

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз"

ПОГОДЖУЮ

В. о. начальника
НГВУ "Чернігівнафтогаз"
ПАТ "Укрнафта"


_____ Масленніков С. В.

" " _____ 2018 р.



ЗАТВЕРДЖУЮ

В.о. виконавчого віце-президента
з соціального та екологічного
розвитку ПАТ "Укрнафта"


_____ Прокопів В. Й.

" " _____ 2018 р.



201812466

(реєстраційний номер справи про
оцінку впливу на довкілля
планованої діяльності)

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

**з видобування корисних копалин
НГВУ "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"
на Березівському родовищі**

Директор науково-дослідного і
проектного інституту ПАТ "Укрнафта"


_____ Пошивак А. О.

" " _____ 2018 р.



ЗМІСТ

1	Опис планової діяльності.....	4
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності	4
1.2	Цілі планованої діяльності.....	7
1.3	Опис характеристик діяльності провадження планованої діяльності	7
1.4	Опис характеристик діяльності	9
1.4.1	Фонд свердловин	12
1.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті провадження планованої діяльності	13
1.5.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.....	13
1.5.2	Розрахунок викидів забруднюючих речовин від бурових майданчиків	13
1.5.3	Шумовий вплив	16
1.5.4	Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища	17
1.5.5	Поводження з відходами	20
1.5.4.1	Розрахунок відходів буріння.....	22
1.5.6	Радіаційні фактори	24
1.5.7	Вібраційні, світлові, теплові вплив	25
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	27
2.1	Базовий стан	27
2.2	Перспективний стан (планова діяльність)	27
3	Опис поточного стану довкілля та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сценарію можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань	29
3.1	Базовий сценарій	29
3.1.1	Дані про стан атмосферного повітря	30
3.1.2	Дані про стан поверхневих вод.....	31
3.1.3	Дані про стан ґрунту.....	36
3.1.4	Шумове забруднення.....	37
3.1.5	Радіаційне забруднення та випромінювання.....	37
3.1.6	Опис рослинного та тваринного світу	37
3.2	Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності	38
4	Опис факторів, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів	40
5	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності.....	44
5.1	Вплив на довкілля при спорудженні свердловин	44
5.2	Оцінка ризику планової діяльності на Бережівському родовищі на здоров'я населення	57

5.3 Оцінка соціального ризику планованої діяльності на промисловому майданчику	58
6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливів на довкілля.....	61
7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.....	63
8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля	66
9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	70
10 Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності.....	71
11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля	72
12 Резюме нетехнічного характеру	73
13 Перелік посилань	75
Додаток А Скан-копії Державних актів на право постійного користування землею	76
Додаток Б План гірничого відводу Бережівського родовища	82
Додаток В Утворення та поводження з відходами.....	84
Додаток Г Паспорт місця видалення відходів (МВВ).....	91
Додаток Д Договори з надання послуг з вивезення побутових відходів	107
Додаток Е Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин.....	136
Додаток Є Метеорологічні характеристики	139
Додаток Ж ПЛАС "План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій.....	141
Додаток З Лист департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА	144
Додаток К Свідоцтво про атестацію лабораторії аналізу вод та ґрунтів № ІФ 823, свідоцтво про технічну компетентність групи екологічних досліджень № ІФ 144.....	146
Додаток Л Лист департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА	149

1 ОПИС ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Бережівське нафтове родовище знаходиться на території Ічнянського району Чернігівської області, на відстані 30 км на схід від районного центру – селища Ічня (рисунок 1.1).

Найближчими населеними пунктами, до родовища, є районні центри Ічня, Прилуки і Талалаївка, а також села Кропивне, Українське, Верескуни, Тростянець, Бережівка, Рими, Южне, Пролетарське. В межі ліцензійної ділянки родовища, в її північно-західну частину, входить південно-східна частина села Лисогор. Населені пункти сполучені між собою асфальтованими та, частково, ґрунтовими дорогами.

Територія родовища знаходиться на землях Юженської сільської ради Ічнянського району. Густота населення в Ічнянському районі становить 21,5 осіб/км².

Поряд з родовищем проходить залізнична колія Бахмач-Ромни-Рамодан. Найближчими залізничними станціями є станції Парафіївка, Дмитрівка, Ічня. На південь і південний схід від Бережівського родовища знаходяться Петрушівське, Тростянецьке, Ярошівське та Північно-Ярошівське родовища з видобуванням вуглеводнів, що розробляються НГВУ Чернігівнафтогаз ПАТ "Укрнафта"(рисунок 1.2).

В економічному відношенні район є переважно сільськогосподарським. Спеціалізація району – сільськогосподарське землеробство (зернові, цукровий буряк) і тваринництво м'ясо-молочного напрямку. У земельному фонді території переважають землі сільськогосподарського призначення (рілля, пасовища, сінокоси).

В Ічнянському районі більшість підприємств відноситься до харчової галузі промисловості (найбільші з них: Парафіївський цукровий завод, Ічнянський завод сухого молока і масла, Пелюхівський крохмальний завод, Ічнянський спиртовий завод, молоко-консервний завод).

Гідрографічна сітка району представлена річками Лисогор та Смош, які в свою чергу є притоками річки Удай. Глибина рік незначна. Долини річок добре виділені, мають широкі тераси. Заплави рік сильно заболочені.

Абсолютні відмітки рельєфу коливаються від 150 м до 180 м над рівнем моря.

На відстані 5 км на південь від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться за 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

В Бережівському нафтовому родовищі частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення "Южний". Створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площа –75 га, охоронна зона – 250 га. (Додаток Л).



Рисунок 1.1 – Оглядова карта розташування Бережівського родовища
(Масштаб 1:50 000)



Рисунок 1.2 – Карта-схема району розташування Бережівського нафтогазового родовища ПАТ "Укрнафта" (фрагмент карти з сайту ДНБП "Геоінформ України": URL - <http://geoinf.kiev.ua/wp/interaktyvni-karty-spetsdozvoliv.htm>)

Для розміщення та обслуговування об'єктів нафтогазовидобутку Бережівського родовища, згідно Державного акту на право постійного користування землею, ПАТ "Укрнафта" надано у постійне користування 20,1 км². Скан-копії Державних актів на право постійного користування землею НГВУ "Чернігівнафтогаз" на землях Южненської сільської ради (серія І-ЧН № 001755, рішення від. 29.12.2001 р.) наведені у додатку А. Южненська сільська рада організована шляхом приєднання до Парафіївської селищної ради рішенням сесії сьомого скликання від 16.12.2015р. Крім того, відповідно листа Парафіївської сільської ради № 03-11/1672 від 23.07.2018р., генеральний план Южненської сільської ради відсутній (додаток А).

1.2 Цілі планованої діяльності

Метою планової діяльності НГВУ "Чернігівнафтогаз" є продовження експлуатації Бережівського нафтогазового родовища, а саме - видобування корисних копалин: газу природного розчиненого у нафті і нафти, а також експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу.

Видобуток корисних копалин на родовищі проводиться на основі спеціального дозволу на користування надрами № 1703 від 22.12.1998. Власником ліцензії є ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (термін дії – двадцять років) та гірничого відводу для розробки Бережівського нафтового родовища за реєстраційним номером 2272 виданий 12.10.2012 р. (термін дії до 05.10.2018 р, додаток Б).

Територія родовища на поверхні обмежується багатокутником з наступними географічними координатами кутових точок:

	<u>Пн. Ш.</u>	<u>Сх. Д.</u>
1.	50° 53' 25"	32° 49' 45"
2.	50° 52' 35"	32° 50' 40"
3.	50° 52' 00"	32° 51' 20"
4.	50° 51' 00"	32° 51' 00"
5.	50° 50' 25"	32° 49' 30"
6.	50° 51' 50"	32° 46' 20"
7.	50° 52' 30"	32° 46' 45"
8.	50° 53' 10"	32° 48' 30"

1.3 Опис характеристик діяльності провадження планованої діяльності

Бережівське нафтове родовище відкрите в 1978 році Ніжинською нафтогазорозвідувальною експедицією тресту "Чернігівнафтогазрозвідка".

В 1981 році був складений проект дослідно-промислової експлуатації розробки Бережівського родовища на основі оперативно підрахованих запасів.

В 1984 році розпочато дослідно-промислову експлуатацію. Об'єднанням "Чернігівнафтогазгеологія" проведено підрахунок запасів нафти родовища, в

якому уточнено та деталізовано особливості будови площі, вивчений нафтовий поклад горизонту В-21, підраховано запаси нафти і розчиненого газу категорії С₁ та С₂.

Геологорозвідувальними роботами, проведеними на Бережівському родовищі, відкрито один поклад нафти, приурочений до горизонту В-21 верхньовізейських відкладів. Дві продуктивні свердловини 3 та 7 передані об'єднанню "Укрнафта".

В подальшому родовище розроблялося на основі технологічної схеми, яка складена в 1986 р. Прийнятий в технологічній схемі варіант розробки не був реалізований.

В 1993 р. закладено проектну свердловину 30 в склепінній частині Бережівського підняття. Результати буріння свердловини 30 показали, що по відкладах візейського ярусу структура представляє собою брахіантикліналь північно-східного простягання з двома невеликими склепіннями в районі свердловин 3 та 7, які розділені прогином в районі свердловини 30.

В 2003 р. ВАТ "УкрНГІ" складено "Аналіз розробки Бережівського родовища". Перегляд промислових матеріалів з урахуванням результатів буріння свердловини 30 дозволив створити нову модель геологічної будови горизонту В-21.

У 2011 р. НДП ПАТ "Укрнафта", на основі даних, отриманих в процесі розробки, виконано "Геолого-економічна оцінка запасів і техніко-економічне обґрунтування коефіцієнтів вилучення вуглеводнів Бережівського родовища" [2], яка того ж року, затверджена в ДКЗ України.

На даний час родовище розробляється на основі "Проекту розробки Бережівського нафтового родовища" 2013 р. [3]. В роботі виконано оперативну оцінку запасів нафти і розчиненого газу, представлено чотири варіанти розробки родовища.

Промислова нафтогазоносність встановлена випробуванням горизонту В-21, що є єдиним експлуатаційним об'єктом Бережівського родовища. Продуктивний горизонт експлуатується з 1984 р., залягає в інтервалі від 4174 до 4197 м. Літологічно горизонт представлений чергуванням пісковиків, вапняків і аргілітів з прошарками алевролітів. Колекторами є пісковики і вапняки. На час складання проекту розробки родовища на покладі знаходиться дві свердловини – 3 та 7 (свердловина 3 знаходиться в очікуванні ліквідації). Підраховані загальні геологічні запаси нафти – 942 тис. т, розчиненого газу – 67 млн м³.

В [3] виконано розрахунок показників горизонту В-21 Бережівського родовища для чотирьох варіантів. До впровадження затверджено економічно доцільний другий варіант розробки, період якого триває до 2057 р. включно. Реалізація третього та четвертого варіантів розробки потребує значних капітальних вкладень та несе певні фінансові ризики.

Умовами **базового** варіанту передбачається здійснювати розробку родовища однією експлуатаційною свердловиною (7-Бережівська). За проектний період 2013- 2016 рр. з покладу планувалось видобути 0,147 тис. т. нафти та 0,010 млн м³ нафтового газу.

Станом на 01.01.2013 р. єдина експлуатаційна свердловина 7 працює з дебітом нафти менше 1 т/добу та обводненням понад 98 %.

Розробка покладу за умов **другого варіанту** здійснюється існуючою свердловиною 7, крім того передбачається введення з буріння нової експлуатаційної свердловини 31 у 2017 р. За проектний (рентабельний) період 2013 – 2057 рр. з покладу буде видобуто – 73,369 тис. т нафти; 5,437 млн м³ нафтового газу.

Впродовж всього періоду розробки родовища пробурено вісім свердловин, з яких: п'ять пошукових (1, 2, 3, 4, 6), дві розвідувальні (5, 7) та одна експлуатаційна свердловина 30. Промисловий приплив нафти отримано в чотирьох свердловинах (1, 3, 5, 7), а три свердловини (2, 4, 6) виявились непродуктивними.

Протягом всього періоду розробки в експлуатаційному фонді налічувалося вісім свердловин, якими станом на 01.01.2018 р. вилучено: нафти – 98,476 тис. т; рідини – 210,176 тис. т; газу – 6,637 млн. м³.

Досягнутий коефіцієнт нафтовилучення – 0,105.

1.4 Опис характеристик діяльності

Відповідно до вимог існуючої класифікації запасів Бережівське родовище відноситься до дуже дрібних, а за фазовим станом – до нафтового.

Підраховані в [2] запаси нафти в цілому по родовищу за кодом класу 111 становлять: 942 тис. т нафти початкових загальних запасів і 214 тис. т видобувних; розчиненого газу - 66 млн м³ початкових загальних запасів і 15 млн м³ видобувних. Поточні видобувні запаси нафти становлять 116 тис. т, розчиненого газу – 8 млн м³.

Запаси підраховувались НДПІ ПАТ"Укрнафта" і затверджено в 2011 р. в ДКЗ України.

Видобуток вуглеводнів на родовищі здійснює Талалаївський цех з видобутку нафти і газу (ЦВНГ) НГВУ "Чернігівнафтогаз". Нафтогазовидобувне управління, будівельні, транспортні, постачальні організації розташовані в місті Прилуки.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється.

За технологічною схемою продукція свердловин за рахунок робочого тиску свердловин 7 та 3 по викидних лініях надходить на розподільчу гребінку з якої нафтопроводом Ду-300, Р_y-6,4 МПа подається до вузла переключень (ПК 129×00) колектора "Софіївка – Ярошівка".

Далі продукція свердловин Бережівського та Софіївського родовищ разом з продукцією свердловини № 1 Північно-Ярошівського родовища по нафтогазопроводу поступає на ГЗУ-1 "Ярошівка", де проводиться замір їх сумарного дебіту.

Принципова схема збору та транспортування продукції свердловин Бережівського родовища зображено на рисунку 1.2.

Далі, скомпримований нафтовий газ Бережівського та інших родовищ поступає по газопроводу "Ярошівка-Талалаївка" поступає на ДКС "Талалаївка", звідки подається на Гнідинцівський ГПЗ або на КС "Артюхи" НГВУ "Охтирканафтогаз" для подальшої підготовки.

Частково підготовлена нафта поступає на ДНС "Талалаївка" з подальшою відкачкою на Гнідинцівський ГПЗ для підготовка її до товарних показників. Структурна схема об'єктів збору, підготовки та транспортування нафти і газу родовища на Талалаївський ЦВНГ наведено на рисунку 1.3.

Система збору відповідає вимогам охорони навколишнього середовища, що забезпечується повною її герметичністю та постійним контролем за роботою обладнання.

За час експлуатації Бережівського родовища аварійних ситуацій, які б вплинули на екологічний стан території, не зафіксовано.

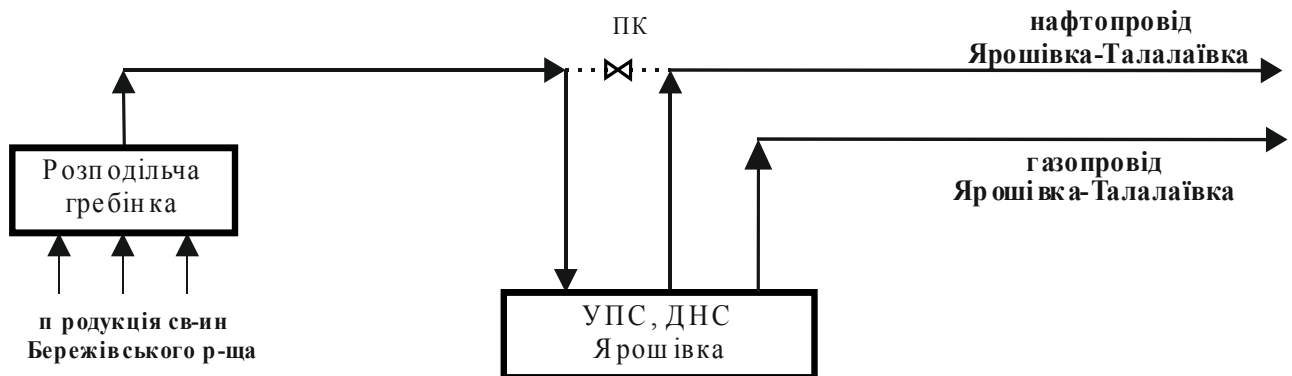


Рисунок 1.2 – Принципова схема збору та транспортування продукції свердловин Бережівського родовища

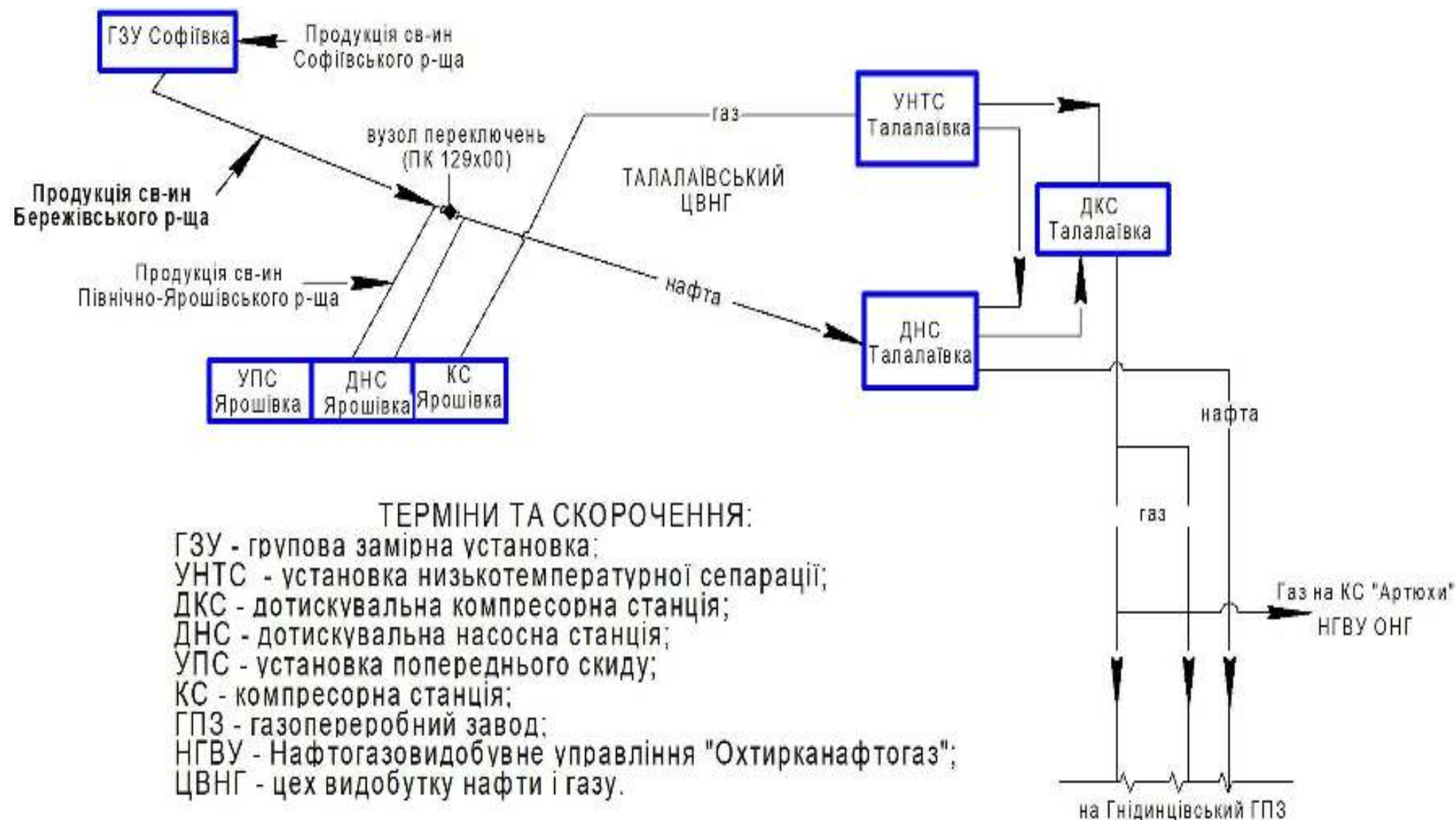


Рисунок 1.3 – Структурна схема розподілення потоків нафти і газу

1.4.1. Фонд свердловин

Впродовж всього періоду розробки родовища пробурено вісім свердловин, з яких п'ять пошукових (1, 2, 3, 4, 6), дві розвідувальні (5, 7) та одна експлуатаційна свердловина (30). Промисловий приплив нафти отримано в чотирьох свердловинах (1, 3, 5, 7), а три свердловини (2, 4, 6) виявились непродуктивними. Свердловини 1 та 5 ліквідовано внаслідок обводнення в процесі випробування. Експлуатаційну свердловину 30, буріння якої передбачено технологічною схемою, ліквідовано з геологічних причин (під час випробування у відкритому стовбурі одержано приплив пластової води).

Характеристику фонду свердловин станом на 01.01.2018 р. наведено в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Характеристика фонду свердловин Бережівського родовища станом на 01.01.2018 р.

Найменування	Характеристика фонду свердловин	Кількість свердловин, (номер свердловини)
Фонд свердловин	Пробурено	8 (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 30)
	В тому числі діючі:	–
	фонтанні	–
	ЕВН	–
	ШГН	–
	В бездії	–
	В освоєнні після буріння	–
	В консервації	–
	Переведені під закачку	–
	Переведено в п'єзометричний фонд	1 (7)
	В очікуванні ліквідації	1 (3)
	Ліквідовані	6 (1, 2, 4, 5, 6, 30)

Горизонт В-21 Бережівського родовища розроблявся до лютого 2013 р. свердловиною 7. Свердловина експлуатувалася механізованим способом за допомогою установки електровідцентрового насоса на базі насоса ЕВН 5-125-1900 при глибині спуску 1796 м (динамічний рівень становив 1497 м) з середньодобовим дебітом нафти 0,09 т/д, при обводненні в 99,9 %. Наприкінці лютого 2013 р. свердловину зупинено по причині виходу з ладу насосного обладнання і вже з 01 квітня 2013 р. переведено в бездіючий фонд. Протягом наступних 2014 – 2017 років свердловина 7 Бережівського родовища знаходилася в спостережному фонді.

Згідно з проектом розробки Бережівського нафтового родовища [3] з 2013 р. передбачається розробка покладу єдиною експлуатаційною 7 свердловиною до 2017 р., після чого в розробку проектується введення нової свердловини 31.

На даному етапі розробки родовища свердловина 7 не працює, буріння свердловини 31 не відбулось.

1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті провадження планованої діяльності

1.5.1 Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється.

Продукція свердловин родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" [3].

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення атмосферного повітря. Стационарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Бережівському родовищі відсутні.

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється.

1.5.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин від бурових майданчиків

Буріння вертикальних свердловин на Бережівському родовищі рекомендується проводити роторним способом [3] (буровою установкою з дизельним приводом безамбарним методом).

Вплив на атмосферне повітря планованої діяльності оцінюється з позиції відповідності законодавчим і нормативним вимогам, що застосовуються до якості атмосферного повітря.

Згідно з п. 1.3 наказу Міністерства охорони здоров'я України № 362 від 02.07.2007 р. про внесення змін до ДСП-173-96 (із змінами, внесеними згідно з Наказами МОЗ № 362 від 02.07.2007, № 653 від 31.08.2009) об'єкти буріння газових параметричних, пошуково-розвідувальних та експлуатаційних свердловин з використанням дизельних двигунів відносяться до II класу з нормативним розміром санітарно-захисної зони 500 м, а з використанням електричного приводу – до III класу з нормативним розміром санітарно-захисної зони 300 м.

Встановлений нормативний розмір санітарно-захисної зони і кількісний склад викидів від стационарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря може бути наведений лише у робочих проектах споруджування свердловин (групових проектах) після визначення основних вихідних даних для розрахунків:

- тип та склад бурової установки;
- тип котельної установки;
- тип аварійних дизельних електростанцій;
- площа відведення земельної ділянки;
- конструкція свердловини – глибина спуску колони, діаметр колони і долота;
- тривалість циклу споруджування свердловини.

Технологія будівництва проектних свердловин і природоохоронні заходи щодо зменшення, ліквідації та попередження наслідків негативної дії джерел забруднення навколишнього середовища будуть передбачатись окремими проектами на спорудження свердловин.

У зв'язку з відсутністю проекту на буріння свердловини 31-Бережівська, кількість викидів забруднюючих речовин при бурінні можна співставити з даними " Індивідуального робочого проекту на споруджування експлуатаційної свердловини № 135 Анастасівського родовища" [5] (свердловина із верстатом на дизельному приводі).

Джерелами викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря під час буріння свердловини 31 будуть:

- викидні труби устаткування, яке працює з використанням процесу горіння (дизельні силові установки бурових станків, дизель-електростанції, технологічний транспорт);
- дихальні клапани ємностей паливно-мастильних матеріалів;
- нещільності фланцевих з'єднань технологічного обладнання, арматури, трубопроводів.

Потенційні джерела викидів забруднюючих речовин у атмосферу при бурінні свердловини, а також перелік забруднюючих речовин, що викидаються цими джерелами, наведено в таблиці 1.2.

Таблиця 1.2 – Перелік джерел викидів

Розташування джерел викидів	Назва джерела	Кількість	Забруднюючі речовини, що викидаються в атмосферу
Буровий майданчик свердловини	Котельня, димова труба	1	Сажа, сірчистий ангідрид, вуглецю оксид, азоту оксид, азоту діоксид
	Дизель-генератор, викидна труба	1	Сажа, сірчистий ангінрид, вуглецю оксид, азоту оксид, азоту діоксид, вуглеводні C ₁₂ -C ₁₉

Кінець таблиці 1.2

Дизель-привід бурової установки, викидна труба	1	Сажа, сірчистий ангінрид, вуглецю оксид, азоту оксид, азоту діоксид, вуглеводні C ₁₂ -C ₁₉
Резервуар для зберігання котельного палива (мазуту), дихальний клапан	1	Вуглеводні C ₁ -C ₆
Резервуар для зберігання дизельного пального, дихальний клапан	1	Вуглеводні C ₁ -C ₆
Амбар для освоєння свердловини	1	Сажа, азоту діоксид, азоту оксид, вуглецю оксид

В проекті на буріння свердловини [5] приведені розрахунки викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря, а саме:

- викидів від стаціонарних дизельних установок;
- витрат дизельного палива для кожного джерела утворення;
- викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря із джерел, що споживають дизельне пальне;
- викидів вуглеводнів із резервуарів та неорганізованих джерел;
- викидів в атмосферне повітря із резервуарів, амбарів та ємностей.

Загальний об'єм викидів в атмосферу за період буріння однієї свердловини за матеріалами [5] зведено в таблиці 1.3.

Таблиця 1.3 – Викиди за період будівництва однієї свердловини

Назва речовини	Викид, т/п.б
Сажа	4,53491
Сірчистий ангідрид	39,90711
Оксид вуглецю	31,74470
Оксид азоту (II)	9,25830
Оксид азоту	37,01220
Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	9,84182
Суміш насичених вуглеводнів C ₂ -C ₈	0,12725
Разом	132,42629

За чисельними фактичними даними інвентаризацій викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря дизельними буровими верстатами під час спорудження свердловин основний внесок в забруднення атмосферного повітря, понад 90 % викидів забруднюючих речовин, складають продукти згорання палива під час роботи дизельних двигунів.

Для зменшення та запобігання негативного впливу проектованої діяльності на повітряне середовище у робочому проекті споруджування свердловини необхідно передбачити наступні заходи:

- зберігання паливно-мастильних матеріалів у герметичних резервуарах, обладнаних дихальними клапанами;
- забезпечення герметичності і надійності роботи викидних ліній, замірних пристроїв, ємностей при освоєнні свердловин;
- повна герметизація системи збору, попередньої підготовки і транспорту видобутої продукції;
- проведення профілактично-попереджувального ремонту технологічного обладнання, трубопроводів, свердловин згідно розроблених графіків;
- систематичне проведення заміни спрацьованих ділянок трубопроводів;
- для запобігання нафтогазоводопроявлень гирло свердловин обладнується противикидним обладнанням.

При небезпечних метеорологічних умовах виробнича діяльність повинна проводитись у відповідності до плану заходів, що регулюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря в такі періоди.

1.5.3 Шумовий вплив

На промисловому майданчику Бережівського родовища на даний час використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску.

Основними джерелами акустичного забруднення навколишнього середовища у процесі розробки родовища буде шум, що утворюється під час бурової установки при бурінні свердловини 31 (дизельні двигуни, дизель-генератор, цементно-змішувальна установка, блок приготування розчину, система управління бурової лебідки, вентилятори обдуву бурової лебідки, насосні станції, інше).

З метою зменшення шумового впливу на довкілля в робочому проекті на споруджування свердловини передбачаються заходи, які дозволять забезпечити нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску в октавних смугах частот та еквівалентних рівнів звуку на постійних робочих місцях та на території житлової зони встановлених в ДСН 3.36.037-99 і ДБН В.1.1-31-2013 (таблиця 1.9), а саме:

- здійснення якісного монтажу обладнання;
- використання обладнання виключно за його призначенням;
- обладнання, що є джерелом шуму, встановлювати на гумові прокладки та в звукоізолюючі корпуси і кожухи;
- дотримуватись правил експлуатації механізмів, своєчасно проводити регламентні роботи та профілактичні ремонти.

Таблиця 1.4 – Допустимі рівні звукового тиску та еквівалентні рівні звуку

Характеристика середовища	Рівні звукового тиску (дБ) в октавних смугах з середньгеометричними частотами, Гц									Рівні звуку, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	екві-валент-ний	макси-маль-ний
Постійні робочі місця в приміщеннях і на території підприємств	107	95	87	84	78	75	73	71	69	80	–
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків: в денний час	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
в нічний час	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Цей вид шумового забруднення носить тимчасовий характер і за інтенсивністю на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) свердловини не перевищує допустимий рівень звуку для житлової забудови (згідно з ДБН В1.1-31:2013 цей показник становить 45 дБа).

1.5.4 Розрахунок водоспоживання і водовідведення під час подальшої розробки родовища

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється. Тому на даному етапі розробки відсутня потреба у воді.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не проводиться. За схемою збору та транспортуванням продукція нафтових свердловин родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка". Вода на виробничі та побутові потреби на родовищі не використовується [3].

Нагнітання води в підземні горизонти з метою захоронення супутньо-пластових вод чи для підтримки пластового тиску на родовищі не передбачено.

При розробці родовища за оптимальним варіантом розробки [3] з бурінням проектної свердловини 31 глибиною 4230 м. передбачається використання води для технічних та господарсько-побутових потреб.

Джерела водопостачання для технічних цілей при бурінні свердловини 31 та необхідні об'єми води визначатимуться індивідуальним проектом на її буріння.

Розрахунок орієнтовної величини водоспоживання і водовідведення при бурінні свердловини відповідно до вимог СОУ 09.1-20077720-020:2014 "Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів" [7] наведено відповідно у таблицях 1.5 і 1.6.

Таблиця 1.5 – Потреба води при бурінні свердловини

Всього на буріння	буріння свердловини		1	Спосіб виробництва/об'єкт		
	4230,0	м проходки	2	Найменування продукції		
тис.м³		м³/тис. м проходки	3	Одиниці норми використання води		
–		–	4	питна	Свіжа вода	на технологічні потреби
20,948652		4952,4	5	технічна		
31,422132		7428,4	6	оборотна/повторно-послідовно використовувана вода		
2,094696		495,2	7	втрати		
18,89541		4467,0	8	безповоротне споживання води		
–		–	9	питна	Свіжа вода	на допоміжні потреби
0,263106		62,2	10	технічна		
–		–	11	оборотна/повторно-послідовно використовувана вода		
0,263106		62,2	12	втрати		
–		–	13	безповоротне споживання води		
0,85023		201,0	14	питна	Свіжа вода	на господарсько-питні потреби
–		–	15	технічна		
–		–	16	оборотна/повторно-послідовно використовувана вода		
–		–	17	втрати		
–		–	18	безповоротне споживання води		
0,85023		201,0	19	питна	Свіжа вода	Всього
21,211758		5014,6	20	технічна		
21,660138		5120,6	21	Всього		
31,422132		7428,4	22		оборотна/повторно-послідовно	
2,357802		4557,4	23		втрати	
18,89541		4467,0	24		безповоротне споживання води	

Таблиця 1.6 – Водовідведення при бурінні свердловини

Спосіб виробництва/об'єкт	Назва продукції	Одиниці норми водовідведення	Норми відведення стічних вод, м ³ /одиниця виміру продукції			
			технологічні потреби	допоміжні потреби	господарсько-питні потреби	Всього
буріння свердловин	м, проходки	м ³ /тис.м проходки	—	—	201,0	201,0
	4230,0					
Всього по свердловинах:		тис. м ³	—	—	0,850	0,850

1.5.5 Поводження з відходами

На підприємстві НГВУ "Чернігівнафтогаз" утворюються відходи виробництва та відходи споживання. Видовий склад відходів є характерним для підприємства даного профілю. Інвентаризація відходів виробництва та поведіння з ними проводиться у відповідності до вимог Закону України "Про відходи" і "Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів", затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 01.10.99 № 2034.

Матеріали інвентаризації промислових відходів НГВУ "Чернігівнафтогаз" складено та погоджено Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Чернігівській області згідно листа № 07-05/3067 від 06.09.2011р.

На підприємстві розроблена і введена в дію Інструкція стосовно умов і правил збирання і тимчасового розміщення промислових відходів.

Відходи I, II, III класу збираються та тимчасово зберігаються у спеціально облаштованих місцях, а в подальшому передаються спеціалізованим підприємствам для утилізації чи захоронення згідно договорів. Відходи IV класу вивозяться для захоронення на місцеві полігони ТПВ.

В процесі виробничої діяльності та обслуговування НГВУ "Чернігівнафтогаз" утворюються наступні відходи: брухт чорних та кольорових металів; лампи люмінесцентні; відпрацьовані шини, акумулятори, фільтри та інші відходи, які виникають при експлуатації на родовищі автотехніки цеху технологічного транспорту НГВУ; відходи комунальні змішані, що утворюються при прибиранні виробничих територій та приміщень (паперова і скляна тара, папір, пластикові пляшки та плівка тощо).

НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводить виробничу діяльність на території п'яти районів області і щорічно звітується перед Головним управлінням статистики в Чернігівській області по формі № 1-відходи щодо утворення та поведіння з відходами в загальному по підприємству, без розбивки обсягів утворення відходів по окремих цехах чи родовищах.

Державне статистичне спостереження, яке виконано 13 лютого 2017р. № 20-11/42/ згідно з Наказом Держстату України № 243 19.08.2014 р. "Утворення та поведіння з відходами на технологічних об'єктах НГВУ "Чернігівнафтогаз", за 2017 рік наведено в додатку В.

В процесі розробки Бережівського родовища можливе утворення відходів буріння, відходів підготовки нафти, металобрухту, будівельного та побутового сміття, таблиця 1.7.

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні.

Тимчасове зберігання відходів до передачі спеціалізованим підприємствам, у відповідності до укладених договорів, здійснюється згідно вимог санітарного законодавства України, що унеможливує вплив відходів на стан навколишнього середовища.

Відпрацьовані нафтопродукти (масла, мастила моторні) передаються на Гнідинцівський ГПЗ згідно укладеного наряд-замовлення №56а від 18.01.2018р.

Таблиця 1.7 – Відходи, що утворюються на родовищах НГВУ "Чернігівнафтогаз" та спеціалізовані організації, яким вони передаються

Код відходу	Назва відходу	Клас небезпеки	Напрямок руху відходу (передача спеціалізованому підприємству за договором)
7710.3.1.08	Брухт чорних металів дрібний інший (брухт чорних металів та сплавів)	3	ТзОВ "КОЛОРИ" (договір № 97-МТР від 07.03.2018 р.) та ТзОВ "Успіх -ЛТД" (договір № 98 – МТР 14.03.2018 р.)
7710.3.1.09	Брухт кольорових металів дрібний інший (брухт сплавів міді та алюмінію)	3	ТзОВ "Градiєнт-М" (договір № 208-МТР від 17.05.2018 р.), ПП "Пріоритет-1" (договір № 207 від 17.05.2018 р.) ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 від 08.05.2018р.)
7720.3.1.01	Відходи комунальні змішані, в т.ч. сміття з урн (сміття з території підприємства)	4	КП "Послуга" (договір № 87/82-VI від 08.05.18) КП "Господар" (договір № 83-VI від 17.05.18)
7710.3.1.26	Відпрацьовані лампи люмінесцентні	1	ПП "Озон" (договір №06/01/99-VI від 12.06.2018р.)
7720.3.1.03	Рідкі побутові відходи	4	КП "Господар" (договір № 8/125-VI від 17.07.2017 р.)
6000.2.9.04	Батареї свинцеві відпрацьовані або зіпсовані	1	ПрАТ "Промснаб" (договір № 252 від 08.05.2018р.)
6000.2.9.03	Шини зіпсовані перед початком експлуатації, відпрацьовані, пошкоджені	3	ПП ВКФ "Капітолій" (договір № 251 від 29.05.2018р.)
6000.2.8.10	Відпрацьовані нафтопродукти (масла, мастила моторні)	2	Гнідинцівський ГПЗ (наряд-замовлення № 56а від 18.01.2018 року)

Копії договорів подано у додатку Д.

Ґрунти забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню, направляються для оброблення на майданчики відновлення замазучених ґрунтів в Прилуцько-Леляківський ЦВНГ, (Паспорт МВВ № 545 від 06.09.2017 р., додаток Г).

Тверді побутові відходи вивозяться згідно угод про надання послуг з вивезення та захоронення твердих побутових відходів з комунальним підприємством "Послуга" м. Прилуки № 087/82-VI від 08.05.2018р.,

КП "Господар" договір № 83-VI від 17.05.18 (Додаток Д).

Решта відходів (брухт чорних та кольорових металів) в разі їх утворення централізовано збираються і вивозяться для тимчасового зберігання на базу в м. Прилуки, звідки передаються спеціалізованим організаціям для утилізації.

1.5.4.1 Розрахунок відходів буріння

Розрахунок орієнтовної кількості відходів буріння наведено для проектованої свердловини 31 глибиною 4230 м, виходячи з гірничо-геологічних особливостей розрізу родовища. за СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 "Охорона довкілля. Природоохоронні заходи під час споруджування свердловин на нафту та газ"[6].

Виходячи з геологічних умов Бережівського нафтового родовища застосовувалась триколонна конструкція свердловин: кондуктор діаметром 426 мм спускається до глибин 90-110 м, перша проміжна колона діаметром 324 мм спускається до глибин 1180-1200 м, друга проміжна колона діаметром 245 мм – до глибин 2700-2800 м, експлуатаційна колона 146 мм – до глибини 4230 м. Враховуючи геолого-технічне обґрунтування конструкції свердловини [3, (таблиця 6.3)] нижче приведено вихідні дані та розрахунок відходів буріння (таблиця 1.8).

Таблиця 1.8 – Вихідні дані та розрахунок об'єму вибуреної породи в інтервалі буріння проектної свердловини 31

№ п/п	Показники	Умовні позначення	Значення показників			
1	Діаметр долота в інтервалі буріння, мм	$D_{нi}$	490,0	393,7	295,3	215,9
2	Інтервал буріння, м	L_i	110	1070	1520	1530
3	Середній коефіцієнт кавернозності	α_i	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Коефіцієнт розщільнення породи	K_p	1,16	1,16	1,16	1,16
5	Об'єм вибуреної породи в і-му інтервалі, м ³ $V_{прi} = 0,785 \cdot K_p \cdot D_{нi}^2 \cdot \alpha_i \cdot L_i$,	$V_{прi}$	28,8598	181,2227	144,8369	77,9301

Об'єм вибуреної породи $V_{прi}$, в м³ після завершення буріння, становить:

$$V_{пр} = 28,8598 + 181,2227 + 144,8369 + 77,93301 = 432,852 \text{ м}^3,$$

Забруднююча здатність бурових розчинів залежить від кількості і токсикологічної характеристики хімічних реагентів, що застосовуються для їх обробки. При бурінні свердловин використовуються, в основному, реагенти і речовини 3 і 4 класу небезпеки.

В бурових стічних водах (БСВ) будуть присутні компоненти, що входили до складу бурових розчинів, але в значно менших концентраціях. Серед них можна відмітити глинисту суспензію, графітовий порошок, кальциновану соду, нафту, CaCl_2 , КМЦ, КССБ-4 тощо. Більшість з них належить до IV класу токсичності. Речовини III класу токсичності складають незначну частину (до 2 %) відходів буріння.

Для очищення бурового розчину в основному використовують наступне обладнання:

- відстоювач;
- вібросито;
- пісковідділювач;
- муловідділювач.

Розрахунок витрат бурового розчину $V_{\text{по}}$, в м^3 при його очищенні наведено в таблиці 1.9.

Таблиця 1.9 – Розрахунок витрат бурового розчину при його очищенні

Метод очищення	Ступінь очищення бурового розчину від породи	Формула для розрахунку	Витрати бурового розчину, м^3
Відстоювання	$e^I = 0,15$	$V_{\text{по}}^I = 3 e^I \cdot V_{\text{пр}}$	194,78
Просіювання	$e^{II} = 0,20$	$V_{\text{по}}^{II} = 1,2 e^{II} \cdot V_{\text{пр}}$	103,88
Пісковідділення	$e^{III} = 0,20$	$V_{\text{по}}^{III} = 2 e^{III} \cdot V_{\text{пр}}$	173,14
Муловідділення	$e^{IV} = 0,20$	$V_{\text{по}}^{IV} = 3 e^{IV} \cdot V_{\text{пр}}$	259,71
Всього			731,51

Об'єм видаленої з бурового розчину породи $V_{\text{вп}}$, в м^3 розраховується за формулою:

$$V_{\text{вп}} = (e^I + e^{II} + e^{III} + e^{IV}) \cdot V_{\text{пр}},$$

і становить

$$V_{\text{вп}} = (0,15 + 0,20 + 0,20 + 0,20) \cdot 432,852 = 324,639 \text{ м}^3$$

Об'єм відпрацьованого бурового розчину $V_{\text{вбр}}$ (ВБР), в м^3 розраховується за формулою:

$$V_{\text{вбр}} = (3 e^I + 1,2 e^{II} + 2 e^{III} + 3 e^{IV}) \cdot V_{\text{пр}} + 0,5 V_{\text{ц}}$$

де, $V_{ц}$ – об'єм циркуляційної системи бурової установки, що визначається в залежності від класу бурової установки і максимальної глибини буріння (при глибині буріння до 5000 м – $V_{ц} = 150 \text{ м}^3$)

Тоді,

$$V_{вбр} = (3 \cdot 0,15 + 1,2 \cdot 0,20 + 2 \cdot 0,20 + 3 \cdot 0,20) \cdot 432,852 + 0,5 \cdot 150 = 806,519 \text{ м}^3$$

Об'єм бурових стічних вод (БСВ) $V_{бсв}$, в м^3 розраховується за формулою:

$$V_{бсв} = 2 \cdot V_{вбр},$$

і становить

$$V_{бсв} = 2 \cdot 831,5198 = 1663,0396 \text{ м}^3$$

При амбарному бурінні до 30 % БСВ повертається після відповідної технологічної очистки на повторне використання.

Об'єм розчину для випробування свердловини $V_{вип}$, в м^3 розраховується за формулою:

$$V_{вип} = 1,5 \cdot 0,785 \cdot D_{в}^2 \cdot H,$$

де, $D_{в}$ – внутрішній діаметр експлуатаційної колони,;
 H – глибина свердловини.

Тоді, об'єм розчину для випробування свердловини становитиме:

$$V_{вип} = 1,5 \cdot 0,785 \cdot 0,146^2 \cdot 4230 = 106,171 \text{ м}^3$$

При проведенні планованої діяльності з буріння свердловини буде розроблений відповідний проект з розділом оцінки впливу на довкілля в якому кількість утворення, способи та методи поводження з відходами буріння будуть розглянуті більш детально, а також буде проведена проведена процедура оцінки впливу на довкілля.

1.5.6 Радіаційні фактори

У відповідності до вимог ЗУ "Про використання ядерної енергії та радіаційної безпеки" і ОСПУ-2008 НГВУ проводить радіологічне обстеження виробничих об'єктів та прилеглих до них територій.

Це пов'язано з тим, що при видобутку нафти і газу у пластових флюїдах супутніми добавками є природні радіонукліди. Їх природна питома концентрація незначна. Небезпека може виникнути при накопиченні цих

радіонуклідів у осадах на внутрішній і зовнішній поверхнях нафтового устаткування. З метою виявлення та попередження небажаних наслідків проводиться періодичний радіоекологічний контроль обладнання та прилеглих територій.

Індустріальні джерела іонізуючого випромінювання (ДІВ) штучного або природного походження, які цілеспрямовано використовуються у виробничій сфері на території промислових об'єктів родовища відсутні.

З метою визначення радіаційного стану родовища відділом екологічної та радіаційної безпеки НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводиться щорічний радіаційний контроль об'єкту.

Об'єм і параметри радіаційного обстеження на території Бережівського родовища визначені "Програмою радіаційного контролю", яка діє на підприємстві. Обстеження складається з польових інструментальних вимірювань дозиметром-радіометром МКС-07 "Пошук", свідоцтво про повірку № 0900821 від 04.08.2017 р. Дані радіаційного контролю Бережівського родовища наведені у таблиці 1.10.

Таблиця 1.10 – Результати радіаційного контролю Бережівського родовища

Найменування об'єкта дослідження	Гамма-випромінювання, мкР/год					Бета-випромінювання, част/хв. см ²	Альфа-випромінювання, част/хв. см ²
	Фон	Територія	Устаткування	Гирло свердловин	Пригирловий прямок		
Свердловина 7	16-18	16-18	18-20	18-20	18-20	17	Н/В
Свердловина 3	14-16	14-16	14-16	18-20	18-20	17	Н/В

Аналіз даних вимірювань свідчить про відсутність на території родовища техногенно-підсиленого джерела іонізуючого випромінювання. Загальний радіаційний стан території родовища задовільний.

1.5.7 Вібраційний, світловий, тепловий вплив

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами та здійснення на промислових майданчиках виробничої діяльності у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт та експлуатації виробничого обладнання не створюють вібраційного, світлового та теплового забруднення довкілля. Джерела теплового, світлового, впливу на родовищі відсутні.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

2.1 Базовий стан

На даний час Бережівське нафтове родовище є діючим, його розробка проводиться з 1978 року. Пошуково-розвідувальні роботи на родовищі розпочались в 1975 р, бурінням свердловини 1.

Відповідно до вимог існуючої класифікації запасів Бережівське родовище відноситься до дрібних, а за фазовим станом – до нафтових. Родовище має складну геологічну будову, характеризується мінливістю товщин, колекторів і колекторських властивостей продуктивного горизонту у плані та розрізі, наявністю тектонічних порушень, що зумовлюють блокову будову родовища.

Промислова нафтогазоносність встановлена випробуванням горизонту В-21 візейського ярусу нижнього карбону, що є єдиним експлуатаційним об'єктом Бережівського родовища. Продуктивний горизонт експлуатується з 1984 р., залягає в інтервалі від 4174 до 4197 м, ширина - 23 м.

Горизонт В-21 Бережівського родовища розроблявся до лютого 2013 р. свердловиною 7. Наприкінці лютого 2013 р. свердловину зупинено по причині виходу з ладу насосного обладнання і вже з 01 квітня 2013 р. переведено в бездіючий фонд. З 2014 року і по даний час свердловина 7 Бережівського родовища знаходиться в спостережному фонді.

Впродовж всього періоду розробки родовища пробурено вісім свердловин, з яких: п'ять пошукових (1, 2, 3, 4, 6), дві розвідувальні (5, 7) та одна експлуатаційна (30). Промисловий приплив нафти отримано в чотирьох свердловинах (1, 3, 5, 7), три свердловини (2, 4, 6) виявились непродуктивними. Свердловини 1 та 5 ліквідовано внаслідок обводнення в процесі випробування. Експлуатаційну свердловину 30, буріння якої передбачено технологічною схемою [3], ліквідовано з геологічних причин (під час випробування у відкритому стовбурі одержано приплив пластової води).

З 2014 і по даний час видобуток вуглеводнів на родовищі не проводиться.

Всього по родовищу початкові загальні запаси нафти класу 111 складають 942 тис. т, розчиненого газу – 67 млн.м³. Видобувні запаси нафти класу 111 складають 165 тис. т, розчиненого газу – 12 млн.м³.

За весь час експлуатації родовища вилучено: нафти – 98,476 тис. т (59,6%); рідини – 210,176 тис. т; газу – 6,637 млн. м³ (55,3%).

2.2 Перспективний стан (планована діяльність)

Провадження планованої діяльності щодо подальшої експлуатації Бережівського родовища передбачається в межах його площі (20,1 км²), зазначеної в спеціальному дозволі на користування надрами № 1703 від 22.12.1998 р. та гірничого відводу для розробки Бережівського нафтового родовища за реєстраційним номером 2272 виданий 12.10.2012 р. Родовище

розробляється відповідно до "Проекту розробки Бережівського нафтового родовища" 2013 р. [3]. На основі аналізу геологічної будови родовища та техніко-економічних показників вибрано найбільш оптимальний варіант подальшої експлуатації родовища, згідно якого подальша його розробка здійснюватиметься новою проектною свердловиною – 31, яка буде буритись на відстані 250 м від свердловини 3 у південно-східному напрямку.

Отже, для продуктивного горизонту В-21 оптимальним та економічно-вигідним є варіант розробки з бурінням однієї оціночно-експлуатаційної свердловини.

Прогнозний рентабельний термін розробки родовища - до 2057 р. За цей період буде видобуто 162,112 тис. т нафти.

Інші альтернативи для провадження діяльності з видобутку вуглеводнів на Бережівському родовищі відсутні, оскільки поклади вуглеводнів пов'язані з специфічною геологічною структурою, що має чітку просторову і стратиграфічну прив'язку. До цих покладів корисних копалин прив'язана вся інфраструктура родовища (свердловини різного призначення, трубопроводи, тощо). Таким чином, планована діяльність щодо продовження промислової розробки Бережівського родовища з видобутку вуглеводневої сировини немає виправданих альтернатив будь-якого характеру.

З ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ

3.1 Базовий сценарій

Рельєф території розташування родовища являє собою слабогорбисту рівнину, розчленовану мережею річкових долин, балок та ярів.

В системі фізико-географічного районування територія родовища знаходиться в межах Ічнянсько-Лохвицького району Північно-Полтавської підвищеної області Лівобережно-Дніпровської лісостепової фізико-географічної провінції.

Площа родовища складає 20,1 км².

Гідрографічна сітка району представлена річкою Лисогор, яка в свою чергу є притокою річки Удай. Глибина річки незначна. Долини річки добре виділені, мають широкі тераси. Заплави рік сильно заболочені.

В орографічному відношенні район родовища представляє собою слабо хвилясту рівнину, що розділена неглибокими балками, ярами та долинами водотоків. Відмітки земної поверхні змінюються від 150 м до 180 м над р.м. У межах території розташування родовища переважають темно-сірі опідзолені ґрунти та чорноземи, за механічним складом – середньо- і важкосуглинкові. У долинах річок зустрічаються лучні чорноземи, дерново-слабопідзолисті суглинисто-супіщані і піщані ґрунти. Потужність ґрунтового шару становить від 0,4 до 0,7 м.

Клімат району помірно-континентальний. Середньорічна температура плюс 5 °С. Річна кількість опадів досягає 450 – 500 мм. Осінньо-зимовий період триває 4 – 5 місяців. Товщина промерзання ґрунту- від 0,8 до 1,0 м.

Рослинність – типово лісостепова.

3.1.1 Дані про стан атмосферного повітря

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється. Продукція свердловин по викидній лінії надходить на розподільчу гребінку з якої нафтопроводом подається до вузла переключень колектора "Софіївка – Ярошівка".

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не вважаються джерелами забруднення атмосферного повітря.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється.

Джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Бережиському родовищі відсутні, тому спостереження за станом повітря не проводяться.

Стан повітряного середовища в районі родовища характеризується як задовільний, на що вказують фонові концентрації основних забруднюючих речовин (вуглеводнів, оксидів азоту, вуглецю, сірчистого ангідриду, сажі), які складають 0,4 – 0,52 долі ГДК.

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосферного повітря в районі родовища надано державним Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (Додаток Е) і наведені в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Найменування речовини	Концентрація за напрямком вітру (румби), мг/м ³							
	Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗх	Зх	ПнЗх
Оксид вуглецю	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Діоксид азоту	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сульфатна кислота	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Амонію сульфат	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Вуглеводні насичені C ₁₂ – C ₁₉	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Масло мінеральне нафтове	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Спирт метиловий	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Сажа	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Ангідрид сірчистий	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Ванадію п'ятиоксид	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в%: 70 – 20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Метан	20	20	20	20	20	20	20	20
Етан	26	26	26	26	26	26	26	26
Пропан	26	26	26	26	26	26	26	26

Кінець таблиці 3.1

Бутан	80	80	80	80	80	80	80	80
Пентан	40	40	40	40	40	40	40	40
Гексан	24	24	24	24	24	24	24	24
Формальдегід	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Кислота оцтова	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти (які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в повітрі) надано Чернігівським обласним центром з гідрометеорології наведено в таблиці 3.2. і додатку Є

Таблиця 3.2 – Кліматологічна характеристика і коефіцієнти

Назва показників	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, «А»	180
Коефіцієнт, який враховує вплив рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °С	+ 27,3
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °С	– 17,1
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	–
Північ	17
Північний схід	12
Схід	10
Південний схід	9
Південь	18
Південний захід	9
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5 % і більше, м/с	4 – 5

3.1.2 Дані про стан природних вод

Поверхневі води. Територія розташування Бережівського родовища за гідрологічним районуванням належить до Сульсько-Ворсклинської підобласті Лівобережної Дніпровської області достатньої водності (Полтавський гідрологічний район). Гідрографічна сітка району представлена притокою річки Удай - річкою Лисогор. Річка бере початок поблизу села Лисогори в Ічнянському районі, і проходить територією Ічнянського, Срібнянського і Талалаївського районів. Долина річки добре виділена, має широкі тераси, заболочені заплави. Довжина річки 61 км, площа басейну водозбору - 1042 км², похил - 1,0 м/км.

На захід та схід від території родовища протікають відповідно річки Ромен, та Смож.

Територія розчленована великою кількістю балок утворених непостійними пересихаючими водотоками, живлення яких здійснюється як за рахунок атмосферних опадів, так і за рахунок підземних вод, особливо у посушливі періоди року.

Коефіцієнт щільності річкової мережі території становить від 0,2 до 0,3 км/км².

За річним розподілом стоку для даної території характерне весняне водопілля, стійка літня межень, яка порушується зливовими і дощовими паводками, невеликим підвищенням рівня річок восени і низькою водністю взимку. Початок весняного водопілля відноситься до першої половини березня. Закінчується воно у першій декаді травня. Значення рівнів підйому води становлять від 0,5 до 1,5 м. Літньо-осіння межень триває з травня по жовтень-листопад.

На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю природних вод. З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей природних вод на його території не проводилися.

Підземні води

В гідрогеологічному відношенні Бережівське родовище розташоване в північній прибортовій зоні Дніпровського артезіанського басейну. Водоносні горизонти розкриті в кайнозойських, мезозойських і палеозойських відкладах.

За гідродинамічними і геохімічними особливостями в розрізі чітко виділяються чотири зони: активного, утрудненого, досить утрудненого водообміну і зона відсутності латерального руху вод. Всі вони розділені досить надійними водотривами і визначають відповідну гідрогеологічну обстановку для накопичення і збереження покладів вуглеводнів.

Геологічна будова території, її геоструктурні і геоморфологічні особливості, а також кліматичні умови сприяють інтенсивному накопиченню підземних вод, поповнення яких здійснюється за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Розвантаження вод здійснюється у долинах річок і балок.

У межах зони активного водообміну виділяються наступні водоносні горизонти і комплекси [9]:

- сучасні алювіальні відклади;
- нерозчленовані нижньо-, середньо- та верхньочетвертинних еолово-делювіальні відклади;
- відклади полтавської світи;
- відклади харківської і берекської світ.

Підземні води у сучасних алювіальних відкладах поширені у заплавах річок і днищах балок. Водовмісні породи представлені різнозернистими, часто глинистими пісками, мулистими супісками й суглинками. Покрівлею алювіальних відкладів служить ґрунтово-рослинний покрив, підшовою у долинах річок і балок- середньо- і верхньочетвертинні відклади. Глибина залягання водоносного горизонту рідко перевищує 1,5—5 м. Потужність

алювіальної товщі у середньому коливається від 1-2 м до 5-6 м. За хімічним складом води гідрокарбонатні кальцієві-магнієві і натрієво-магнієві, гідрокарбонатно-сульфатні натрієво-магнієві і гідрокарбо-натнохлоридні натрієві з мінералізацією від 0,4 г/дм³ до 2,2 г/дм³. Загальна жорсткість у середньому становить 2,3-12,4 мг-екв, рН 6,8-7,7.

Грунтові води у нижньо-, верхньочетвертинних еолово-делювіальних відкладах мають широке поширення в районі.

Водовмісні породи представлені бурими, червоно-бурими лесовидними суглинками з прошарками піску. Водовмісні відклади залягають на пліоцен-верхньочетвертинних червоно-бурих і строкатих глинах. Водозбагаченою є нижня частина лесової товщі потужністю до 5 м. Глибина залягання рівня від 0 до 17 м. У місцях, де цей водоносний горизонт дренується сучасною ерозійною мережею, спостерігаються виходи джерел, витрати яких не перевищують 0,2 дм³/с (переважно 0,05 дм³/с). За хімічним складом переважають гідрокарбонатні кальцієві-магнієві сульфатно-гідрокарбонатні натрієві води з мінералізацією 0,6 - 1,1 г/дм³. Загальна жорсткість води змінюється у межах 6 -13 мг-екв, рН 6,0-8,3. Завдяки неглибокому заляганням і переважно задовільній якості води водоносний горизонт у еолово-делювіальних відкладах широко використовується населенням у сільській місцевості для господарсько-побутових потреб. Водоносний комплекс широко використовується за допомогою шахтних колодязів і неглибоких свердловин.

Підземні води у відкладах полтавської світи приурочені до дрібнозернистих пісків з прошарками глин. Води прозорі, без кольору і запаху з температурою 7,6-9 °С. За хімічним складом переважно гідрокарбонатні кальцієво-натрієві, кальцієво-магнієві з мінералізацією 0,5 -0,6 г/дм³. Загальна жорсткість води становить 6,5-8,0 мг-екв, рН 7,1-7,4. Порівняно висока водозбагаченість полтавського водоносного горизонту, добра якість води і неглибоке залягання дають змогу широко використовувати його як основний водоносний горизонт для централізованого водопостачання.

Підземні води у відкладах харківської і берекської світ. Водовмісними породами є кварцово-глауконітові-, дрібно- і середньозернисті піски, з різним ступенем глинистості, у нижній частині розрізу - пісковики з прошарками глин і алевролітів. Загальна потужність комплексу становить від 25 до 95 м. Водоносний горизонт гідравлічно пов'язаний з вищезалягаючими водоносними горизонтами.

За хімічним складом переважають води гідрокарбонатні кальцієво-натрієві і кальцієво-магнієві та гідрокарбонатно-сульфатні натрієво-кальцієві з мінералізацією до 1 г/дм³. Жорсткість води коливається від 2,6 до 9,7 мг-екв, рН 6,8-7,6.

Завдяки значній водозбагаченості, добрій якості води і неглибокому заляганням водоносний комплекс широко експлуатується місцевим населенням за допомогою шахтних колодязів і свердловин.

Опробування і аналіз води нижньо-верхньочетвертинного водоносного горизонту в криниці селища Українське проведене хіміко-аналітичною лабораторією НГВУ в 2017-2018 року, показали, що забруднення вод цього

горизонту відсутнє. Результати аналізів води наведені в таблиці 3.3. Води цього горизонту по основних показниках, відповідають нормативним вимогам Державних санітарних норм та правил "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною" (ДСанПіН 2.2.4-171-10).

До зони утрудненого водообміну в районі Бережівського родовища відноситься нижня частина юрських і тріасові відклади. В цій зоні розвинуті напірні води з мінералізацією до 90-120 г/л. В юрських відкладах зустрічаються солонуваті і солені (до 9 г/л) води.

Зона досить утрудненого водообміну включає відклади нижньої пермі, верхнього і частково середнього карбону, в загальному по району приблизно до глибини 3500 м. В цій зоні розвинуті високомінералізовані (до 200 г/л), метаморфізовані, мало сульфатні розсоли.

Нижче глибини 3500 м виділяється четверта зона – зона відсутності латерального руху вод, до якої відносяться глибокозалягаючі середньо, - нижньокам'яновугільні і девонські відклади. Ця зона характеризується водами високої мінералізації (більше 200 г/л), хлор-кальцієвого типу з низькою сульфатністю.

Забір води з джерел водопостачання (водотік, криниця, свердловина) для задоволення виробничих та господарсько-побутових потреб Бережівського родовища на даний час не проводиться. Скид стічних вод не проводиться.

Таблиця 3.3 – Результати аналізу проб води з колодязя в смт. Українське, вул. Перемоги 19

Дата відбору	pH	Аніони, мг/дм ³				Катіони, мг/дм ³						Мінералізація, мг/дм ³	Жорсткість, ммоль/дм ³
		Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	CO ₃ ²⁻	Na+K ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	NH ₃ ⁺	Fe ²⁺	Fe ²⁺		
Норматив згідно ДСанПіН 2.2.4-171-10	6,5-8,5	<= 350	<= 500	не визна-чається					<= 2,6	<= 1,0		<= 1500	<= 10,0
16.06.2017	8,19	21,28	9,88	439,34	24,0	53,59	92,18	20,67	2,4	-	0,9	660,54	8,2
20.09.2017	7,52	70,92	89,71	646,81	-	61,04	102,2	128,9	2,7	-	0,9	1099,0	16,7
15.03.2018	8,81	35,46	76,54	610,2	-	33,2	90,18	137,14	2,1	-	0,9	982,72	15,8
19.06.2018	8,79	56,74	474,05	622,4	-	128,14	152,48	142,27	0,7	-	0,9	1576,0	16,0

3.1.3 Дані про стан ґрунту

Територія Бережівського родовища за агроґрунтовим районуванням відноситься до північно-західної підпровінції лівобережної провінції лісостепової зони типових чорноземів та сірих опідзолених ґрунтів, за механічним складом – середньо- і важкосуглинкових. Належність до цієї зони, а також ландшафтні особливості площі, в основному й зумовили характер ґрунтового покриву. Вододільні місцевості та верхні частини схилів ярів займають чорноземи типові на лесоподібних суглинках, на схилах вони мають вигляд різного ступеню змитих різновидів. Між типовими чорноземами зустрічаються чорноземи опідзолені, які займають переважно рівні слабодренувані вододіли та їх схили. У нижній частині схилів та на днищах балок переважають лучно-чорноземні ґрунти, які за морфологічними показниками дуже схожі на чорноземи, відрізняючись лише слабкою оглеєністю нижньої частини профілю. На днищах балок та в долині р. Лисогор також зустрічаються лучні та лучно-болотні ґрунти. Потужність ґрунтового покриву становить від 0,3 до 0,6 м.

Глибина промерзання ґрунтів досягає 0,8-1,0 м.

Згідно з тектонічним районуванням, Бережівська площа розміщена в північно-західній частині Дніпровсько-Донецької западини на крайньому південно-східному закінченні Плівсько-Лисогорського виступу кристалічного фундаменту.

Абсолютна більшість виявлених до теперішнього часу родовищ вуглеводнів пов'язані з локальними підняттями, розвинутим у межах окремих антиклінальних зон. Бережівське нафтове родовище приурочене до Бережівського підняття в центральній частині Ярошівсько-Софіївської антиклінальної зони в безпосередній близькості до Ярошівського родовища.

У геологічній будові Бережівського родовища беруть участь девонські, кам'яновугільні, пермські, тріасові, юрські, крейдові, палеогенові, неогенові і четвертинні відклади, що залягають на докембрійському кристалічному фундаменті.

Промислово-нафтоносними на родовищі оцінюються відклади візейського ярусу нижнього карбону. Встановлена промислова нафтоносність горизонту В-21.

Стан ґрунтів у процесі експлуатації родовища зазнав незначних змін і характеризується як прийнятний.

У процесі експлуатації родовища природний стан ґрунтів на його території основних змін зазнав при будівництві об'єктів промислу: при спорудженні свердловин, прокладанні трубопроводів, доріг тощо. Відбувалось вилучення земель, що перебували у сільськогосподарському використанні, у тимчасове та довгострокове користування; порушення ґрунтово-рослинного шару на ділянках виконання робіт, зняття і зберігання ґрунту на смугах виробництва та у відвалах.

Проектами на виконання вказаних робіт передбачалась і була виконана у повному обсязі рекультивація порушених земель при бурінні свердловин і прокладанні трубопроводів, вилучених у тимчасове користування. Рекультивовані ділянки повернуто землекористувачу.

На території родовища та прилеглих до нього ділянках звалища побутового сміття та промислових відходів відсутні – ґрунти не засмічені даними видами відходів.

Контроль за хімічним та агрономічним станом ґрунтового покриву на родовищі не проводиться.

При безпечній експлуатації родовища вплив на ґрунти та геологічне середовища буде мінімальним.

У силу кліматичних умов та особливостей рівнинного рельєфу місцевості процеси зсувів на території родовища мало ймовірні.

3.1.4 Шумове забруднення

Експлуатація видобувних свердловин у відповідності з технологічними режимами не створює шумового забруднення довкілля.

3.1.5 Радіаційне забруднення та випромінювання

З метою визначення радіаційного стану родовища силами відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ "Чернігівнафтогаз" проводиться радіаційний контроль об'єкту щорічно.

На території Бережівського родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається. Результати вимірів гамма-фону та радіаційного забруднення родовища наведені в п. 1.5.5 у таблиці 1.11.

3.1.6 Опис рослинного та тваринного світу

За геоботанічним районуванням територія Бережівського родовища знаходиться в Прилуцько-Лохвицькому геоботанічному районі Роменсько-Полтавського геоботанічного округу лучних степів, дубових, грабово-дубових та дубово-соснових (на терасах річок) лісів і евтрофних боліт Лівобережнопридніпровської підпровінції Східноєвропейської провінції Європейсько-Сибірської лісостепової області Лісостепової зони [8].

Безпосередньо на території родовища є декілька невеликих за площею лісових масивів у верхів'ях р. Лисогор та балки Мужичий Яр. Деревостан лісів представлений дубом, грабом, кленом, сосною. На місці лучного степу, яким була територія до освоєння людиною, створені сільськогосподарські угіддя. Луки з чагарниками залишились лише по днищах та бортах балок. Основними деревними насадженнями декількох лісосмуг, що перетинають площу родовища є тополя і клен.

У лісових насадженнях зустрічаються невеликі за чисельністю популяції таких видів фауни, як заєць, лисиця, сліпак звичайний, гадюки звичайна, жаба

трав'яна, шуліка чорний, яструби (великий, малий), дятел сивий, дрозди (чорний, співочий). У межах сільськогосподарських угідь фауна представлена гризунами різних видів. Серед птахів найпоширенішими є припутень, посмітюха, ворона, просянка, куріпка сіра, жайворонок. В очеретяних заростях ставків зустрічаються кутора (звичайна, мала), луні (болотяний, лучний), дика качка, курочка водяна, очеретянки (велика, лучна). У водах ставків зустрічається щука, окунь, йорж, плітка, краснопірка, короп, карасі (сріблястий, золотистий), пічкур.

У період експлуатації родовища основними джерелами впливу на рослинний покрив є транспортні засоби, будівельна техніка і механізми. Найбільший вплив пов'язаний із підготовкою бурового майданчика, з монтажем бурового і допоміжного обладнання, будівництвом під'їзної дороги, трубопроводів та інших комунікацій.

При підготовці ділянок під розміщення бурової установки, будівництво трубопроводів, ЛЕП та під'їзних доріг виділяються наступні можливі види впливів на рослинність:

- знищення трав'яного покриву, в тому числі і при невпорядкованому русі транспортної техніки за межами виділених ділянок;
- пошкодження рослинності внаслідок забруднення ґрунтового покриву хімічними речовинами;

У штатному режимі роботи при умові дотримання екологічних вимог вплив на рослинний покрив буде в необхідно-допустимих межах і не призведе до незворотних наслідків.

При будівництві експлуатаційної свердловини, проведенні робіт з її облаштування, будівництві інших виробничих об'єктів виникає ряд факторів, що створюють опосередкований вплив на стан тваринного світу.

Цей вплив пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

На відстані 5 км на південь від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться за 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

В межах Бережівського нафтового родовища частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення "Южний", створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979, площею 75 га (Додаток Л). Заказник даного типу відіграє цінне значення як регулятор гідрологічного режиму, збереження флори та фауни.

Зважаючи на це, при подальшій експлуатації родовища, необхідно дотримуватись всіх природоохоронних вимог щодо збереження природно заповідних об'єктів та обмеження негативного впливу на них.

3.2 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Бережівське родовище є діючим об'єктом, дослідно-промислова розробка якого триває із 1984 року. Відповідно до вибраного оптимального варіанту розробки родовища заплановано буріння однієї оціночно-експлуатаційної свердловини 31 глибиною 4230 м. (рисунок 1.1).

В цілому з родовища станом на 01.01.2018 р. видобуто 98,476 тис. т нафти і 6,637 млн. м³ газу природного розчиненого в нафті – з єдиного продуктивного горизонту В-21.

Бережівське нафтове родовище за величиною балансових запасів вуглеводнів відноситься до дрібних.

Виходячи з даних попередніх розділів, результатів інструментальних замірів і лабораторних досліджень, тривалий період видобування нафти і газу, розчиненого в нафті, не призвів до суттєвого забруднення чи деградації компонентів довкілля на родовищі і прилеглих територіях.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється. За останні п'ять років процеси самовідновлення біосфери, захисні механізми ландшафтного комплексу по відношенню до техногенного впливу безумовно забезпечили покращення стану навколишнього середовища.

Без подальшої експлуатації родовища показники якості довкілля скоріш за все залишаться на рівні даних наведених у розділі 3. При цьому процес відновлення відбудеться за рахунок взаємодії комплексу ліквідаційних, відновлювальних і рекультиваційних робіт після завершення експлуатації родовища з процесами природного самовідновлення.

4 ОПИС ФАКТОРІВ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ

Фактори довкілля умовно можна розділити на три групи: абіотичні, біотичні і антропогенні. До абіотичних відносять фактори неорганічної або неживої природи (світло, температура, вода (вологість), повітря, ґрунт, рельєф, шум, магнітні поля, теплопровідність і теплоємність, радіоактивність, інтенсивність сонячного випромінювання, хімічний склад атмосфери, прісних і морських вод, ґрунту тощо), до біотичних — вплив живої природи, а також людини (включають в себе весь комплекс впливу на даний живий організм, який виникає в результаті співіснування цього організму з іншими тваринами і рослинами). Антропогенні фактори зумовлені свідомою чи стихійною діяльністю людини.

Кліматичні фактори. Клімат району помірно-континентальний. Середньорічна температура становить плюс 5 °С. Річна кількість опадів досягає 450 – 500 мм. Осінньо-зимовий період триває 4 – 5 місяців. Товщина промерзання ґрунту до 1 – 1,2 м. Напрямок вітру, переважно, західний та південно-західний. Кліматична характеристика і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, надані Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (від 30.03.16 р. № 05/518-13) приведені в таблиці 3.2. і в додатку Є.

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосферного повітря в районі Бережівського родовища надано державним Чернігівським обласним центром з гідрометеорології (від 30.03.16р. №01-27/519-13) наведені в таблиці 3.1. і в додатку Е.

Через відсутність джерел викидів, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в тому числі парникових газів (діоксида вуглецю, метану та азоту оксид) при роботі виробничого обладнання не відбуваються.

В результаті провадження планованої діяльності відсутні виділення теплоти, інертних газів, вологи, світла. Вплив цих факторів на сформований мікроклімат території родовища не передбачається. Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується.

Особливості кліматичних умов, які б сприяли зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Орографічний фактор (фактор рельєфоутворення). Поєднання поверхневих та тих, що виникають в надрах Землі, процесів геологічного середовища, зіграло основну роль у формуванні рельєфу території родовища. На відміну від кліматичного фактору, який характеризується високим ступенем динамічності змін свої складових (температура, вологість, напрям і сила вітру тощо), орографічний фактор характеризується дуже значним часовим терміном свого проявлення і не залежить від проведення планованої діяльності на родовищі.

Механічний фактор. Пружні коливання. По своїй фізичній природі

проявляються у вигляді шуму, ультразвуку, інфразвуку та вібрації. В залежності від частоти коливань діапазон 0 - 20 Гц займає інфразвук, 3 - 100 Гц - вібрація; 20 Гц - 20 кГц – звук, більше 20 кГц - ультразвук.

Із перерахованих складових коливань на родовищі присутні лише шум та вібрація.

Як уже зазначалося вище по тексту, на родовищі використовується технологічне обладнання виключно промислового виробництва, яке забезпечує нормативні значення допустимих рівнів звукового тиску, що забезпечує дотримання відповідних допустимих значень шумового забруднення на межі встановленої нормативної санітарно-захисної зони. З метою зменшення впливу вібрації обладнання встановлено на масивних фундаментах.

Вплив механічного фактору в межах родовища відбувається на ґрунтовий покрив при бурінні свердловин, прокладанні трубопроводів і облаштуванні доріг до технологічних об'єктів. Це проявляється в порушенні верхнього шару ґрунту, ушкодженні рослинності. Проте, зняття та складування родючого шару ґрунту на території бурових майданчиків забезпечує його зберігання від можливого забруднення рідкими відходами буріння, що вмішують хімреагенти. Після закінчення бурових робіт на бурових майданчиках проводиться технічна рекультивація земель і передача їх землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням. При прокладанні трубопроводів для підключення свердловин також здійснюється зняття і наступне відновлення родючого шару ґрунту. Після закінчення будівельних робіт виконується технічна і біологічна рекультивація порушених земель. На наступний період планованої діяльності вплив механічного та хімічного факторів на ґрунтовий покрив буде мінімізований, оскільки подальша експлуатація родовища буде проводитись лише в межах відведених земельних ділянок. Негативний вплив на ґрунт може спричинити аварійний порив продуктопроводів. На такі випадки на підприємстві розроблений план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС), який включає перелік необхідних заходів, які перешкоджають виникненню і розвитку аварії, а також технічних засобів локалізації аварій.

На стан флори і фауни (описано в розділі 3) прямий негативний вплив планованої діяльності відсутній. При проведенні виробничої діяльності з видобутку та транспортування нафти і газу, при здійсненні ремонтних робіт на трасах трубопроводів виникає ряд факторів, що створюють опосередкований вплив на стан тваринного світу. Цей вплив пов'язаний із різними змінами абіотичних та біотичних компонентів середовища проживання тварин, що впливає також на розподіл, чисельність і умови відтворення організмів. Провідними факторами опосередкованого впливу є вилучення і трансформація місць проживання тварин і рослин, шумовий вплив техніки, порушення існуючих шляхів щоденного та сезонного руху тварин, сама присутність людини.

Біотичні фактори. Створюються сукупністю організмів у результаті їх взаємодії. В межах родовища та прилеглих територіях біотичний фактор може проявитись в разі зараження хвороботворними формами мікробів підземних

вод, що використовуються для водозабезпечення населення та господарсько-питних потреб працюючого на родовищі персоналу.

Антропогенні фактори. В процесі пошуків, розвідки, облаштування експлуатації родовища антропогенні фактори проявились у вигляді прямого і непрямого впливу.

Прямий вплив цієї діяльності – видобуток нафти і газу, що призводить до скорочення запасів корисних копалин; Пору порушення ґрунтів при будівництві свердловин, технологічних об'єктів, трубопроводів та під'їзних шляхів в тій чи іншій мірі призвели до часткової їх деградації (зменшення вміст гумусу в результаті перемішування з підстелюючим субстратом, погіршення аерації і мікробіологічних показників)

Надра зазнали певного геомеханічного впливу в процесі буріння кожної свердловини (порушення цілісності гірського масиву порід (виїмка керну і вибуреного шламу) та проникнення бурового розчину в процесі буріння в пристовбурний простір по тріщинах. З метою попередження забруднення водоносних горизонтів з прісними водами буріння під направлення та кондуктор здійснювалось на інертному глинистому розчині без добавок хімічних реагентів та речовин, конструкція свердловин включала спуск обсадних колон з наступним цементуванням затрубного простору високоміцними портландцементами, що попередило забруднення глибоких горизонтів.

На період планованої діяльності вплив на надра буде мінімальним і буде обумовлений хімічними та фізичними факторами – короточасними негативними змінами в масиві гірських порід при роботах з буріння, а також інтенсифікації припливу нафти (кислотна обробка, гідророзрив продуктивного пласта, ліквідація піщаних пробок);

Непрямий вплив антропогенних факторів проявився у зміні ландшафту території та у зменшенні естетичної привабливості сучасної сільської місцевості через присутність технологічного устаткування, господарських споруд та інженерних комунікацій (огорожень, ліній електропередач, мережею польових доріг до свердловин та ін.). При здійсненні планованої діяльності подальших негативних впливів на ландшафт не передбачається. З виведенням частини свердловин видобувного фонду з експлуатації їх ліквідація та рекультивация земельних ділянок поступово вестиме до поліпшення ландшафту території.

Непрямий вплив антропогенних факторів проявляється також у частковій і незначній зміні хімічного складу атмосфери внаслідок викидів забруднюючих речовин при проведенні технологічних, ремонтних, бурових робіт з використанням автотехніки чи механізмів, які застосовують двигуни внутрішнього згоряння.

Стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Бережівському родовищі відсутні. Ризик виникнення шкідливих ефектів планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря відсутній.

Соціальний рівень ризику планованої діяльності (буріння однієї свердловини) оцінюється як “прийнятий” (розрахунки приведені в п. 5.3).

Ризики розвитку канцерогенних ефектів при експлуатації родовища відсутні, а ризики розвитку неканцерогенних ефектів вкрай малі. Соціальний рівень ризику відсутній. Шумове навантаження, вплив вібрації та інших негативних чинників на житлові території у межах норми.

На матеріальні об’єкти, що включають архітектурну, археологічну та культурну спадщину - негативних впливів не передбачається через їхню відсутність в районі родовища.

Вплив антропогенного фактору на соціально-економічні умови району очікується як позитивний. Позитивним впливом планованої діяльності на соціальні умови життєдіяльності населення є створення додаткових робочих місць, надходження коштів до місцевого бюджету, участь підприємства в розвитку соціально-економічних умов населених пунктів, забезпечення держави енергетичними ресурсами власного видобутку (нафта, газ).

5. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється. Продукція свердловин родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" [3].

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

Подальша експлуатація родовища запланована за наявною технологічною схемою та спорудженням за оптимальним варіантом розробки [3] на родовищі однієї проектної розвідувальної свердловини.

Дані щодо стану атмосферного повітря, утворення відходів, водоспоживання та водовідведення описані у розділах 1 та 3 даного звіту.

Вплив на довкілля під час будівництва свердловини буде мати короткостроковий тимчасовий характер і, зважаючи на запланований тривалий період експлуатації родовища, буде суттєво розтягнутий у часі.

5.1 Вплив на довкілля при споруджуванні свердловини

Щодо спорудження нової свердловини, то вплив на довкілля під час будівництва буде мати короткостроковий тимчасовий характер.

В процесі підготовки проектних документів на будівництво свердловини відповідно до вимог закону України "Про оцінку впливу на довкілля" буде здійснюватися процедура оцінки впливу на довкілля.

Орієнтовні обсяги викидів забруднюючих речовин, перелік і характеристика хімреагентів, що використовуються при бурінні та рекультивації земельної ділянки, наводяться за аналогією буріння свердловини на Анастасівському родовищі зі схожою геологічною будовою та глибиною буріння свердловини [5].

Результати розрахунку максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів під час спорудження свердловини розраховано з використанням програми ЕОЛ на прикладі спорудження свердловини наведено на рисунках 5.1 – 5.8.

6500.0

1 - 0.42 ГДК

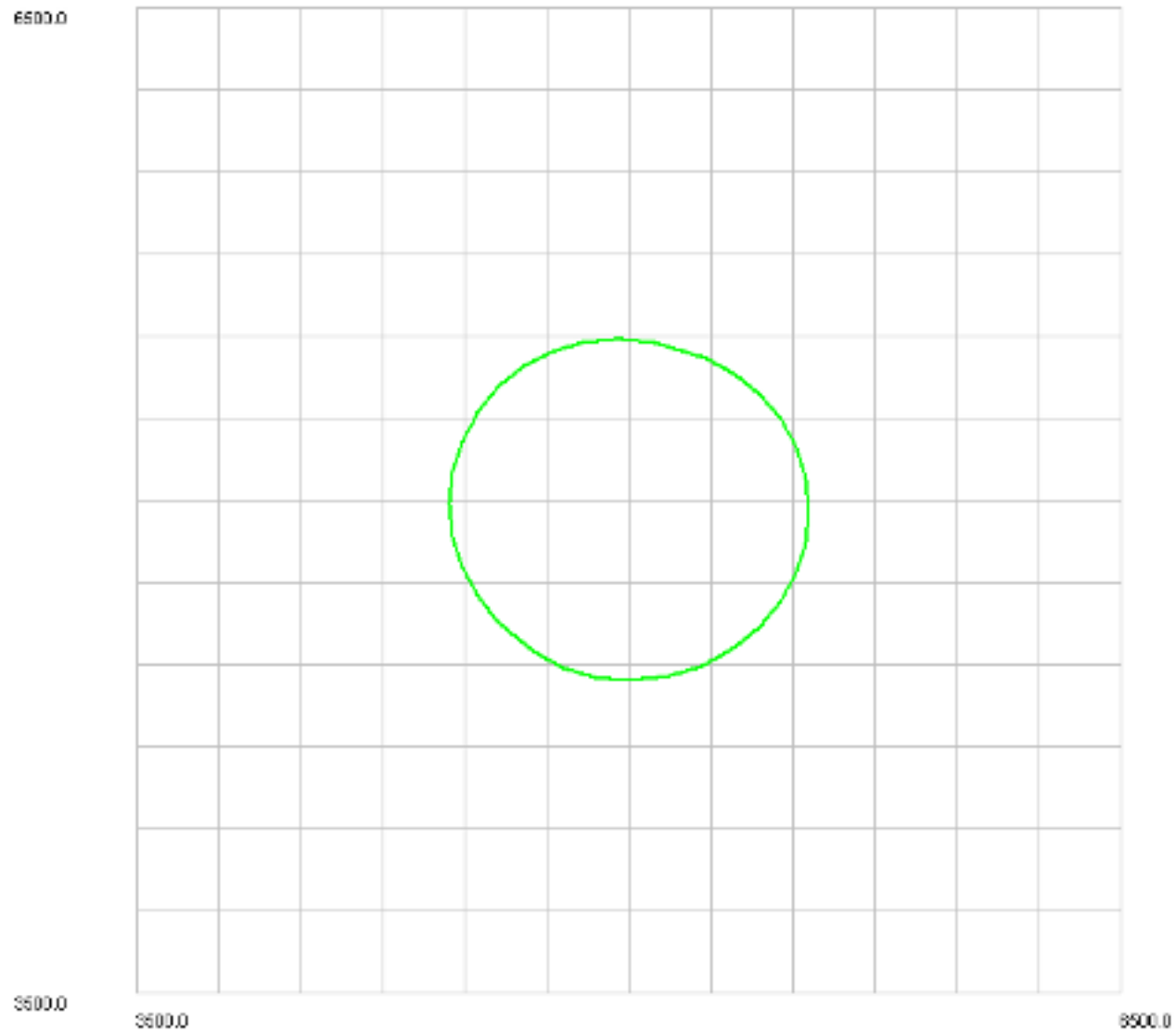


Рисунок 5.1 – Максимальні приземні концентрації суміші насичених вуглеводнів C₂ – C₈

Виробництво: «УкрНафта» (П) – Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. С.П. Корняківського, 10, 76000, Івано-Франківська область, Україна
85000

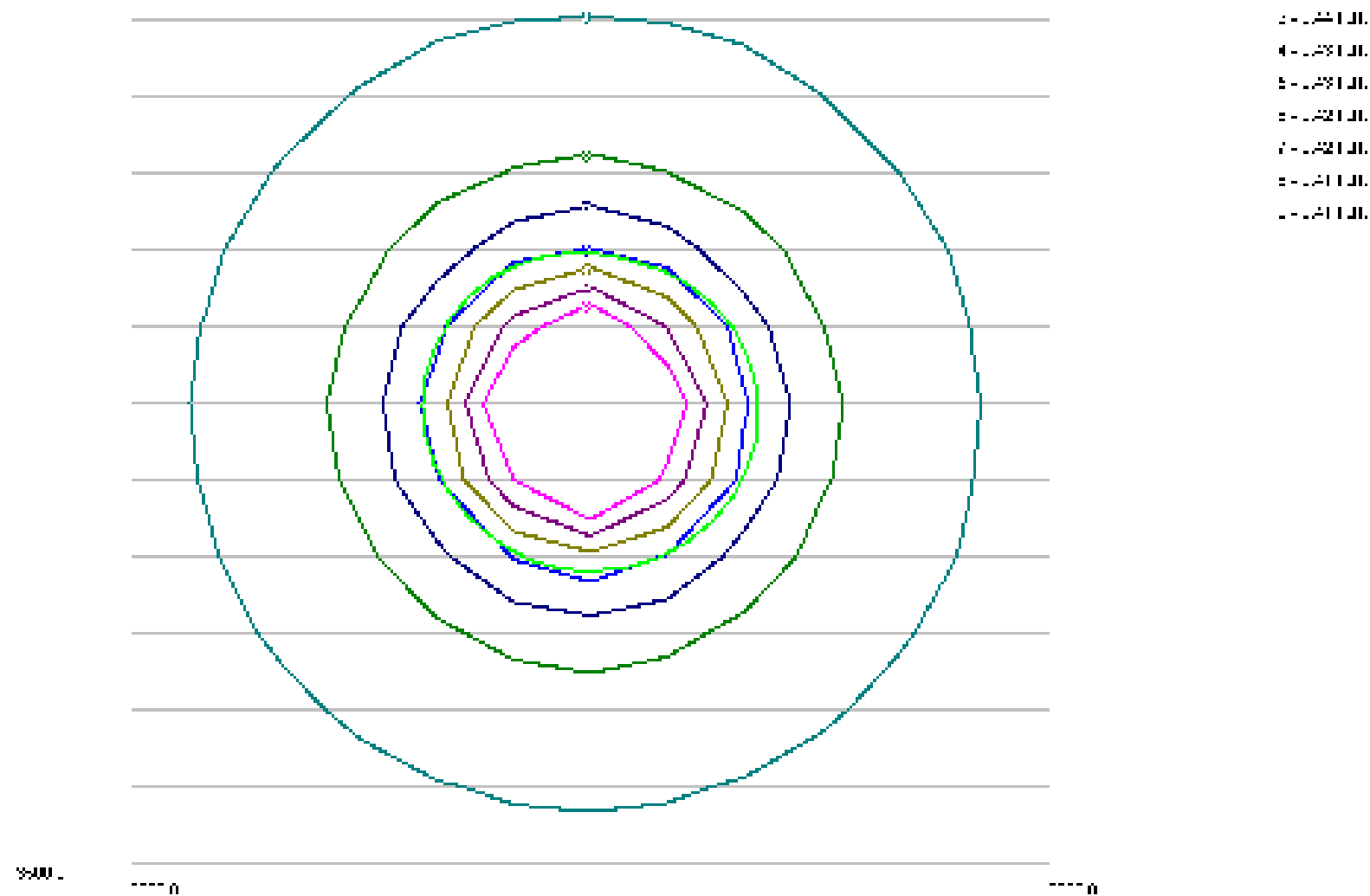


Рисунок 5.2 – Максимальні приземні концентрації вуглеводнів граничних $C_{12} - C_{19}$

Аналіз даних: Максимальні приземні концентрації азоту діоксиду (NO₂) в м. Львів, 2019 рік

мг/м³

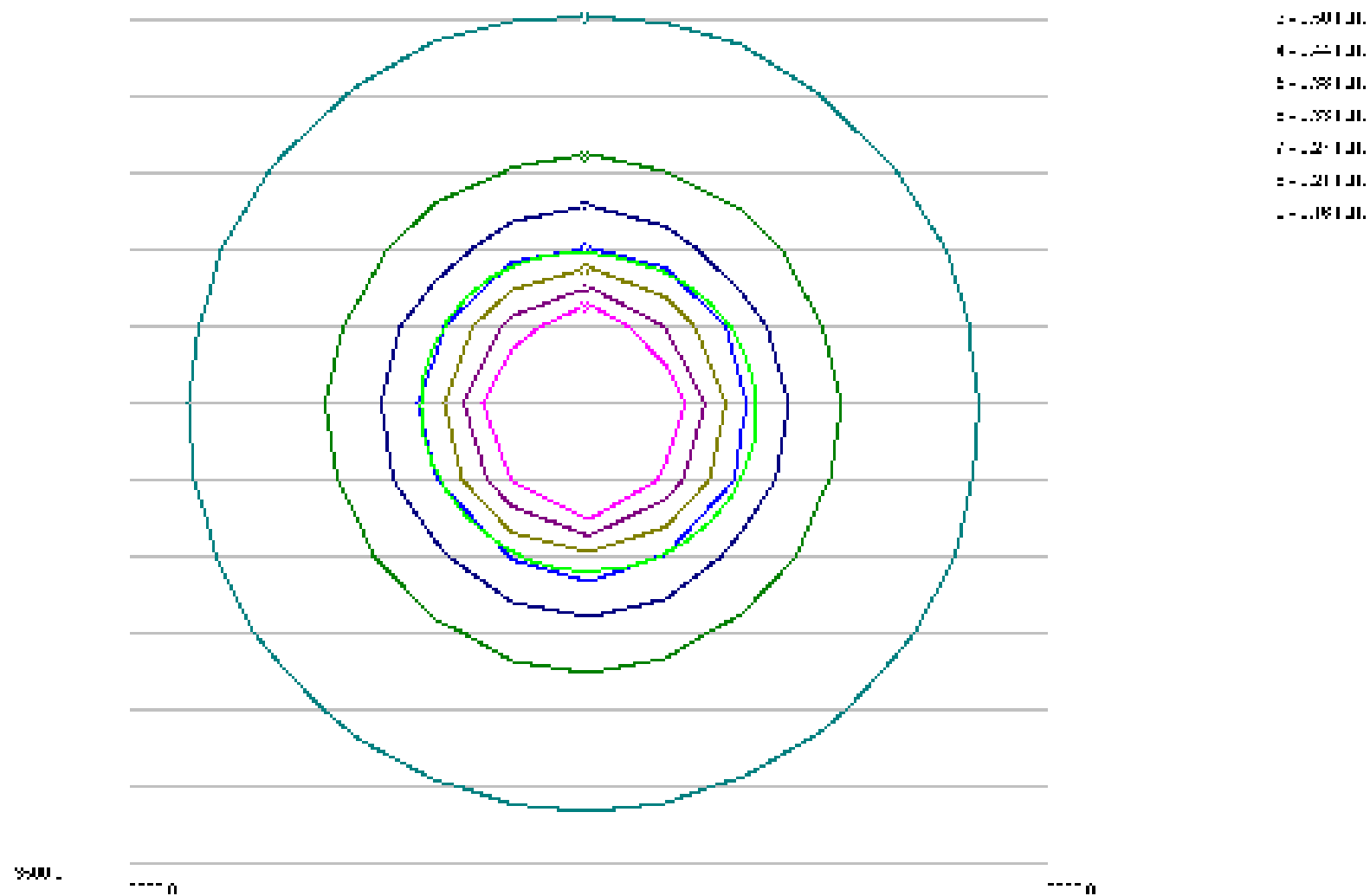
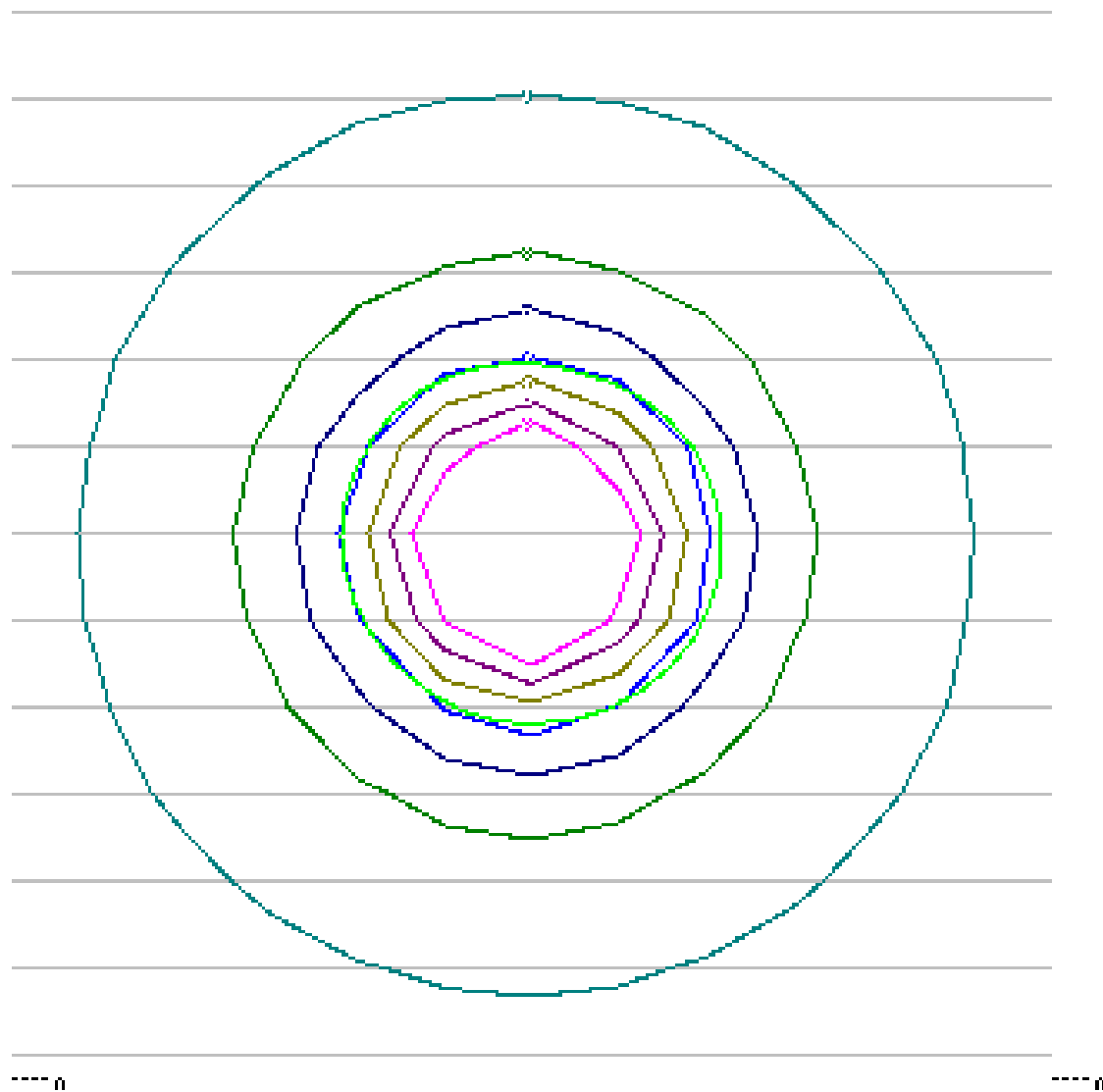


Рисунок 5.3 – Максимальні приземні концентрації азоту діоксиду

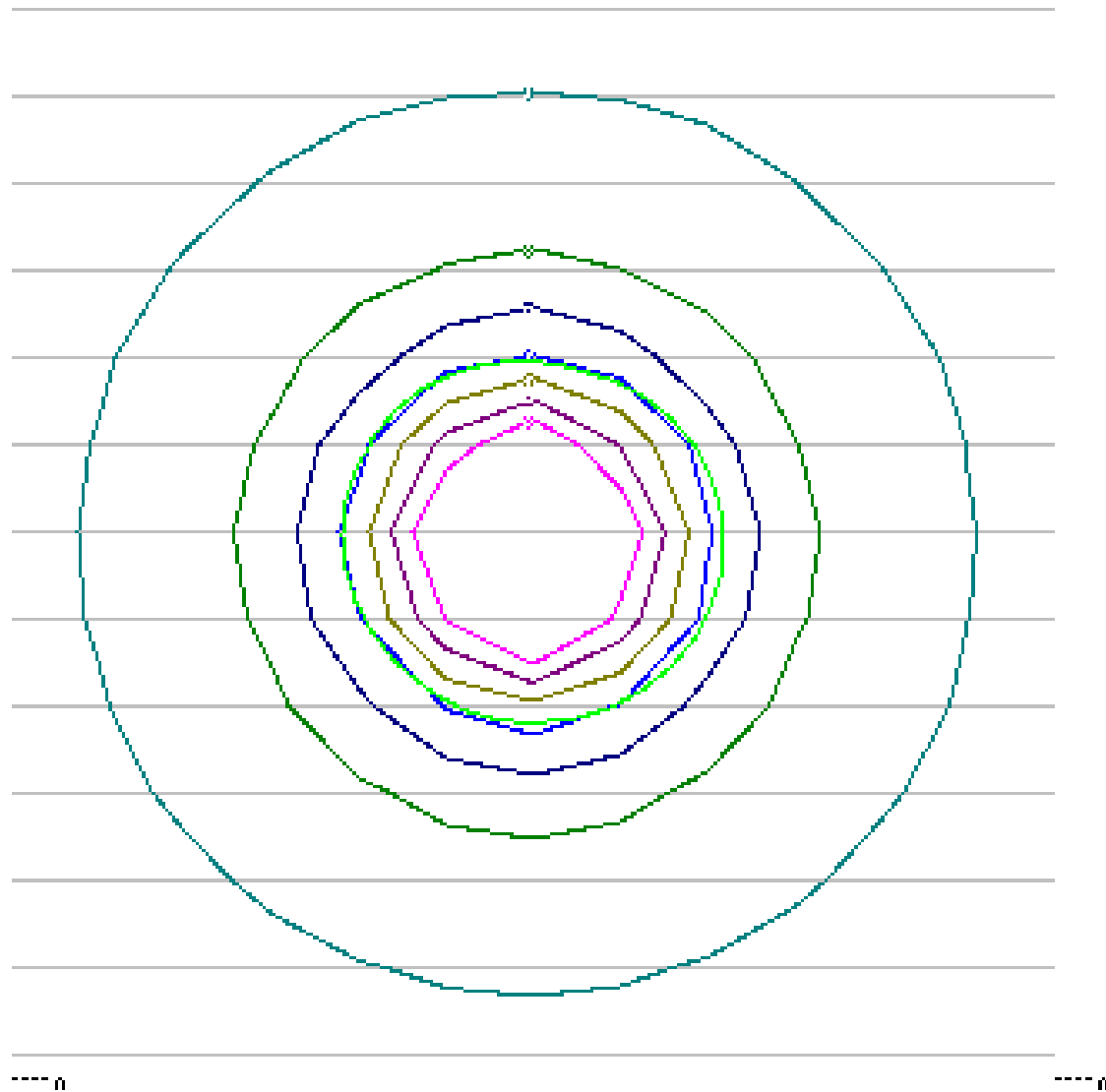
Аналіз розподілу концентрацій азоту оксиду в атмосфері в зоні впливу діяльності ВАТ «Укрнафта»

8500 м



1 - 0,001 мкг/м³
2 - 0,002 мкг/м³
3 - 0,003 мкг/м³
4 - 0,004 мкг/м³
5 - 0,005 мкг/м³
6 - 0,006 мкг/м³
7 - 0,007 мкг/м³
8 - 0,008 мкг/м³
9 - 0,009 мкг/м³
10 - 0,010 мкг/м³

Рисунок 5.4 – Максимальні приземні концентрації азоту оксиду



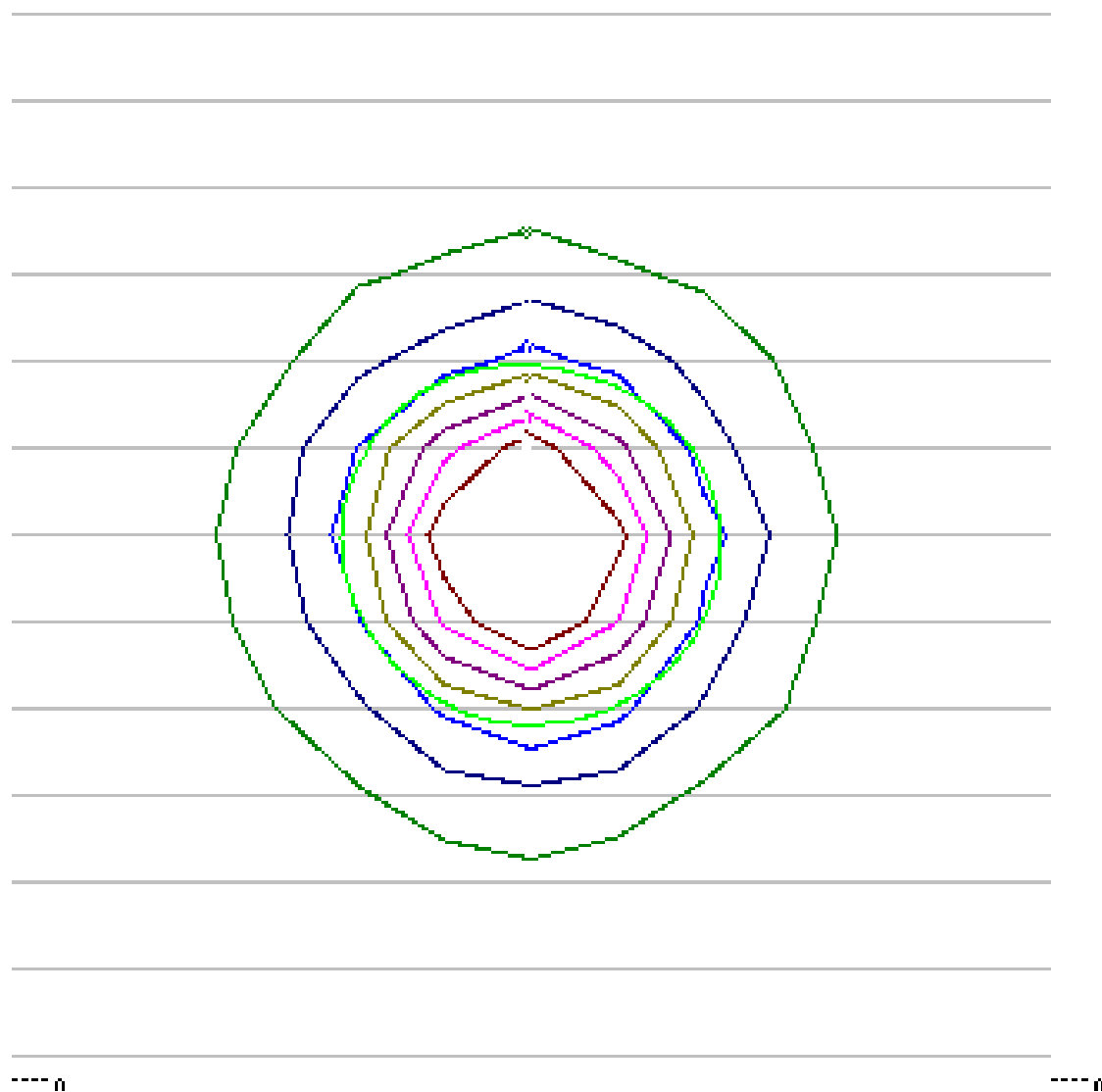
- 1 - 0.04 мг/м³.
- 2 - 0.05 мг/м³.
- 3 - 0.06 мг/м³.
- 4 - 0.07 мг/м³.
- 5 - 0.08 мг/м³.
- 6 - 0.09 мг/м³.
- 7 - 0.10 мг/м³.
- 8 - 0.11 мг/м³.
- 9 - 0.12 мг/м³.

Рисунок 5.5 – Максимальні приземні концентрації сажі

Розподіл суми 31

8500

8500

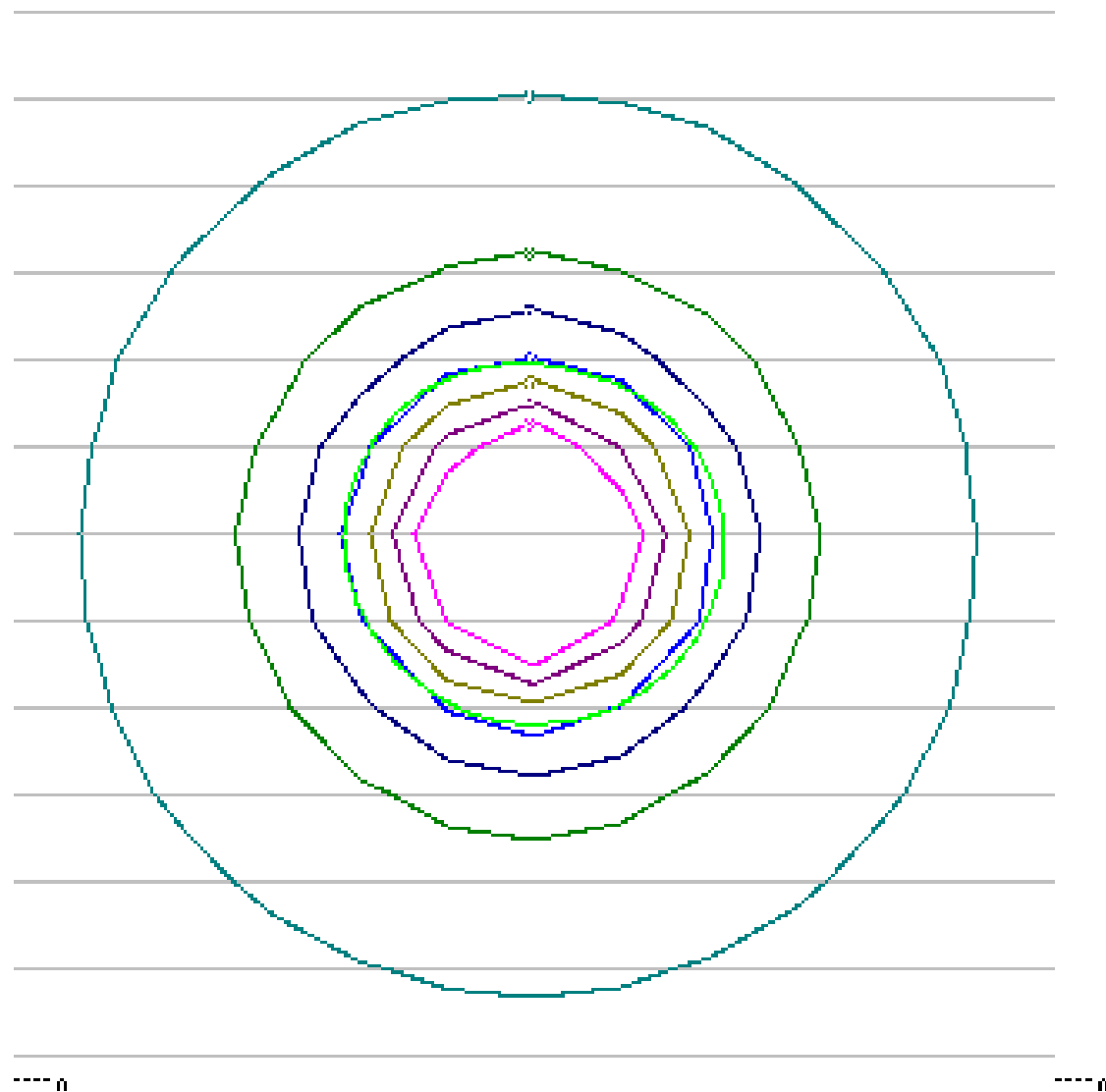


1 - 0.001
2 - 0.002
3 - 0.005
4 - 0.008
5 - 0.01
6 - 0.02
7 - 0.05
8 - 0.08
9 - 0.1
10 - 0.2

Рисунок 5.6 – Максимальні приземні концентрації групи сумачі 31

Атмосферне забруднення повітря в зоні впливу Бродівської ТЕС, експлуатація 2025

SO₂, мкг/м³



0.000

0.001

0.002

0.003

0.004

0.005

0.006

0.007

0.008

Рисунок 5.7 – Максимальні приземні концентрації ангідриду сірчистого

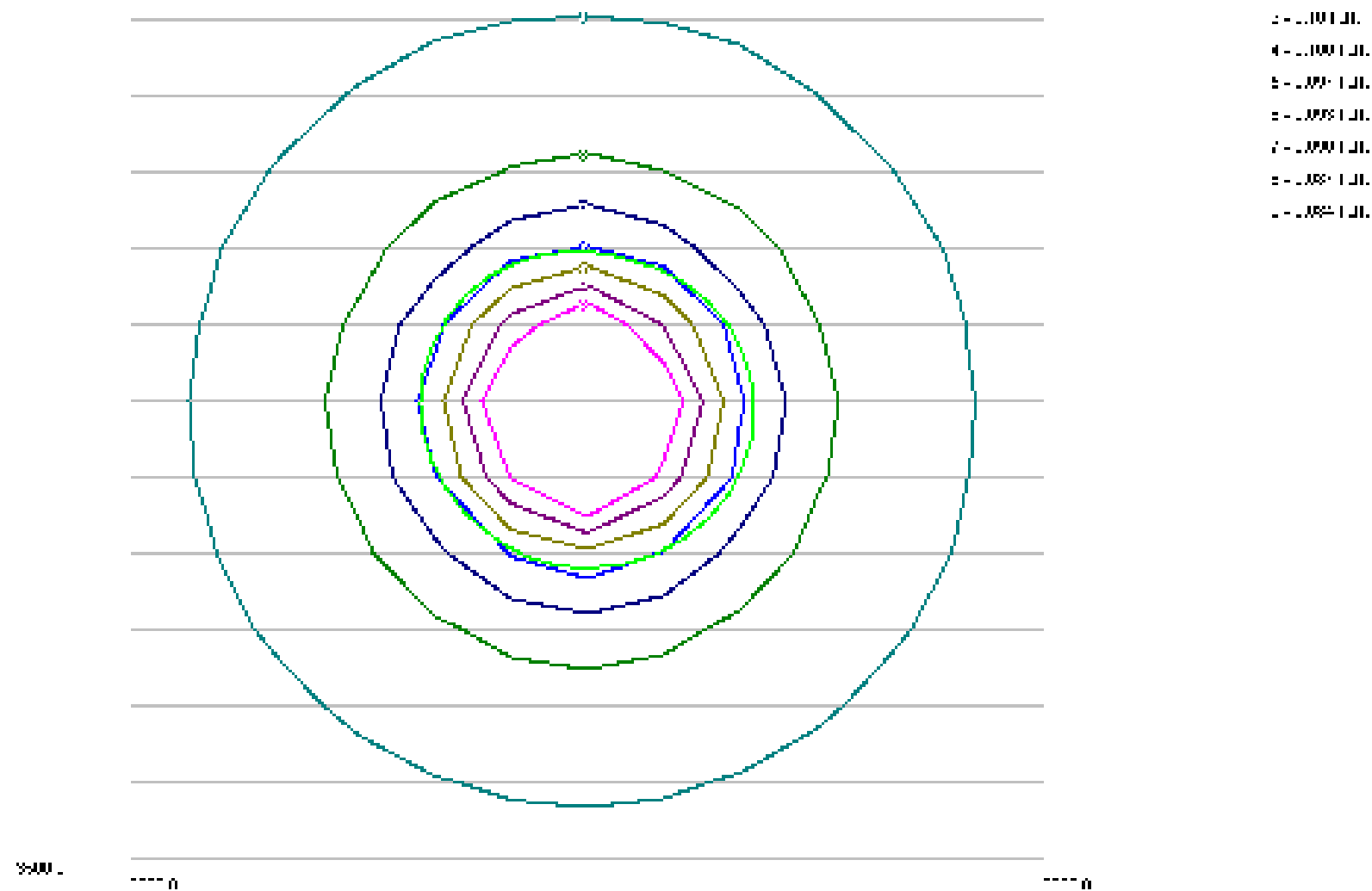


Рисунок 5.8 – Максимальні приземні концентрації вуглецю оксиду

Відведення земельних ділянок під майданчики для спорудження свердловин проводиться відповідно до вимог земельного законодавства. Розміри земельних ділянок визначаються за ВБН В.2.4-00013741-001:2008 "Споруджування свердловин на газ і нафту. Основні положення". Документом передбачено відведення земельної ділянки для спорудження однієї свердловини загальною площею 2,10 га.

Всі запроектовані об'єкти при бурінні розміщуватимуться з дотриманням відстаней, встановлених нормативними документами, тому кумулятивний вплив (в навколишньому середовищі різних речовин) на об'єкти довкілля малоймовірний.

У процесі спорудження свердловин застосовують бурові промивальні рідини, забруднююча здатність яких залежить від кількості і токсикологічної характеристики хімічних реагентів, що застосовуються для їх обробки – переважно реагенти і речовини III і IV класу токсичності, а бурові відходи, що містять в собі ці речовини, переважно відносяться до IV класу небезпеки.

По завершенню буріння свердловин буде проведено рекультивацію земель, яка включатиме технічну та біологічну рекультивацію у відповідності до стандартів Мінприроди України СОУ 73.1-41-11.00.02:2011 "Охорона довкілля. Рекультивація земель, порушених під час споруджування свердловин на нафту і газ", Державної геологічної служби України СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 "Охорона довкілля. Природоохоронні заходи під час спорудження свердловин на нафту та газ".

Стисла характеристика хімічних реагентів, що переважно застосовуються під час спорудження свердловини і рекультивації земель, наведена в таблиці 5.1.

Потреба води і водовідведення при бурінні свердловини наведено у розділі 1.4 відповідно у таблицях 1.5 і 1.6.

Таблиця 5.1 – Характеристика реагентів, що переважно застосовуються при бурінні і рекультивації

№ п/п	Найменування реагенту	Стандарт або технічні умови на реагент	Показники по ГОСТ 12.1005-88		Стисла характеристика
			ГДК в повітрі робочої зони, мг/м ³	Клас небезпеки	
1	2	3	4	5	6
1	Глинопорошок бентонітовий	ТУ 39-01-08-658-81	6,0	IV	Являє собою висушену і подрібнену глину з хімічними реагентами чи без них. Глинопорошок з бентонітової глини використовується для приготування промивних рідин. Клас токсичності - IV.
2	Графіт	ТУ 17022-81	10,0	IV	Реагент являє собою кристалічний сріблястий порошок, нерозчинний у воді. Одержують його шляхом флотаційного збагачення руд природнього графіту. Клас токсичності - IV.
3	Сода кальцинована технічна (Na ₂ CO ₃)	ГОСТ 5100-85	2,0	III	Порошок білого кольору густиною 2,5 г/см ³ . Одержують соду із СаСО ₃ . Використовується для покращення змочування глинистих часток, як пептизатор глини. Додатки її складають до 0,5 % у сухому і 2-3 % у вигляді розчину 5-15 % концентрації. Клас токсичності - III.
4	КМЦ (карбоксиметилцелюлоза)	ТУ 6-09-2344-78	10,0	III	Реагент являє собою білу або жовтувату ватоподібну масу вологістю 11-12 %. Одержують її шляхом обробки целюлози монохлороцетною кислотою. Використовують як реагент-стабілізатор промивальних рідин. Клас токсичності - III.
5	Савенол	ТУ У 6-00205601 092 2000	не регл.	IV	Савенол СПВ – пастоподібна маса, колір: від білого до жовтого, без запаху, у воді розчинний, негорюча речовина.
6	Мастильна домішка СБР	ТУ У 24.6-32860217-001-04	-	IV	В'язка рідина, що добре диспергується і само-емульгується. Клас токсичності - IV.

Продовження таблиці 5.1

1	2	3	4	5	6
7	КССБ-МТ (порошок)	ТУ 39-092-74	-	IV	Розроблена в ГРОЗНДІ. Являє собою рідину темно-коричневого кольору густиною 1,11-1,15 г/см ³ із вмістом 20-25 % сухих речовин. Одержують КССБ шляхом конденсації лігносульфонатів (ССБ), що підвищує ефективність реагенту як понижувача водовіддачі. Оптимальні добавки для прісних розчинів складають 5 % на сухий продукт, 5-25 % в рідкому вигляді. Клас токсичності - IV.
8	ПЕГ (поліетиленгліколь)	ТУ У 6-00205601.083-2000	-	IV	Прозора рідина без механічних домішок. Нетоксична. Використовується як інгібітор.
9	Лігноксин	ТУ 242.6-24709453-003-2002	0,42	IV	Буровий реагент "Лігноксин"-порошок від сірого до темно-бурого кольору, мало токсичний.
10	Ca(OH) ₂	ДСТУ Б В.2.7-90	-	-	Згідно з ДСТУ Б В.2.7-90 являє собою порошкоподібний чи пастоподібний реагент білого кольору. Сильний луг. Надає розчинам підвищену глиноємкість, що дозволяє легко регулювати їх структурномеханічні властивості. Клас небезпеки II.
11	Крейда мелена	ГОСТ 17498	-	-	Згідно з ГОСТ 17498 являє собою різновидність слабозцементованої тонкозернистої карбонатної породи. Крейду використовують для обважнювання промивальної рідини. Відрізняється порівняно невеликою структуроутворюючою здатністю в промивальних рідинах. Використовують при розкритті продуктивних пластів. Нетоксична.
12	Нафта	ГОСТ 9965-76	10,0	IV	Змашувальна домішка. Являє собою суміш розчинених твердих вуглеводнів і смолистих речовин густиною 0,83-0,89 г/см ³ . Домішки нафти в розчині складають 10 %. Клас токсичності - IV.
13	Барит	ГОСТ 4682-84	6,0	IV	Обважнювач бурових розчинів. Клас токсичності - IV.

Кінець таблиці 5.1

1	2	3	4	5	6
14	Сульфонол	ТУ 6-01-862-75	-	III	Являє собою синтетичну поверхнево-активну речовину жовтого кольору. Виготовляється у вигляді порошку, гранул, пасти, рідини. Перед введенням сульфонол попередньо розчиняють у воді до 30-40 % концентрації. Клас токсичності - III.
15	Сульфатне мило	ТУ У 00278801.009-98	-	-	Пастоподібна маса від темно-жовтого до світло-коричневого кольору. Високі емульгуючі та мийні властивості. Нерозчинне.
16	Каустична сода (NaOH)	ГОСТ 2263-79	-	-	Являє собою безколірну непрозору кристалічну масу густиною 2,1 г/см ³ . Добре розчиняється у воді з виділенням великої кількості тепла. Випускається як в твердому, так і в рідкому вигляді.
17	Хлорид калію (KCl)	ГОСТ 4568-83	5,0	III	Добре розчинний у воді. Застосовується як інгібітор гідратації, набухання і дезінтеграції сланців і глинистих порід. Клас небезпеки III.
18	Піногасник Пентакс	ТУ У 24.6-32028975-005-2004	-	IV	Універсальний рідкий піногасник для різних типів бурових розчинів на водній основі. Призначений для запобігання або ліквідації піноутворення бурових розчинів. Клас токсичності - IV.

5.2 Оцінка ризику планованої діяльності на Бережівському родовищі на здоров'я населення

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться відповідно до методичних рекомендацій [11].

Для характеристики ризику розвитку неканцерогенних ефектів найчастіше використовують два показники: максимальна недіюча доза і мінімальна доза, що викликає пороговий ефект.

Дані показники є основою для установлення рівнів мінімального ризику – референтних доз (RfD) і концентрацій (RfC). Перевищення референтної дози не обов'язково пов'язане із розвитком шкідливого ефекту, але чим вища доза впливу і чим більше вона перевищує референтну, тим більша імовірність його виникнення, однак оцінити цю імовірність за даного методичного підходу неможливо. У зв'язку з цим кінцевими характеристиками оцінки експозиції на основі референтних доз і концентрацій є коефіцієнти (HQ) та індекси (HI) небезпеки. Якщо референтна доза не перевищена, то ніяких регулюючих втручань не потрібно. У випадку, коли вплив речовини перевищує (RfD), виникає небезпека, величину якої можна оцінити лише за допомогою вивчення залежності "доза-відповідь" та спектра шкідливих ефектів.

Характеристику ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (HI) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де HQ_i – коефіцієнти небезпеки для окремих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

За інгалаційного надходження розрахунок коефіцієнта небезпеки можна здійснювати за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC},$$

де HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини;

C_i – рівень впливу i -тої речовини, мг/м^3 ;

RfC – безпечний рівень впливу, мг/м^3 .

Для речовин, для яких не встановлено безпечно референтну концентрацію, приймається значення середньодобової граничнодопустимої концентрації (ГДК) або орієнтовних безпечних рівнів діяння (ОБРД).

Критерії коефіцієнта небезпеки наведено у таблиці 5.2.

Таблиця 5.2 – Критерії неканцерогенного ризику

Характеристика ризику	Коефіцієнт небезпеки (HQ)
Ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий	< 1
Гранична величина, що не потребує термінових заходів, однак не може розглядатися як досить прийнятна	$= 1$
Імовірність розвитку шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню коефіцієнту небезпеки (HQ)	> 1

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не відносяться до джерел забруднення атмосферного повітря.

Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється. Продукція свердловин родовища по викидній лінії надходить на групову замірну установку ГЗУ-1 "Ярошівка" [3].

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється.

Стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Бережівському родовищі відсутні.

Виходячи з вище наведеного ризик виникнення шкідливих ефектів планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря відсутній.

5.3 Оцінка соціального ризику планованої діяльності на промисловому майданчику

Соціальний ризик планованої діяльності визначається у відповідності до Додатку И ДБН А.2.2-1-2003 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд" як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи. Класифікація рівнів соціального ризику наведена у таблиці 5.3.

Таблиця 5.3 – Класифікація рівнів соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	$> 10^{-3}$
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	від 10^{-3} до 10^{-4}
Умовно прийнятний	від 10^{-4} до 10^{-6}
Прийнятний	$< 10^{-6}$

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою:

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$$

де R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох забруднюючих атмосферу канцерогенних речовин, який визначається за наведеним вище, або, як в нашому випадку, при відсутності у викидах речовин із доведеною або вірогідною канцерогенністю для людини приймається рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці;

N – чисельність населення, чол., що визначається:

а) за даними мікрорайону розміщення об'єкта, якщо такі є у населеному пункті;

б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;

в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол./рік;

N_p – коефіцієнт, за відсутності зміни кількості робочих місць, як в нашому випадку, приймається рівним 0.

Розраховуємо оціночне значення соціального ризику здійснення планованої діяльності – буріння однієї свердловини:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{2,1 \cdot 10^4}{916088} \cdot \frac{134}{70} \cdot (1 - 0) = 0,0438 \cdot 10^{-6}$$

де, R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a – приймаємо рівним $1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – а) при споруджуванні свердловини в короткострокове користування відповідно до додатку Б ВБН В.2.4-00013741-001:2008 передбачено відведення земельної ділянки загальною площею 2,10 га;

б) площа об'єкта (майданчик бурової розмірам 80 на 80 м із санітарно-захисною зоною 500 м) з санітарно-захисною зоною складає 916088 м²;

– чисельність населення с. Лисогор (найближчої житлової забудови)

N за даними Інтернет ресурсів, складає 134 чол.;

T – приймаємо 70 років, чол./рік;

N_p – приймаємо рівним 0.

Отже, рівень соціального ризику планованої діяльності становить $0,0438 \cdot 10^{-6}$, що є значно менше 10^{-6} чол./рік (табл.5.3). Рівень соціального ризику – прийнятний.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозу щодо наслідків дії факторів впливу планованої діяльності в процесі продовження видобутку вуглеводнів Бережівського родовища на складові компоненти довкілля (атмосферне повітря, ґрунти, рослинний і тваринний світ, поверхневу і підземну гідросферу тощо) у майбутньому є оцінка можливої реакції навколишнього природного та соціального середовища на прямий чи опосередкований вплив на них вказаної діяльності.

Для оцінки впливів на довкілля в даній роботі застосовано такі методи прогнозування: метод аналогій; метод екстраполяції; метод математичного моделювання

Метод аналогій полягає в тому, що ряд характеристик та ознак одного об'єкту з певними поправками можна перенести на інший подібний об'єкт, для якого потрібно зробити прогноз. Даний метод застосовано при розрахунку викидів забруднюючих речовин від бурових майданчиків при запланованому бурінні свердловини 31 за аналогією таких розрахунків для буріння свердловини 135 на Анастасівському родовищі. Вказане родовище має подібну геологічну будову та глибини залягання продуктивних пластів з Бережівським і характеризується близькими до нього гірничо-геологічними умовами буріння свердловин.

Метод екстраполяції є одним із найбільш поширених методів прогнозування. Він ґрунтується на припущенні, що закономірності, які склалися в минулому, будуть зберігатися і в майбутньому. Саме на основі цього методу прогнозується збереження відмінного стану атмосферного повітря в районі родовища при відсутності системи збору продукції видобувних свердловин.

Метод математичного моделювання в даному звіті використовувався при прогнозуванні оцінки впливів на стан атмосферного повітря. За допомогою цього методу можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів. Суть методу полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозової фонової оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від

шуму". ДСП 3.3.6.039-99 "Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації").

Аналіз впливу на довкілля при здійсненні планованої діяльності з продовження експлуатації Бережівського родовища, проведений в розділі 5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Тому оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку неканцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до "Методичних рекомендацій "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджених Наказом МОЗ України. № 184 від 13.04.2007.

Зона впливу планованої діяльності визначалася згідно п. 2.19 ОНД-86 на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Крім того, для оцінки впливу на довкілля використано методи, які описані в методиках, що перелічені нижче:

Розрахунок ризиків планової діяльності – згідно ДБН А.2.2-1-2003 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд, - додаток И та Ж. Основні положення. Розрахунок викидів забруднюючих речовин – згідно методик:

- Тищенко Н.Ф. Охрана атмосферного воздуха. Расчет содержания вредных веществ и их распределение в воздухе. Справ. изд. – М.:Химия, 1991.

- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. – Донецк: УНЦТЭ, 1994.

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т.1, 2 – Донецьк, 2004.

- Методика розрахунку технологічних втрат газу в процесах видобутку, підготовки і транспортування. Затверджено наказом Міністерства палива та енергетики України.

- Збірник методик розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами. Гідрометеовидав, 1986. Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони.

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Відповідно до Кодексу України про надра (стаття 24), Законів України "Про нафту і газ" (стаття 20), "Про охорону навколишнього природного середовища" (стаття 40), а також Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Мінприроди України № 118 від 15.03.2017 р. і зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02.06.2017 р. за № 692/30560, охорону навколишнього природного середовища під час промислової розробки родовищ нафти і газу повинен здійснювати користувач надрами.

У відповідності до вимог вказаних законодавчих і нормативних документів під час подальшої промислової розробки Бережівського родовища буде виконуватись комплекс заходів з охорони навколишнього природного середовища, в т.ч.: захисні, відновлювальні, ресурсозберігаючі, охоронні та компенсаційні заходи.

На основі зробленої оцінки впливів на навколишнє середовище та для забезпечення нормальної безпечної експлуатації об'єкту в подальшому передбачено наступні природоохоронні заходи.

Під час споруджування свердловини:

- в робочих проектах на споруджування свердловин передбачити спуск направлення з метою створення обв'язки для циркуляції і запобігання розмиву гирла свердловини, для перекриття нестійких четвертинних відкладів та ізоляції ґрунтових вод з метою їх захисту від забруднення фільтратом бурового розчину при бурінні під кондуктор;

- спуск кондуктора з метою перекриття верхніх водоносних горизонтів і захисту їх від забруднення фільтратом бурового розчину при бурінні під проміжну колону;

- з метою захисту перших від поверхні водоносних горизонтів буріння під направлення та кондуктор здійснювати на хімічно необробленому буровому розчині (глинистому розчині на водній основі);

- застосування новітніх рецептур бурового розчину з використанням реагентів і речовин переважно III і IV класу безпечності з метою зменшення об'ємів утворення бурових відходів, які відносяться до IV класу небезпечності;

- обсадні колони в границях підйому цементного розчину, з врахуванням фактичного стану стовбура свердловини і кільцевого простору, обладнуються центраторами, скребками, турбулізаторами та іншими елементами технічного оснащення, що забезпечує якісне кріплення свердловини;

- якість цементування контролювати акустичним цементміром (АКЦ) та перевіряти опресуванням колон;

- режим спуску обсадних колон та гідравлічна програма цементування розраховується, виходячи з умов попередження гідророзриву пластів;

- спуск проміжної колони з метою перекриття нестійких поглинаючих відкладів крейди, юри та тріасу;
 - для попередження перетоків флюїдів і пластових вод в за колонному просторі цементний розчин за всіма обсадними колонами свердловин піднімається до устя;
 - густина бурового розчину передбачається такою, щоб гідростатичний тиск стовпа бурового розчину перевищував пластовий тиск на 7%;
 - для запобігання викиду пластових флюїдів на усті свердловини при бурінні під експлуатаційну колону встановлюється противикидне обладнання;
 - повторне використання води для приготування бурового розчину (30% від об'єму бурових стічних вод);
 - планування та гідроізоляція поверхні бурових майданчиків, що забезпечить непроникність бурового розчину у поверхневі, підземні, ґрунтові води;
 - очищення промивної рідини (бурового розчину), бурових стічних вод;
 - ведення обліку споживання свіжої води;
 - заходи щодо ліквідації аварійних розливів пластових флюїдів;
 - рекультивація порушених земель після спорудження свердловини;
- При проведенні видобутку вуглеводнів:
- застосування закритої герметичної системи збору, промислової підготовки і транспортування продукції свердловин;
 - постійний контроль технічного стану експлуатаційних об'єктів (свердловин, викидних ліній, установки попередньої підготовки газу) та додержання технологічних режимів їх роботи;
 - застосування антикорозійного покриття, інгібіторів для запобігання корозії обладнання свердловин, іншого нафтопромислового обладнання і трубопроводів;
 - швидка ліквідація аварійних розливів пластових флюїдів;
 - заходи із запобігання потраплянню на землю, у поверхневі і підземні води питної якості кислот, лугів, поверхнево-активних речовин, полімерних розчинів та інших хімічних реагентів, що використовуються при роботах з інтенсифікації експлуатаційних свердловин під час видобування газу і конденсату;

Крім зазначеного вище, на всіх етапах освоєння родовища здійснюються ресурсозберігаючі заходи.

Для зменшення витрат води у процесі буріння свердловин необхідно: змащувати штоки бурових насосів машинним маслом; не допускати переливу води із ємностей; підтримувати арматуру водопровідних ліній у справному стані і використовувати воду тільки в межах технологічної необхідності; при проведенні спуско-підіймальних операцій обладнувати ротор обтирачем свічок.

Відновлювальні заходи:

- дотримання технологічного режиму роботи свердловин та регламенту використання техніки і обладнання.

- виконання всіх регламентних робіт, пов'язаних з нормативною експлуатацією технологічного обладнання та устаткування (капітальні ремонти, поточні ремонти, повірка тощо);

У процесі буріння свердловин та експлуатації родовища необхідно забезпечити захист поверхневих та підземних вод від забруднення.

З цією метою запровадити наступні заходи:

- застосовування безамбарного способу буріння;
- збір, утилізація, нейтралізація відходів буріння, їх підготовка до транспортування і вивіз в місця захоронення;
- збір, утилізація та ліквідація продуктів освоєння свердловини, відходів ПММ;
- гідроізоляція технологічних площадок, амбарів, вигрібних ям;
- відведення дощових вод з об'єкту за рахунок рельєфу і організації поверхневого стоку;
- завантаження автотранспорту в спеціально відведених місцях;
- водовідведення виробничих стічних вод у гідроізольовану ємність або ємність для збору бурових стічних вод.

Крім того, будуть здійснені наступні охоронні заходи:

- організація регулярного контролю за станом свердловин і трубопроводів;
- проведення систематичного контролю герметичності клапанів, сальників, фланців;
- пофарбування зовнішньої поверхні обладнання променевідбиваючими світлими фарбами;
- гідромоніторинг стану поверхневих і підземних вод четвертинного водоносного горизонту та моніторинг стану ґрунтів в районі родовища;
- дозвольно-ліцензійне забезпечення господарської діяльності

Компенсаційні заходи_полягають у відшкодуванні втрат, спричинених процесом планованої діяльності. Розрахунки відшкодування втрат проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Зокрема, це може бути оплата видатків на компенсацію вартості втрат сільськогосподарського виробництва, пов'язаних з відведенням в оренду земель та оплата вартості недоодержаних доходів, пов'язаних з тимчасовим зайняттям земель, витрати на проведення біологічної рекультивації.

НГВУ "Чернігівнафтогаз" здійснює компенсаційні заходи, у вигляді плати збору за спеціальне використання водних ресурсів, екологічного податку згідно Податкового Кодексу та рентні платежі.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Бережівському родовищі при дотриманні технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів не очікується.

Комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень, забезпечує надійну безаварійну роботу технологічних об'єктів на родовищі. Проектні рішення забезпечують високий ступінь надійності функціонування технологічних споруд.

Суттєвий вплив на довкілля можливий лише в результаті виникнення аварійних ситуацій, які можуть бути обумовлені, як природними так і технічними чинниками. До природних чинників відносяться – землетруси, сильний вітер (урагани), повені, сходження селевих потоків, інше.

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на площадкових об'єктах внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

Згідно ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України" (додаток А та додаток Б.3) територія Чернігівської області, де розташоване Бережівське родовище, за шкалою MSK-64 віднесена до 6-бальної сейсмічної зони 1 % ймовірності перевищення розрахункової інтенсивності протягом 50 років, з періодом повторюваності таких сейсмічних коливань – 1 раз на 1000 років.

Наведені цифри свідчать про дуже низьку ймовірність аварійної ситуації на об'єкті внаслідок землетрусів.

За даними електронного ресурсу (URL: <https://pro.cn.ua/news/21928>) за останні десятиліття в районі родовища відчувались підземні поштовхи силою 4 бали за шкалою Ріхтера у 2016 році, які були пов'язані з потужними землетрусами у гірському масиві Вранча в Румунії.

Потенційно аварійна ситуація можлива також у разі дії штормових та ураганних вітрів. Вона залежить від сили, яка вимірюється в балах, або швидкості переміщення повітряних мас. Згідно дванадцятибальної шкали Бофорта, яка прийнята Всесвітньою метеорологічною організацією для наближеної оцінки швидкості вітру по його дії на наземні предмети, при швидкості більше 20,8 м/с – це шторм, понад 32,6 м/с – ураган. Враховуючи статистичні дані (розділ 3, табл. 3.2 даного звіту) про швидкість переміщення повітряних мас на території Чернігівської області, цей чинник також можна вважати малоймовірним. а, відповідно, і виникнення аварійних ситуацій через цю подію.

Небезпечні і аварійні ситуації при видобуванні і підготовці нафти і газу можуть виникати головним чином через порушення технологічного регламенту експлуатації обладнання, виконання ремонтних і вогневих робіт без дотримання інструкцій з техніки безпеки.

Як зазначалось вище збору продукції свердловин на родовищі не передбачено. Бережівське родовище розробляється ЦВНГ Талалаївка. Продукція свердловин по викидним лініям поступає в нафтопровід Софіївка - Талалаївка і разом з продукцією Софіївського родовища поступає на ДНС Ярошівка.

На підприємстві наявний план ліквідації аварійних ситуацій (ПЛАС), що містить вказівки сповіщення відповідних служб організацій, які повинні брати участь у ліквідації аварій та їх наслідків, перелік необхідних технічних засобів, знешкоджуючих реагентів, способи збору і знешкодження забруднюючих речовин [14] (Додаток Ж).

Комплекс обладнання, який встановлений на Ярошівському родовищі та складається з таких основних об'єктів:

- ГЗУ №1: "Супутника АМ-40", „ОЗНА Імпульс 40”, блоку реагентного господарства БР-25;
- ГЗУ № 2: "Супутника АМ-40”;
- площадки підігріву нафти з ПТ-16/150М та рампи інертного газу;
- сепараційної установки Є-2;
- ДНС з насосами ЦНС- 60/330 (2 шт.) для перекачування нафти на ДНС-Талалаївка.
- установки попереднього скиду пластової води $V = 100 \text{ м}^3$;
- системи ППТ .

Групові замірні установки "Супутник АМ-40-14-500", „ОЗНА Імпульс 40”, дотискувальна насосна станція, блок реагентного господарства БР-25, трубопровідний підігрівач ПТ-16/150М, УПС - це пожежовибухонебезпечні об'єкти. Попутний газ і нафтопродукти – легкозаймисті речовини.

За матеріалами [14] в таблиці 8.1 приведено класифікацію об'єктів Ярошівського родовища та виробничих приміщень по пожежонебезпеці і вибухонебезпеці.

До основних причин, що можуть спричинити аварії та нещасні випадки на ДНС, відносяться:

- підвищення тиску в ємностях і комунікаціях вище допустимого рівня ;
- загазованість на території;
- несправність запобіжного клапана ;
- несправність манометра ;
- поява в елементах посудин і трубопроводів тріщин, вм'ятин, значного зменшення товщини стінок, пропусків або потіння в зварювальних швах;
- розрив прокладок у фланцевих з'єднаннях.

Таблиця 8.1 – Класифікація об'єктів по пожежонебезпеці і вибухонебезпеці

№ п/п	Найменування об'єктів	Категорія будівель, приміщень, установок по вибухопожежній, пожежній безпеці відповідно з НАПБ Б 0.03.002-07	Класифікація вибухо-небезпечних та пожежонебез- печних зон згідно ПУЕ - 2009
1	Нафтові свердловини	Аз	2
2	ГЗУ («Супутник», «ОЗНА»)	А	2
3	Дренажна ємність	Бз	2
4	Факельне господарство	Аз	2
5	ДНС відкритого типу	Аз	2
6	Майданчик підігрівачів	А	2
7	Розподільча гребінка нафти	А	2
8	Майданчик насосів ЦНС	Аз	2
9	Пункт наливу води	Д	
10	УПСВ(установка попереднього скиду води	Д	
11	Майданчик БР-10	Д	
12	Деемульгаторне господарство	Б	2
13	Майданчик ППТ (розхідна ємність $V=50\text{м}^3$)	Бз	2
14	КНС системи ППТ (відкрита). Скидова та нагнітальна свердловини.	Д	

Для запобігання причин, які можуть спричинити аварію та нещасний випадок, оператори з добування нафти і газу зобов'язані:

1. Суворо дотримуватися технологічного режиму роботи.
2. Постійно слідкувати за справністю посудин, газових колекторів, замірних ділень і витратомірів газу.
3. Своєчасно ліквідовувати пропуски нафти і газу в фланцевих з'єднаннях і сальникових ущільненнях запірного обладнання.
4. Слідкувати за справністю всіх показуючих і регулюючих засобів КВП і А.
5. Слідкувати за справністю запобіжних клапанів, встановлених на посудинах.
6. Своєчасно виявляти місця загідрачування обладнання і ліквідовувати гідратні пробки відігріванням парою або введенням метанолу, додержуючись всіх правил з охорони праці.

У разі аварійного розливу нафти і нафтопродуктів проводиться зрізання ґрунту на глибину забруднення (приблизно на 0,15 м). Забруднену ділянку слід оконтурити плугами з глибиною занурення лемеха 20-25см. При середніх і значних розливах по контуру ділянки необхідно будувати траншеї і облаштовувати їх захисними екранами для попередження інтенсивного просочування нафтопродуктів у ґрунт. Збір розливів необхідно здійснювати за допомогою спеціальної нафтозбірної техніки. На поверхню забруднених місць

перед нанесенням родючого шару ґрунту наносять адсорбент (гідрофобізований перліт, вермикуліт) із розрахунку 0,1-0,2 кг на 1 м² забрудненої території. Після того, як забруднюючі речовини будуть зібрані з поверхні ґрунту, виконується технічна і біологічна рекультивація території, які регламентовані відповідними нормативними документами.

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля значного негативного впливу на складові компоненти навколишнього середовища від провадження планованої діяльності не прогнозується.

Найбільш відчутний, але, в той же час, далекий від порогових критичних значень, очікується вплив на атмосферне повітря при бурінні свердловини. Незначний та допустимий вплив прогнозується також на ґрунтовий покрив, стан фауни і флори. Впливу на кліматичні фактори та матеріальні об'єкти не передбачається зовсім, а на соціальне середовище очікується позитивний вплив (збереження робочих місць, платежі до місцевого та державного бюджетів, участь у соціально-економічному розвитку місцевої громади, внесок у зміцнення паливно-енергетичної бази держави).

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

При підготовці Звіту з ОВД були виявлені труднощі, які, в першу чергу, стосуються вибору критеріїв оцінки та їх поділу за ступенем важливості по кожному із факторів впливу, виявлених до початку складання звіту.

На даний час немає порівняльного медико-біологічного аналізу щодо "питомої ваги" того, чи іншого фактору впливу на здоров'я людини, чи пріоритетності кожного з факторів, які впливають на природні компоненти довкілля та ступеню їхньої кумулятивної дії. Без відповідної методики визначення цих величин прогностичні оцінки щодо розвитку подій у майбутньому на кожному із об'єктів носитиме дещо декларативний характер.

Ще один важливий момент прогнозу для процесу експлуатації родовищ вуглеводнів на завершальній стадії – це відсутність методики щодо комплексу необхідних робіт та досліджень після завершення розробки та ліквідації родовища.

Зважаючи на те, що в даний час розпочались масові роботи по складанню звітів з ОВД, виникає нагальна потреба у якнайшвидшому забезпеченні робіт з підготовки таких звітів стандартами та нормативно-методичними документами, які б стосувались питань комплексного прогнозування впливу планованої діяльності на довкілля, проведення оцінки за видами впливів на нього та залишкові впливи після завершення розробки (ліквідації) родовища. По завершенню розробки родовища повинна пройти його ліквідація. Згідно статті 38 Закону України "Про нафту і газ" (вступив у дію в 2001 році) та розділу XVII "Правил розробки нафтових та газових родовищ" (затверджені наказом Мінприроди України від 15.03.2017 № 118, що зареєстрований в Мінюсті України 02.06.2017 р. за № 692/30560) виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з дотриманням вимог чинного законодавства.

На сьогоднішній день проект постанови КМУ "Про затвердження Порядку виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки" знаходиться на погодженні в зацікавлених державних органах (електронний ресурс, режим доступу: <http://www.dkrp.gov.ua/print-act/1707>).

Відсутність нормативного документу щодо ліквідації родовищ створює труднощі при оцінці стану навколишнього природного середовища в постліквідаційний період.

При проведенні оцінки впливу на довкілля виникають труднощі через:

- відсутність методик, які дозволяють здійснювати прогнозування змін навколишнього середовища, особливо в контексті довгострокових перспектив розробки родовищ (з урахуванням розвитку і удосконалення в технологіях, обладнанні, методах і підходах оцінки, інше);

- відсутність методик, які дозволяють здійснювати оцінку впливу конкретних підприємств з урахуванням їх специфіки виробництва;
- відсутність даних регулярних моніторингових досліджень для невеликих територій, що не дає можливості оцінити вплив конкретних виробництв на зміни факторів довкілля в конкретному прилеглому до виробництва місця;
- відсутність регулярних досліджень явищ чи процесів, які відбуваються в навколишньому середовищі зміни, яких можуть бути помітні тільки на протязі тривалого терміну негативного впливу.

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає ОВД опубліковано в газетах: "Град Прилуки" № 5 (844) від 31.01.18 р, "Трибуна хлібороба" № 3(9319) від 19.01.18 р., а також на сайті Міністерства екології та природних ресурсів України (реєстраційний номер 201812466 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля).

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення (22.02.18 р.) повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило (лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА № 04-11/490 від 22.02.2018 р. наведений у додатку 3).

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Починаючи з лютого 2013 року видобуток вуглеводнів на родовищі не здійснюється. Підготовка продукції свердловин безпосередньо на Бережівському родовищі не здійснюється.

Стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні; джерела утворення зворотних вод відсутні; утворення відходів не відбувається, місця зберігання відходів відсутні; джерела теплового, світлового випромінювання відсутні. Також на родовищі відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску і не використовується вода на виробничі та побутові потреби.

На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю природних вод. З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей природних вод на його території не проводилися.

Основний вплив на ґрунти здійснювався під час спорудження свердловин. На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за станом ґрунтів. З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів на його території не проводилися.

Загальна оцінка радіаційного стану на території Бережівського родовища виконується щорічно. Результати радіаційного контролю наведені у таблиці 1.10 розділу 1.5.5. На території Бережівського родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

Зміни існуючої системи контролю та моніторингу щодо впливу на довкілля не плануються.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Бережівське нафтове родовище знаходиться на території Ічнянського району Чернігівської області, на відстані 30 км на схід від районного центру – селища Ічня.

Найбільшими населеними пунктами, що розташовані поблизу родовища, є районні центри Ічня, Прилуки і Талалаївка, а також села Кропивне, Українське, Верескуни, Тростянець, Бережівка, Рими, Южне, Пролетарське. В межі ліцензійної ділянки родовища, в її північно-західну частину, входить південно-східна частина с. Лисогор.

Поряд з родовищем проходить залізнична колія Бахмач-Ромни-Рамодан. Найближчими залізничними станціями є станції Парафіївка, Дмитріївка, Ічня.

На південь і південний схід від Бережівського родовища знаходяться Петрушівське, Тростянецьке, Ярошівське та Північно-Ярошівське родовища вуглеводнів, що розробляються НГВУ Чернігівнафтогаз ПАТ "Укрнафта".

В Бережівському нафтовому родовищі частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення "Южний", створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площею 75 га, охоронною зоною - 250 га (лист Департаменту агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів №12-09 від 23.07.2018р. наведений у додатку Л).

На відстані 5 км на південь від родовища, біля селища Тростянець, на площі 204,7 га розташований дендрологічний парк загальнодержавного значення "Тростянець". Дендропарк входить в структуру Ічнянського національного природного парку, основний масив якого знаходиться за 45 км на захід від родовища, в долині р. Удай поблизу районного центру Ічня.

Мета планової діяльності - продовження видобування вуглеводнів на Бережівському нафтовому родовищі а саме: основні – нафти та газу природного розчиненого у нафті, а також експлуатація обладнання, що забезпечує видобування нафти і газу. Загальна площа відведених земельних ділянок під існуючі об'єкти Бережівського родовища складає – 20,1 км².

Бережівське родовище відкрито в 1978 р., в промислову розробку введене у 1984 р.

Нафтогазоносність Бережівського родовища пов'язана з теригенними колекторами горизонту В-21 візейського ярусу нижнього карбону.

За весь період розробки на родовищі пробурено вісім свердловин, з яких п'ять пошукових (1, 2, 3, 4, 6), дві розвідувальні (5, 7) та одна експлуатаційна свердловина 30. Промисловий приплив нафти отримано в чотирьох свердловинах (1, 3, 5, 7), три свердловини (2, 4, 6) виявились непродуктивними.

Починаючи з лютого 2013 року родовище не експлуатується і видобуток вуглеводнів не здійснюється.

Станом на 01.01.2018 р. на родовищі вилучено: нафти – 98,476 тис. т; рідини – 210,176 тис. т; газу – 6,637 млн. м³. Досягнутий коефіцієнт нафтовилучення – 0,105.

Вуглеводнева продукція, видобута на Бережівському родовищі, по нафтопроводу подається на ГЗУ Ярошівка, де проходить попередню підготовку

з подальшою відкачкою в нафтопровід Талалаївка – Гнідинцівській ГПЗ (рисунок 1.2).

Згідно другого (найбільш оптимального) варіанту розробки родовища, подальша експлуатація об'єкту пропонується здійснюватися існуючим фондом свердловин - свердловиною 7 та проектною оціночно-експлуатаційною свердловиною 31.

Рівень соціального ризику планової діяльності – прийнятний.

Всі технологічні об'єкти родовища – збірні колектори та елементи гирлового обладнання свердловин, трубопроводи – герметичні, що забезпечує відсутність викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Стаціонарні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на Бережівському родовищі відсутні, тому спостереження за станом повітря не проводяться.

На Бережівському родовищі відсутні нагнітальні свердловини та система підтримання пластового тиску і не використовується вода на виробничі та побутові потреби. На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за якістю природних вод. З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей природних вод на його території не проводилися.

Основний вплив на ґрунти здійснювався під час спорудження свердловин. На території родовища відсутня система моніторингових спостережень за станом ґрунтів. З початку експлуатації родовища вимірювання показників складу та властивостей ґрунтів на його території не проводилися.

Загальна оцінка радіаційного стану на території Бережівського родовища виконується щорічно. Результати радіаційного контролю наведені у таблиці 1.10 розділу 1.5.5. На території Бережівського родовища перевищення радіаційного випромінювання не спостерігається.

Зміни існуючої системи контролю та моніторингу щодо впливу на довкілля не плануються.

Змінення технології ведення робіт або інших параметрів, які можуть впливати на довкілля, не передбачається.

При здійсненні планованої діяльності – продовженні промислової розробки родовища із видобутку вуглеводневої сировини – змін існуючого стану довкілля не відбудеться.

Результати проведеної оцінки впливу на довкілля свідчать, що негативного впливу на довкілля в результаті видобування вуглеводнів на Бережівському родовищі при дотриманні технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів не очікується.

13 ПЕРЕЛІК ПОСИЛАНЬ

1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля" – Відомості Верховної Ради України, 2047, № 29, ст.315.
2. Геолого-економічна оцінка запасів і техніко-економічне обґрунтування коефіцієнтів вилучення вуглеводнів Бережівського родовища: Звіт НДПІ ВАТ "Укрнафта" за наряд-замовленням № 410181 / О. Ванчак, А. Наритник [та інші.]. – Івано-Франківськ, 2011. – 395 с.
3. Проект розробки Бережівського нафтового родовища: Звіт НДПІ ПАТ "Укрнафта" за наряд-замовленням № 410512 / А. Наритник [та інші.]. – Івано-Франківськ, 2013. – 161 с.
4. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів по розробці родовищ нафти і газу НГВУ "Чернігівнафтогаз" 2017 р., А. Клюка, В. Семенюк. – Ів.-Франківськ, 25.04.2018.
5. Індивідуальний робочий проект на споруджування експлуатаційної свердловини № 135 Анастасівського родовища. Том 1. Пояснювальна записка. Книга 2. Оцінка впливів на навколишнє середовище (ОВНС) та рекультивація землі./ О. Качкан, А. Пукіш, Івано-Франківськ, 2009.
6. СОУ 73.1-41-11.00.01:2005 Охорона довкілля. Природоохоронні заходи під час споруджування свердловин на нафту та газ. Київ, Держгеослужба України, 2005.
7. СОУ 09.1-20077720-020:2014 "Водоспоживання та водовідведення при бурінні свердловин, видобуванні нафти і газу. Правила розроблення норм і нормативів".
8. Атлас почв Украинской ССР/ Под ред. Н.К. Крупкого, Н.И. Полупана. - Киев: Урожай, 1979. - 160 с.
9. Рубан С.А., Шинкаревський М.А. Гідрогеологічні оцінки та прогнози режиму підземних вод України. Держкомприроди України, УкрДГРІ, Дніпропетровське відділення. К., 2005., 571с.
10. Ічнянський національний природний парк. Опубліковано на "Україна Інкогніта" (<http://ukrainaincognita.com>).
11. Методичні рекомендації МР 2.2.12-142-2007 "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря", затверджені наказом МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р.
12. Говдяк Р. М. Підвищення ефективності магістральних газопроводів на пізній стадії експлуатації : дис. на здобуття наук. ступеня д-ра техн. наук : спец. 05.15.13 "Трубопровідний транспорт, нафтогазосховища" / Р. М. Говдяк ; Івано-Франківськ. нац. техн. ун-т нафти і газу. - Івано-Франківськ, 2008. - 321 с.
13. Електронний ресурс, URL
14. План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій, НГВУ "Чернігівнафтогаз", Талалаївський цех з видобутку нафти і газу.

ДОДАТОК А

СКАН-КОПІ ДЕРЖАВНИХ АКТІВ НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ



Рисунок А.1 – Державний акт на право постійного користування землею (Южненська сільська Рада) (лист 1)

Державний акт на право постійного користування землею видає БАТ "Укрнафта"

НГВУ "Чернігівнафтогаз" м.Прилуки вул.Свердлова,1
(назва землекористувача та його місцезнаходження)

Сфінкиське, Березівське родовища та АГРС "Южне" на території Южненської сільської Ради

Ічнянською районною Радою народних депутатів

Ічнянського району Чернігівської області України

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування 5,083 гектарів землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для обслуговування свердловин та АГРС

(місто, приміщення)

відповідно до рішення 18 своєї 23 сесії Ічнянської районної Ради народних депутатів від « 29 » грудня 2001 року № Розпоряджено
РМ УРСР, Постанов ВР України (додаток №2)

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший видано землекористувачу, другий зберігається у Ічнянській районній Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування землею за № 134

 Голова Ічнянської районної Ради народних депутатів

29 грудня 2001 р. І.Я. Бондар
(підпис) (примітка)

1—ЧН № 001655

Рисунок А.2 – Державний акт на право постійного користування землею (Южненська сільська Рада) (лист 2)

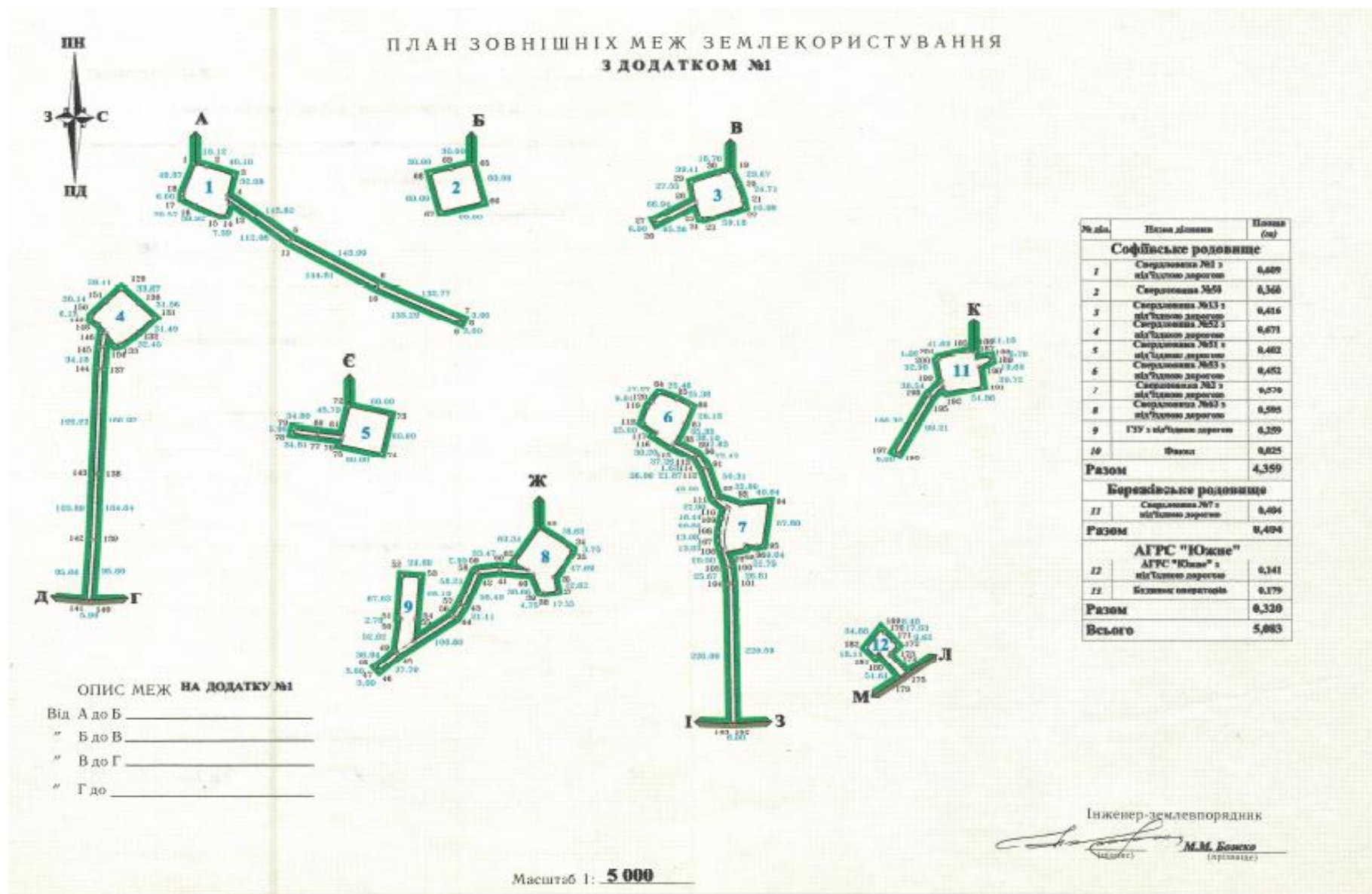


Рисунок А.3 – Державний акт на право постійного користування землею (Юженська сільська Рада) (лист 3)

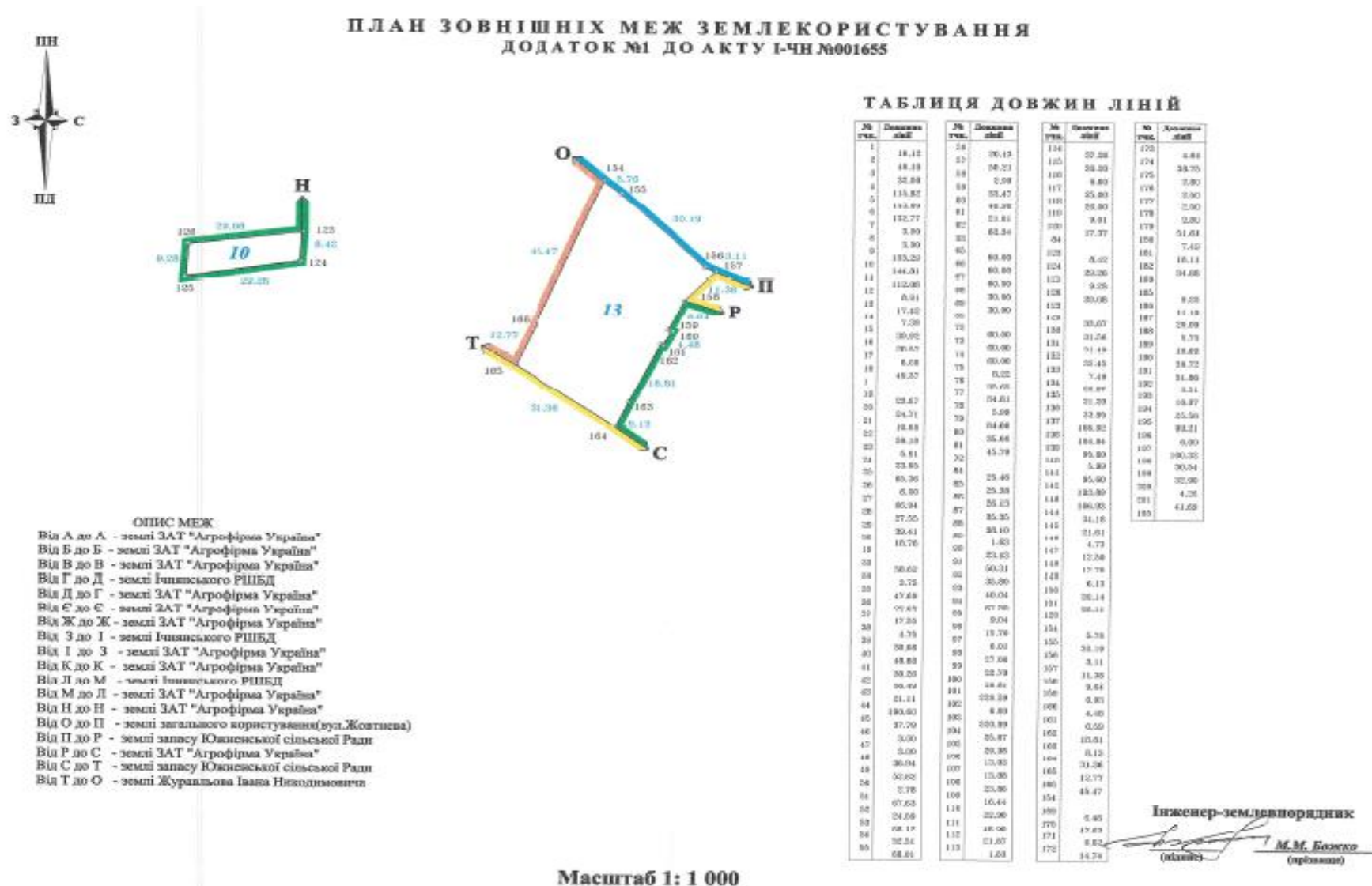


Рисунок А.4 – Державний акт на право постійного користування землею (Южненська сільська Рада) (лист 4)



УКРАЇНА

ПАРАФІЇВСЬКА СЕЛИЩНА РАДА

вул. Тараса Шевченка, 95, смт Парафіївка, Ічнянський район, Чернігівська область,
16730, тел.: (04633)3-01-63, 3-01-67, 3-01-64, e-mail: parafiivska.rada@gmail.com,
веб-сайт: parafiivska-rada.org, код ЄДРПОУ: 04412521

23.07.2018 № 03-11/1672
на 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1247 від 18/07/2018

Ораційному менеджеру
управління UKRНАFTA
Цюпка В.І.

**Щодо викопіювання
з генерального плану**

Парафіївська селищна рада повідомляє, що Юженська сільська рада реорганізована шляхом приєднання до Парафіївської селищної ради рішенням сесії сьомого скликання від 16.12.2015 року, станом на 23.07.2018 року генеральний план Юженської сільської ради відсутній.

Селищний голова

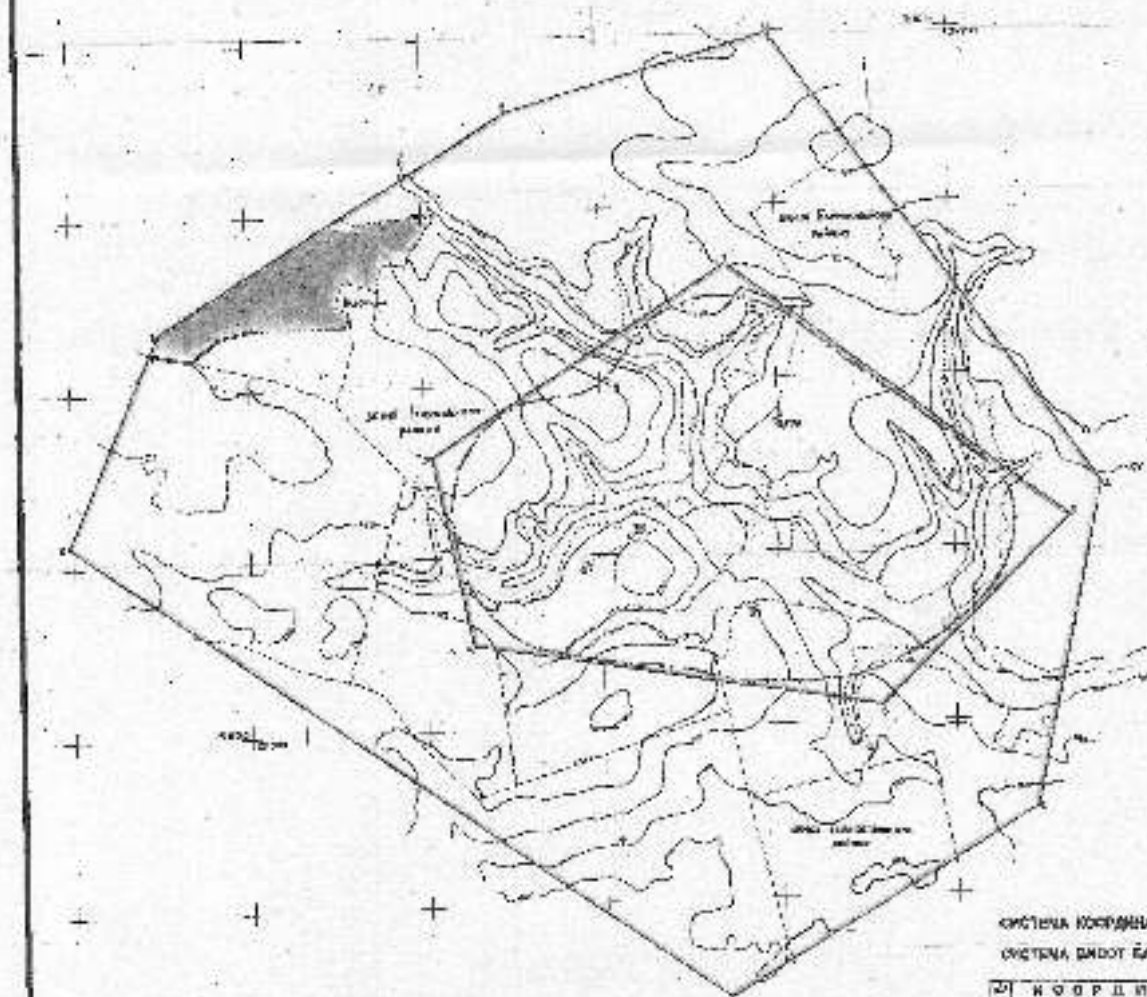


В.Ф. Карпенко

ДОДАТОК Б

ПЛАН ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ БЕРЕЖІВСЬКОГО РОДОВИЩА

ПЛАН **ГІРНИЧОГО ВІДВОДУ** **БЕРЕЖІВСЬКОГО НАФТОВОГО РОДОВИЩА** МАСШТАБ 1:10000



СИСТЕМА КООРДИНАТ НОДІДА
СИСТЕМА ВІСОТ БАЛТИЙСЬКА

СИСТЕМА КООРДИНАТ		
X	Y	Z
1	1000000	1000000
2	1000000	1000000
3	1000000	1000000
4	1000000	1000000
5	1000000	1000000
6	1000000	1000000
7	1000000	1000000
8	1000000	1000000
9	1000000	1000000
10	1000000	1000000

Примітка: 1. Для визначення координат використовувати таблицю в кінці документа.



Відомості про нафту
Відомості про газ

СІМВОЛИ ПОЗНАЧЕННЯ:

- границя родовища
- межі розробки родовища
- межі розробки родовища
- межі розробки родовища

ДОДАТОК В

УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ

13.08.2017

виз № 20-Н/421

Ідентифікаційний код ЄДРПОУ

0 0 1 3 6 5 7 3

Державне статистичне спостереження

Конфіденційність статистичної інформації забезпечується
 статтями 21 та 22 Закону України "Про державну статистику"

Порушення порядку подання або використання даних державних статистичних спостережень тягне за собою відповідальність, яка встановлена статтею 186³ Кодексу України про адміністративні правопорушення

УТВОРЕННЯ ТА ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ
за 2017 рік

Підприємство:	Термін подання
юридичні особи, відокремлені підрозділи юридичних осіб, діяльність яких пов'язана з утворенням, поводженням з відходами I-IV класів небезпечності, за переліком, визначеним органами державної статистики - територіальному органу Держстату	не пізніше 28 лютого

№ 1 - відходи
(річна)**ЗАТВЕРДЖЕНО**Наказ Держстату України
19.08.2014 № 243 (зі змінами)

Респондент:

Найменування: Нафтогазовидобувне управління "Чернігівнафтогаз" ПАТ "Укрнафта"Місцезнаходження (юридична адреса): 17500, Чернігівська обл, м.Прилукивул.Вокзальна, 1

(повномовний видок, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /приміщення, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Адреса здійснення діяльності, щодо якої подається форма звітності (фактична адреса): _____

(повномовний видок, область /АР Крим, район, населений пункт, вулиця /приміщення, площа тощо, № будинку /корпусу, № квартири /офісу)

Номер бланка _____ Кількість бланків _____

Чи здійснює Ваше підприємство діяльність щодо утворення, поводження з відходами (рядок 100)
 (зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Так

V



переходьте до рядка 101

Ні

☐


завершення заповнення форми

Категорія діяльності підприємства щодо утворення, поводження з відходами (рядок 101)
 (зробіть позначку "V" у відповідній клітинці)

Утворення відходів (виробник відходів)	V
Поводження з відходами (у тому числі збирання, полігон тощо)	збирання
	утилізація
	видалення



переходьте до розділу I



переходьте до розділу II

Розділ І. Утворення, поводження з відходами за місцем їх утворення
(Заповнюється виробниками відходів)

(у тисячах з урахунок дисконтованого зиском)

A	Найменування відходів	Батареї свинцеві зрізані відпрацьовані	Масла та мастила моторні відпрацьовані	Люмінісцентні лампи та відходи, що містять ртуть	Відходи комуніальні ТІВ	Відпрацьовані автомобільні
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	6000.29.04	60002.8.10	7710.3.1.26	7720.3.1.01	6000.2.9.03
B	Код категорії відходів за матеріалом	08.41	01.3	08	10.1	073
Г	Клас небезпеки відходів	101	102	101	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0123	1101	0122	1801	1801
10	Наявність відходів на початок року	3,500	15,500	0,000	0,000	15,506
11	Утворилося відходів протягом року	5,598	0,154	0,222	190,870	38,234
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
25	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього <i>(сума ряд. 41, 42, 43)</i>	5,825	13,600	0,120	190,870	32,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	5,825	13,600	0,120	-	32,009
42	для видалення	-	-	-	190,870	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів – усього, <i>(сума ряд. 51, 52)</i>	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вилучено відходів унаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, <i>(ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))</i>	3,273	2,054	0,102	0,000	21,731

продовження розділу I

(у тисячах з мільйона безлітосовани зливомні)

A	Найменування відходів	Брухт чорних металів	Грунти забруднені нафтою	Відходи кольорових металів (алюміній)	Відходи кольорових металів (мідь)	Відходи кольорових металів (латунь, бронза)
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7710.3.1.08	4590.3.1.06	7710.3.1.09	7710.31.09	7710.3.1.09
B	Код категорії відходів за матеріалом	06.1	12.6	06.2	06.2	06.2
Г	Клас небезпеки відходів	104	103	104	104	104
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	0108	1104	0101	0116	0134
10	Наявність відходів на початок року	589,33	-	1,870	30,300	0,223
11	Утворився відходів протягом року	609,944	-	3,489	112,506	2,164
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)	-	-	-	-	-
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)	-	-	-	-	-
23	Утилізовано відходів	код операції (R)	-	-	-	-
		обсяг	-	-	-	-
30	Видалено відходів	код операції (D)	-	-	-	-
		обсяг	-	158,0	-	-
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42, 43)	463,393	-	5,136	112,439	0,009
	у тому числі	-	-	-	-	-
41	для утилізації	463,393	-	5,136	112,439	0,009
42	для видалення	-	-	-	-	-
43	фізичним особам для використання	-	-	-	-	-
50	Експортовано відходів– усього, (сума ряд. 51, 52)	-	-	-	-	-
	у тому числі	-	-	-	-	-
51	для утилізації	-	-	-	-	-
52	для видалення	-	-	-	-	-
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах	-	-	-	-	-
70	Вигучено відходів унаслідок витікання, випроєжування, пожеж, крадіжок	-	-	-	-	-
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11+18+19+23+30+40+50+60+70))	735,881	-	2,223	30,367	2,378

продовження розділу I

(у тисячах, з трьома десятковими знаками)

A	Найменування відходів	Рідкі нечистоти (водокідеканія)				
B	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	7720.3.1.03				
B	Код категорії відходів за матеріалом	10.1				
Г	Клас небезпек відходів	104				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1801				
10	Наявність відходів на початок року	0,000				
11	Утворилося відходів протягом року	8182,000				
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплового перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передамо відходів на сторону – усього (сума ряд. 41, 42, 43)	8182,000				
	у тому числі					
41	для утилізації					
42	для видалення	8182,000				
43	фізичним особам для використання					
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)					
	у тому числі					
51	для утилізації					
52	для видалення					
60	Розміщено відходів на стихійних звалищах					
70	Вилучено відходів унаслідок витоку, випаровування, пожеж, крадіжок					
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+11-18-19-25-30-40-50-60-70))	0,000				

продовження розділу 11

(у тисячах, з трьома десятковими знаками)

А	Найменування відходів	Групи забруднені нафтою				
Б	Код відходів за класифікатором (ДК 005-96)	4590.3.1.06				
В	Код категорії відходів за матеріалом	12.5				
Г	Клас небезпеки відходів	103				
Д	Код групи відходів за основним небезпечним складником	1104				
10	Наявність відходів на початок року					
12	Зібрано, отримано відходів – усього, (сума ряд. 13, 14, 15, 16)					
	у тому числі:					
13	від виробничих відходів					
14	від перевізників, збирання відходів					
15	від домогосподарств					
16	зі сфери послуг					
17	Імпортовано відходів					
18	Спалено відходів з метою отримання енергії (R1)					
19	Спалено відходів з метою теплого перероблення (D10)					
25	Утилізовано відходів	код операції (R)				
		обсяг				
30	Видалено відходів	код операції (D)				
		обсяг				
40	Передано відходів на сторону – усього, (сума ряд. 41, 42)					
	у тому числі:					
41	для утилізації					
42	для видалення					
50	Експортовано відходів – усього, (сума ряд. 51, 52)					
	у тому числі:					
51	для утилізації					
52	для видалення					
72	Наявність відходів на кінець року, (ряд. (10+12+ 17-18-19-25-30-40-50))					
73	Загальний обсяг відходів, накопичених протягом експлуатації, у спеціально відведених місцях чи об'єктах (місцях видалення відходів)	833,000				

Розділ III. Установки для поводження з відходами та спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів станом на кінець року

1. Установки для поводження з відходами

(у цілих числах)

№ рядка	Види установок	Кількість, одиниць	Установлена потужність на рік, тонн
A	B	1	2
1.1	Установки для спалювання відходів з метою отримання енергії (R1)		
1.2	Установки для спалювання відходів з метою теплового перероблення відходів (D10)		
1.3	Установки для утилізації (перероблення) відходів (R2-R11)		
1.4	Інші установки для видалення (крім спалювання) відходів (D12)		

2. Спеціально відведені місця та об'єкти видалення відходів

(у цілих числах)

Рядок	Найменування показника	Кількість, одиниць	Об'єм, м ³		Площа, м ²	
			проектний	залишковий	проектна	залишкова
A	B	1	2	3	4	5
2.1	Усього				4900	4000
2.2	у тому числі побутових відходів					

Розділ IV. Осад промислових стоків у сухій речовині

(у тоннах, з мільйоном десятковими знаками)

№ рядка		Обсяг відходів
A	B	1
80	Утворилося	
81	Виділено (D1, D5 D12)	
82	Спалено з метою отримання енергії (R1)	
83	Спалено з метою теплового перероблення відходів (D10)	

оперативний менеджер

Місце підпису керівника (власника) та/або особи, відповідальної за достовірність наведеної інформації

Свєдєнікова С.М.
(ПБ)

Чуєнко В.І.

(ПБ)

телефон: 3 32-16 факс: _____

електронна пошта: ecology@prngdu.ukrnapfta.com

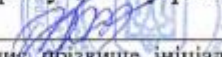
ДОДАТОК Г

ПАСПОРТ МІСЦЯ ВИДАЛЕННЯ ВІДХОДІВ (МВВ)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор Департаменту
екології та природних ресурсів
Чернігівської ОДА
(підпис, прізвище, ініціали)
"06" вересня 2017 р.

ПОГОДЖЕНО

В.о. начальника управління
Держпродспоживслужби
в Прилуцькому районі А.І.Кірієнко
(підпис, прізвище, ініціали)
"05" жовтня 2017 р.

**Паспорт
місця видалення відходів
(МВВ)**

Реєстраційний номер N 545 Дата реєстрації 06.09.2017Назва МВВ Майданчик складування та відновлення забруднених ґрунтів
Прилуцько-Лесяківського цеху видобутку нафти та газуВласник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(посада, прізвище, ініціали)Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»М.К.Лисяний5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

I. Реквізити МВВ

1. Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»
(підприємство, установа, організація)
2. Код за ЄДРПОУ 00135390
3. Підпорядкування Міністерство енергетики та вугільної промисловості
(міністерство, об'єднання, корпорація тощо)
4. Код за СКОДУ 11094
5. Адреса 04053, м.Київ, пров. Несторівський, буд 3-5
(місто, область, район, селище тощо)
6. Код за КОАТУУ 7424184300
7. Місцезнаходження Чернігівська обл., Прилуцький район, землі Краслянської сільської ради, 2 км на захід від околиці с. Рибці, широта 50.584434 довгота 32.696549
(географічна прив'язка)
8. Контактний телефон, факс (04637) 3-32-16
9. Дата складання паспорта 5 липня 2017 року
10. Організація, що склала паспорт НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»
11. Особа, що склала паспорт інженер відділу екологічної та радіаційної безпеки НГВУ «Чернігівнафтогаз» С.А.Євдокимова
(04637)33216
(посада, прізвище, телефон)

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

II. Загальна характеристика МВВ

1. Код і вид операції з видалення відходів D5-скидання на спеціально-обладнані звалища
2. Режим функціонування МВВ:
 - 2.1. Діюче ☒ 2.2. Закрите ☐ 2.3. Законсервоване ☐
3. Рік початку (закриття) експлуатації перша черга- 1999р., друга черга -2016р
4. Обсяг видалених відходів 852 т
5. Обсяг видалених відходів за попередній рік -
6. Наявність проекту (організація-проектувальник) Комплексний відділ проектування об'єктів НГВУ «Чернігівнафтогаз»
 - 6.1. Наявність гірничого відводу, якщо видалення відходів здійснюється у надрах -
7. Проектний обсяг видалення відходів 920 т на рік
8. Розрахунковий термін експлуатації 25 років(до 2024р-перша черга 2041-друга черга)
9. Площа, зайнята МВВ/проектна площа 4,9 га

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

III. Природно-геологічна характеристика МВВ

1. Розташування:

- 1.1. Віддаленість від населеного пункту (км)) 2 км на захід від околиці с. Рибці
- 1.2. Віддаленість від водотоків і водойм (км) 2,5 км на захід від р. Удай
- 1.3. Віддаленість від водозабірних споруд (км) 0,44 км від свердловина для питного водопостачання

1.4. Геоморфологічна прив'язка:

- 1.4.1. Вододіл ☐ 1.4.2. Схил ☐ 1.4.3. Яр ☐
- 1.4.4. Улоговина ☐ 1.4.5. Заплава ☐ 1.4.6. Болото ☐
- 1.4.7. Інше (зазначити) підвищена лесова рівнина з нахилом на північ

2. Абсолютні відмітки поверхні 149-152,5 м

3. Глибина залягання підземних вод (м) 15,5 м

4. Якісна оцінка захищеності підземних (напірних) вод (умовні категорії захищеності):

4.1. Захищені ☒ 4.2. Умовно захищені ☐ (Згідно карти природної захищеності підземних вод Чернігівської області: М1:200 000, М-36-П, Міністерства геології УРСР, 1987 р.) 4.3. Незахищені ☐

4.4. Інше (зазначити)

5. Потужність зони аерації (м) 15,5 м

6. Склад і будова зони аерації Поверхневі лесовидні суглинки буровато-сірі, напівтверді ґрунти, суглинки лесовидні, світло — бурі, бурі тверді з гравієм, суглинки лесовидні, темно-бурі, напівтверді, піски сірі, воднольодовикові пластичні.

7. Характеристика ґрунтових вод Ґрунтові води першого водоносного горизонту зустрічаються на глибині 15,5 м.

8. Інші особливості природної захищеності (розломна тектоніка, карст, наявність гірничих виробок тощо) Відсутні.

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К. Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N _____

IV. Техніко-технологічна характеристика MBV

1. Тип:
 - 1.1. Відкрите поверхнєве ☐
 - 1.1.1. Наливне ☐ 1.1.2. Насипне ☐ 1.1.3. Змішаного типу ☐
 - 1.2. Відкрите заглиблене в землю ☒
 - 1.2.1. Наливне ☐ 1.2.2. Насипне ☒ 1.2.3. Змішаного типу ☐
 - 1.3. Підземне ☐
 - 1.3.1. Неглибокого залягання (до 50 м) ☐
 - 1.3.2. Глибокого залягання ☐
 - 1.3.2.1. Штучне ☐ 1.3.2.2. У гірничих виробках ☐
 - 1.3.2.3. У пористих гірських породах ☐
 - 1.4. Складське приміщення (сховище) ☐
 - 1.4.1. Спеціально побудоване ☐ 1.4.2. Пристосоване ☐
 - 1.4.3. Інше (зазначити) Складське приміщення відсутнє.
 - 1.5. Окрема ємність ☐
 - 1.5.1. Цистерна ☐ 1.5.2. Бочка (металева ☐, полімерна ☐)
 - 1.5.3. Контейнер ☐ 1.5.4. Інше (зазначити) Окремі ємності відсутні.
 - 1.6. Стационарна установка для спалювання відходів ☐
 - 1.6.1. Сміттєспалювальний завод ☐
 - 1.6.2. Інше (зазначити) Стационарні установки для спалювання відходів відсутні.
2. Наявність фільтраційних явищ:
 - 2.1. Постійний дренажний стік ☐
 - 2.2. Дренажний стік відсутній ☐
 - 2.3. Стік у період атмосферних опадів ☐
 - 2.4. Інше (зазначити) тимчасовий дренажний стік у північному напрямку
3. Наявність засобів захисту навколишнього природного середовища від забруднення
 - 3.1. Донний ізоляційний екран
 - 3.1.1. Відсутній ☐ 3.1.2. Глинистий ☐ 3.1.3. Плівковий ☐
 - 3.1.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.2. Бортові ізоляційні екрани
 - 3.2.1. Відсутні ☐ 3.2.2. Глинисті ☐
 - 3.2.3. Стіни у ґрунті ☐
 - 3.2.4. Інше (зазначити) Полімерний матеріал-геомембрана HDPE, б=1.5 мм, геотекстиль
 - 3.3. Обвалування по периметру
 - 3.3.1. Відсутнє ☐ 3.3.2. Наявне ☒
 - 3.3.3. Інше (зазначити) _____
 - 3.4. Дренажні канали
 - 3.4.1. Відсутні ☐ 3.4.2. Земляні ☐ 3.4.3. Забетоновані ☒
4. Технологія видалення відходів
 - 4.1. Пошарове складування з глинистими прошарками ☐
 - 4.2. Ущільнення відходів ☐
 - 4.3. Присипка поверхнева ґрунтово-глиниста ☐

- 4.4. Поверхнєве зволоження ☐
4.5. Рекультивация поверхні з залуженням ☐
4.6. Протипилові заходи ☐
4.7. Спалювання ☐
4.8. Інше (зазначити) Біологічна деструкція (відновлення)
5. Заходи знешкодження відходів
- 5.1. Здійснюються ☒ (зазначити)
1. Накладання торфу рівномірним шаром 20 см і внесення біодеструктора;
2. Накладання на торф шару соломи товщиною 5 см;
3. Накладання на шар соломи нафтошламомаси товщиною 40 см;
4. Внесення спученого перліту шаром 5 см;
5. Внесення біодеструктора;
6. Визрівання компостної маси
7. Замірювання температури бурту на глибині 20-40 см, через 7 днів;
8. Поливання бурту водою при умові вологості компостної маси нижче 50 %;
9. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора через 14 днів після закладання бурту;
10. Ущільнення бурту (через 25 днів);
11. Перемішування вмісту бурту ковшем екскаватора (через 25 днів);
12. Підготовка, компостування і одержання деструктованої шламомаси супроводжується лабораторними дослідженнями.
- 5.2. Не здійснюються ☐
6. Сорткування відходів перед видаленням
- 6.1. Здійснюється ☐ 6.2. Не здійснюється ☒
7. Наявність під'їзних шляхів з твердим покриттям
- 7.1. Відсутні ☐ 7.2. Наявні ☒

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К. Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

V. Загальна характеристика відходів, що видаляються

1. Обсяг відходів, що видаляються, за класами небезпеки (для людини)

Код	Найменування	Група	Клас небезпеки	Обсяг видалення (тис тонн)	
				Всього	За попередній рік
4590.3.1.06	Грунти, забруднені нафтопродуктами, хімічними та біоречовинами, що підлягають збиранню, обробленню та видаленню	45	3	0,852	-

2. Фізичний (агрегатний) стан відходів:

- 2.1. Рідинний ☐ 2.2. Твердий ☒
 2.3. Шламо- та пастоподібний ☐
 2.4. Сумішевий ☐

3. Небезпечні складники відходів (потенційні забруднювачі) C81-вуглеводні та їх кисневі, азотні та (або) сірчані сполуки.

4. Наявність газових виділень:

- 4.1. CH₄ ☐ 4.2. N₂O ☐ 4.3. H₂S ☐
 4.4. CO₂ ☐ 4.5. CO ☐
 4.6. Інші (зазначити) Дослідження не проводилось
 4.7. Відсутні ☐

Власник MBV ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт MBV N ____

VI. Відомості про системи спостережень (моніторинг) за

якістю вод, ґрунтів та атмосферного повітря у районі МВВ

1. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю підземних вод
 - 1.1. Здійснюються ☐:
 - 1.1.1. Через спеціальну мережу свердловин ☐
 - 1.1.2. Через одиничну свердловину ☐
 - 1.1.3. За виходами підземних (дренажних) вод на поверхню ☐
 - 1.1.4. Інше (зазначити) ☐
 - 1.2. Не здійснюються ☒
2. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю поверхневих вод
 - 2.1. Здійснюються ☐ (конкретизувати)
 - 2.2. Не здійснюються ☒
3. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю ґрунтів
 - 3.1. Здійснюються ☒ (конкретизувати) відбір проб по периметру майданчика
 - 3.2. Не здійснюються ☐
4. Здійснення спостережень (моніторингу) за якістю атмосферного повітря
 - 4.1. Здійснюється ☒ (конкретизувати) згідно інвентаризації джерел викидів, перевищення ГДК забруднюючих речовин у повітрі в межах майданчику відсутні
 - 4.2. Не здійснюються ☐

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний


5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VII. Відомості про забруднення навколишнього природного середовища у районі МВВ

1. Відомості про забруднення підземних (грунтових) та поверхневих вод

Показник	Підземні (грунтові) води			Поверхневі води		
	Норма	Факт мг/дм ³	Факт Норма	Норма	Факт мг/дм ³	Перевищен ня
						Факт Норма
1	2	3	4	5	6	7
Не проводилися дослідження						

2. Відомості про забруднення ґрунтів

Показник	Ґрунти		
	Норма ГДК, мг/кг	Факт, мг/кг	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
РН водної витяжки	5,5-8,2 од.	8,15 од	-
Бікарбонати	-	320,3	-
Карбонати	-	н/в	-
Хлориди	-	17,2	-
Кальцій	-	30	-
Магній	-	54,9	-
Сульфати	160	5,8	-
Натрій	-	46,7	-
Калій	-	6,6	-
Щільний залишок	-	0,03	-
Токсичні солі	2500	353,5	-
Вміст заліза загального	-	27,8	-
Вміст вуглецю органічної речовини	-	2,8	-
Гумус	-	4,82	-
Вміст азоту лужногідролізован	-	70,0	-

ого			
Вміст рухомого фосфору (за Чириковим)	-	65,8	-
Вміст нітратів	130	3,6	-
Вміст нафтопродуктів	-	32	-

2.1. Масштаб і дислокація забруднення _____

3. Відомості про забруднення атмосферного повітря

Показник	Атмосферне повітря		
	Нрма	Факт	Перевищення
			Факт Норма
1	2	3	4
Не проводилися дослідження			

 Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний

(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

VIII. Порухення вимог експлуатації МВВ

1. Перевищення проектної ємності (потужності) ☐
2. Незадовільний стан захисних споруд ☐
3. Відсутність проекту ☐
4. Відсутність гірничого відводу при видаленні в надра ☐
5. Не здійснюється збір і відведення поверхневого стоку ☐
6. Порухення регламенту складування відходів ☐
7. Порухення регламенту скиду рідких відходів ☐
8. Відсутність охорони ☐
9. Відсутність під'їзних доріг з твердим покриттям ☐
10. Інше (вказати) _____

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»


(підпис) М.К.Лисяний



5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

IX. Санітарно-захисна зона МВВ1. Відсутня ☐2. Встановлена [ширина, клас 300 м, клас III

2.1. Витримується ☒ 2.2. Не витримується ☐Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»Начальник НГ ВУ «Чернігівнафтогаз»М.К.Лісяний

(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

Х. Ведення документації**1. Ведення документації щодо обліку надходження та видалення відходів**

1.1. Наявне ☒ (зазначити) Первинна облікова документація N 1-ВТ "Облік відходів та пакувальних матеріалів і тари"

1.2. Відсутнє ☐

Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГ ВУ «Чернігівнафтогаз»


М.К.Лисяний
(підпис)

5 липня 2017 року

Паспорт МВВ N ____

XI. Категорія екологічної безпеки МВВ

Категорія екологічної безпеки МВВ			Ступінь державного контролю, заходи щодо підвищення рівня екологічної безпеки
☐	А	Малонебезпечні	Об'єкти спорадичного регламентного контролю
☒	Б	Помірно небезпечні	Об'єкти періодичного регламентного контролю, визначення шляхів попередження забруднень
☐	В	Небезпечні	Об'єкти постійного контролю, обов'язковість заходів щодо захисту, моніторингу і локалізації забруднень
☐	Г	Надзвичайно небезпечні	Об'єкти особливої (виключної) уваги з боку органів державного контролю. Обов'язковість заходів щодо захисту та моніторингу, припинення експлуатації.

 Власник МВВ ПАТ «Укрнафта»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

 (підпис)

5 липня 2017 року

Науково-дослідний і проектний інститут ПАТ "Укрнафта"
 Відділ екології
 Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

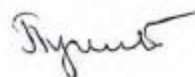
Адреса: 76019, м.Івано-Франківськ, Північний бульвар ім.Пушкіна, 2

ПРОТОКОЛ № 12
 результатів аналізу проб ґрунту
16 травня 2017 року

Місце відбору: Майданчик відновлення замазучених ґрунтів Прилуцько-Леляківського ЦВНГ
 Дата відбору: 26.04.2017 р.

Замовник	Номер проби ґрунту	рН водної витяжки, ГДК = 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, мг/кг ГДК = 160 мг/кг	Вміст натрію, мг/кг	Вміст калію, мг/кг	Щільний залишок, %	Токсичні солі, мг/кг ГДК = 2500 мг/кг	Вміст заліза загального, мг/кг	Вміст вуглецю органічної речовини, %	Гумус, %	Вміст азоту лужногідролізованого, мг/кг	Вміст рухомого фосфору (за Чириковим), мг/кг	Вміст нітратів, мг/кг ГДК=130 мг/кг	Вміст нафтопродуктів, мг/кг
НГВУ "Чернігів нафтогаз"	1	8,15	н/в	320,3	17,2	30,0	54,9	5,8	46,7	6,6	0,03	353,5	27,8	2,80	4,82	70,0	65,8	3,6	32 18

Начальник лабораторії моніторингу вод та ґрунтів



Пукіш А.В.

ДОДАТОК Д

ДОГОВІРИ З НАДАННЯ ПОСЛУГ З ВИВЕЗЕННЯ ВІДХОДІВ

ДОГОВІР № 087 / 82-17
про надання послуги із захоронення твердих побутових відходів

м. Прилуки

«25» 2018 р.

КП «Послуги», в особі директора **Силирев Ю.В.**, що діє на підставі Статуту підприємства, далі «**Виконавець**» з однієї сторони та НГВУ «**ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ**» ПАТ «**УКРНАФТА**», в особі п.о начальника управління **НАСЛІДНИКОВА С.В.**, що діє на підставі Положення, далі «**Споживач**» з іншої сторони, уклали цей договір про наступне:

Предмет договору

1. **Виконавець** зобов'язується надавати послуги з розміщення твердих побутових відходів, а **споживач** зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги).

У процесі взаємодії по наданню зазначених послуг Сторони керуються Законом України «Про відходи», Законом України «Про житлово-комунальні послуги» та іншими нормативними актами.

Перелік послуг

2. **Виконавець** надає **споживачеві** послуги з захоронення твердих побутових відходів на території звалища.

3. Завантаження ТПВ здійснюється **споживачем**.

Вимірювання обсягу та визначення якості послуг

7. Обсяг надання послуг розраховується **виконавцем** на підставі норм, затверджених рішенням Прилуцької міської ради від 29.12.2015 року №307.

8. Розрахунок вартості послуг проводиться виконавцем на підставі тарифів, затверджених рішенням Прилуцької міської ради від 17. 10. 2017 року № 353.

5.1. Вивіз ТПВ транспортом «Споживача» по тарифах на послугу по захороненню :

Вартість 1 м3 – 29,35 грн., в т.ч. 20 % ПДВ – 4,89 грн.

Загальна сума Договору – **294000.00 грн.**

Оплата послуг

6. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

7. **Споживач** розраховується за надані послуги, згідно наданого рахунку, до 10-го числа наступного місяця що настає за розрахунком. В разі несплати платежів, **Споживачу** нараховуються штрафні санкції (штрафи, пеня), згідно з діючим законодавством.

8. У разі зміни вартості послуги **Виконавець** повідомляє не пізніше ніж за 30 днів про це **споживачеві** із зазначенням причин і відповідних обґрунтувань через записи масової інформації.

Права та обов'язки споживача

9. **Споживач** має право на:

- 1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;
- 2) усунення **виконавцем** недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;
- 4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;
- 5) внесення за погодженням з **виконавцем** у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;
- 6) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних **виконавцем** унаслідок ненадання або надання не в повному обсязі;

10. **Споживач** зобов'язується:

- 1) оплачувати в установленій договором строк надані йому послуги з вивезення відходів;
- 2) сприяти **виконавцю** у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором;

Права та обов'язки виконавця

11. **Виконавець** має право вимагати від **споживача**:

- 1) забезпечувати належний санітарно-технічний стан контейнерів, що перебувають у його власності;
- 2) своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню.

12. **Виконавець** зобов'язується:

1) надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього договору;

2) здійснювати контроль за санітарно-технічним станом **контейнерів**;

3) збирати і перевозити відходи спеціальними автотранспортними засобами;

4) ліквідувати залишки твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання твердих відходів під час завантаження у спеціальний автотранспортний засіб;

5) перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами;

6) надавати своєчасну та достовірну інформацію про тарифи на надання послуг, умови оплати, графік вивезення відходів;

7) усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості послуг та вести облік претензій, які пред'являє **споживач** у зв'язку з невиконанням умов цього договору;

8) прибувати протягом трьох годин на виклик **споживача** і усувати протягом 24 годин недоліки. У разі коли недоліки не усунено протягом трьох робочих днів, проводити відповідний перерахунок розміру плати;

9) відшкодувати відповідно до закону та умов цього договору збитки, завдані *споживачем* внаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

Виконавець має також інші обов'язки відповідно до закону.

Відповідальність сторін за невиконання умов договору

13. *Споживач* несе відповідальність згідно із законом і цим Договором за:

- 1) неспасчасне внесення плати за послуги;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

14. *Виконавець* несе відповідальність за:

- 1) ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків майну *споживача*, шкоди його життю чи здоров'ю;
- 2) невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

Розв'язання спорів

15. Спори за договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку передбаченому чинним законодавством.

Форс-мажорні обставини

16. Сторони звільнюються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможливило надання та одразу послуги відповідно до умов цього договору.

Строк дії цього договору

17. Договір діє до 01.05.2019 р і набирає чинності з дня його підписання Сторонами.

Умови зміни, продовження, припинення дії цього договору

18. Зміна умов договору пролонгується у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

19. Договір вважається пролонгованим на тих же умовах на кожній наступний рік, якщо за 30 днів до закінчення строку дії договору ні одна із сторін не повідомила іншу про його припинення, або про його перегляд.

Інші умови

20. Сторони дійшли згоди, що персональні дані сторін можуть бути включені до відповідних баз персональних даних сторін(за їх наявності) та використовуватись виключно для здійснення дій, що пов'язані з виконанням цього договору. Сторони повідомляють, що вони ознайомлені зі своїми правами згідно Закону України «Про захист персональних даних».

(підпис споживача)

Принципні положення

21. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у *споживача*, другий - у *виконавці*.

22. *Виконавець* є платником податку на прибуток на загальних підставах.

23. *Виконавець* є платником єдиного податку.

24. *Споживач* є платником податку на прибуток на загальних підставах.

25. Цей договір складено у відповідності до типового договору що затверджений Постановою КМ України від 10.12.2008 року № 1070 «Про затвердження Правил надання послуг з випускнення побутових відходів».

З Правилами надання послуг з випускнення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання території населених пунктів ознайомлений _____ (підпис споживача)

Реквізити сторін та підписи

Виконавець

КП «Послуга» м. Прилуки Вул.Б-Несонка,7;
Код 36979569, р/р 26005060705919
Чернігів, РУПАТКБ «Приватбанк»
МФО 35386
ІПН 369795625256, Св. №100287751
тел.: диспетчер 5-03-04, бухгалтерія 5-31-61
тел.: диспетчер 5-03-04, бухгалтерія 5-31-61
E-Mail: kpposluga@ukr.net

Споживач

НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ» ПАТ «Укрнафта»
17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна,1
р/р 26307010035287 в АБ
«Південний» м.Одеса
МФО 328209, КОД ЄДРПОУ 00136573
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ «Укрнафта», НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ
ПАТ «Укрнафта», код філії 1006
ІПН 001353926654, Св. № 100332806
тел./факс (04637)3-21-98
гол.бух (04637)3-15-11
бух.лістерія (04637)3-13-03

В.В.Яценко, директор

Г.В.Паследніков



Договір № 208 МП

14.05.2018

м. Прилуки

ПГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє під імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, назалі Продавець”, в особі в.о. начальника управління Наєднікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Повноважень”, однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю „Граніт-М”, назалі „Продавець”, в особі директора Маяровського Олега Георгійовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про нажчене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених даним Договором, передає, а Покупец приймає і зберігає брукт кольорових металів, іменованій надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід’ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура (кількість, одиниць, вага) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід’ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 3211-95 „Брукт і відходи кольорових металів і сплавів”, технічним та іншим умовам, які встановлені до цього виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару вимогам до якості є невідповідністю Товару вимогам ДСТУ 3211-95 „Брукт і відходи кольорових металів і сплавів” або наявність у Товарі властивостей (радіаційність, хіміко-, вибухонебезпечність, т.п.), що йому не характерні за значаєних умов або з перевищення норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАВКИ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови поставки Товару (відповідно до правил ІКОТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, перелік зантажовідправників / зантажодержувачів, вид метадобухту та його номенклатура визначаються у додатках, що є невід’ємною частиною Договору.

Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передані Товару від Товариштвазантажувача до покупки з оформленим акту прийому-передачі Товару між Товариштвазантажувачем та Покупцем.

3.2. Датою поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, після поставки Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на площі Продавця, а інших випадках – підписні про передачу Товару перевізнику на товаросупровідних документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупця зобов’язаний доручити перевізнику від його імені пересвідчитись у відповідності Товару кількісним та якісним показникам, обумовленим даним Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом передачі придбаного Товару до перевезення залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (зантажодержувача) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання згоди Покупця про готовність до прийняття Товару Продавцем проводиться відвантаження Товару до перевезення.

3.3.1. На вимогу Покупця (зантажодержувача) Продавець може відвантажувати Товар у присутності повноважних представників Покупця (зантажодержувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (зантажодержувача).

3.4. Продавець з залежності від конкретних умов поставки надіє на адресу Покупця наступні товаросупровідні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанції М-1 про прийняття вантажу (залізничний транспорт);
- товаро-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- посвідчення про вибухонебезпечність, хімічну та радіаційну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про походження брухту чорних металів;
- сертифікат якості на вторинні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець направляє Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- відаткову накладну;
- податкову накладну;
- копію залізничної накладної.

Відправлення вказаних документів здійснюється факсимільним зв’язком у день відвантаження Товару, а на протязі шох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються поштовою зашкою у формі рекомендованого листа.

3.5. У випадку виявлення неадачт, невідповідності якості переданого Товару або будь-якого іншого порушення умов поставки, що має підстави Покупцю заявити вимогу про підключування Продавцем збитків, Покупець зобов’язаний негайно повідомити Продавця про виявлені порушення умов поставки та зупинити прийняття Товару. Повідомше прийняття Товару повинне супроводжуватись за обов’язковою участю уповноваженого представника Продавця.

Порушення Покупцем вимог щодо негайного повідомлення Продавця про виявлені порушення умов поставки та прийняття товару, що не відповідає умовам поставки, за участю уповноваженого представника Продавця розглядає план

Популяція зберігається до Продавця з претензіями щодо порушень умов поставки товару, невідповідності якості та кількості переданого товару.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України – гривня.

5.2. Покупец, пропонує оплатити Товар шляхом порозрахування коштів на рахунок Продавця на умовах, зазначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за надані Товари, якщо Покупець доведе, що вони виникли до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцем (вантажоводом/перевізником) перевізником (внаслідок транспортування залізничним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведено його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару та кожні дні прострочки оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненавчасне виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відраховується відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Для обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ПНЗ України або організацією, на яку Урядом покладено обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і укладеним даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання певних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору на момент повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на вимогу однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, закріплені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає зобов'язання за даною угодою іншій особі в порядку ст. 316 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта”. Договір уступки зматиме, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта”, вважається недійсним.

9.4. Сторони декларують, що виконання зобов'язань за даним договором стосовно оплати, кількості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При трактуванні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не зазначено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах і включені до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір заміняє будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну повноважної, юридичної особи або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні

бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного підтвердження підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що укладений без дотримання вимог до форми, встановленої таким чином, зазначених чотирьох наступних статей: стаття 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього провадження. В такому випадку визнання договору недійсним з судовому порядку не вимагається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по одному примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ПОКУПЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
 „Чернівецькогаз”, повна дієвізмені ПАТ „Укрнафта”

17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

код ЄДРПОУ 00135573

р/р 26007010033287 АЗ „Підприємство”

МФО 328208 в м. Одеса

Реквізити для податкової накладної

ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернівецькогаз” ПАТ „Укрнафта”

код ЄДРПОУ 1006

код ЄДРПОУ 00135590

пр-в. Пасторівський, буд. 3-5 м. Київ, 04053

ПІП платника ПДВ 001355976654

Номер серії ПДВ 100332806

В. а. підписав

В. а. підписав



ТОВ „ГРАДІЄНТ-М”

40001, Сумська обл., м. Суми,

Ковалівський р-н,

вул. Хмельницького, буд. 45

код ЄДРПОУ 40138576

р/р 26006033020543

МФО 317546

ПІП платника ПДВ

401385718189



Директор

Директор

О.Т. Майоровський

Додаток №1
до договору № _____
від _____

Специфікація

до договору купівлі - продажу № _____ від _____
між структурною одиницею ННБУ „Чернівецьгаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ТОВ „ГРАДІСНТ-М” (Покупець)

1.1. Предметом угоди, а Покупець зобов'язується купувати Товари

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницею без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Брухт мілі	т	6,323	181 500	1 147 624,50
2		Брухт латуні	т	1,727	106 500	183 925,50
						1 331 550,00

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах - FCA (виробництво до Міжнародних принципів з обмеженою терміном доставки-2010") склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, який також є транспортним пунктом за рахунок Продавця)

Термін виконання Товару з складу БМТЗ протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару визначається п.п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставки, тобто здійснюється транспортом Покупця. Вибір, оформлення та всі додаткові витрати пов'язані з провадженням операцій Товари, а також % заборгованості Товари за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставок Товари відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 1 331 550,00 грн (одна мільйон триста тридцять одна тисяча п'ятсот п'ятдесят гривень 00 коп).

1.5. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець проводить 100% переказів Товари, але не пізніше 30-ти календарних днів з моменту підписання договору, шляхом переказування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10 Договору.

1.7. Вимоги до Товари з радіаційної безпеки відносять до „Державних стандартно-технологічних принципів і норм з радіаційної безпеки при провадженні операцій з обробленням” ДСТУ EN 661-075:2011 з 6.1.1.1-02).

- мікрофонна активна доза (ПД) або еквівалент експозиції (ЕД) тов. (ПД) у - записується до 0,4 мкР/год (до 50 мР/год);

- міліріволь тов. (ПД) й - частота до 100 мВ/хв. * см2, що підтверджується актом/протоколом радіаційного контролю у 2-х примірниках по одному для кожної зі сторін, затвердженого відповідно до ДСТУ EN 661-075:2011 з 9.6.01-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ННБУ
„Чернівецьгаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Подиби, вул. Мисливська, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26007010033287 АБ „Ліконтинь”,
МФО 338209 в м. Одеса.
Реквізити для подання акційної
ПАТ „Укрнафта”, ННБУ „Чернівецьгаз” ПАТ
„Укрнафта”, код фінанс 1000,
код ЄДРПОУ 00136590
прес. Насхрицької, буд. 3-2 м. Київ, 04053
ПІН платника ПДВ 00133826654
Номер свідоцтва платника ПДВ 100332806
ННБУ (примітка)

В. О. ШИШОВ

С. В. ШИШОВ



ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „ГРАДІСНТ-М”

40004, Ступка обл. м. Суми,
Колосівський р-н,
вул. Холосинівська, буд. 45
код ЄДРПОУ 40138576
р/р 26006055020543
МФО 337546
ПІН платника ПДВ
401385718/59

В. А. ШИШОВ

Д. ШИШОВ

В. А. ШИШОВ



Договір № 251-МФР

м. Київ

29.05. 2018 р.

Приватне підприємство „ВКФ „Каніголія“, надалі „Продавець“, з особи директора Ільницького Олександра Львовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ПГВУ „Чернігівгаз“, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта“, надалі „Продавець“, в особі п. о. начальника управління Населенкова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення“, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони“, уклали цей Договір купівлі-продажу, тут і надалі „Договір“, про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує продукцію, іменовану надалі „Товар“, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура, кількість, якість та комплектність Товару повинні відповідати додаткам, що є невід'ємною частиною Договору.

3. УМОВИ ПОСТАЧАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару, перелік Товаровідвантажувачів вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передані Товару від Товаровідвантажувача до покупки з оформленим актом прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.3. Після підписання акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем Продавця та Покупцем, Покупцю направляється оригінал накладної. Відправлення документів здійснюється факсимільним зв'язком у день підписання акту приймання-передачі Товару, а на протязі двох днів оригінали цих документів направляються рекомендованим листом поштою.

3.4. Сторонами підтверджується необхідність перевірки номенклатури, кількості, якості та комплектності Товару на площі Товаровідвантажувача Продавця, що оформляється актом приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.5. Після підписання Сторонами акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем, претензії Покупця щодо номенклатури, кількості, якості та комплектності Товару Продавцем не приймаються.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару по додатках, що є його невід'ємною частиною.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупець проводить 100% оплату вартості Товару після підписання даного Договору шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, включаючи ПДВ до ціни Товару на умовах, зазначених у додатках, що є його невід'ємною частиною.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відмовляється задовольнити Товару, якщо Покупець доведе, що вона виникла до передачі товару Покупцю (перевірки) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (власником/державою) перевізником (власником транспортування залізничним або автотранспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожний день прострочення оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненадлежащее виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося наслідком дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше трьох днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) сповістити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спорі і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взаємних зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору за вимогою однієї із Сторін здійснюється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає зобов'язанням за даному договору іншій особі з порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта“. Договір уступає вигоди, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта“, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовилися, що повноваження за даним договором стосовно оплати, кількості та якості Товару встановлюються тривалістю в три роки.

9.5. При трактуванні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не встановлено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Прошасця і Писуючий за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну повноважень, юридичної адреси або банківських рахунків.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без додержання вимог як фірми, зазначеної в статті 218 Цивільного кодексу України, так і вимог цього Закону. В такому випадку визначення договору недійсним в судовому порядку не вважається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по одному для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВИЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГНУ
 „Чернігівнафтогаз“, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта“

17500, м. Придубки, вул. Вокзальна, 1
 код ЄДРПОУ 00136573
 Р/р 26005050908179 ПАТ КБ „Приватбанк“,
 МФО 305299
 Реквізити для податкової накладної:
 ПАТ „Укрнафта“, НГНУ „Чернігівнафтогаз“
 ПАТ „Укрнафта“, код філії 1006
 пров. Несторівський, буд. 3-5, м. Київ, 04053
 Єд. № 100332806,
 ІПН 001353926654,
 т/ф (04637) 3-21-98



С. В. Наседніков

ПОКУПЕЦЬ

ПП „ВКФ „Капітолій“

61145, м. Харків,
 вул. Ключівська, 186-Б, кв 229,
 р/р 26006198279001 Харків,
 ГРУ ПАТ КБ „Приватбанк“ м. Харків,
 МФО 351533,
 Код ЄДРПОУ 21184257,
 Статус платника єдиного податку 3 групи за
 ставкою 5%, без ПДП
 +380 67 652 0256



Додаток №1
до договору № _____
місця _____

до договору купівлі – проміжку X_i від

між структурною одиницею НГВУ „Чернігвінфтогаз”, яка діє під ім’ям Публічного акціонерного товариства „Укрнафтогаз” (Продавець), та ПП „ВКФ „Камітат” (Покупець).

1.1. Продавец передал, а Покупатель принял описание Товара:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кіль- кість	Ціна за одиницю з ПДВ, (грн.)	Сума з ПДВ (грн.)
1		Автогума відпрацьована радіальна	т	12,256	330,00	4 044,48
2		Автогума відпрацьована діагональна	т	4,500	330,00	1 485,00
						5529,48

1.2. Поступка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил по з'ясування термінів «Інкотермс-2010») склад Провайдера (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ «Укрнефть», знаходження в транспорті Покупця за рахунок Продавця).

Термін вивозу Товару із складу БМТЗ протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору. Право власності на Товар від продавця переходить до покупця після проведення 100% оплати вартості відповідного обсягу товару покупцем, передачі товару від товаровидавця/постачателя до покупця з оформленням акту прийому-передачі товару між товаровидавцем/постачателем та покупцем.

1.3. Ціна Товару означає в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставки товару здійснюється транспортом Покупця. Варті, охорона та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також % заміщеності Товару за рішенням Продавця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 5 579 грн 48 грн (п'ять тисяч п'ятсот двадцять дев'ять грн. 48 коп).

1.5. Загальним шляхом є національна патента України - патента

1.6. Платитель проводить 100% переводку Товару, до 10 календарних днів з дати підписання договору, шляхом зарахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, вказаними в розділі 10. Договору.

У випадку порушення умов і термінів оплати, передбачених договором та додатками, покупець сплачує пеню в розмірі 0,1% від вартості товару за кожен день прострочки оплати.

10. КОРИСНИЧІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ
Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз“, ліка діє під імені ПАТ
„Укрнафта“
17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 60136573
Рр 26005050608179 в ПАТ КБ „Приватбанк“,
МФО 305799

Резиміти для податкової накладної:
ПАТ "Укрнафта", НІВУ "Чернівецьнафта"
ПАТ "Укрнафта", код філії 1006
прос. Нагорницької, буд. 3-5, м. Київ, 04053
Сп. № 100Б32806

ПИИ 00135573
 м/р 00135573
 В/м/р 00135573
 В.И.Иванов
 С.В.Иванов
 00135573

ПОКУПЕЦЬ
ПП „ВКФ „Капіталіст“

61145, м. Харків,
вул. Кличківська, 186-Б, кв 229,
р/р 26006198279001 Харків,
ГРУ ПАТ КБ „Приватбанк“ м. Харків,
МФО 351533,
Код ЄДРПОУ 21184257,
Статус платника єдиного податку Згрупи за ставкою
5%, без ПДВ
+380 67 652 0256

Bla. 13057108

Диссертация

Договір № 91-547P
07.03.18

16 березня 2018 р.

м. Прилуки

Товариство з обмеженою відповідальністю „КОЛОРИ“, надалі Покупець, кособи: директора Орищенко Федіра Івановича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і

НБУ „Чернігівнафтогаз“, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта“, надалі „Продавець“, в особі: в.о. начальника управління Насладнікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення“, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони“, уклали цей Договір купівлі-продажу, туті надані „Договір“, про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених цим Договором, передає, а Покупець приймає і оплачує брутто чистих металів, іменованих надалі „Товар“, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

1.2. Продавець надалі Покупцю транспортує-експлуатуватиме послуги (оплата залізничного тарифу та послуги в одязі та прибирання вагонів), щодо металобрухту, який буде перевезений залізничним транспортом, а Покупець оплачує згадані послуги в порядку покривної оплати шляхом переказування її на розрахунковий рахунок Покупця. Оригіональна вартість розлого відвантаження складає: 20 000,00 грн. (двадцять тисяч).

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура (кількість одиниць ваги) Товару позначена відповідно умови додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару позначена відповідати ДСТУ 4121-2002 „Метали чорні вторинні“, технічним та іншим умовам, які встановлені до даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару вимогам по якості є повною відповідно Товару вимогам ДСТУ 4121-2002 „Метали чорні вторинні“ або наявність у Товарі властивостей (фракційність, хімізм, вибухонебезпечність, і т.д.), що йому не характерні за значливих умов або з перевищенням норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАЧАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару (відповідно до правил ЕКОТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, перелік вантажоодержувачів і записок-тримувачів, вид металобрухту та його номенклатура викладені в додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Дати постачки Товару визначаються дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо постачка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на площаді Продавця, в інших випадках – відразу про передачу Товару перевізнику на товаросупровідних документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупець зобов'язаний дотримуватися вимог від його імені пересвідчитись у відповідності Товару згаданим та згаданим певним, обумовленим цим Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку постачки Товару шляхом передачі призначеного Товару до перевезення залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (вантажодержувачів) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання згоди Покупця про готовність до прийняття Товару Продавець виконує відвантаження Товару до перевезення.

3.3.1. Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержувачів).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (вантажодержувачів).

3.4. Продавець з згаданою від конкретних умов постачки надалі на адресу Покупця надішле наступні товаросупровідні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанція № 4 про прийняття вантажу (залізничний транспорт);
- товарно-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- повідомлення про здійснену радіаційну безпеку металобрухту чистих металів;
- акт про походження брухту чистих металів;
- сертифікат якості на вторинні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець надішле Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- вилаткову накладну;
- податкову накладну;
- копію залізничної накладної.

Відправлення вказаних документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються поштою зв'язком у формі рекомендованого листа.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Ціна Товару включає ПДВ, порядок встановлення якого встановлений чинним законодавством України.

4.3. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупець проводить оплату Товару шляхом переказування коштів на рахунок Продавця, на умови, зазначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за якість Товару, якщо Покупець доведе, що вони виникли до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які пов'язані з цим моментом.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувачів) перевізником (контрагентом транспортування залізничним або автотранспортним) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведено його вина у передачі Товару перевізнику з кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі щоденної ставки НБУ за кожен день простроченої оплати.

6.3. Оплата покупцем не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.



X

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАННИНИ, ЯКІ ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненадання виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося внаслідок дії обставин некріпощеної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і збройові дії, блокади, страйки, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органом ООН України або організацією, на яку Урядом покладено обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повідомляє негайно, але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обговорення у п. 8.1 і сповіщає іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РІЗНИЖОК

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленному порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін.

9.2. Додатки до Договору є його невід'ємною частиною, мають переважну силу перед раніше укладеними додатками і дописами (або відмінюють їх), і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, таємні печатками.

9.3. Кредитор, який відступив право вимоги по цьому Договору іншій особі в порядку ст.516 Цивільного кодексу України, зобов'язаний укласти таке відступлення права вимоги з ПАТ „Укрнафта”, в разі невиконання акційної умови договору про відступлення права вимоги вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що зобов'язаність за цим договором сплатити, кількості та якості Товару, статтями неустойки встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При укладенні Договору застосовується Міжнародні приватні й інші правові комерційні норми ЕКОТЕРМС (ревізія 2010 року), якщо інше не встановлено в Договорі, додатках або дописаннях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавця і Покупця за цим Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Висновки експертів Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір знімає будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють один одного про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір та додатки до нього, підписані по факсимальному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимального підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що укладений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього пред'явлення. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не вимагається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по одному для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

III. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта”

17500, м. Припуть, вул. Воззання, 1
код ЄДРПОУ 00136573
р/р 26007010035287 АБ „Поземний”,
МФО 328209 в.м. Одеса,
Реквізити для податкової накладної:
ПАТ „Укрнафта”, ЄДРПОУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код філії 1005
код ЄДРПОУ 00133390
пр-в. Пестерівська, буд. 3-5 м. Київ, 04053
ІПН платника ПДВ 001333926654
Номер свідоцтва платника ПДВ 10033280

В. о. начальника управління



С. В. Пасідашніков

ПОКУПЦЬ

ТОВ „КОЛОРИ”

50019, Дніпропетровська обл., м. Козиний Ріг,
вул. Мокрицька, 12,
р/р 26007053501519 в ПАТ КБ „Приватбанк”,
МФО 305730,
ЄДРПОУ 32006665,
ІПН 320086604822

Директор



Ф. І. Орищенко

Додаток №1
 до договору № _____
 від 14 березня 2018р.

Специфікація
 до договору купівлі-продажу № _____ від 14 березня 2018р.
 між структурною одиницею НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства
 „Укрнафта” (Продавець), та ТОВ „КОЛОРИ” (Покупець)
 1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницею без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Бруст чорних металів	т	126,891	8300,00	1 053 195,30
2		Бруст чорних металів (канат сталевий відприскований)	т	1,268	5 050,00	6 403,40
3		Бруст чорних металів (відприсковані труби НКТ)	т	9,9	8 550,00	84 645,00
		всього				1 144 243,70

1.2. Доставка Товару здійснюється на умовах – FCA (відповідає до Міжнародних правил кодування термінів „Лозангер-2010”) експ. Продавець (в складі БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, зазначених в транспорті Покупця за рахунок Продавця). Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (виправдовувана) з обов'язковим складанням акту прийому-передачі Товару.

Термін вартості Товару (в складі БМТЗ) протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару зазначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставки товару здійснюється транспортною Покупця. Невід, охорона та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також % заміщення Товару за рахунок Покупця.

1.4. Завдання чертєвої Документу відповідає загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 1 144 243,70 грн (одна мільйон сто сорок чотири тисячі двісті сорок три грн. 70 коп.)

1.5. Завдання платежів є національною валютою України - гривня.

1.6. Покупець сплачує 100% передплату Товару:

- не пізніше 30-ти календарних днів з дати підписання договору, шляхом переказування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10. Договору.

1.7. Вимоги до Товару з радіаційної безпеки відносяться до „Державних санітарно-екологічних правил і норм з радіаційної безпеки при провадженні операцій з металобрухтом” ДСЕНПН 6.6.1-079/211.3.9.001-02;

- потужність потужності дози (ПД) або потужність експозиційної дози (ПЕД) - не вище ніж до 0,43 мкГр/год (до 50 мкР/год);

- швидкість потоку (ШП) - не вище ніж до 100 мкг/хв. м², що підтверджується актом(протоколом радіаційного контролю у 2-х прикінцях по одному для кожної зі сторін, оформленого відповідно до ДСЕНПН 6.6.1-079/211.3.9.001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ

„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ

„Укрнафта”

17500, м. Прилуки, вул. Богдана Хмельницького, 1

код ЄДРПОУ 00136573

Рр 26007010035287 АБ „Львівський”

МФО 328209 в.м. Одеса.

Реквізити для податкової накладної

ПАТ „Укрнафта”, ІПД „Чернігівнафтогаз” ПАТ

„Укрнафта”, код ЄДРПОУ 1005

код ЄДРПОУ 00136390

прес. Нестерівська, буд. 3-5 в Київ, 04053

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ІПН 3209669482

ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „КОЛОРИ”

50019, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,

вул. Мелітійська, 12.

рр 26007055501519 в ПАТ КБ „Приватбанк”,

МФО 305750.

рр 26007013013925 в ПАТ „Сбербанк Росії” в

м. Кривий Ріг МФО 320627,

ЄДРПОУ 32098665.

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

ІПН 320986654822

Освідчення Ф.І.





Договір № 207-МТР

м. Прилуки

17.05.2018

НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі в. о. начальника управління Писендікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Повноважень”, з однієї сторони, і

ПП „Приорітет-1”, надалі „Покупець”, в особі директора Олейникова Яна Юрійовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує продукцію, іменовану надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура, кількість, якість та комплектистність Товару повинні відповідати додаткам, що є невід'ємною частиною Договору.

3. УМОВИ ПОСТАЧАВАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару, перетік Товаровідвантажувача вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, перелачі Товару від Товаровідвантажувача до покупця з оформленням акту прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.3. Після підписання акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем Продавця та Покупцем, Покупцю направляється оригінал накладної. Відправлення документів здійснюється факсимільним зв'язком у день підписання акту приймання-передачі Товару, а на протязі двох днів оригінали цих документів направляються рекомендованим листом поштою.

3.4. Сторонами підтверджується необхідність перевірки номенклатури, кількості, якості та комплектистності Товару на площі Товаровідвантажувача Продавця, що оформлюється актом приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.5. Після підписання Сторонами акту приймання-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем, претензії Покупця щодо номенклатури, кількості, якості та комплектистності Товару Продавцем не приймаються.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару по додатках, що є його невід'ємною частиною.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупець проводить 100% оплату вартості Товару після підписання даного Договору шляхом порерахування коштів на рахунок Продавця, включаючи ПДВ до ціни Товару на умовах, зазначених у додатках, що є його невід'ємною частиною.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за надісланий Товар, якщо Покупець доведе, що вона виникла до передачі товару Покупцю (перевізнику) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупцю (вантажодержувача) перевізником (внаслідок транспортування залізничним або автотранспортним) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведено його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Покупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося внаслідок дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії уряду). Страх виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на який якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше трьох днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) повідомити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання всієї зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на повному однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають редакційний номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний узгодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта”. Договір уступки вимоги, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта”, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовилися, що певна даність за даним договором стосовно оплати, кількості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При трактуванні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не оговорено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Власнорідності Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, наслідком чого наслідок правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього правочину. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не викликається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ПОКУПЕЦЬ

Структурний одиниця НГВУ
 „Чернівецьнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
 „Укрнафта”
 17500, м. Прилуки, вул. Бокланова, 1
 код ЄДРПОУ 00135573
 Р/р 26007010035287 АБ „Надепінф”,
 МФО 328209 в м. Одеса,
 Реквізити для реквізитою накладної
 ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернівецьнафтогаз” ПАТ
 „Укрнафта”, код філії 1006
 код ЄДРПОУ 00135390
 пров. Інтерпретативний, буд. 3-5 м. Київ, 04033
 ІПН платника ПДВ 001353926634
 Номер ЄДРПОУ платника ПДВ 100332805

За Продавцем:

В. Євдокимович, заступник

С. В. Населенников

Прийняття підприємством „ПРИОРІТЕТ-1”

74500, Херсонська обл.,
 м. Берислав, вул. Губайдуліна, 1
 Код ЄДРПОУ 31289407,
 Р/р 26000300549058, філія-ХОУ
 АТ „Ошадінс”, м. Херсон,
 МФО 352457,
 Сп. ПДВ 100117504,
 ІПН 312894021653,
 т. 05546 – 7-33-33

За Покупцем:

Директор

Олександр Я.Ю.



Додаток №1
до договору № _____
від _____

Специфікації
до договору купівлі – продажу № _____ від _____

між структурною одиницею НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ПП „Піріорітет-1” (Покупець)

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниці виміру	Кількість	Ціна за одиницею з ПДВ, (грн.)	Сума з ПДВ (грн.)
1		Відпрацьований мідний кабель (нафтозапорушувальний) (у бухтах) (КПБН 3х16 – 62,115с, КПБН 3х10 – 2,62т, КПБК 3х16 – 2,775т)	т	67,51	53 000,00	3 578 030,00
2		Відпрацьований мідний кабель (нафтозапорушувальний) (у відрізках) (відрізки без брови)	т	0,97	53 000,00	51 410,00
						3 629 440,00

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах – FCA (відповідно до Міжнародних правил по тлумаченню термінів „Інкотермс-2010”) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, завантаження в транспорт Покупця за рахунок Продавця).

Термін вивезу Товару із складу БМТЗ – протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару визначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставка товару здійснюється транспортом Покупця. Вивіз, охорона та всі додаткові витрати пов'язані з організацією перевезень Товару, а також % заміщеності Товару – за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає: 3 629 440,00 грн (три мільйони шістсот двадцять дев'ять тисяч чотирьох сотні грн. 00коп).

1.5. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець повинен внести 100% передоплату Товару, але не пізніше 30-ти календарних днів з дати підписання договору, шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10 Договору.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта”
17500, м. Пролукки, вул. Докатальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26007010035257 АБ „Надзвичай”,
МФО 328209 в м. Одеса,
Реквізити для надання накладної
ПАТ „Укрнафта”, НГВУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ
„Укрнафта”, код фіз/ПДВ
код ЄДРПОУ 00136390
прес. Несторієсний, буд. 3-5 м.Київ, 04053
ПІН платіж на ЦДВ 001353926654
Номер свідоцтва платіння ПДВ 100332806

Від Продавця

О.О.Підпис: [підпис]

управління Несторієсний С.В.



ПОКУПЕЦЬ

Приватне підприємство „ПІРІОРИТЕТ-1”

74300, Херсонська обл.,
м. Берислав, вул. Губайдуліна, 1

Код ЄДРПОУ 31289407,
Р/р 26002300549058, Філія ХОУ
АТ „Ощадбанк”, м. Херсон,
МФО 352457,
Св. ПЕВ 100117534,
ІПН 312894021053,
т. 35546 – 7-53-34

Від покупця

Директор

[підпис] Олександр Я.Ю.



Договір № 232 КСР
18.05.18

м. Прилуки

НГВУ „Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта”, надалі „Продавець”, в особі п. п. начальника управління Населення Сергія Валерійовича, діючого на підставі „Положення”, з однієї сторони, та

Приватне акціонерне товариство „Промснаб”, надалі „Продавець”, в особі Генерального директора Покупця Дмитра Володимировича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані надалі „Сторони”, уклали цей Договір про нижченаведене:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених цим Договором, передає, а Покупець приймає і оплачує брукт кольорових металів, іменованій надалі „Товар”, відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура (кількість, одиниць, вага) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 3211-95 „Брукт і шкати кольорових металів і сплавів”, технічним та іншим умовам, які встановлені до даного виду Товару.

2.3. Невідповідність Товару вимогам по якості є невідповідністю Товару вимогам ДСТУ 3211-95 „Брукт і шкати кольорових металів і сплавів” або наявність у Товарі властивостей (радіаційність, хіміка, вибухонебезпечність, т.ін.), що йому не характерні за звичайних умов або з перевищення норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАВКИ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови поставки Товару (відповідно до правил ІНКТЕРМС редакції 2000 року), у тому числі умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, перелік вантажодержавців і вантажоотримувачів, вид металобрухту та його номенклатура вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

Право власності на Товар від Продавця Покупцю переходить після проведення 100% оплати вартості Товару Покупцем згідно додатків, передачі Товару від Товаровідвантажувача до покупця з оформленням акту прийому-передачі Товару між Товаровідвантажувачем та Покупцем.

3.2. Датою поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо поставка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупцем безпосередньо на шлюзах Продавця, а інакше – відмітка про передачу Товару перепіснику на товаросупровідних документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перепісника з метою його подальшого транспортування Покупець зобов'язаний доручити перепіснику від його імені перевіритись у відповідності Товару кількісним та якісним показникам, обумовленим цим Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом перелічі придбаного Товару до перевезення залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупця (вантажодержувача) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання згоди Покупця про готовність до прийняття Товару Продавець проводить відвантаження Товару до перевезення.

3.3.1. На вимогу Покупця (вантажодержувача) Продавець може відвантажувати Товар у присутності повноважних представників Покупця (вантажодержувача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупця (вантажодержувача).

3.4. Продавець в залежності від конкретних умов поставки надає на адресу Покупця наступні товаросупровідні документи:

- рахунок-фактура;
- квитанція № 4 про прийняття вантажу (затігний транспорт);
- товаро-транспортна накладна (автотранспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надіються у випадках передбачених чинним законодавством);
- посвідчення про вибухонебезпечність, хімічну та радіаційну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про походження брухту чорних металів;
- сертифікат якості на вторинні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець надсилає Покупцю наступні документи:

- рахунок-фактуру;
- ввідкову накладну;
- поштову накладну;
- копію залізничної накладної.

Відправлення вказаних документів здійснюється факсимільним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів надсилаються поштовою зв'язком у формі рекомендованого листа.

3.5. У випадку виявлення недостачі, невідповідності якості переданого Товару або будь-якого іншого порушення умов поставки, що дає підстави Покупцю заявити вимогу про відшкодування Продавцем збитків, Покупець зобов'язаний негайно повідомити Продавця про виявлені порушення умов поставки та зупинити приймання Товару. Подальше приймання Товару повинно проводитись за обов'язковою участю уповноваженого представника Продавця.

Порушення Покупцем вимог щодо негайного повідомлення Продавця про виявлені порушення умов поставки та прийняття товару, що не відповідає умовам поставки, за участю уповноваженого представника Продавця позбавляє права

Почупець звертатись до Продавця з претензіями щодо порушень умов поставки товару, невідповідності якості та кількості переданого товару.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Засобом платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Почупець проводить оплату Товару шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця на умовах, зазначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за невідповідності Товару, якщо Почупець доведе, що вони виникли до перевезення товару Почупцем (перевізником) або з причин, які існували до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Почупцю (вантажодержувачу) перевізником (внаслідок транспортування залізничним або автотранспортним) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведено його вина у передачі Товару перевізнику в кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевезення.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Почупець сплачує Продавцю пеню в розмірі 0,25% від вартості Товару за кожен день прострочки оплати.

6.3. Оплата неустойки не звільняє Почупця від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося внаслідок дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії урядів). Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Дія обставин непереборної сили повинна бути підтверджена органами ТПП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, обговорених у п. 8.1.) повідомити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗБІЖНОСТЕЙ

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного виконання взаємних зобов'язань Сторін. Припинення дії Договору до моменту повного виконання Сторонами взятих зобов'язань за договором, а також припинення дії Договору на вимогу однієї із Сторін дозволяється у випадках передбачених чинним законодавством.

9.2. Всі додатки до Договору є його невід'ємною частиною і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважних представників Сторін, завірені печатками.

9.3. Кредитор, який уступає вимогу по даному договору іншій особі в порядку ст. 516 Цивільного кодексу, зобов'язаний угодити таку уступку з ПАТ „Укрнафта“. Договір уступки вимоги, укладений без узгодження ПАТ „Укрнафта“, вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що позовна давність за даним договором стосовно оплати, кількості та якості Товару встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При тлумаченні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІНКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не оговорено в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також усі додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використанню Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Почупець за даним Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відповідно до Податкового кодексу України.

9.8. Взаємовідносини Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір замінює будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну поштової, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір, а також усі додатки до нього, підписані по факсимальному зв'язку, мають юридичну силу і повинні

бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що вчинений без дотримання вимог до форми, встановленої законом, внаслідок чого настають правові наслідки, передбачені статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього правовочину. В такому випадку визнання договору недійсним в судовому порядку не вимагається.

9.13. Договір складений українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

ПОКУПЕЦЬ

Структурна одиниця НН ВУ

„Чернігівнафтогаз“, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта“

17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

код ЄДРПОУ 00136573

Гр 26007010035287 АБ „Підземні“,

МФО 328209 в м. Одеса,

Реквізити для податкової накладної

ПАТ „Укрнафта“, НН ВУ „Чернігівнафтогаз“ ПАТ „Укрнафта“.

код філії 1060

код ЄДРПОУ 00135390

прес. Пасторівський, Б-л. 3-5 м. Київ, 04053

ПІН платника ПДВ 3451975654

Номер свідоцтва про реєстрацію ЄДР 00332806

Зв. Продавця:

В. о. підписує:



Зв. Покупця:

ПрАТ „Промснаб“

85102, Донецька обл., м. Костянтинівка,

вул. Б. Хмельницького, 1

код ЄДРПОУ 23598684.

г/р 26002962484767 в ПАТ „ПУМБ“ м. Київ

МФО 334851.

ІПН 235986805146.

Свідоцтво 100310950



Зв. Продавця:

Генеральний директор

Зв. Покупця:

Додаток №1
до договору № _____
від _____

Специфікація
до договору купівлі-продажу № _____ від _____
між структурною одиницею НГ ВУ „Чернізнафтогаз“, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта“ (Продавець), та ПрАТ „Промсинаб“ (Покупець)

1.1. Продавець передає, а Покупець приймає і оплачує Товар:

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницею без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Брухт алюмінію	т	0,395	48 500,00	19 157,50
2		Стружка латунна	т	0,223	93 100,00	20 761,30
						39 918,80

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах - FCA (відповідно до Міжнародних правил по класифікації термінів Інтерпретації 2010) склад Продавця (склад БМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта“, знаходження в транспорті Покупця за рахунок Продавця).

Термін вивозу Товару із складу БМТЗ - протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару визначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, вилучення товару здійснюється транспортом Покупця. Викид, озонена та інші подібні витрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також % засвідченості Товару за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і становить 39 918,80 грн (тридцять дев'ять тисяч дев'ятсот вісімнадцять грн 80 коп).

1.5. Заводом платіжів є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець сплачує 100% передоплату Товару, яка не пізніше 30-ти, шістьма перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, зазначеними в розділі III Договору.

1.7. Вимоги до Товару з радіаційної безпеки відповідно до „Державних стандартів-експлуатаційних правил і норм з радіаційної безпеки при проведенні операцій з металобрухтом“ (ДСЕН Н 6.6.1-079211.3.9.001-02).

- потужність потужності дози (ППД) або потужності експозиційної дози (ПЕД) γ - випромінювання до 0,43 мкР/год (до 50 мкР/год),
- швидкість потоку (ШП) β- частинки до 100 част./хв* см2, що підтверджується актом/протоколом радіаційного контролю у 2-х примірниках по одному для кожної зі сторін, складеного відповідно до ДСЕН Н 6.6.1-079211.3.9.001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГ ВУ
„Чернізнафтогаз“, яка діє від імені ПАТ
„Укрнафта“
17500, м. Прилуки, вул. Воспільна, 1
код ЄДРПОУ 00126573
Р/р 26007010035287 АБ „Південна“,
МФО 328209 м. Одеса,
Реквізити для податкової накладної
ПАТ „Укрнафта“, НГ ВУ „Чернізнафтогаз“ ПАТ
„Укрнафта“, код філії 1005
код ЄДРПОУ 00135390
прив. Національний, буд. 3-5 м. Київ, 04052
ПІН платіжів ПІН-ІДН 334854
Почерк запису в ЄДРПОУ 0013532806
Від імені _____



ПОКУПЕЦЬ

ПрАТ „Промсинаб“
85102, Денешинка с/п., м. Костелішине,
вул. Б. Хмельницького, 1
код ЄДРПОУ 23598684,
р/р 26002962484767 а ПАТ „ПУМЕ“ м. Київ,
МФО 334851,
ПІН 235986805145,
Св-во ПДВ 100310930



Договір № 70 - 144

07.03.18

м. Покупки

14 березня 2018 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «УСПИХ ЛТД», нашої Покупки, в особі директора Коробки Олени Олександрівни, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони;

ПГБУ «Чернігівнафтогаз», яке діє від імені Публічного акціонерного товариства «Укрнафта», надалі «Продавець», в особі в.о. начальника управління Паслянікова Сергія Валерійовича, діючого на підставі «Повноваження», з іншої сторони, разом іменовані надалі «Сторони», уклали цей Договір купівлі-продажу, туті надалі «Договір», про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець на умовах, передбачених даним Договором, передає, а Покупка приймає і оплачує брухт чорних металів, іменованих надалі «Товар», відповідно до додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

1.2. Продавець надає Покупці транспортно-експедиторські послуги (оплата залізничного тарифу та послуги з поклажі та прибирання вагонів), щодо металобрухту, який буде перевозитися залізничним транспортом, а Покупка оплачує вантажні послуги з переміщення металобрухту шляхом переміщення П на розрахунковий рахунок Покупки. Орієнтовна вартість разового відвантаження складає 20 000,00 грн. (три тисячі).

2. КІЛЬКІСТЬ І ЯКІСТЬ ТОВАРУ

2.1. Номенклатура (кількість одиниць, вага) Товару повинна відповідати умовам додатків, що є невід'ємною частиною Договору.

2.2. Якість Товару повинна відповідати ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні», технічним та іншим умовам, які встановлені на даного виду Товару.

2.3. Відповідність Товару вимогам по якості є відповідністю Товару вимогам ДСТУ 4121-2002 «Метали чорні вторинні» або наявність у Товарі пластиностей (радіаційності, хіміко-, психоемоційності, т.п.), що йому не характерні за звичайних умов або з перевищення норм, встановлених для даного виду Товару.

3. УМОВИ ПОСТАЧАННЯ І ПРИЙМАННЯ ТОВАРУ

3.1. Умови постачання Товару (відоміть до приватного ІНКОТЕРМС редакції 2000 року), з якого чинні умови передачі Товару, порядок проведення розрахунків, порядок вантажодержання і вантажоотримувача, вид металобрухту та його номенклатура вказуються у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

3.2. Датою поставки Товару вважається дата підписання акту прийому-передачі Товару, якщо поставка Товару здійснюється шляхом отримання Товару Покупкою безпосередньо на площі Продавця, а також випадках – відвізів про передачу Товару перевізнику на товаротрудових документах. У випадку передачі Товару від Продавця до перевізника з метою його подальшого транспортування Покупка зобов'язана поручити перевізнику від його імені перевезити Товар відповідним та згідним печаткам, обумовленим даним Договором та додатками до нього.

3.3. У випадку поставки Товару шляхом передачі придбаного Товару до перевізника залізничним (авто) транспортом, Продавець повідомляє Покупку (вантажодержача) про готовність до відвантаження Товару. Після отримання акти Покупки про готовність до прийняття Товару Продавець проводить відвантаження Товару до перевізника.

3.3.1. Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупки (вантажодержача).

3.3.2. Протягом 24 годин після закінчення відвантаження Товару Продавець повідомляє про це Покупку (вантажодержача).

3.4. Продавець в залежності від обставин умов поставки надає на адресу Покупки наступні товаротрудові документи:

- рахунок-фактура;
- квитанції № 4 про приймання вантажу (залізничний транспорт);
- товаро-транспортні накладні (авто-транспорт);
- документи, що засвідчують якість Товару (надаються у випадках передбачених чинним законодавством);
- посвідчення про хімічну та радіаційну безпеку металобрухту чорних металів;
- акт про покладення брухту чорних металів;
- сертифікат якості на вторинні метали.

3.4.1. Після відвантаження Товару Продавець направляє Покупці наступні документи:

- рахунок-фактура;
- металову накладну;
- податкову накладну;
- копію залізничної накладної.

Відправлення копія документів здійснюється фізичним зв'язком у день відвантаження Товару, а на протязі двох робочих днів після дня відвантаження Товару оригінали цих документів направляються поштовою зв'язком у формі рекомендованого листа.

4. ЦІНА ТОВАРУ І ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ ДОГОВОРУ

4.1. Ціна Товару встановлюється в національній валюті України. Ціна Товару вказується у додатках, що є невід'ємною частиною Договору.

4.2. Ціна Товару включає ПДВ, порядок зарахування якого встановлений чинним законодавством України.

4.3. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю Товару на підставі додатків, укладених на виконання даного Договору.

5. УМОВИ ПЛАТЕЖІВ

5.1. Забором платежів є національна валюта України - гривня.

5.2. Покупка проводить оплату Товару шляхом надіслання коштів на рахунок Продавця, на умови, визначених у додатках, укладених на виконання даного Договору.

6. САНКЦІЇ І РЕКЛАМАЦІЇ

6.1. Продавець відповідає за недоліки Товару, якщо Покупка доведе, що вони виникли до передачі товару Покупці (перевізнику) або з причин, які існують до цього моменту.

6.1.1. У випадку передачі Товару Покупкою (вантажодержача) перевізником (випадок транспортування залізничним або авто-транспортом) у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам, Продавець несе відповідальність у випадку, якщо буде доведена його вина у передачі Товару перевізнику у кількості, що не відповідає товарно-супровідним документам на момент передачі товару до перевізника.

6.2. У випадку порушення умов і термінів оплати Товару, передбачених Договором та Додатками, Покупка сплачує Продавцю пеню в розмірі не більше п'ятивідсотків ставки НБУ від вартості Товару до кожного дня прострочки оплати.

6.3. Оплата покупкою не звільняє Покупку від виконання своїх зобов'язань за Договором.

6.4. У всіх інших випадках Сторони несуть відповідальність згідно положень чинного законодавства України.

7. ОБСТАНОВИНИ, ЦЮ ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або несправне виконання зобов'язань за Договором, якщо це сталося внаслідок дії обставин непереборної сили (пожежа, повінь, землетрус, інші стихійні лиха, війна і військові дії, блокада, страйк, дії ураганів). Строк виконання зобов'язань відновлюється відновлено до часу, на протязі якого будуть діяти такі обставини.

Для відстанні непереборної сили повинна бути підтверджена органами ЦП України або організацією, на яку Урядом покладені обов'язки по ліквідації таких обставин.

7.2. Сторони, для якої створені неможливість виконання зобов'язань за Договором, повинна негайно, (але не пізніше 3-х днів після настання дії обставин, описаних у п. 8.1.) повідомити іншу Сторону про настання або припинення таких обставин.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ І РОЗВ'ЯЗАНЬ

8.1. Спори і розбіжності, що виникли між Сторонами в ході виконання Договору, вирішуються шляхом переговорів.

8.2. У випадках неможливості досягнення згод шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даного Договору.

9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

9.1. Договір набирає сили з дати його підписання Сторонами і діє до повного закінчення взаємних зобов'язань Сторін.

9.2. Діяльність за Договором є його невід'ємною частиною, мають переважну силу перед будь-якими укладеними доповненнями і додатками (або відмінностями), і вступають у дію, якщо зроблені в письмовій формі, мають порядковий номер, дату прийняття і підписи повноважених представників Сторін, закріплені печатками.

9.3. Кредитор, який відступає право вимоги по цьому Договору іншій особі в порядку ст.516 Цивільного кодексу України, зобов'язаний узгодити таке відступлення права вимоги з ПАТ „Укрнафта“. В разі невиконання цієї умови договір про відступлення права вимоги вважається недійсним.

9.4. Сторони домовились, що посеред діяльності за цим договором стосовно оплати, кінкешів та якості Товару, здійснення контролю встановлюється тривалістю в три роки.

9.5. При тлумаченні Договору застосовуються Міжнародні правила інтерпретації комерційних термінів ІКОТЕРМС (редакція 2010 року), якщо інше не вказано в Договорі, додатках або доповненнях до нього.

9.6. Договір, його зміст, а також додатки до нього є конфіденційними документами і не підлягають розголошенню або використання Сторонами без згоди іншої Сторони.

9.7. Сторони підтверджують, що Продавець і Покупець за цим Договором є платниками податку на прибуток на загальних умовах відносно до Податкового кодексу України.

9.8. Виконання Сторін, не передбачені Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.9. Договір звільняє будь-яку угоду по даному предмету, укладену раніше Сторонами в усній або письмовій формі.

9.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомити одна одну у встановлений термін про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї із Сторін у термін не пізніше 3-х календарних днів з дати прийняття такого рішення. У ті ж терміни Сторони повідомляють одна одну про зміну повноважень, юридичної адреси або банківських реквізитів.

9.11. Договір та додатки до нього, підписані по факсимільному зв'язку, мають юридичну силу і повинні бути підтверджені оригіналом протягом 30 (тридцяти) днів.

9.12. У разі не підтвердження факсимільного відтворення підпису на договорі оригіналом протягом 30 (тридцяти) календарних днів, договір вважається таким, що виконаний без затримки прийнято до форми, встановленої законом, внаслідок чого настає протест на ісплату, передбачений статтею 218 Цивільного кодексу України, а саме: недійсність цього обмеження. В такому випадку питання договору вирішують в судовому порядку не вважалося.

9.13. Договір складається українською мовою в двох примірниках (по примірнику для кожної зі Сторін), які мають однакову юридичну силу.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця НГВУ
„Чернівецьнафта“, яка діє від імені ПАТ „Укрнафта“

17500, м. Придубки, вул. Вокзальна, 1
код ЄДРПОУ 00136573
Р/р 26007010033287 АБ „Південний“,
МФО 328309 в м. Одеса,
Реквізити для підписаної накладної:
ПАТ „Укрнафта“, НГВУ „Чернівецьнафта“ ПАТ
„Укрнафта“, код філії 1006
код ЄДРПОУ 00135390
пр-в. Нагорівський, буд. 3-5 м. Київ, 04053
ПІН платника ПДВ 001353926654
Номер об'єкта в реєстрі ПДВ 100332806

В. в. начальника управління

М. П.



ПОКУПЕЦЬ

ТОВ „УСПІХ ЛТД“

50074, м. Крижів Річ, вул. Різанська, 27
код ЄДРПОУ 30279284,
р/р 26005513844100 в АТ „Укрспівбанк“
м. Крижів Річ, МФО 331005,
М. св. ПДВ 202799804818,
ПІН 202799804818,
т. 067-00-29-431

до договору купівлі-продажу
від 14 березня 2018р.

Специфікація
від 14 березня 2018р.

до договору купівлі-продажу № _____

між структурною одиницею ПГВУ „Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені Публічного акціонерного товариства „Укрнафта” (Продавець), та ТОВ „УСНІХ ЛТД” (Покупець)
1.1. Продавець порадить, а Покупець прийме і оплатить Товар.

№ п/п	Код УКТ ЗЕД	Найменування Товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ, (грн.)	Сума без ПДВ (грн.)
1		Бруск чорних металів (стружка сталеві)	т	6,945	5 750,00	39 933,75
		сього				39 933,75

1.2. Поставка Товару здійснюється на умовах: - FCA (відповідно до Міжнародних правил по трактуванню термінів „Інкотермс-2010”) щодо Продавця (оскільки ВМТЗ структурної одиниці ПАТ „Укрнафта”, завантаження в транспорт Покупця за рахунок Продавця). Продавець відвантажує Товар у присутності повноважних представників Покупця (визначених у додатку до цього акту прийому-передачі Товару).

Термін зберігання Товару із складу ВМТЗ протягом 60-ти календарних днів з моменту підписання договору.

1.3. Ціна Товару зазначена в п. 1.1. даної Специфікації. Ціна Товару не включає транспортні витрати, доставки товару здійснюється транспортним Покупцем. Вивіз, охорона та всі додаткові затрати пов'язані з організацією перевезення Товару, а також 5% зменшення Товару за рахунок Покупця.

1.4. Загальна вартість Договору визначається загальною вартістю поставленого Товару відповідно до п. 1.1. даної Специфікації і складає 39 933,75 грн (тридцять дев'ять тисяч дев'яносто три грн 75 коп).

1.5. Засобом платежу є національна валюта України - гривня.

1.6. Покупець сплачує 100% передплати Товару:

- не пізніше 30-ти календарних днів з дати підписання договору, шляхом перерахування коштів на рахунок Продавця, згідно з реквізитами, наведеними в розділі 10 Договору.

1.7. Вимоги до Товару з радіаційної безпеки відповідно до „Державних санітарно-екологічних правил і норм з радіаційної безпеки при промисловій операції з металобрустом” (ДСЕНП 6.6 1-079/211.3.9.001-02):
- потужність потужності дози (ППД) або потужність експозиційної дози (ПЕД) γ-випромінювання до 0,43мГ/год (до 50 мГ/год);
- потужність потоку (ПЦП) β-частинок до 100 част./хв.·см², що підтверджується актом(протоколом радіаційного контролю у 2-х примірниках по одному для кожної зі сторін, оформленого відповідно до ДСЕНП 6.6 1-079/211.3.9.001-02.

10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ

Структурна одиниця ПГВУ

„Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ

„Укрнафта”

17500, м. Прилуки, вул. Волосківська, 1

код ЄДРПОУ 00136573

Р/р 2600551384100 в АТ «Укрсиббанк»

МФО 328209 в м. Одеса,

Реквізити для податкової інкасації

ПАТ „Укрнафта”, НІНУ „Чернігівнафтогаз” ПАТ

„Укрнафта”, код філії 1006

код ЄДРПОУ 00135390

пр-в. Нестерівський, буд. 3-4 м. Київ, 04053

ІПН платника ПДВ 001353926654

Номер свідоцтва платника ПДВ 100332806

т/ф (04437) 3-21-98

Від продавця

В. С. Іванченко

С. В. Нестерівський

управління

ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ

ідентифікаційний

код 00136573

ПОКУПЕЦЬ
ТОВ „УСНІХ ЛТД”

50074, м. Крижів Рів, вул. Рязанська, 27

Код ЄДРПОУ 20279984,

р/р 2600551384100 в АТ «Укрсиббанк»

м. Крижів Рів, МФО 331005,

М.св. ПДВ 202799804818,

ПІВ 202799804818,

т. 097-00-39-431



О. О. Коробко

Договір № 06/01 /99-V/

- 12. 06, 2018 р.

м. Прилуки

ШІ "ОЗОН", надалі згадується як "Виконавець" з особи директора Науменко Нікія Павліана, що діє на підставі Статуту та Ліцензії Міністерства екології та природних ресурсів України серія А1' № 581884 від 15.12.2017 р. на операції у сфері поводження з небезпечними відходами (збирання, переработки, зберігання), а також Ліцензії Міністерства екології та природних ресурсів України серія АА № 487632 від 29.10.2009 р. на збирання, заготівлю окремих видів відходів як вторинної сировини з однієї сторони та структурна одиниця ПГВУ «Чернігівнафтіа», яка діє під імені ПАТ «Укріафта» з особи адміністратора управління Пасидаківа С.В. діючого на підставі Положення про структурну одиницю, надалі "Замовник", з другої сторони, заключили цей Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Замовник зобов'язується поставити Виконавцю, та оплатити його послуги, а Виконавець прийняти для відправки на переробку підприємства для знищення, наступне:

1.1.1. Відпрацювані люмінесцентні лампи – –шт.

2. ЦІНА

2.1. Вартість вторинної сировини яку дає Замовник попередньо узгоджується з Виконавцем, і виражається в накладних виписаних Замовником.

2.2. Ціна утилізації однієї лампи становить 16,40 грн. без ПДВ.

2.3. Вартість робіт пов'язаних з утилізацією люмінесцентних ламп визначається згідно актів виконаних робіт, які є невід'ємною частиною даного договору.

2.4. При зміні ціни на матеріали та енергоресурси вартість приймання вторинної сировини, та вартість послуг, може змінюватися. При виконанні розрахунків, між Замовником та Виконавцем, повинно бути проведено узгодження ціни на момент проведення тривалих операцій.

2.5. Орієнтовна вартість договору становить 20000,00 грн. (двадцять тисяч грн. 00 коп.) в т.ч. ПДВ-3333,33 грн.

3. СТРОКИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ І ПОСТАВКИ

3.1. Замовник за виконання робіт по збиранні, переработці, зберіганню небезпечних відходів зазначеної в п. 1.1.1, перераховує кошти в розмірі 100% передплати на момент завантаження відходів.

3.2. Замовник поставляє товар, власник силами та за власні кошти, Виконавцю за реалізацією: Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Пиратинська, 18.

4. ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ НЕБЕЗПЕЧНИХ ВІДХОДІВ

4.1. При званті люмінесцентних ламп Замовник повинен мати при собі копію платіжного доручення, накладну на відвантаження на утилізацію (в-ть, сума) в 2-х екземплярах, одій екземпляр даного договору. При відсутності даних документів люмінесцентні лампи не приймаються.

4.2. Замовник зобов'язаний упакувати люмінесцентні лампи в стандартні картонні коробки по 25 штук, включаючи при транспортуванні можливість розбиття ламп і розширення склобою в кузов автомобіля та на дорозі. Биті лампи на утилізацію не приймаються.

5. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

5.1. Виконавець та замовник несуть відповідальність з мовою, передбачених цим Договором та законодавством України.

5.2. В разі затримки оплати товару по п. 3.1 Виконавець сплачує Замовнику пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день затримки.

6. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або ненадлежащее виконання зобов'язань за цим Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладання Договору та виникли поза волею Сторін (катастрофа, стихійне лихо, епідемія, війна тощо).

6.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом двох робочих днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

6.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються Торгово-промисловою палатою України.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ, УМОВИ ЗМІНИ ТА ПРИПИНЕННЯ ДОГОВОРУ

7.1. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання і діє до 31 грудня 2018 року, але у будь-якому випадку – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

7.2. Чинність цього Договору припиняється внаслідок:

7.2.1. закінчення строку, на який його було укладено;

7.2.2. достроково за званню згоди Сторін або за рішенням суду;

7.2.3. ліквідації Замовника – юридичної особи;

7.2.4. банкрутства Замовника.

7.3. Сторони погоджуються, що цей Договір може бути достроково розірваний на вимогу Виконавця, якщо:

7.3.1. Замовник протягом двох місяців з моменту підписання договору не надіслав Виконавцю для подальшої утилізації, переробки ламп відходів які визначені в пункті 1.1.1 цього договору.

7.4. Взаємовідносини Сторін, не регульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством України.

Акт № 714
 прийому-передачі виконаних робіт (наданих послуг)
 м. Ромни

"02" червня 2018 р.

Ми, що нижче підписалися, Виконавець ТОВ "Вісті Ромнщини", в особі директора Ключника Павла Едуардовича, який діє на підставі статуту, з одної сторони, та Замовник НГВУ "Чернівецькі газ" ПАТ "Укрнафта", в особі В. НАСАБУНІКОВА С.В., який діє на підставі _____ з іншої сторони, уклали цей акт про те, що Виконавець виконав такі роботи (надані послуги):

№	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Публікація оголошення про відкриття аукціону 02.06.18 р.	послуга	1	3000,00	3000,00
3					
3					
Разом без ПДВ					3000,00

Разом без ПДВ

ПДВ 20% не передбачено

Всього з ПДВ

3000,00

ВСЬОГО (прописом):

Три тисячі грн, 00 копійок

Роботи (послуги) виконані повністю і в термін, сторони претензій одне на одне не мають.
 Акт підписано у двох примірниках українською мовою, по одному примірнику для кожної сторони.

Роботу здав
 від ВИКОНАВЦЯ
 П.В. Ключник
 М.П. / Підпис



Роботу прийняв
 від ЗАМОВНИКА
 С.В. НАСАБУНІКОВ
 М.П. / Підпис



Договір № 69/105-VI

 на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії,
 постачання холодної та гарячої води і водовідведення

м. Прилуки

 „1” 06 2018 р.

Комунальне підприємство „Прилуки тепловодопостачання”, в особі директора Гавриша Андрія Анатолійовича, що діє на підставі Статуту, (далі – Виконавець), з однієї сторони, і

 Нафтогазовидобувне управління “Чернігівнафтогаз”, яке діє від імені ПАТ “Укрнафта”, в особі В.о. начальника управління Коваленко С.В. що діє на підставі положення НГВУ “Чернігівнафтогаз” ПАТ “Укрнафта” (далі – Абонент), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене:

1. Предмет договору

1.1 За цим договором Виконавець зобов’язується виробляти, транспортувати та постачати теплову енергію Абоненту, а також надавати послуги з постачання гарячої води (при технічній можливості) та холодної води і водовідведення, а Абонент зобов’язується своєчасно оплачувати теплову енергію, а також надані послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених договором.

1.2 Плата (тарифи) на момент укладання договору складася:

1.2.1 за постачання теплової енергії:

а) з лічильником та без лічильника 2103.83 грн. (з ПДВ) за 1 Гкал.

б) плата за опалення під’їздів, для споживачів, що знаходяться в приміщеннях, відключених від централізованого опалення багатопверхових будинків – _____ грн. (з ПДВ) за 1 м².

1.2.2 При наявності гарячого водопостачання:

з лічильником 104,60 грн. (з ПДВ) за 1 м³,

без лічильника _____ грн. (з ПДВ) за 1 м³.

1.2.3 За холодне водопостачання:

при наявності лічильника 6,61; 6,92 грн. (з ПДВ) за 1 м³;

без лічильника _____ грн. (з ПДВ) за 1 м³;

1.2.4 За водовідведення:

при наявності лічильника 12,73; 13,12 грн. (з ПДВ) за 1 м³;

без лічильника _____ грн. (з ПДВ) за 1 м³;

1.2.5 За обслуговування внутрішньо будинкових систем:

холодного водопостачання та водовідведення _____ грн. (з ПДВ) за 1 м²;

опалення _____ грн. (з ПДВ) за 1 м²;

гарячого водопостачання _____ грн. (з ПДВ) за 1 м².

1.2.6 Перелік допустимих концентрацій забруднюючих речовин, розрахунки за скидання яких здійснюється за діючими тарифами.

№ пп.	Показники якості стічних вод	Допустимі ДК, г/м куб.
1.	БПК -5, г/м3	не більше 200
2.	ХПК, г/м3	не більше 500
3.	pH	6.5-9.0
4.	Хлориди, г/м3	не більше 350
5.	Сульфати, г/м3	не більше 400
6.	Фосфати, г/м3	не більше 10
7.	Азот амонійний, г/м3	не більше 25
8.	Температура, град. С	не вище 40
9.	Завислі речовини, г/м3	не більше 400
10.	Жири, г/м3	не більше 50

11.	Залізо, г/м ³	не більше 3,0
12.	Мінералізація, г/м ³	не більше 1200
13.	Завислі речовини та речовини, що спливають, г/м ³	не більше 250
14.	Нафта, нафтопродукти, г/м ³	Не більше 20
15.	Сульфіди, г/м ³	Не більше 1,5
16.	Аміак, солі амонію, г/м ³	Не більше 20
17.	СПАР, г/м ³	Не більше 5,0

Скидання інших речовин, що не зазначені вище, категорично забороняється.

В разі виявлення представниками Виконавця спуску в каналізацію стоків, з яким забруднюючих речовин, які не вказані в даному договорі, і не були додатково узгоджені з Виконавцем, або в випадку залпового скиду забруднюючих речовин з перевищенням допустимих концентрацій (п. 1.2.6 даного договору), Виконавець залишає за собою право припинити приймання стоків в комунальну каналізацію та виставити абоненту штраф у 5-ти кратному розмірі від вартості всього об'єму стічних вод, які були скинуті з перевищенням забруднюючих речовин.

1.3 Тарифи на теплову енергію та послуги визначені цим договором змінюються за поданням Виконавця до органів державної влади (місцевого самоврядування) в установленому діючим законодавством України порядку. Нові тарифи є обов'язковими до застосування та набувають чинності для сторін без укладення додаткових угод, з моменту затвердження нових тарифів.

2. Права та обов'язки Абонента

2.1 Абонент має право на:

- 2.1.1 Отримання якісних послуг, інформації щодо якості послуг, тарифів, умов та режимів споживання.
- 2.1.2 Повнення надання послуг на своїх об'єктах після усунення порушень, якщо надання таких послуг було припинено (обмежено) без розірвання цього договору.
- 2.1.3 Підключення субабонентів до своїх мереж після отримання дозволу від Виконавця.

2.2 Абонент зобов'язаний:

- 2.2.1 Оформитися як Абонент у порядку визначеному чинним законодавством. Без відповідного оформлення користування послугами вважається самовільним.
- 2.2.2 Своєчасно помісяця оплачувати надані йому послуги.
- 2.2.3 Повідомляти Виконавця про всі об'єкти яким надаються послуги, підключені до мереж Споживача (найменування, обсяги, займана площа тощо).
- 2.2.4 Щорічно в міжопалювальний період підготувувати власне опалювальне обладнання (внутрішні мережі) та надавати Виконавцю акт про готовність до опалювального сезону.
- 2.2.5 Представляти в установлені Виконавцем строки розрахунки необхідної кількості води та стоків, звіти про списання стоків, використання води з інших (крім комунальних джерел), вивезення відходів на звалища, зливну станцію, Розробляти заходи щодо підвищення ефективності очищення стоків до затверджених нормативів.
- 2.2.6 Оплачувати додаткову кількість стічних вод, що потрапляє у каналізаційні мережі через каналізаційні колодязі у період дощів та сніготанення, згідно п. 4.10 „Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України”, затверджених наказом міністерства з питань ЖКГ України від 27.06.2008р. № 190.
- 2.2.7 Забезпечувати безперешкодний цілодобовий доступ представників Виконавця до своїх мереж та приладів обліку для виконання службових обов'язків, в тому числі й проведення контролю за скидом стічних вод, включаючи надання необхідної документації та експлуатаційного персоналу.

- 2.2.8 В разі пориву системи теплопостачання, яка знаходиться на обслуговуванні у абонента оплатити додаткову вартість витрат теплоносія який виходить з пориву.
- 2.2.9 Забезпечити збереження власних мереж, приладів обліку та щомб на них, своєчасно проводити їхній ремонт, перевірку, налагоджувати їх та отримувати акт про готовність приладів обліку до використання.

3. Права та обов'язки Виконавця.

3.1 Виконавець має право:

- 3.1.1 У будь-який час перевіряти стан роботи приладів обліку та знімати показання.
- 3.1.2 Вимагати від Абонента відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Абонентом під час отримання послуг.
- 3.1.3 Відключати абонента від мереж водопроводу, каналізації та теплопостачання після письмового попередження у разі:
- ухилення від продовження (перескладання) договору;
 - не своєчасної оплати послуг;
 - недотримання умов цього договору та вимог нормативних актів у сфері житлово-комунальних господарств.
- 3.1.4 Відновлення надання послуг здійснюється в черговому порядку після повного усунення умов, що стали причиною припинення надання послуг та оплати витрат на відновлення надання послуг.
- 3.1.5 Вимагати від Абонента дотримання нормативно-правових актів у сфері житлово-комунального господарства.
- 3.1.6 Вносити доповнення до Договору при зміні тарифів (за письмового звернення Абонента).
- 3.1.7 В разі переходу на автономне опалення всіх мешканців будинку де знаходиться приміщення абонента відключити від теплопостачання підвальне приміщення будинку та не несе ніякої відповідальності в разі розмерзання системи водопостачання та водовідведення, що знаходиться в підвальному приміщенні.
- 3.1.8 Зобов'язати Абонента в термін, що не перевищує одного місяця, встановити або замінити засіб обліку.
- 3.1.9 Зобов'язати Абонента, що не має схем або виконавчих креслень мереж водопостачання та водовідведення, виконати інвентаризаційні креслення в строк, узгоджений з виробником. Виконавчими можуть бути креслення затвердженого проекту з нанесеними на них змінами, узгоджені з виробником, один примірник яких зберігається у виробника.

3.2 Виконавець зобов'язаний:

- 3.2.1 Постачати теплову енергію та надавати послуги Абоненту відповідно до чинного законодавства та умов цього договору.
- 3.2.2 Гарантувати безпечне надання послуг Абоненту за умови дотримання Абонентом умов договору та Правил, які регулюють надання даних послуг.

4. Порядок розрахунків

Розрахунковим періодом є календарний місяць.

- 4.1 У разі застосування щомісячної системи оплати послуг платежі вносяться не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим.
- У випадку не отримання рахунку до 20 числа місяця розрахункового періоду Абонент повинен звернутися в абонвідділ (бухгалтерію) Виконавця для отримання інформації про належну до оплати суму. Неотримання рахунку не звільняє Абонента від своєчасної оплати послуг.
- 4.2 Облік наданих послуг здійснюється за показаннями сертифікованих приладів обліку, які знаходяться на балансі Абонента та мають бути опломбовані. На підставі спільно знятих показників складається Акт, який підписується обома

договору Виконавець повідомляє Абонента рекомендованим листом з повідомленням за 2 тижні.

- 11.4 Договір може бути розірвано за згодою сторін. Розірвання договору на вимогу однієї із сторін дозволяється у разі письмового попередження іншої сторони за два місяці до очікуваної дати розірвання.

Юридичні адреси сторін та банківські реквізити

Виконавець КП „Прилуки тепловодостачання” 17500, м. Прилуки, вул. Садова, 104 р/р 26039305315899 ТББВ № 10024/0311 філія Чернігівського обслуговування АТ “Державний ощадний банк України” м. Чернігів, МФО 353553 (рахунок для розрахунків за теплову енергію) р/р 26003704194724 АТ “Райффайзен Банк Аваль” м. Київ МФО 380805 (рахунок для розрахунків за водопостачання та водовідведення) Код 32863684 ПН 328636825167 С-во 33699336 Директор _____ А.А. Гавриш	Абонент Структурна одиниця НГВУ “Чернігівнафтогаз”, яка діє від імені ПАТ “Укрнафта” 17500, м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1 код ЄДРПОУ 00136573 р/р 26007010035287 в ПАТ АБ “Південний” в м. Одеса, МФО 328209 
--	--

ДОДАТОК Е

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ
ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН



УКРАЇНА

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

14017, м.Чернігів, вул. Малахова,12 тел./факс (0462) 678-464, 677-145 e-mail pgdchernigiv@meteo.gov.ua

2702 1/2 100-250-13

ПАО «Укрнафта»

ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН
(визначені розрахунковим методом)

⁴Чернігівський обласний центр з гідрометеорології

(назва організації, яка вводить змінні методи бізнесу або нові технології)

Місто (населений пункт) с. Южне Ічнянського р-ну область Чернігівська

(1951-52)

(1989)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:

Діюче підприємство – Талалаївський цех видобутку нафти та газу (автоматична газо-розподільча станція), с. Южне Ічнянського р-ну Чернігівської обл.

Визначено, що найбільш поширеними причинами порушення безпеки є:

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумарії шкідливого впливу:

оксид вуглецю; діоксид азоту; сульфатна кислота; амонію сульфат; залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо); манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану); бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець); вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$; масло мінеральне нафтове; спирт метиловий; водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl ; сажа; ангідрид сірчистий; ваналію п'ятиоксид; пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в %: - 70-20; вуглеводні насичені C_1-C_6 ; формальдегід; кислота оптова; фтористий водень (у перерахунку на фтор)

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються так

 $(19K, H)$

Згідно з «Порядком визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» (п.п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затвердженого наказом Міністерства України 30.07.01 № 286, зареєстрованого Міністром України 15.08.01 № 700/5891 та ОНД-85 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в $\text{мг}/\text{м}^3$):

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10000x10000	Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
	Заліза хлорид (у перерахунку на залізо)	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Бензин (нафтовий, маюсірчистий, у перерахунку на вуглець)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Масло мінеральне нафтове	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Спирт метиловий	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Водень хлористий (соляна кислота) за молекулою HCl	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Сажа	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Ангідрид сірчистий	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Ванадій п'ятиоксид	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
	Пил неорганічний, з вмістом діоксиду кремнію в %: - 70-20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Метан	20	20	20	20	20	20	20	20
	Етан	26	26	26	26	26	26	26	26
	Пропан	26	26	26	26	26	26	26	26
	Бутан	80	80	80	80	80	80	80	80
	Пентан	40	40	40	40	40	40	40	40
	Гексан	24	24	24	24	24	24	24	24
	Формальдегід	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Кислота оцтова	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Фтористий водень (у перерахунку на фтор)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Значення фонових концентрацій необхідно погодити з органами санітадно-епідеміологічного нагляду.

Почальник центру



Р.Р. Овсєєнко

ДОДАТОК Є

МЕТЕОРОЛОГІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ



УКРАЇНА

ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

14017, м. Чернігів, вул. Малахова, 12 ■ (0462) 678-464 ■ (0462) 677-145 ■ pgdchernigiv@meteo.gov.ua

30.03.16р. № 05/518-13

На № дог.17-16 від 16.02.16 р.

 ПАТ «Укрнафта»
 НГВУ «Чернігівнафтогаз»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на території населеного пункту с. Южне Ічнянського р-ну Чернігівської обл..

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, Λ	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року, °C	27,3
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року, °C	-7,3
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	17
Північний схід	12
Схід	10
Південний схід	9
Південь	18
Південний захід	9
Захід	11
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

Начальник центру



Р.Р.Овсенко

ДОДАТОК Ж

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ АВАРІЙНИХ
СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ**

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА»
НАФТОГАЗОВИДОБУВНЕ УПРАВЛІННЯ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Начальник НГВУ «Чернігівнафтогаз»



М.К.Лисяний

2016 р.

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ
Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»
Талалаївський цех з видобутку нафти й газу**

Внесені зміни: _____

УЗГОДЖЕНО:

**Начальник Управління ДСНС
України у Чернігівській області**



Ю.В.Бреус



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ЦЕНТР СЕРТИФІКАЦІЇ І КОНТРОЛЮ ЯКОСТІ
БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ НАФТОГАЗОВОГО КОМПЛЕКСУ
Держпраці

(ДП «Центр сертифікації»)
49038, м. Дніпропетровськ, вул. Ленінградська, 68, корпус 9
тел. /факс (056) 778-0925, 778-0930, 778-6503
internet: <http://cs056.org.ua>, e-mail: office@cs056.org.ua

Галуzeвий Експертно-технічний центр в нафтогазовій галузі

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП «Центр сертифікації і
контролю якості будівництва об'єктів
нафтогазового комплексу Держпраці»

В.І. Атамась



28 вересня 2015 р.

ЕКСПЕРТНИЙ ВИСНОВОК

про відповідність аналітичної частини плану локалізації та ліквідації аварійних
ситуацій і аварій (ПЛАС) вимогам «Положення щодо розробки планів локалізації та
ліквідації аварійних ситуацій і аварій»

№ 12.3-15-07-0243.15

ПЛАС ДЛЯ ТАЛАЛАЇВСЬКОГО ЦЕХУ З ВИДОБУТКУ НАФТИ Й ГАЗУ
НГВУ «ЧЕРНІГІВНАФТОГАЗ»
РОЗТАШОВАНОГО: ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛ., ТАЛАЛАЇВСЬКИЙ, СРІБНЯНСЬКИЙ
РАЙОНИ, СУМСЬКА ОБЛ., РОМЕНСЬКИЙ Р-Н
(найменування об'єкту експертизи)

м. Дніпропетровськ

28 вересня 2015 р.

Видано: Нафтогазовидобувне управління «Чернігівнафтогаз»

Юридична адреса: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1

Виконавець:

Експерт технічний з промислової безпеки - Краснов Р.Л., посвідчення №190-06-5 дійсне до
10.10.2015 р. «Надається право на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження
вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв,
експертизи проектної документації та спроможності суб'єктів господарювання виконувати
роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання»

(прізвище, ім'я по батькові технічного експерта (експертів), номер посвідчення експерта, спеціалізація експерта (ів))

Висновок зроблено згідно з договором від:

8.09.2015 р.

№ 181/2015-п

ДОДАТОК 3

ЛИСТ ДЕПАРТАМЕНТУ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОДА



УКРАЇНА

**ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000 тел./факс (0462) 675-885, e-mail: deka_post@eg.gov.ua, код ЄДРПОУ 38709568

12-02-2018 № 64-Н/490

На № _____ від _____

**Нафтогазовидобувне управління
«Чернігівнафтогаз» Публічного
акціонерного товариства «Укрнафта»***Щодо зауважень та пропозицій*

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», розглянувши повідомлення про плановану діяльність «Видобуток нафти, газу і газоконденсату, підготовку нафти до товарного виду та транспортування трубопроводами НГВУ «Чернігівнафтогаз» (Бережівське родовище)» Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (реєстраційний номер справи 201812466 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля, в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауважень та пропозицій до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає висновок до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Водночас інформуємо Вас, що вищевказане повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, наляно з порушенням п. 1 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та п. 4 Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» (далі – Порядок).

Також повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, не відповідає вимогам, що визначені у додатку 2 Порядку, зокрема, в п. 9 не зазначений відповідний пункт, частина та статті Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», у ряді інших пунктів повідомлення про плановану діяльність інформація наведена неповна.

Додатково інформуємо, що вищевизначене свідчить про порушення процедури здійснення оцінки впливу на довкілля, яка визначена Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» та може бути окремою підставою для відмови у прийнятті звіту з оцінки впливу на довкілля.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно ст. 91⁶ Кодексу України про адміністративні правопорушення, надання завідомо неправдивих чи неповних відомостей про вплив на довкілля планованої діяльності, порушення встановлених законодавством вимог щодо здійснення оцінки впливу на довкілля, у тому числі порядку інформування громадськості та порядку проведення громадського обговорення і врахування його результатів, тягнуть за собою накладення штрафу на посадових осіб, громадян - суб'єктів підприємницької діяльності від п'ятдесяти до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

В.о. директора Департаменту

В.А. Новак

Ганька В.Ю 675-122
Кравоберець С.В.

ДОДАТОК К

**СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ № ІФ 823,
СВІДОЦТВО ПРО ТЕХНІЧНУ КОМПЕТЕНТНІСТЬ № ІФ 144**



МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”**СВІДОЦТВО**
про технічну компетентність№ ІФ 114Видане " 01 " грудня 2017 р.Чинне до " 01 " грудня 2020 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Лабораторія екологічних досліджень

(назва лабораторії та підприємства)

*Науково-дослідний і проектний інститут***33603711**

(код)

ПАТ "Укрнафта"

(адреса)

76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар, 2

є технічно компетентною при проведенні вимірювань.

Галузь технічної компетентності наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід'ємною частиною.

Генеральний директор
ДП "Івано-Франківськстандартметрологія"

М.П.



І.Б.Саєвич



МІНЕКОНОМРОЗВИТКУ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

„ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ”

СВІДОЦТВО ПРО АТЕСТАЦІЮ

№ ІФ 823Видане " 28 " травня 2015 р.Чинне до " 28 " травня 2019 р.

Це свідоцтво засвідчує, що

Лабораторія моніторингу вод та ґрунтів

(назва лабораторії та підприємства)

Науково-дослідного і проектного інституту33603711

(код)

ПАТ "Укрнафта"76019, м. Івано-Франківськ, Північний бульвар ім. О. Пушкіна, 2

(адреса)

відповідає критеріям атестації і атестовано на проведення
вимірювань у сфері та поза сферою поширення державного
метрологічного нагляду.

Галузь атестації наведена в додатку до цього свідоцтва і є
його невід'ємною частиною.

Керівник органу з атестації,

В.о. генерального директора

ДП "Івано-Франківський стандартметрологія"

 О.В. Коржак

ДОДАТОК Л

**ЛИСТ ДЕПАРТАМЕНТУ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**



Публічне акціонерне товариство
«Укрнафта»
НГВУ «Чернівецького нафтогазу»
вул. Вокзальна, 1
м. Прилуки, 17500, Україна
тел. +3804637 3 15 90
факс +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

Public joint stock company
"Ukrnafta"
NGVU "Chernivetskiy naftogaz"
Vokzalna str. 1,
Priluky, Ukraine, 17500
tel. +3804637 3 15 90
fax +3804637 3 21 98
www.ukrناfta.com

09.07.18 № 01/01/11/06/03/03/02-02/1/1220

На № _____

Директору Департаменту
агропромислового розвитку,
екології та природних ресурсів
просп. Миру, 14 м. Чернівці 14000

«Щодо інформації по природно-заповідних об'єктах»

Для отримання висновків ОВД, просимо Вас надати для використання в роботі інформацію про наявність природно-заповідних об'єктів загальнодержавного та місцевого значень (назву, місце розташування, площу, інше), розташованих у межах Прилуцького, Варвинського, Талалаївського, Ічнянського, Срібнянського, Ніжинського районів Чернівецької області, для врахування при виконанні звітів з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з видобування корисних копалин на родовищах НГВУ "Чернівецького нафтогазу" ПАТ "Укрнафта".

Операційний менеджер управління

Цюпка В.І.

Євдокимова С.А.
(04637) 33616



Григорієвська
Богданівська
Трошеченська
Сороківська
Міжгородська
Ширівська
Білоусівська



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ,
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (04622) 4-24-44, e-mail: dapr_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702ЛЗ-87.10/8 № 12-09/

На № 01/01/11/06/03/02-02/1/1220 від 09.07.2018

НГВУ «Чернігівнафтогаз»
ПАТ «Укрнафта»***Щодо інформації
по природно-заповідних об'єктах***

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації розглянув ваш лист та повідомляє, що на наданих вами картографічних матеріалах де зазначені межі родовищ, вказаних вами районів, знаходяться наступні об'єкти природно-заповідного фонду:

- в Щурівському нафтовому родовищі частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення «Ряшківський», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площа – 425 га, охоронна зона – 595 га. Також межує з південно-західної частини гідрологічний заказник місцевого значення «Бунилівське», створений рішенням облвиконкому від 28.08.1989 року № 164, площа – 1370,9 га;
- в Бережівському нафтовому родовищі частково знаходиться гідрологічний заказник місцевого значення «Южний», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 24.12.1979 року № 561, площа – 75 га, охоронна зона – 250 га;
- в Тростянецькому нафтовому родовищі частково знаходиться лісовий заказник місцевого значення «Довгий яр», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 23.09.1991 року № 215, площа – 50 га. Також гідрологічний заказник місцевого значення «Довгий яр», створений рішенням Чернігівського облвиконкому від 27.12.1984 року № 454, площа – 11 га.

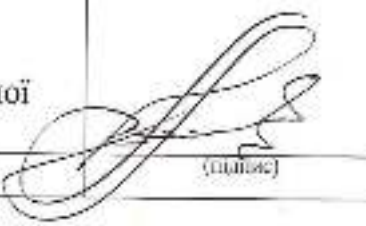
Директор

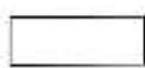
Микола Будаковський 0978759004



Ю. ТКАЛИЧ

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля	 (підпис)
Таліна О.В. фахівець служби дозвільно-ліцензійної екологічної документації НДП ПАТ "Укрнафта" (прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)	

Виконавець звіту з оцінки впливу на довкілля	 (підпис)
Никоненко І.Ю. начальник служби дозвільно-ліцензійної екологічної документації НДП ПАТ "Укрнафта" (прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)	

Платіжне доручення № 4949 від "10" жовтня 2018 р.	Акціонерний банк "Південний" Код 20953647 МФО 328209 10 жовт 2018	 Одержано банком 0410001
Платник НГВУ "ЧЕРНІПВНАФТОГАЗ" ПАТ "УКРНАФТА" Код 00135573	ДЕБЕТ рах. № 26007010035287	"10" жовтня 2018 р.
Банк платника Акціонерний банк "Південний" (м. Одеса)	Код банку 328209	СУМА 11 590,10
Отримувач Департамент агропром розвитку екології Код 00733702	КРЕДИТ рах. № 31258272109033	
Банк стримування ДЕРЖАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, м.КИЇВ	Код банку 620172	
Сума словами Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок		
Призначення платежу Аванс 100% за СВД Березівського родовища; зг. д.ч. 135-8 від 28.08.18р. В.С.З. проєкт закладу перевід 62.2.35 968 без ПДВ		
ДР  М.П. Підпис _____	Акціонерний банк "Південний" Код 20953647 МФО 328209 10 жовт 2018	 Одержано банком жовтня 2018 р. Підпис банку