних на території Мільківського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”.

1. Дата відбору проб: 03 листопада 2022 року.

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

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Вміст Бікарбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 61 \text{ мг/кг}$
Вміст Карбонат-іонів	ДСТУ 7943:2015	не нормується	$\Delta = \pm 30 \text{ мг/кг}$
Вміст Калій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 14 \%$
Вміст Натрій-іонів	ДСТУ 7944:2015	не нормується	$\delta = \pm 11 \%$
Вміст Кальцій-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 400 \text{ мг/кг}, 400\text{-}1203 \text{ мг/кг}, >1203 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Магній-іонів	ДСТУ 7945:2015	$\leq 243 \text{ мг/кг}, 243\text{-}730 \text{ мг/кг}, >730 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 18 \%, \delta = \pm 14 \%, \delta = \pm 7 \%$
Вміст Хлорид-іонів	МВВ № 081/12-0822-12	$20\text{-}500 \text{ мг/кг}, 500\text{-}3500 \text{ мг/кг}, 3,5\text{-}100 \text{ г/кг}, 100\text{-}500 \text{ г/кг}$	$\delta = \pm 37 \%, \delta = \pm 22 \%, \delta = \pm 11 \%, \delta = \pm 6 \%$
Вміст Сульфат-іонів, ГДК- 160 мг/кг	МВВ № 081/12-0639-09	$20\text{-}5000 \text{ мг/кг}$	$\delta = \pm 24 \%$

Назва показника, нормований вміст	Шифр методики виконання вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
Водневий показник pH (водна витяжка), ГДК -5,5-8,2 од. pH	ДСТУ ISO 10390:2007	pH ≤ 7,00, 7,00 < pH < 7,50 pH > 8,00, 7,50 < pH < 8,00	Δ = ± 0,15 pH, Δ = ± 0,20 pH, Δ = ± 0,40 pH, Δ = ± 0,30 pH
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	
Нафтогородукти (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 %
Вміст органічної речовини, %	ДСТУ 4289:2004	< 3%, 3-5%, > 5%	δ = ± 20 %, δ = ± 15 %, δ = ± 10 %

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

- вага лабораторна електронна 2 класу точності OHAUS AR 2140 № 1227220503, свідоцтво № 0484/m до 18.05.2023р.;
- вага електронна 3 класу точності WPS 2100/e/1 № 167252, свідоцтво № 0487/m до 18.05.2023р.;
- фотометр фотоелектричний КФК-3-01 № 060021, свідоцтво № 0639/m до 13.05.2023р.;
- концентратомір КН-3 № 400, свідоцтво № 0642/m до 13.05.2023р.;
- фотометр полуменевий G-301 № 020419, свідоцтво № 0652/m до 13.05.2023р.;
- pH-метр, pH -150 МА № 360265, свідоцтво № 0640/m до 13.05.2023р.

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 погрішення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин”;
- (2) - Санітарные нормы допустимых концентраций (ПДК) химических веществ в почве, МЗУ СССР 30.10.87 № 4433-87;
- (3) - Наказ; МОЗ України від 14.07.2020 № 1595 „Про затвердження Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті”.

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Koј. 06, екта	PH BoJhoї Brntrkru	Bmict krapGohatrb, MR/kr	Bmict xjopnub, MR/kr	Bmict mazhio, MR/kr	Bmict hafphio, MR/kr	Uljiprhnn заливок, %	Tokcnhi com, TJK ⁽¹⁾ = 2500 MR/kr	Bmict 3azhia 3araplhoro, MR/kr	Bmict bytneuo opravithoi pehohnin, %	Bmict s3oity jerkorijapomhoro, MR/kr	Bmict haftopjazyktrb, TJK ⁽³⁾ = 1000 MR/kr

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

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

старший фахівець Таліна О.В.
фахівець Безрука Н.В.
фахівець Боднарук С.В.



Наочальник лабораторії моніторингових досліджень СОДiМД ПАТ "Укрнафта"

Олексюк Г.С

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження Мільки
 Адреса арт. св. № 6
 Дата відбору проби 15.04.2022
 Дата початку аналізу 15.04.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	<u>0,995</u>	4. Запах	<u>не виявлено</u>
2. Колір	<u>без кольору</u>	5. Смак	<u>без смаку</u>
3. Осад	<u>не виявлено</u>		

II. Хімічні властивості води

Аніони			Катіони				
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO_3^-	451,55	7,4	30,78	Na^+	77,3	3,36	13,98
CO_3^{2-}	48	1,6	6,65	Ca^{+2}	117,635	5,87	24,41
SO_4^{2-}	102,05	2,12	8,83	Mg^{+2}	32,8	2,7	11,23
Cl^-	31,91	0,9	3,74	NH_4^+	0,8	0,04	0,18
NO_3^-				Fe^{+2}	0	0	0
NO_2^-				Fe^{+3}	0,9	0,05	0,20
Всього	633,51	12,02	50	Всього	229,5	12,02	50

pH 7,9Загальна жорсткість мг-екв./л 8,57Сухий залишок мг/л 637,20Загальна мінералізація мг/л 862,97

$\frac{\text{Na}^+}{\text{Cl}^-}$	$\frac{\text{Cl}-\text{Na}}{\text{Mg}}$	$-0,911$
$\frac{\text{Na}-\text{Cl}}{\text{SO}_4^{2-}}$	$\frac{\text{SO}_4^{2-}}{\text{Cl}^-}$	$2,36 \quad \frac{\text{Ca}^{+2}}{\text{Mg}^{+2}} \quad 2,17$

ВИСНОВОК

Тип

уроджена мінералізована

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження Мільки
 Адреса 0
 Дата відбору проби 12.01.2022
 Дата початку аналізу 12.01.2022

арти.

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С 0,994 4. Запах не виявлено
 2. Колір без кольору 5. Смак без смаку
 3. Осад не виявлено

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	1293,62	21,2	45,85	Na +	318,7	13,86	29,96
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	72,144	3,6	7,79
SO ₄ -2	5,76	0,12	0,26	Mg +2	68,10	5,6	12,11
Cl -	63,83	1,8	3,89	NH ₄ +	0,3	0,02	0,04
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,10
Всього	1363,21	23,12	50	Всього	460,11	23,12	50

pH 7,74

Загальна жорсткість мг-екв./л 9,20

Сухий залишок мг/л 1176,51

Загальна мінералізація мг/л 1823,32

<u>Na +</u>	<u>Cl-Na</u>	
<u>Cl -</u>	<u>Mg</u>	-2,15
<u>Na-Cl</u>	<u>SO₄ -2</u>	
<u>SO₄ -2</u>	<u>Cl -</u>	0,07

ВИСНОВОК

Тип

уродинатно-солевий

Група

уродинатний

Підгрупа

хлоридний

Аналіз виконав

B.O. Колесник

Зав ХАЛ

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Валки

Адреса

Козацька криниця

колод.

Дата відбору проби

20.10.2022

Дата початку аналізу

20.10.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,994	4. Запах	не виявлено
2. Колір	без кольору	5. Сmak	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 -	805,46	13,2	44,37	Na +	129,8	5,64	18,98
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	132,264	6,6	22,19
SO ₄ -2	13,17	0,27	0,92	Mg +2	30,40	2,5	8,40
Cl -	49,64	1,4	4,71	NH4 +	0,6	0,03	0,11
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,8	0,10	0,32
Всього	868,28	14,87	50	Всього	294,89	14,87	50

pH 7,52

Загальна жорсткість мг-екв./л 9,10
Сухий залишок мг/л 760,44
Загальна мінералізація мг/л 1163,17

$\frac{Na^+}{Cl^-}$	4,03	$\frac{Cl-Na}{Mg}$	-1,70
$\frac{Na-Cl}{SO_4^{-2}}$	15,50	$\frac{SO_4^{-2}}{Cl^-}$	0,20

$\frac{Ca +2}{Mg +2}$ 2,64

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*Чисто-солоний
чутка горіхітісна
після дуже*

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Валки

Адреса

Криниця яру

колод.

Дата відбору проби

20.10.2022

Дата початку аналізу

20.10.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,995	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 -	744,44	12,2	39,57	Na +	109,1	4,75	15,39
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	36,072	1,8	5,84
SO ₄ -2	58,43	1,22	3,94	Mg +2	107,01	8,8	28,54
Cl -	70,92	2,0	6,49	NH4 +	0,4	0,02	0,07
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,16
Всього	873,80	15,42	50	Всього	253,52	15,42	50

pH 7,24

Загальна жорсткість мг-екв./л 10,60

Сухий залишок мг/л 755,10

Загальна мінералізація мг/л 1127,32

$\frac{Na^+}{Cl^-}$	2,37	$\frac{Cl-Na}{Mg}$	-0,31
$\frac{Na-Cl}{SO_4^{2-}}$	2,26	$\frac{SO_4^{2-}}{Cl^-}$	$\frac{Ca^{+2}}{Mg^{+2}}$ 0,20

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*іоногенний іоногенний
іоногенний іоногенний
іоногенний іоногенний*

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

Романенко П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження Валки
 Адреса р. Удай
 Дата відбору проби 20.10.2022
 Дата початку аналізу 20.10.2022

I. Фізичні властивості

1. Плотома вага, 20 С	0,995	4. Запах	не виявлено
2. Колір	без кольору	5. Смак	без смаку
3. Осад	не виявлено		

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO_3^-	707,83	11,6	32,77	Na^+	216,1	9,39	26,54
CO_3^{2-}	12	0,4	1,13	Ca^{+2}	122,244	6,1	17,24
SO_4^{2-}	23,87	0,50	1,40	Mg^{+2}	25,54	2,1	5,93
Cl^-	184,39	5,2	14,69	NH_4^+	0,4	0,02	0,06
NO_3^-				Fe^{+2}	0	0	0
NO_2^-				Fe^{+3}	1,5	0,08	0,23
Всього	928,09	17,70	50	Всього	365,75	17,70	50

рН 8,12

Загальна жорсткість мг-екв./л 8,20

Сухий залишок мг/л 939,92

Загальна мінералізація мг/л 1293,84

Na^+	Cl^-	$Na-Cl$	$Cl-Na$
1,81			Mg -2,00
		SO_4^{2-}	
		SO_4^{2-}	Mg^{+2} 2,90
		Cl^- 0,10	Ca^{+2}

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*Це складна супільно-технічна
інфраструктура
заснована на
розвитку*

В.О. Колесник

Зав.ХАЛ

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Валки

Адреса

Криниця яру

Колодязь

Дата відбору проби

16.03.2022

Дата початку аналізу

16.03.2022

I. Фізичні властивості

- | | | | |
|----------------------|-------------|----------|-------------|
| 1. Питома вага, 20 С | 0,994 | 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 -	805,46	13,2	35,44	Na +	173,8	7,56	20,28
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	40,08	2	5,37
SO ₄ -2	106,99	2,23	5,97	Mg +2	109,4	9	24,16
Cl -	113,47	3,2	8,59	NH ₄ +	0,4	0,02	0,06
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,13
Всього	1025,93	18,63	50	Всього	324,6	18,63	50

pH 7,18

Загальна жорсткість мг-екв./л 11,00

Сухий залишок мг/л 947,79

Загальна мінералізація мг/л 1350,52

$\frac{Na^+}{Cl^-} = 2,36$ $\frac{Cl-Na}{Mg} = -0,48$

$\frac{Na-Cl}{SO_4^{2-}} = 1,96$ $\frac{SO_4^{2-}}{Cl^-} = 0,70$ $\frac{Ca^{+2}}{Mg^{+2}} = 0,22$

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*Іоногенна сировата
щелочна
рідка*

B.O. Колесник

Зав ХАЛ

Фернанд

P.B. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження Валки
 Адреса сільська рада
 Дата відбору проби 16.03.2022
 Дата початку аналізу 16.03.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,995	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 ⁻	732,24	12	35,64	Na ⁺	63,5	2,76	8,20
CO ₃ ⁻²	0	0	0,00	Ca ⁺²	54,108	2,7	8,02
SO ₄ ⁻²	126,74	2,64	7,83	Mg ⁺²	137,4	11,3	33,56
Cl ⁻	78,01	2,2	6,53	NH ₄ ⁺	0,4	0,02	0,07
NO ₃ ⁻				Fe ⁺²	0	0	0
NO ₂ ⁻				Fe ⁺³	1	0,05	0,16
Всього	936,99	16,84	50	Всього	256,4	16,84	50

pH 7,64

Загальна жорсткість мг-екв./л 14,00

Сухий залишок мг/л 827,29

Загальна мінералізація мг/л 1193,41

Na ⁺	Cl ⁻	Cl-Na	
	1,25	Mg	-0,05
Na-Cl		SO ₄ ⁻²	
SO ₄ ⁻²	0,21	Cl ⁻	1,20

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Сироваткова вода
інокаштано
тимати
обласені

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

Бебеш

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Валки

Адреса

р. Удай

Дата відбору проби

16.03.2022

Дата початку аналізу

16.03.2022

річка

I. Фізичні властивості

- | | | | |
|----------------------|-------------|----------|-------------|
| 1. Питома вага, 20 С | 0,995 | 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 -	549,18	9	20,54	Na +	296,0	12,87	29,38
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	36,072	1,8	4,11
SO ₄ -2	409,03	8,51	19,42	Mg +2	86,3	7,1	16,20
Cl -	156,02	4,4	10,04	NH ₄ +	1,5	0,08	0,19
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1	0,05	0,12
Всього	1114,24	21,91	50	Всього	421,0	21,91	50

pH 7,67

Загальна жорсткість мг-екв./л

8,90

Сухий залишок мг/л

1260,60

Загальна мінералізація мг/л

1535,19

Na +

2,93

Cl-Na

-1,19

CI -

Mg

Na-Cl

SO₄ -2

SO₄ -2

CI -

1,00

Ca +2

0,25

VISNOVOK

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*Іоногенна сироватка
іоногенна*

бульє

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

Береж

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Валки

Адреса

Козацька криниця

Колодязь

Дата відбору проби

16.03.2022

Дата початку аналізу

16.03.2022

I. Фізичні властивості

- | | | | |
|----------------------|-------------|----------|-------------|
| 1. Питома вага, 20 С | 0,995 | 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 -	536,98	8,8	31,21	Na +	23,5	1,02	3,62
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	28,056	1,4	4,97
SO ₄ -2	206,57	4,30	15,24	Mg +2	141,1	11,6	41,14
Cl -	35,46	1,0	3,55	NH4 +	0,4	0,02	0,08
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1	0,05	0,19
Всього	779,01	14,10	50	Всього	194,0	14,10	50

pH 7,58

Загальна жорсткість мг-екв./л 13,00

Сухий залишок мг/л 704,52

Загальна мінералізація мг/л 973,01

$\frac{Na^+}{Cl^-}$	1,02	$\frac{Cl-Na}{Mg}$	-0,002
$\frac{Na-Cl}{SO_4^{-2}}$	0,005	$\frac{SO_4^{-2}}{Cl^-}$	4,30

ВИСНОВОК

Тип

сульфатно-натрієва

Група

іоногенна

Підгрупа

песочниста

Аналіз виконав

В.О. Колесник

Зав ХАЛ

Левченко

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Боршна

Адреса

вул. Незалежності буд. 42

колод.

Дата відбору проби

20.10.2022

Дата початку аналізу

20.10.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,995	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 -	793,26	13	39,36	Na +	128,8	5,60	16,95
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	160,32	8	24,22
SO ₄ -2	53,50	1,11	3,37	Mg +2	34,05	2,8	8,48
Cl -	85,10	2,4	7,27	NH4 +	0,9	0,05	0,15
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	1,2	0,06	0,19
Всього	931,86	16,51	50	Всього	325,24	16,51	50

pH 7,43

Загальна жорсткість мг-екв./л 10,80

Сухий залишок мг/л 860,47

Загальна мінералізація мг/л 1257,10

$\frac{Na^+}{Cl^-}$	2,33	$\frac{Cl-Na}{Mg}$	-1,14
$\frac{Na-Cl}{SO_4^{-2}}$	2,87	$\frac{SO_4^{-2}}{Cl^-}$	$\frac{Ca^{+2}}{Mg^{+2}}$ 2,86

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

*іонно-хлоридний
іонно-карбонатний
кальциево-магнієвий*

В.О. Колесник

Зав.ХАЛ

П.В. Кононенко

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Борщна

Адреса

вул. Незалежності 36

колод.

Дата відбору проби

20.10.2022

Дата початку аналізу

20.10.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,995	4. Запах	не виявлено
2. Колір	без кольору	5. Смак	без смаку
3. Осад	не виявлено		

II. Хімічні властивості води

Аніони			Катіони				
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO ₃ -	585,79	9,6	39,97	Na +	88,3	3,84	15,99
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	36,072	1,8	7,49
SO ₄ -2	48,56	1,01	4,20	Mg +2	76,61	6,3	26,23
Cl -	49,64	1,4	5,83	NH4 +	0,4	0,02	0,09
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	0,9	0,05	0,20
Всього	683,99	12,01	50	Всього	202,30	12,01	50

pH 7,24

Загальна жорсткість мг-екв./л 8,10

Сухий залишок мг/л 593,39

Загальна мінералізація мг/л 886,29

$\frac{Na^+}{Cl^-} = 2,74$

$\frac{Cl-Na}{Mg} = -0,39$

$\frac{Na-Cl}{SO_4 -2} = 2,42$

$\frac{SO_4 -2}{Cl^-} = 0,72 \quad \frac{Ca +2}{Mg +2} = 0,29$

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав.ХАЛ

хімічно-аналітическі
хімічно-аналітическі

показники

В.О. Колесник

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Борщна

Адреса

вул. Незалежності 42

Колодязь

Дата відбору проби

16.03.2022

Дата початку аналізу

16.03.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С 0,995 4. Запах не виявлено
 2. Колір без кольору 5. Сmak 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 -	671,22	11	35,79	Na +	-6,8	-0,29	-0,96
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca +2	84,168	4,2	13,66
SO ₄ -2	123,45	2,57	8,35	Mg +2	137,4	11,3	36,77
Cl -	63,83	1,8	5,86	NH4 +	1	0,06	0,18
NO ₃ -				Fe +2	0	0	0
NO ₂ -				Fe +3	2	0,11	0,35
Всього	858,50	15,37	50	Всього	217,8	15,37	50

pH 7,61

Загальна жорсткість мг-екв./л 15,50

Сухий залишок мг/л 740,70

Загальна мінералізація мг/л 1076,31

$\frac{Na^+}{Cl^-} = 0,16$

$\frac{Cl-Na}{Mg} = 0,19$

$\frac{Na-Cl}{SO_4^{2-}} = 0,82$

$\frac{SO_4^{2-}}{Cl^-} = 1,43 \quad \frac{Ca^{+2}}{Mg^{+2}} = 0,37$

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

Зем'яне А < Зем'яне Ч

Чеснок
Кононенко

В.О. Колесник

П.В. Кононенко

- НІЗОВ СПАНА

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Боршна

Адреса

вул. Незалежності 36

Колодязь

Дата відбору проби

16.03.2022

Дата початку аналізу

16.03.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С 0,995 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 -	634,61	10,4	34,61	Na ⁺	143,9	6,25	20,81
CO ₃ -2	0	0	0,00	Ca ⁺²	40,08	2	6,66
SO ₄ -2	135,80	2,82	9,40	Mg ⁺²	81,5	6,7	22,30
Cl -	63,83	1,8	5,99	NH ₄ ⁺	0,4	0,02	0,07
NO ₃ -				Fe ⁺²	0	0	0
NO ₂ -				Fe ⁺³	0,9	0,05	0,16
Всього	834,23	15,02	50	Всього	266,7	15,02	50

рН 7,185

Загальна жорсткість мг-екв./л 8,70

Сухий залишок мг/л 783,63

Загальна мінералізація мг/л 1100,93

 $\frac{Na^+}{Cl^-} = 3,47$ $\frac{Cl-Na}{Mg} = -0,66$ $\frac{Na-Cl}{SO_4 -2} = 1,58$ $\frac{SO_4 -2}{Cl^-} = 1,57$ $\frac{Ca^{+2}}{Mg^{+2}} = 0,30$

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Чисто-жорстка
Чисто-жорстка
Песчано-жорстка
Песчано-жорстка
Б.О. Колесник

Зав ХАЛ

П.В. Кононенко

АНАЛІЗ ВОДИ

Місцезнаходження

Мільки

Адреса

Аpt № 5

Дата відбору проби

01.07.2022

арт

Дата початку аналізу

01.07.2022

I. Фізичні властивості

1. Питома вага, 20 С	0,995	4.	Запах	не виявлено
2. Колір	без кольору	5.	Смак	без смаку
3. Осад	не виявлено			

II. Хімічні властивості води

Аніони				Катіони			
	мг/л	мг-екв/л	% екв.		мг/л	мг-екв/л	% екв.
HCO_3^-	707,83	11,6	27,99	Na^+	272,2	11,83	28,55
CO_3^{2-}	108	3,6	8,69	Ca^{+2}	144,288	7,2	17,37
SO_4^{2-}	15,64	0,33	0,78	Mg^{+2}	19,46	1,6	3,86
Cl^-	184,39	5,2	12,55	NH_4^+	0,5	0,03	0,07
NO_3^-				Fe^{+2}	0	0	0
NO_2^-				Fe^{+3}	1,2	0,06	0,15
Всього	1015,86	20,73	50	Всього	437,62	20,73	50

pH 7,88

Загальна жорсткість мг-екв./л 8,80

Сухий залишок мг/л 1099,56

Загальна мінералізація мг/л 1453,48

Na^+	$\text{Cl}-$	2,276	$\frac{\text{Cl-Na}}{\text{Mg}}$	-4,146
---------------	--------------	-------	----------------------------------	--------

$\frac{\text{Na-Cl}}{\text{SO}_4^{2-}}$	20,395	$\frac{\text{SO}_4^{2-}}{\text{Cl}-}$	0,06	$\frac{\text{Ca}^{+2}}{\text{Mg}^{+2}}$	4,50
---	--------	---------------------------------------	------	---	------

ВИСНОВОК

Тип

Група

Підгрупа

Аналіз виконав

Зав ХАЛ

чоркальщина сироватка
чоркальщина

жасмін

жасмін

В.О. Колесник

П.В. Кононенко

Ko