

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
ПРИ ПРОВЕДЕННІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ОБРОБЛЕННЯ І
ВИДАЛЕННЯ ВІДХОДІВ ПІД ЧАС СПОРУДЖЕННЯ СВЕРДЛОВИНИ 25 Д
ЯРОШІВСЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА
НГВУ „ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ”**

Керівник НТП:
начальник служби ОДіМД

Відповідальний виконавець:
провідний фахівець служби ОДіМД



А. Пукіш

І. Никоненко

ЗМІСТ

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

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

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

Об'єкти дослідження – об'єкти навколишнього природного середовища (НПС): води підземні та поверхневі, ґрунт, повітря атмосферне.

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

1.1 Характеристика причин, джерел і видів впливу на об'єкти НПС

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

- підготовка майданчика для буріння свердловини;
- транспортування, монтаж бурового і допоміжного обладнання;
- буріння свердловини (експлуатація, обслуговування та ремонт обладнання);
- демонтаж, транспортування бурового і допоміжного обладнання;
- рекультивація земельної ділянки.

Потенційними джерелами впливу на об'єкти НПС є бурове обладнання, допоміжне обладнання, спеціальний транспорт і механізми.

При проведенні виробничої діяльності можливі наступні види впливу:

- викиди в повітря атмосферне;
- витоки (тільки у випадку аварій. Стационарні джерела скидів відсутні) на земну поверхню чи у водні об'єкти (поверхневі чи підземні);
- забруднення та засмічення ґрунтів, механічне порушення ґрунтів;
- використання понаднормове чи нераціональне природних ресурсів.

1.2 Спостереження за станом об'єктів НПС

Відповідно до п. 6 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 11.06.2019 р. виданого Міністерством екології та природних ресурсів України та п. 6 Висновку з оцінки впливу на довкілля (ВОВД) від 11.06.2024 р. виданого департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА [2, 3] на підприємстві організовано і проводиться післяпроектний моніторинг впливу виробничої діяльності на води підземні і поверхневі, ґрунти, повітря атмосферне. Дані про пункти контролю за об'єктами НПС на Ярошівському родовищі та майданчику свердловини 25Д наведено в таблиці 1. Розташування пунктів контролю зображено на рисунку 1 та в додатку А.

Таблиця 1 – Пункти контролю за об'єктами НПС

Код пункту	Місце розташування пункту *	Об'єкт НПС
336601	ГЗУ-1, межа СЗЗ	Повітря
336602	ГЗУ-2, межа СЗЗ	Повітря
336603	КС і ДНС, межа СЗЗ	Повітря
336604	с. Українське, вул. Перемоги, 19 (31), межа ЖЗ	Повітря
336605	с. Болотниця, зх. околиця, (вул. Шевченка, 27), межа ЖЗ	Повітря
336301	с. Українське, вул. Перемоги, 19 (31), криниця,	Вода підземна
336302	с. Українське, вул. Братів Вишневських, 88, криниця,	Вода підземна
336303	с. Болотниця, зх. околиця (вул. Шевченка, 27), криниця,	Вода підземна
336304	Майданчик свердловини 25Д, свердловина водопостачання	Вода підземна
336401	с. Українське, р. Лисогір, а/д міст	Вода поверхнева
336402	с. Болотниця, р. Лисогір, а/д міст	Вода поверхнева
336403	КС і ДНС, став	Вода поверхнева
336701	ГЗУ-1, територія	Ґрунт
336702	ГЗУ- 2, територія	Ґрунт
336703	КС і ДНС, територія	Ґрунт
336704	Майданчик свердловини 25Д	Ґрунт

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



Рисунок 1 – Розташування пунктів контролю об'єктів НПС

2 РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ

2.1 Результати дослідження виробничої діяльності

Виробнича діяльність - проведено роботи з демонтажу основного і допоміжного бурового обладнання, встановлено обладнання для видобування вуглеводневої сировини. Обладнання перебуває в робочому стані і використовується за призначенням. Роботи проводяться відповідно до розроблених технологічних регламентів з дотриманням технологічних режимів. Порушень в роботі обладнання чи відхилень від виконання технологічних регламентів не зафіксовано. Аварії, які можуть привести до 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 - тимчасова свердловина водопостачання, яка була розташована на майданчику проведення робіт ліквідована.

Земельні ресурси – на виділеній для проведення планованої діяльності з буріння свердловини земельній ділянці площею 2,32 га проведено комплекс заходів, спрямованих на відновлення родючості ґрунтів та рослинного покриву, які були порушені. Проведено планові роботи пов'язані з облаштуванням майданчика видобувної свердловини (обвалування, облаштування під'їзної дороги). Додаткові площі для проведення планованої діяльності не виділялись і не використовуються.

2.2 Результати дослідження стану об'єктів НПС

2.2.1 Результати дослідження стану водного середовища

Для оцінки стану вод підземних досліджуваної території відібрано п'ять проб.

Вода в пункті 336301 (криниця, с. Українське, вул. Перемоги, 19) – вміст іонів хлору в воді 29,1 мг/дм³, іонів натрію 18,5 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,2 од. рН вода слабо лужна. Мінералізація води становить 734,6 мг/дм³. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 336302 (криниця, с. Українське, вул. Бр. Вишневіських, 88) – середній вміст іонів хлору в воді становить 142,1 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,3 од. рН вода слабо лужна. Середня мінералізація становить 1404,0 мг/дм³. У воді виявлено підвищений природний вміст іонів магнію та калію, що підвищує природну жорсткість води. Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 336303 (криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка, 27, західна околиця) - середній вміст іонів хлору в воді становить 35,1 мг/дм³. За водневим показником, який становить 7,35 од. рН вода слабо лужна. Середня мінералізація

Загальний стан підземних вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками – кліматичними факторами, особливістю живлення, розташування, фізико-хімічними властивостями гірських порід

водоносного горизонту. Негативний вплив на води підземні, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено.

Результати аналізу проб вод підземних наведено протоколах №151, 352 в додатку А.

Для оцінки стану вод поверхневих досліджуваної території відібрано шість проб.

Вода в пунктах 336401, 336402 (р. Лисогір) – водотік періодично пересихаючий. При відборах течія води майже відсутня, русло місцями заболочене. Вміст іонів хлору в воді становить не більше 40,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому становить 7,5 од. рН вода слабо лужна. Середня мінералізація становить 775,5 мг/дм³ (0,7 ГДК). Нафтопродукти в воді не виявлені.

Вода в пункті 336403 (став) – вміст іонів хлору в воді становить не більше 48,0 мг/дм³. За водневим показником, який в середньому становить 7,45 од. рН вода слабо лужна. Середня мінералізація становить 612,5 мг/дм³ (0,6 ГДК). Нафтопродукти в воді не виявлені.

Загальний стан вод поверхневих обумовлений природними чинниками - кліматичними факторами, особливістю живлення, розташуванням, фізико-хімічними властивостями ґрунтів території поверхневого стоку та в меншій мірі гірських порід підземних водоносних горизонтів. Вплив на води поверхневі, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено.

Результати аналізу проб води поверхневої наведено протоколах №151, 352 в додатку А.

2.2.2 Результати дослідження стану ґрунту

Для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано одну пробу.

Ґрунт в пункті 336704 (майданчик для буріння свердловини 25Д) – середнє значення водневого показника становить 8.0 од рН. Максимальний показник вмісту токсичних солей на досліджуваному майданчику – 193.47 мг/кг, що становить 0,077 ГДК, нафтопродуктів – 430,0 мг/кг (0,43 ГДК), рухомого фосфору – 109.8 мг/кг, гумусу – 3,0%.

Під час проведення досліджень забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо-пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Результати аналізу проб ґрунту наведено в протоколі 191 в додатку А.

Після проведення рекультиваційних робіт на даній земельній ділянці якість ґрунту порівняно з якістю до початку планованої діяльності майже не змінилася (див. протокол № 220 в додатку А).

2.2.3 Результати дослідження стану повітря атмосферного

Для оцінки стану повітря атмосферного досліджуваної території відібрано п'ять проб, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ сіл Болотниця і Українське.

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

За результатами досліджень встановлено, що на території, де проводились спостереження, концентрації вуглеводневих газів в приземному шарі атмосфери, як на межі СЗЗ виробничих майданчиків так і на межі ЖЗ населених пунктів нижчі від значень їх гранично-допустимих концентрацій (ГДК) та орієнтовно-безпечних рівнів діяння (ОБРД) і становлять в середньому від 0,009 до 0,16 ГДК.

Результати аналізу проб атмосферного повітря наведено в протоколах №20, 30Ч/м в додатку А.

ВИСНОВКИ

При проведенні моніторингу впливу виробничої діяльності на об'єкти НПС встановлено, що:

- для оцінки стану вод підземних та поверхневих відібрано одинадцять проб. Загальний стан вод підземних досліджуваного водоносного горизонту та вод поверхневих обумовлений природними чинниками. Негативний вплив на води на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено;

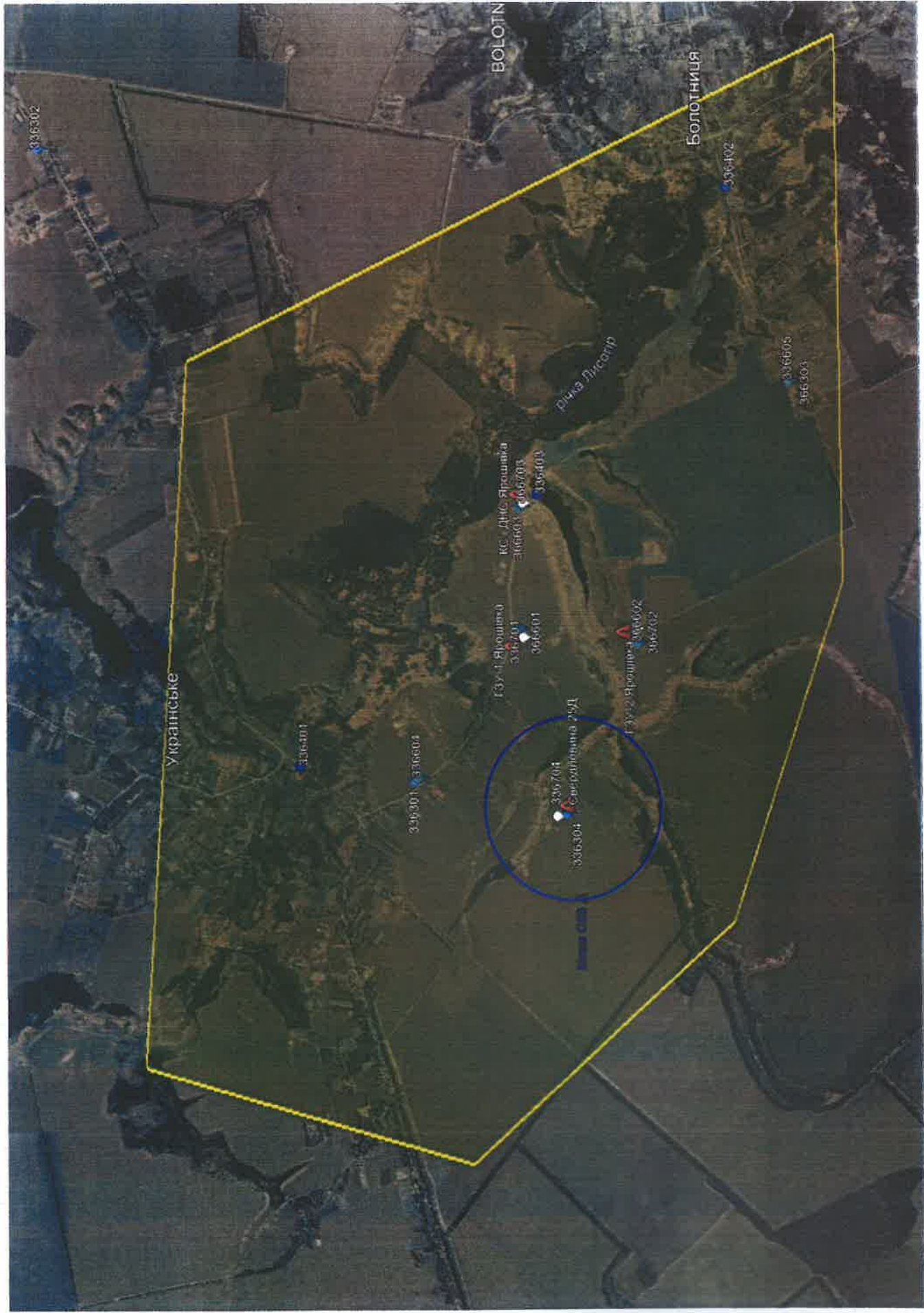
- для оцінки стану ґрунтів досліджуваної території відібрано одну пробу. Загальний стан ґрунту обумовлений природними чинниками. Ділянки забруднення ґрунтів нафтопродуктами, супутньо- пластовими водами, відходами виробництва чи побутовими відходами не виявлено. Негативний вплив на стан ґрунтів на території родовища, зумовлений виробничою діяльністю, не виявлено;

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

ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з оброблення та видалення відходів під час спорудження свердловини 25Д Ярошівського родовища: звіт з оцінки впливу на довкілля/ вик. Пукіш А.В., Качкан, О.С.; ПАТ „Укрнафта”. Київ, 2024.
2. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 11.06.2019 р. № 7-03/12-2019282809/1.
3. Висновок з оцінки впливу на довкілля від 11.06.2024 р. № 95-6548/1.

ДОДАТОК А
РЕЗУЛЬТАТИ АНАЛІЗУ ПРОБ ОБ'ЄКТІВ НПС



Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 191

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів
від 12 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 майданчика для буріння свердловини 25Д Ярошівського родовища, НГВУ "Чернігівнафтогаз".

1. Дата відбору проб: 19 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	$pH \leq 7,00$, $7,00 < pH < 7,50$ $pH > 8,00$, $7,50 < pH < 8,00$	$\Delta = \pm 0,15$ рН, $\Delta = \pm 0,20$ рН, $\Delta = \pm 0,40$ рН, $\Delta = \pm 0,30$ рН
Щільний залишок, %	ДСТУ 8346:2015	від 0,1% до 0,3% від 0,3% до 1,0% більше 1%	$\delta = \pm 30$ % $\delta = \pm 10$ % $\delta = \pm 7$ %
Токсичні солі (водорозчинні), ГДК- 2500 мг/кг	ГОСТ 17.5.4.02-84	не нормується	
Нафтопродукти (неполярні вуглеводні), ГДК- 1000 мг/кг	МВВ № 081/12-0637-09	20-20000 мг/кг	$\delta = \pm 30$ %
Залізо загальне, мг/кг	ДСТУ 7913:2015	не нормується	$\delta = \pm 20$ %
Азот легкогідролізний, мг/кг	ДСТУ 7863:2015 (метод Корнфільда)	10,0-80,0 мг/кг $\geq 80,0$ мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 10$ %
Рухомі сполуки фосфору у перерахунку на оксид фосфору P ₂ O ₅ , мг/кг	ДСТУ 4115-2002 (метод Чирикова)	≤ 50 мг/кг > 50 мг/кг	$\delta = \pm 15$ % $\delta = \pm 12$ %
Органічна речовина, %	ДСТУ 4289:2004	$< 3\%$, $3-5$ %, $> 5\%$	$\delta = \pm 20$ %, $\delta = \pm 15$ %, $\delta = \pm 10$ %

3. При вимірюванні застосовані такі основні засоби вимірювальної техніки:

- вага лабораторна електронна 2 класу точності *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 полуміневий *G-301 № 020419*, свідоцтво № 0740/м до 19.05.2026р.;
- рН-метр, *pH-150 МА № 360265*, свідоцтво № 0733/м до 19.05.2026р.

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

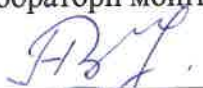



- (1) – СОУ 73.1-41-10.01:2004 "Охорона довкілля. Оцінка забруднення ґрунтів та визначення втрат сільськогосподарського виробництва внаслідок погіршення якості земельних ділянок під час спорудження нафтових і газових свердловин";
- (2) – Постанова КМУ від 15.12.2021 № 1325 "Про затвердження нормативів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

5 Результати вимірювання:

Номер проби ґрунту, точка і місце відбору	Код об'єкта	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
Майданчик експлуатаційної свердловини 25Д	336704	8,02	< 6,0*	265,35	114,49	96,0	14,64	26,53	58,9	14,0	0,15	193,47	57,72	1,74	3,0	36,4	109,82	430

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

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


 старший фахівець Безрука Н.В.

 фахівець Боднарук С.В.

 фахівець Мельник О.Я.

 фахівець Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОД і МД АТ "Укрнафта"



Козак К.Д.

ПАТ „УКРНАФТА”

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

76019м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

Тел/факс (0342) 54-81-89

ПРОТОКОЛ № 220

вимірювань показників складу та властивостей проб ґрунтів

від 23 жовтня 2024 р.

Лабораторією моніторингових досліджень СОДіМД (Свідоцтво про технічну компетентність № ІФ 498 від 18.12.2023 р. видане ДП „Івано-Франківськстандартметрологія”) проведено вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів, відібраних на території будівництва майданчика для буріння експлуатаційної свердловини 25Д Ярошівського родовища НГВУ „Чернігівнафтогаз”).

1. Дата відбору проб: 25 вересня 2024 року.

2. Вимірювання проведені відповідно до методик виконання вимірювань (МВВ), допущених до використання та наведених у „Тимчасовому переліку МВВ, допущених до використання уповноваженими територіальними та міжрегіональними 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 № 400*, свідоцтво № 1044/м до 30.05.2025р.;
- фотометр полуменевий *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:

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 легкогдролізного, мг/кг	Вміст рухомого фосфору, мг/кг	Вміст нафтопродуктів, ГДК ⁽²⁾ = 1000 мг/кг
Майданчик для буріння експлуатаційної свердловини 25Д (перед початком буріння)	336704	6,89	< 6,0*	61,0	21,3	46,0	3,66	10,3	10,0	6,5	< 0,10*	34,9	18,4	2,85	4,91	49,0	112,6	320

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

Дослідження проводили:

працівники лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта":


 старший фахівець Таліна О.В.

 фахівець Безрука Н.В.

 фахівець Боднарук С.В.

 фахівець Пелих І.Л.

Начальник лабораторії моніторингових досліджень СОДіМД ПАТ "Укрнафта"

Козак К.Д.



АТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 352

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 26 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 **Ярошівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1. Дата відбору проб: 19 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 «ОНАУС», свідоцтво № 0685/м, чинне до 21.05.2026 р.,
 - вага лабораторна електронна AD 600 «АХІS», свідоцтво № 0684/м, чинне до 21.05.2026 р.,
 - фотометр фотоелектричний КФК-3-01, свідоцтво № 0735/м, чинне до 19.05.2026 р.,
 - іономір «Експерт-001-3.0,4», свідоцтво № 0737/м, чинне до 19.05.2026 р.,
 - концентратомір КН-3, свідоцтво № 0738/м, чинне до 19.05.2026 р.,
 - фотометр полуменевий G-301, свідоцтво № 0740/м, чинне до 19.05.2026 р.
 - фотометр «Експерт-003», свідоцтво № 0736/м, чинне до 19.05.2026 р.

4. Назва документа, що регламентує нормовані значення вмісту показників.

4.1 Поверхневі води – гранично допустима концентрація (ГДК) - Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, наказ МОЗ України № 721 від 02.05.2022 р., Обобщенный перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, 1990, Нормативи екологічної безпеки водних об'єктів, що використовуються для потреб рибного господарства, щодо гранично допустимих концентрацій органічних та мінеральних речовин у морських та прісних водах (біохімічного споживання кисню (БСК-5), хімічного споживання кисню (ХСК), завислих речовин та амонійного азоту), наказ Мінагрополітики України № 471 від 30.07.2012 р.

5 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, од. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Українське, вул. Бр. Вишневецьких, 88	136,5	55,55	<3,5*	819,8	219,8	145,1	1,4	63,3	22,9	1441,5	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,5
Криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка 27, зх. околиця	33,0	<50,0*	<3,5*	403,8	87,6	72,2	0,9	17,5	10,3	665,0	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,3
р. Лисогір, с. Українське, а/д міст	28,4	24,7	<3,5*	507,5	80,2	47,2	4,6	44,2	7,9	736,7	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,6
р. Лисогір, с. Болотниця, а/д міст	39,4	24,3	<3,5*	638,1	124,7	42,4	12,3	51,8	9,7	936,5	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,6

Став біля КС і ДНС	47,2	30,9	<3,5*	342,8	99,6	39,2	2,6	45,3	6,2	607,5	<0,1*	0,37	<0,02*	7,5
ГДК (госп.-побут.)	350,0	500,0	-	-	200,0	50,0	-	200,0	-	1000	2,0(N)	0,3	0,3	6,5-8,5
ГДК (рибн. госп.)	300,0	100,0	-	-	180,0	40,0	50,0	120,0	-	-	1,0(N)	-	0,05	6,5-8,5

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

Виконавці:


 _____ Пельц М.І.

 _____ Шепетіна І.О.

 _____ Бойчук Н.Я.

 _____ Русин І.В.

Начальник лабораторії



_____ Козак К.Д.

ПАТ "УКРНАФТА"

Служба охорони довкілля і моніторингових досліджень

м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

ПРОТОКОЛ № 151

вимірювань показників складу та властивостей проб вод
від 02 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 вод на території **Ярошівського родовища НГВУ "Чернігівнафтогаз"**.

1 Дата відбору проб: 24 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 «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/м, чинне до 30.05.2025 р.,
- іонімір «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 Назва документа, що регламентує нормовані значення вмісту показників.

4.1 Поверхневі води – гранично допустима концентрація (ГДК) - Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, наказ МОЗ України № 721 від 02.05.2022 р., Обобщенный перечень предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, 1990, Нормативи екологічної безпеки водних об'єктів, що використовуються для потреб рибного господарства, щодо гранично допустимих концентрацій органічних та мінеральних речовин у морських та прісних водах (біохімічного споживання кисню (БСК-5), хімічного споживання кисню (ХСК), завислих речовин та амонійного азоту), наказ Мінагрополітики України № 471 від 30.07.2012 р.

5 Результати вимірювань

Місце відбору проби	Показники, мг/дм ³													Водневий показник, од. рН
	Хлориди	Сульфати	Карбонати	Гідрокарбонати	Кальцій	Магній	Калій	Натрій	Жорсткість, ммоль/дм ³	Мінералізація	Амоній	Залізо загальне	Нафтопродукти	
Криниця, с. Українське, вул. Перемоги, 19	29,1	<50,0*	<3,5*	481,9	118,6	32,0	1,0	18,5	8,6	734,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,2
Криниця, с. Українське, вул. Бр. Вишневецьких, 88	147,8	52,16	<3,5*	740,5	245,5	116,5	1,7	59,9	22,0	1367,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,1
Криниця, с. Болотниця, вул. Шевченка 27, зх. околиця	37,2	<50,0*	<3,5*	456,3	80,2	76,9	0,7	15,9	10,3	720,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,4
р. Лисогір, с. Українське, а/д міст	24,1	18,5	<3,5*	478,2	83,8	40,4	4,9	30,2	7,5	683,6	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,5
р. Лисогір, с. Болотниця, п/д міст	30,1	22,2	<3,5*	506,3	106,8	39,0	5,5	34,0	8,5	747,4	<0,1*	<0,05*	<0,02*	7,3

Став біля КС і ДНС	46,1	28,1	<3,5*	401,4	58,9	46,0	2,1	31,5	6,7	617,5	<0,1*	0,37	<0,02*	7,4
ГДК (госп.-побут.)	350,0	500,0	-	-	200,0	50,0	-	200,0	-	1000	2,0(N)	0,3	0,3	6,5-8,5
ГДК (рибн. госп.)	300,0	100,0	-	-	180,0	40,0	50,0	120,0	-	-	1,0(N)	-	0,05	6,5-8,5

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

Виконавці:


 _____ Пельц М.І.

 _____ Шепетіна І.О.

 _____ Бойчук Н.Я.

 _____ Русин І.В.

Начальник лабораторії



_____ Козак К.Д.

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 № 30Ч/м ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ від " 20 " серпня 2025 р.	
Місце відбору проби повітря <u>Ярошівське 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 проб: <u>19.08.2025</u> , доставки проб: <u>20.08.2025</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>газоаналізатор ГАНК-4; № 1057, свідоцтво № 0725/т до 21.05.2026;</u> <u>сигналізатор-аналізатор газів Дозор-С-М-3 № 1809, свідоцтво № 0728/т до 21.05.2026;</u> <u>хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0721/т 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-26-2-000 № 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)</u>	
Форма факелу: <u>-</u>	
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) <u>336601,336602,336603, 336604,336605</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	336601	с. Українське, ГЗУ-1 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс	8 ⁰⁰		0,5	Метан	9,856	-/50			МВВ, [3]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					8,852	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					8,991	-/50			
4			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Етан	0,611	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,558	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,577	-/65			
7			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пропан	0,471	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,420	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,414	-/65			
10			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Бутан	0,333	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,360	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,348	200/-			
13			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пентан	0,153	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,165	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,162	100/-			
16			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Гексан	0,023	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,022	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		8 ²⁰			0,021	60/-			
19	336602	с. Українське ГЗУ-2 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс	8 ³⁰		0,5	Метан	6,446	-/50			МВВ, [3]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					6,565	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					6,549	-/50			
22			99,9	17,8	57,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Етан	0,499	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,465	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,464	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
25	336602	с. Українське ГЗУ-2 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,9	17,8	57,00	Пн-3х	2,00	яс			0,5	Пропан	0,379	-/65			МВВ, [3]	
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,423	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,416	-/65			
28			99,9	17,8	57,00	Пн-3х	2,00	яс				0,5	Бутан	0,356	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,360	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,358	200/-			
31			99,9	17,8	57,00	Пн-3х	2,00	яс				0,5	Пентан	0,163	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,136	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,145	100/-			
34			99,9	17,8	57,00	Пн-3х	2,00	яс				0,5	Гексан	0,020	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,022	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-			8 ⁵⁰			0,021	60/-			
37	336603	с. Українське КС і ДНС Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,9	18,4	54,00	Пн-3х	2,00	яс	9 ⁰⁰		0,45	Азоту діоксид	0,096	0,2/-			ГАНК -4, [1] Дозор- С-М-3 [2] МВВ, [3]	
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,088	0,2/-			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁰⁰			0,089	0,2/-			
40			99,9	18,4	54,00	Пн-3х	2,00	яс	9 ⁰⁰			1,8	Вуглецю оксид	3,07	5,0/-			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,53	5,0/-			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁰⁰			3,39	5,0/-			
43			99,9	18,4	54,00	Пн-3х	2,00	яс	9 ¹⁰			0,5	Метан	6,272	-/50			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,649	-/50			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,948	-/50			
46			99,9	18,4	54,00	Пн-3х	2,00	яс				0,5	Етан	0,525	-/65			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,579	-/65			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,570	-/65			
49		99,9	18,4	54,00	Пн-3х	2,00	яс				0,5	Пропан	0,568	-/65				
50		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,518	-/65				
51		->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,525	-/65				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
52	336603	с. Українське КС і ДНС Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,9	18,4	54,00	Пн-Зх	2,00	яс			0,5	Бутан	0,395	200/-			МВВ, [3]	
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,336	200/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,355	200/-			
55			99,9	18,4	54,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пентан	0,159	100/-			
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,176	100/-			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,181	100/-			
58			99,9	18,4	54,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Гексан	0,023	60/-			
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,021	60/-			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-			9 ³⁰			0,019	60/-			
61	336604		с. Українське вул. Перемоги, 19(31) (межа житлової забудови)	99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс	10 ¹⁰		0,5	Метан	3,427	-/50			
62		->-		->-	->-	->-	->-	->-						3,618	-/50			
66		->-		->-	->-	->-	->-	->-						3,761	-/50			
64		99,9		19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Етан	0,196	-/65			
65		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,207	-/65			
66		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,212	-/65			
67		99,9		19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пропан	0,171	-/65			
68		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,150	-/65			
69		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,159	-/65			
70		99,9		19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Бутан	0,275	200/-			
71		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,272	200/-			
72		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,272	200/-			
73		99,9		19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пентан	0,177	100/-			
74		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,165	100/-			
75		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,171	100/-			
76		99,9		19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Гексан	0,033	60/-			
77		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,039	60/-			
78		->-		->-	->-	->-	->-	->-			10 ³⁰			0,036	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
79	336605	с. Болотниця Зх. Околиця вул. Шевченка, 27 (межа житлової забудови)	99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс	10 ⁴⁰		0,5	Метан	3,696	-/50			МВВ, [3]	
80			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,031	-/50			
81			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,913	-/50			
82			99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Етан	0,318	-/65			
83			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,303	-/65			
84			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,300	-/65			
85			99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пропан	1,041	-/65			
86			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,052	-/65			
87			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,048	-/65			
88			99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Бутан	0,252	200/-			
89			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,281	200/-			
90			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,274	200/-			
91			99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Пентан	0,135	100/-			
92			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,138	100/-			
93			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,141	100/-			
94			99,9	19,0	49,00	Пн-Зх	2,00	яс				0,5	Гексан	0,046	60/-			
95		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,042		60/-				
96		->-	->-	->-	->-	->-	->-			11 ⁰⁰		0,041		60/-				

Примітки:

1 НТД та методи дослідження:

[1] – КПКУ 413322002 ПС Газоанализатор универсальный ГАНК-4. Паспорт.

[2] – Сигнализатор-анализатор газів Дозор-С-М-З. Паспорт.

[3] – 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)

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

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

ПРОТОКОЛ № 20Ч/м
ДОСЛІДЖЕННЯ ПОВІТРЯ НАСЕЛЕНИХ МІСЦЬ
від " 28 " квітня 2025 р.

Місце відбору проби повітря Ярошівське 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: 25.04.2025, доставки проб: 25.04.2025

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

Методи консервації: не консервувались

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

газоаналізатор ГАНК-4; № 1057, свідоцтво № 0842/м до 30.05.2025;

сигналізатор-аналізатор газів Дозор-С-М-3 № 1809, свідоцтво № 1055/м до 30.05.2025;

хроматограф газовий "Agilent GC" № CN19442009, свідоцтво № 0874/м до 24.05.2025;

термометри скляні до гігрометра ТМ6-1 свідоцтво № 0402/м чинне до 03.05.2025;

вимірювач швидкості ІС-2 № 84 свідоцтво № 1882 до 17.06.2025 ;

барометр БАММ № 6406 повірці не підлягає;

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

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

Характеристика району проведення досліджень (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)

Форма факелу: -

Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору) 336601, 336602, 336603, 336604, 336605

НГД, згідно якої проводився відбір: РД 52.04.186-89

Посада, прізвище особи, яка провела відбір проб:

начальник лабораторії екології Східного регіону Шманько В.А.

фахівець лабораторії екології Східного регіону Луценко Д.М.

Протокол складається в двох примірниках

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру				НТД та методи дослідження	
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	336601	с. Українське, ГЗУ-1 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм	8 ⁰⁰		0,5	Метан	9,972	-/50			МВВ, [3]	
2			->-	->-	->-	->-	->-	->-						8,702	-/50			
3			->-	->-	->-	->-	->-	->-						9,007	-/50			
4			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Етан	0,624	-/65			
5			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,669	-/65			
6			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,669	-/65			
7			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пропан	0,165	-/65			
8			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,183	-/65			
9			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,186	-/65			
10			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Бутан	0,346	200/-			
11			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,391	200/-			
12			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,385	200/-			
13			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пентан	0,213	100/-			
14			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,223	100/-			
15			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,221	100/-			
16			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Гексан	0,031	60/-			
17			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,036	60/-			
18			->-	->-	->-	->-	->-	->-			8 ²⁰			0,035	60/-			
19	336602	с. Українське ГЗУ-2 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм	8 ³⁰		0,5	Метан	8,019	-/50			МВВ, [3]	
20			->-	->-	->-	->-	->-	->-						6,929	-/50			
21			->-	->-	->-	->-	->-	->-						7,309	-/50			
22			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Етан	0,552	-/65			
23			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,528	-/65			
24			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,540	-/65			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
25	336602	с. Українське ГЗУ-2 Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм			0,5	Пропан	0,189	-/65			МВВ, [3]	
26			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,172	-/65			
27			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,179	-/65			
28			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Бутан	0,476	200/-			
29			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,424	200/-			
30			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,429	200/-			
31			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пентан	0,208	100/-			
32			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,215	100/-			
33			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,219	100/-			
34			99,5	14,9	72,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Гексан	0,060	60/-			
35			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,055	60/-			
36			->-	->-	->-	->-	->-	->-			8 ⁵⁰			0,056	60/-			
37	336603	с. Українське КС і ДНС Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм	9 ⁰⁰		0,45	Азоту діоксид	0,104	0,2/-			ГАНК -4, [1] Дозор- С-М-3 [2] МВВ, [3]	
38			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,096	0,2/-			
39			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁰⁰			0,094	0,2/-			
40			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм	9 ⁰⁰			1,8	Вуглецю оксид	3,32	5,0/-			
41			->-	->-	->-	->-	->-	->-						3,62	5,0/-			
42			->-	->-	->-	->-	->-	->-			10 ⁰⁰			3,50	5,0/-			
43			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм	9 ¹⁰			0,5	Метан	4,837	-/50			
44			->-	->-	->-	->-	->-	->-						4,934	-/50			
45			->-	->-	->-	->-	->-	->-						5,010	-/50			
46			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Етан	0,538	-/65			
47			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,592	-/65			
48			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,586	-/65			
49			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пропан	1,138	-/65			
50			->-	->-	->-	->-	->-	->-						1,048	-/65			
51		->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,997		-/65				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
52	336603	с. Українське КС і ДНС Ярошівського родовища межа СЗЗ 300 м (підвітряна сторона)	99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм			0,5	Бутан	0,498	200/-			МВВ, [3]	
53			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,475	200/-			
54			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,458	200/-			
55			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пентан	0,151	100/-			
56			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,166	100/-			
57			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,160	100/-			
58			99,5	15,4	70,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Гексан	0,079	60/-			
59			->-	->-	->-	->-	->-	->-						0,077	60/-			
60			->-	->-	->-	->-	->-	->-			9 ³⁰			0,075	60/-			
61	336604		с. Українське вул. Перемоги, 19(31) (межа житлової забудови)	99,5	16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм	10 ¹⁰		0,5	Метан	4,706	-/50			
62		->-		->-	->-	->-	->-	->-						4,152	-/50			
66		->-		->-	->-	->-	->-	->-						4,408	-/50			
64		99,5		16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Етан	0,274	-/65			
65		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,263	-/65			
66		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,255	-/65			
67		99,5		16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пропан	0,276	-/65			
68		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,247	-/65			
69		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,230	-/65			
70		99,5		16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Бутан	1,019	200/-			
71		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,968	200/-			
72		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,977	200/-			
73		99,5		16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пентан	0,199	100/-			
74		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,182	100/-			
75		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,189	100/-			
76		99,5		16,0	68,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Гексан	0,045	60/-			
77		->-		->-	->-	->-	->-	->-						0,050	60/-			
78		->-		->-	->-	->-	->-	->-			10 ³⁰			0,052	60/-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
79	336605	с. Болотниця Зх. Околиця вул. Шевченка,27 (межа житлової забудови)	99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм	10 ⁴⁰		0,5	Метан	3,361	-/50			МВВ, [3]	
80			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					4,000	-/50			
81			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					3,790	-/50			
82			99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Етан	0,271	-/65			
83			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,243	-/65			
84			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,257	-/65			
85			99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пропан	0,221	-/65			
86			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,197	-/65			
87			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,200	-/65			
88			99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Бутан	0,336	200/-			
89			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,372	200/-			
90			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,378	200/-			
91			99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Пентан	0,140	100/-			
92			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,160	100/-			
93			->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-					0,165	100/-			
94			99,5	16,4	65,00	Пн-Сх	4,00	хм				0,5	Гексан	0,055	60/-			
95		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-				0,050		60/-				
96		->-	->-	->-	->-	->-	->-	->-		11 ⁰⁰		0,051		60/-				

Примітки:

1 НТД та методи дослідження:

[1] – КПКУ 413322002 ПС Газоанализатор универсальный ГАНК-4. Паспорт.

[2] – Сигналізатор-аналізатор газів Дозор-С-М-3. Паспорт.

[3] – 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 "Укрнафга"


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 "Укрнафга" _____ Козак К.Д.



(підпис)