



**ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**  
**ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,  
E-mail: deko\_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

21.01.2026

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля))

Акціонерне товариство  
«УКРНАФТА»

код ЄДРПОУ 00135390,

провулок Несторівський, буд. 3-5,

місто Київ, 04053

(заявник та його адреса)

21.01.2026

(дата видачі)

136-13959/1

(номер висновку)

13959

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

136-13959/2 від 21.01.2026

(номер і дата звіту про громадське обговорення)

## **ВИСНОВОК**

### **з оцінки впливу на довкілля**

За результатами оцінки впливу на довкілля (далі – ОВД), здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14\* Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон), планованої діяльності «Повернення супутньо-пластових вод (СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища АТ «УКРНАФТА» встановлено:

Процедуру ОВД по зазначеній діяльності розпочато 15.08.2025 шляхом розміщення суб'єктом господарювання повідомлення про плановану діяльність за реєстраційним номером 13959 у Єдиному реєстрі з ОВД (далі – Реєстр) (оприлюднено у Реєстрі 18.08.2025).

Повідомлення про плановану діяльність розміщено суб'єктом господарювання у восьми публічних місцях, зокрема, на дошці оголошень біля Ощадбанку за адресою: вул. Шевченка, 37, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Миру, 2, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на

стадіоні «Юність» футбольного клубу «Світличне» за адресою: вул. Миру, 19, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на центральному базарі за адресою: вул. Петра Скоропадського, 1, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень біля магазину «Продукти» за адресою: вул. Незалежності, 44, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину «Лавка» за адресою: вул. Незалежності, 67, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), на будівлі магазину «Продукти» за адресою: вул. Незалежності, 36 А, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень біля автобусної зупинки за адресою: вул. Незалежності, 45, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Варвинської селищної ради Прилуцького району Чернігівської області, Прилуцької районної державної адміністрації та Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації (далі – Департамент).

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано повідомлення про плановану діяльність Варвинській селищній раді Прилуцького району Чернігівської області та Прилуцькій районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД (далі – Звіт) тривало 12 робочих днів: з 19.08.2025 до 03.09.2025. 3 дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність зауважень та пропозицій від громадськості щодо планованої діяльності до Департаменту не надходило.

Оголошення про початок громадського обговорення Звіту розміщено суб'єктом господарювання у восьми публічних місцях, зокрема, на дошці оголошень біля Ощадбанку за адресою: вул. Шевченка, 37, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням факту оприлюднення є фотофіксації); на автобусній зупинці за адресою: вул. Миру, 2, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на стадіоні «Юність» футбольного клубу «Світличне» за адресою: вул. Миру, 19, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на центральному базарі за адресою: вул. Петра Скоропадського, 1, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень біля магазину «Продукти» за адресою: вул. Незалежності, 44, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на будівлі магазину «Лавка» за адресою: вул. Незалежності, 67, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), на будівлі магазину «Продукти» за адресою: вул. Незалежності, 36А, с. Гнідинці, Прилуцький район,

Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації); на дошці оголошень біля автобусної зупинки за адресою: вул. Незалежності, 45, с. Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область (підтвердженням фактів оприлюднення є фотофіксації), а також на офіційних вебсайтах Варвинської селищної ради Прилуцького району Чернігівської області, Прилуцької районної державної адміністрації та Департаменту.

Звіт та Оголошення про початок громадського обговорення Звіту оприлюднено у Реєстрі та на вебсайті Департаменту 28.11.2025.

На виконання вимог частини другої статті 4 Закону, з метою інформування громадськості, Департаментом надіслано оголошення про плановану діяльність Варвинській селищній раді Прилуцького району Чернігівської області та Прилуцькій районній державній адміністрації для його оприлюднення на офіційних вебсайтах та дошках оголошень.

Зі Звітом можна було ознайомитися із 28.11.2025 у приміщенні Департаменту як уповноваженого територіального органу з оцінки впливу на довкілля за адресою: пр-т Миру, буд. 14, м. Чернігів; у приміщенні Варвинської селищної ради за адресою: вул. Шевченка, буд. 38, селище Варва, Прилуцький район, Чернігівська область; у приміщенні Гнідинцівського старостинського округу за адресою: вул. Незалежності, буд. 38, село Гнідинці, Прилуцький район, Чернігівська область та у приміщенні суб'єкта господарювання Нафтогазовидобувного управління «Чернігівнафтогаз» Акціонерного товариства «УКРНАФТА» (далі – НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА») за адресою: вул. Вокзальна, буд. 1, м. Прилуки, Чернігівська область.

Громадське обговорення планованої діяльності розпочалось 01.12.2025, тривало 25 робочих днів та завершено 02.01.2026.

Громадські слухання у процесі ОВД відбулися 23.12.2025 об 11.00 у режимі відеоконференції. Складено акт про неявку представників громадськості на громадські слухання. Зазначений акт громадських слухань завантажено до Реєстру та розміщено на офіційному вебсайті Департаменту 23.12.2025.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» отримало висновок з оцінки впливу на довкілля планової діяльності «Продовження господарської діяльності з видобування корисних копалин Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища (нафти, газу, розчиненого у нафті, газу природного, конденсату, супутніх: гелію, етану, пропану, бутанів), розташованого у Прилуцькому районі Чернігівської області, на підставі спеціального дозволу на користування надрами № 1563 від 31.08.1998» № 7-03/12-20195113597/1 від 09.08.2019.

Також Гнідинцівський газопереробний завод (далі - ГППЗ) отримав висновок з оцінки впливу на довкілля планової діяльності «Поводження з небезпечними відходами (збирання, зберігання, оброблення, утилізація, видалення, знешкодження і захоронення) на об'єктах поводження з відходами Гнідинцівського газопереробного заводу АТ «Укрнафта», № 21/01-20222109427/1 від 29.12.2022.

У висновку з оцінки впливу на довкілля наводиться опис та оцінка впливу на довкілля виключно для господарської діяльності, пов'язаної із поверненням супутньо-пластових вод (далі – СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при

видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища АТ «УКРНАФТА», інша діяльність не оцінювалась.

### **Основні характеристики та місце провадження планованої діяльності.**

Планована діяльність полягає у поверненні СПВ в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища АТ «УКРНАФТА» та здійснюється відповідно до регламентів технологічних процесів та «Технологічного проекту повернення СПВ в підземні горизонти Гнідинцівського родовища» (далі – Технологічний проєкт).

Необхідність у проведенні підготовчих робіт відсутня, оскільки територія раніше спланована та має необхідні під'їзди з асфальтованим покриттям. Всі роботи здійснюватимуться на існуючих промайданчиках свердловин та кущової насосної станції (далі – КНС) Гнідинцівського цеху видобутку нафти та газу (далі – Гнідинцівський ЦВНГ).

Режим роботи об'єкта – цілорічний цілодобовий.

Для здійснення планованої діяльності НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» використовує на правах довгострокової оренди наступні земельні ділянки: 42,3117 га земель Гнідинцівської сільської ради від 03.08.2005р. та 0,176 га від 15.12.2006; 30,1088 га Світличненської сільської ради від 03.08.2005; 8,3007 га Остапівської сільської ради від 03.08.2005.

КНС та свердловини 36, 40, 69, 115, 156, 201, 302, 304, 174, 175 знаходяться біля села Гнідинці Прилуцького району Чернігівської області. Вид провадження планованої діяльності відповідає цільовому призначенню земельних ділянок.

Відповідно до Додатку 4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 № 379/1404 (далі – ДСП 173-96) промислові майданчики Гнідинцівського родовища відносяться до 3 класу небезпеки (розділ «Підприємства по видобуванню руд та нерудних копалин», клас III, санітарно-захисна зона 300 м, пункт 1 «Підприємство по видобуванню нафти при викиді сірководню до 0,5 т/д з малим вмістом летких вуглеводнів»), і для них встановлено нормативний розмір санітарно-захисної зони (далі – СЗЗ) 300 м. Нормативна СЗЗ витримана.

Повернення СПВ, що утворюються під час видобування вуглеводнів, планується здійснювати шляхом їх закачування в тріасовий пласт-колектор через десять існуючих свердловин 36, 40, 69, 115, 156, 201, 304, 302, 175, 174 Гнідинцівського родовища. Технологічна схема повернення СПВ у поглинаючі горизонти передбачає максимальне використання існуючої системи інженерних комунікацій, що включає насосне устаткування, поглинальні свердловини, мережу трубопроводів.

Із врахуванням середньої приймальності свердловин на рівні 539 м<sup>3</sup>/д (відповідає середній приймальності однієї свердловини станом на 01.09.2025) добовий об'єм СПВ, що повертатиметься у поглинальні свердловини, може

поглинальних свердловин (36, 115, 156, 304), або може бути збільшено до 4860 м<sup>3</sup>/д при експлуатації 10 свердловин, за умови переведення під СПВ свердловин 174 та 175, по яких підготовлено матеріали на переведення, та відновлення із бездії свердловин 40, 69, 201, 302, і які використовуватимуться як резервні у випадку збільшення обсягів СПВ.

Перед початком планованої діяльності передбачається проведення діагностики недіючих водогонів на міцність та щільність, за необхідності – виконання ремонту, заміни трубопроводів, прокладання пластикових (склопластикових) трубопроводів еквівалентного діаметру, пропускної здатності і міцності.

Збір та облік продукції свердловин (нафти, газу та води) Гнідинцівського родовища здійснюється на групових замірних установках (далі – ГЗУ) №№ 1, 2, 3, 4, 5 Гнідинці. Остаточна підготовка до товарних показників проводиться на Гнідинцівському газопереробному заводі (далі – ГППЗ). Продукція свердловин по викидним лініям, через ГЗУ надходить по трубопроводах на технологічні установки ГППЗ.

Процес підготовки свердловинної продукції починається з попереднього скиду води і дегазації нафти на установках попереднього скиду (далі – УПС) ГППЗ. На УПС проходить відділення пластової води від нафти в трьохфазних сепараторах С-1/1 6. На УПС також проходить і дегазація нафти. Газ нафтовий з сепараторів С-1/1-6 поступає на компресорну станцію (далі – КС) № 2. Після УПС частково зневоднена нафта поступає на блок зневоднення та знесолення нафти (далі – БЗЗН), де відбувається знесолення і зневоднення термоелектрохімічним методом. Після БЗЗН зневоднена і знесолена нафта поступає на установку стабілізації нафти (далі – УСН) -1, 2. Пластова вода з сепараторів С-1/1-6 поступає на очисні споруди (далі – ОС).

Установка ОС ГППЗ призначена для очищення вод, які поступають з технологічних установок заводу від нафтопродуктів та механічних домішок методом відстоювання. Установка ОС складається з двох технологічних потоків. Перший технологічний потік – пластова вода, що поступає з установки підготовки нафти на ОС № 3; другий технологічний потік – води з технологічних установок заводу і товарного резервуарного парку, що надходять на ОС.

Сировиною для установок являються пластова вода з установок підготовки нафти, промстичні стоки. Готовою продукцією установки являється підготовлена вода та зловлена нафта. Пластова вода з установки підготовки нафти по напірному колектору поступає в резервуари-відстійники (Р-1, 2, 3). При заповненні резервуарів водою, подальший відстій проводиться під шаром нафти. Вода подається у верхню частину резервуарів. За рахунок відстоювання рідини в резервуарах проходить відділення нафти і механічних домішок від води. Нафта накопичується зверху і через нафтозбірну трубу, поступає в нафтовий резервуар Р-4. Нафта із резервуара Р-4 поступає на прийом насосів і відкачується через нафтопровід на УПС ГППЗ. Вода, яка відстоялася, знизу резервуарів-відстійників поступає на прийом насосів і відкачується на КНС. Води з технологічних установок заводу по безнапірній системі каналізації поступають на ОС.

При роботі ОС вода надходить в сепаратори піску С-1/1-2, де відбувається осідання основної маси механічних домішок. Далі стічні води по перетоку направляються в буферні резервуари Р-2/1-2 насосної станції. Насосами відстояні стічні води з Р-2/1-2 відкачуються на ОС № 3, де відбувається додаткове відстоювання в резервуарах-відстійниках з відділенням нафти від води за існуючою схемою. У вхідний колектор ОС подаються також дренажні води з інших виробничих об'єктів. Вищевказані стічні води збираються в підземну дренажну ємність Е-5 обладнану насосом.

Комплекс обладнання, який встановлений на ділянці з підтримання пластового тиску Гнідинцівського ЦВНГ, призначений для прийому підтоварної води з очисних споруд ГППЗ та скиду її в поглинальні свердловини. На КНС підтоварна вода з ОС ГППЗ поступає по колектору на прийом насосів. Далі вода насосними агрегатами через розподільчу гребінку по водогоних високого тиску подається в поглинальні свердловини Гнідинцівського родовища.

Вміст нафти, механічних домішок в пластовій воді що надходить на КНС становить до 50 мг/л по завислих частинках, до 30 мг/л по нафтопродуктах.

Загальна кількість СПВ, яку приймають з ОС ГППЗ, вимірюється витратоміром, який встановлений на трубопроводі подачі води на прийом насосів.

Технічна вода з системи охолодження вузлів насосних агрегатів КНС і пластова вода із сальників насосів КНС поступає в дренажну підземну ємність. При досягненні верхнього або нижнього граничного рівня води проводиться відкачування води з ємності насосами по трубопроводу в прийомний колектор.

У випадку аварійної ситуації, коли немає можливості своєчасно провести відкачування води із ємності Е-1, щоб уникнути переливу ємності, передбачено скид води з ємності Е-1 в аварійну ємність Е-2. Відкачування з ємності Е-2 проводиться за допомогою пересувного агрегату в ємність Е-1 і далі насосами у прийомний колектор

Захист від корозії трубопроводів та обладнання здійснюється за допомогою інгібітора корозії, який вводиться в агресивне середовище дозуючими насосами. В залежності від ефективності в кінцевій точці системи, дозування проводиться при концентрації 25 мг/м<sup>3</sup> – 40 мг/м<sup>3</sup>. Контроль за ефективністю інгібіторного захисту здійснюється відповідно до СОУ 11.1-00135390-034:2006 та СОУ 11.1-00135390-099:2009, а саме: гравіметричним методом (за взірцями свідками); електрометричним методом; за іонами заліза (Fe<sup>3+</sup>; Fe<sup>2+</sup>). Постійний лабораторний контроль за вмістом іонів заліза Fe<sup>2+</sup> (не вище 100 мг/дм<sup>3</sup>) здійснює лабораторія НГВУ «Чернігівнафтогаз».

Хімічний склад підтоварної води Гнідинцівського газопереробного заводу, дренажних вод Гнідинцівського газопереробного заводу та води Гнідинцівського родовища є водами хлоркальцієвого типу.

У зв'язку з тим, що при змішуванні вод не відбувалось утворення осаду і виділення газів, можна вважати СПВ сумісними з пластовою водою поглинаючого пласта. Пластові води візейських відкладів містять незначну кількість Fe (до 2 мг/дм<sup>3</sup>), тому можна зробити висновок про те, що гідроксид

заліза  $\text{Fe}(\text{OH})_3$  у значних кількостях утворюватись не буде і це не призведе до зниження приймальності поглинальних свердловин.

Якість фізико-хімічних показників води, що нагнітається, має відповідати вимогам СОУ 09.1-00135390-150:2017 «Вода для заводнення нафтових покладів і повернення в підземні горизонти».

**Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної держадміністрації** враховуючи дані, наведені у звіті з ОВД, а саме:

#### **Вплив на довкілля при провадженні планованої діяльності.**

При здійсненні планованої діяльності «Повернення супутньо-пластових вод (СПВ) в поглинаючий горизонт тріасу при видобуванні корисних копалин (вуглеводнів) в межах Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища АТ «УКРНАФТА» можливі наступні ймовірні впливи на довкілля. Використання СПВ в системі підтримки пластового тиску за допомогою нагнітальних свердловин цим висновком не оцінювалося.

#### **Вплив на атмосферне повітря.**

Під час здійснення планової діяльності не очікується утворення додаткових викидів в атмосферу так як технологічна схема повернення СПВ у надра Гнідинцівського нафтогазоконденсатного родовища передбачає максимальне використання існуючої системи збору СПВ, обладнання та комунікацій, надійну конструкцію поглинаючих свердловин, регламент до технологічного процесу закачування та ефективну систему контролю, що дозволяє з високим ступенем оперативності й достовірності оцінювати технічний і технологічний стан процесу повернення супутніх пластових вод.

На даний час на родовищі наявні промислові майданчики із розташуванням джерел викидів забруднюючих речовин, які заплановано експлуатувати і в подальшому: дільниця з перекачування нафти (ДзПН) родовища; установка низькотемпературної сепарації газу (УНТС); п'ять групових замірних установок (ГЗУ-1, ГЗУ-2, ГЗУ-3, ГЗУ-4, ГЗУ-5).

Всі виробничі вищеперечислені майданчики Гнідинцівського ЦВНГ НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «Укрнафта» мають діючі дозволи на викиди. Всього від зазначених вище джерел викидів в атмосферне повітря надходить 132,0576 т/рік забруднюючих речовин.

Гирлова арматура свердловин конструктивно герметична, тому свердловини не відносяться до джерел забруднення атмосферного повітря. Закачування СПВ у поглинальні свердловини відбувається по системі існуючих трубопроводів від КНС Гнідинцівського родовища в тріасовий пласт-колектор. Експлуатація поглинальних свердловин у відповідності з технологічними режимами не впливає на повітряне середовище.

#### **Вплив на водне середовище.**

Необхідні обсяги водоспоживання та водовідведення, визначені діючим дозволом на спеціальне водокористування, виданим Державним агенством водних ресурсів України 06.11.2023 (термін дії дозволу до 06.11.2028 р.), що враховує необхідні обсяги забору, використання води.

В процесі повернення СПВ передбачається захист поверхневих та підземних вод від забруднення високомінералізованими пластовими водами, перетоків глибинних пластових флюїдів у водоносні горизонти при порушенні цілісності колони та цементного кільця на поглинальних свердловинах шляхом реалізації наступних заходів: обвалування й гідроізоляція технологічних площадок (асфальтування, бетонування) кущової насосної станції, збір зливових і промислових стоків з їх території; забезпечення герметичності усього устаткування; забезпечення корозійної стійкості трубопроводів та іншої металевої арматури; обладнання гирла свердловини колонною головкою і фонтанною арматурою; з метою запобігання міграції підземних вод і пластових флюїдів усі обсадні колони цементуються з підняттям тампонажного розчину до гирла.

НГВУ «Чернігівнафтогаз» АТ «УКРНАФТА» здійснюється моніторинг якості підземних та поверхневих вод на території Гнідинцівського родовища, а саме в криницях населених пунктів Варвинської громади (селах Гнідинці, Яценків, Дащенки, Остапівка, Світличне) та ставку в с. Яценків. За даними досліджень загальний стан підземних та поверхневих вод досліджуваного водоносного горизонту обумовлений природними чинниками (особливістю живлення, розташування, фізико-хімічними властивостями гірських порід водоносного горизонту). Негативний вплив на води підземні, зумовлений виробничою діяльністю, відсутній.

#### **Вплив на ґрунти.**

В процесі повернення СПВ у підземні горизонти можливе засолення ґрунтів мінералізованими водами у випадку аварійних витоків з водопроводів системи повернення СПВ. У разі аварійних витоків проводитиметься рекультивація земель, засолених СПВ.

З метою запобігання потраплянню забруднюючих речовин в ґрунт при проведенні інтенсифікації приймальності поглинальних свердловин (соляно-кислотні обробки, інші методи інтенсифікації) використовуватиметься спеціальна техніка. Вся спеціальна техніка обв'язується з гирлом свердловини і ємностями герметизованими трубопроводами. Операції при проведенні соляно-кислотних ван і обробок проводяться по замкнутому циклу. Перед початком робіт вся система обв'язки підлягає випробуванню на герметичність. Водний розчин соляної кислоти постачається на свердловини в готовому вигляді.

З метою попередження поривів трубопроводів, свердловинної арматури та запобігання можливих втрат ґрунтів через забруднення мінералізованими СПВ використовуються корозійно-стійкі труби та ефективні засоби захисту труб від корозії; проводиться періодичний контроль стану колон поглинальних свердловин; ремонтні роботи на свердловинах та трубопроводах проводяться у межах відведеної земельної ділянки. У разі можливих розливів СПВ здійснюється своєчасна ліквідація поривів трубопроводів та рекультивація земель, засолених СПВ.

### **Вплив на геологічне середовище**

Вплив на геологічне середовище відбувається у вигляді порушень нормативного стану геологічного розрізу, який вміщує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами: градієнтами гідророзриву порід, градієнтами пластових тисків і градієнтами температур. Крім того, в процесі повернення СПВ у пласт-колетор вплив на геологічне середовище можливий у випадку виникнення аварій: за наявності негерметичності колон поглинальних свердловин та нещільностей цементного кільця навколо колони.

Для зменшення та запобігання шкідливого впливу проєктованої діяльності на геологічне середовище передбачаються наступні заходи: вибір поглинальних свердловин з герметичною конструкцією колони, яка забезпечує охорону геологічного середовища від проникнення СПВ у породи; встановлення цементного моста нижче від інтервалу перфорації колони в зоні залягання пласта-колектора; повернення СПВ у поглинальні свердловини проводити у відповідності з технологічними режимами; робочі тиски на пласт-колектор при поверненні СПВ повинні забезпечувати збереження його скелету і не допускати гідророзриву пласта-колектора і водоупорів у покрівлі та підшві.

### **Управління відходами.**

В процесі повернення СПВ передбачається утворення наступних видів відходів: відходи чорних металів (код – 19 10 01) – 243,694 т/рік; змішані побутові відходи (код – 20 03 01) – 1,95 т/рік.

Утворені в процесі планованої діяльності відходи, що не є небезпечними, передаватимуться спеціалізованим організаціям згідно з укладеними договорами.

### **Впливи світлового, теплового, вібраційного та радіаційного забруднення.**

Об'єкт планованої діяльності належить до виробництв, на яких може мати місце підвищене опромінення від джерел природного походження. Обладнання, устаткування та матеріали, що використовуються в процесі планованої діяльності, містять природні радіонукліди і класифікуються як техногенно-підсилені джерела природного походження.

Відповідно до закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційної безпеки» і Основних санітарних правил забезпечення радіаційної безпеки України ОСПУ-2008 на об'єкті планованої діяльності здійснюється радіаційний контроль за Програмою радіаційного контролю.

Поводження з техногенно-підсиленими джерелами природного походження та виконання вимог щодо протирадіаційного захисту від техногенно-підсилених джерел природного виробництва здійснюється згідно з Нормами радіаційної безпеки України, затвердженими постановою головного державного санітарного лікаря України – першого заступника міністра охорони здоров'я України від 01.12.97 № 62, в рамках радіаційно-гігієнічних регламентів четвертої групи.

Під час здійснення планованої діяльності використання установок, обладнання та матеріалів, що викликають вібраційне, світлове та теплове забруднення навколишнього природного середовища не передбачається. Поглинальні свердловини №№ 36, 40, 69, 115, 156, 201, 304, 302, 175, 174 не є джерелами теплового, світлового та вібраційного забруднення.

#### **Вплив шуму.**

Джерелом утворення шумового забруднення навколишнього середовища в процесі збору та підготовки пластової води, яка надходить на КНС, а також при поверненні підготовленої пластової води в підземні горизонти через поглинальні свердловини буде технологічне обладнання системи перекачування пластової води, розміщене на території КНС: ЦНС 180-1050 – 2 шт, КМ 65-50-160 – 1 шт.

Шум, який виникає при роботі насосного обладнання, є постійним.

Експлуатація свердловин №№ 36, 40, 69, 115, 156, 201, 304, 302, 175, 174 відповідно до технологічного режиму не створює шумового навантаження на довкілля. Рівень шуму в контрольній розрахунковій точці на межі СЗЗ становить 30,46 дБА, що не перевищує нормативних значень. Очікується, що рівень шуму на межі житлової забудови, яка розташована на відстані більш ніж 500м, не перевищуватиме нормативних значень.

#### **Вплив на рослинний і тваринний світ та заповідні об'єкти.**

У штатному режимі роботи за умови дотримання екологічних вимог вплив на рослинний світ буде в допустимих межах і не призведе до незворотніх наслідків. На землях, де розташовуються інженерні комунікації та споруди системи повернення СПВ, немає рідкісних і зникаючих видів рослин, що особливо охороняються.

Об'єкти природно-заповідного фонду (далі – ПЗФ) у межах впливу планованої діяльності відсутні. Найближчий об'єкт ПЗФ – гідрологічний заказник місцевого значення «Гнідинцівське» – знаходиться від КНС на відстані більш ніж 2 км, від свердловини № 36 понад 1,9 км.

Технологічний комплекс повернення супутньо-пластових вод (СПВ) Гнідинцівського родовища розташований на відстані понад 20 км в північно-східному напрямку від об'єкту Смарагдової мережі – НПП Пирятинський (UA0000077) і понад 30 км в західному напрямку від об'єкту Смарагдової мережі – Долина річки Сула (UA0000309). Вплив на Смарагдову мережу не передбачається.

#### **Вплив на соціальне та техногенне середовище.**

Прийняті в Технологічному проекті на повернення СПВ технологічні рішення та заходи по запобіганню та зменшенню негативного впливу на навколишнє середовище не приведуть до намічених або випадкових послідовних і катастрофічних змін природно-культурних об'єктів і екологічних ресурсів.

Найближча житлова забудова до технологічного комплексу повернення супутньо-пластових вод (СПВ) Гнідинцівського родовища – с. Гнідинці

розташована на відстані понад 500 м на схід від КНС Гнідинцівського ЦВНГ НГВУ «Чернігівнафтогаз».

В межах впливу проєктованого об'єкту відсутні об'єкти і споруди інших галузей промисловості та споруди соціально-економічного призначення.

Згідно інформації, наданої Департаментом культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської облдержадміністрації (лист № 15-3774/8 від 25.11.2018), у межах Гнідинцівського родовища розташовано щонайменше 15 археологічних об'єктів культурної спадщини, зокрема, 11 поселень та 4 курганних груп.

З урахуванням того, що провадженням планованої діяльності передбачається виключно наявними свердловинами та з максимальним використанням вже наявної системи інженерних комунікацій в межах відводу земельних ділянок, можна стверджувати, що вплив на пам'ятники архітектури, історії і культури чи інші елементи техногенного середовища в зоні впливу буде відсутній.

#### **Кумулятивний вплив.**

Кумулятивний вплив планової діяльності та сусідніх виробничих підприємств, які є забруднювачами довкілля, оцінюється за їх сукупним впливом. За даними фонового забруднення атмосферного повітря перевищення максимально разової гранично допустимої концентрації по всіх фонових речовинах не спостерігається. Вміст забруднюючих речовин, не перевищує встановлені Медико-санітарні нормативи допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 10.05.2024 року № 813, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108.

Підчас здійснення планованої діяльності не очікується утворення додаткових викидів в атмосферу так як технологічна схема повернення СПВ у надра Гнідинцівського родовища передбачає максимальне використання існуючої системи збору СПВ, обладнання та комунікацій, надійну конструкцію поглинаючих свердловин, регламент до технологічного процесу закачування та ефективну систему контролю, що дозволяє з високим ступенем оперативності й достовірності оцінювати технічний і технологічний стан процесу повернення супутніх пластових вод.

Передбачається, що планована діяльність з повернення СПВ в поглинаючий горизонт тріасу не матиме впливу на клімат, чутливість планованої діяльності до зміни клімату не очікується.

---

**а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною цього висновку), вважає допустимим провадження планованої діяльності з огляду на нижченаведене:**

у наведених в Звіті з ОВД оцінок ймовірних впливів на компоненти довкілля (атмосферне повітря, водні ресурси та ґрунти, флору і фауну) та при виконанні екологічних умов, встановлених для планованої діяльності, сукупний вплив зазначеної діяльності є екологічно допустимим.

### **Екологічні умови провадження планованої діяльності:**

**1. Для планованої діяльності встановлюються такі умови використання території та природних ресурсів під час провадження планованої діяльності, а саме:**

здійснювати плановану діяльність відповідно до Земельного кодексу України, Водного кодексу України, Кодексу України про надра, законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону земель», «Про землеустрій», «Про охорону атмосферного повітря», «Про систему громадського здоров'я»;

повернення СПВ в підземний поглинаючий горизонт тріасу під час продовження видобування корисних копалин (вуглеводнів) здійснювати відповідно до вимог статті 75 Водного кодексу України;

здійснювати провадження планованої діяльності за умови наявності та з дотриманням усіх документів, у т. ч. документів дозвільного характеру, які з огляду на законодавство регулюють зазначену діяльність;

роботи здійснювати відповідно до проектних рішень;

не допускати розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ, виконувати заходи щодо запобігання негативному впливу на геологічне середовище;

не допускати потрапляння в ґрунт нафтопродуктів, паливо-мастильних матеріалів та інших забруднюючих речовин, а у разі надзвичайних ситуацій – забезпечити локалізацію, ліквідацію та відновлення до природного стану ґрунтів;

забезпечити здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами, нормативами екологічної безпеки в галузі охорони атмосферного повітря та дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;

користування підземними водами здійснювати на підставі дозволу на спеціальне водокористування;

вживати організаційно-технічні заходи щодо недопущення забруднення ґрунтових вод;

забезпечити відповідність СПВ вимогам СОУ 09.1-00135390-150:2017 «Вода для заводнення нафтових покладів і повернення в підземні горизонти»;

управління відходами здійснювати відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері управління відходами, у тому числі з небезпечними;

облік утворених відходів вести відповідно до Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 №1102;

не допускати перевищення встановлених санітарними нормами рівнів шуму на межі найближчої житлової забудови: вдень – 55 дБА , вночі – 45 дБА;

забезпечити своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання;

забезпечити дотримання нормативних протипожежних відстаней від технологічного обладнання до об'єктів, розташованих поза територією планованої діяльності;

у разі використання інших свердловин для повернення СПВ на Гнідинцівському родовищі здійснити додаткову процедуру оцінки впливу на довкілля.

**2. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:**

при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварія тощо) припиняти роботи до приведення технологічного процесу відповідно до регламентних умов;

розробити в установленому порядку план організаційних заходів щодо локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій;

забезпечити наявність чіткого регламенту дій та необхідної кількості засобів і матеріалів на випадок виникнення необхідності оперативної ліквідації будь-якої аварійної ситуації та аварії, з метою мінімізації можливого негативного впливу на навколишнє середовище;

дотримуватись вимог законів України «Про охорону праці» та «Про пожежну безпеку».

**3. Для планованої діяльності встановлюються такі умови щодо зменшення транскордонного впливу планованої діяльності,\* а саме:**

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля планованої діяльності відсутні.

**4. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення таких компенсаційних заходів\*\*:**

своєчасно та в повному обсязі сплачувати екологічний податок, рентну плату;

сплачувати компенсаційні збитки при аварійних ситуаціях, відшкодувати шкоду, заподіяну у разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, а також шкоду, заподіяну у разі забруднення навколишнього природного середовища та погіршення якості природних ресурсів.

**5. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із запобігання, уникнення, зменшення (пом'якшення), усунення, обмеження впливу планованої діяльності на довкілля\*\*, а саме:**

забезпечити герметичність трубопроводів та обладнання, встановлених на свердловинах, що використовуються для повернення СПВ;

здійснювати регулярний контроль технічного стану свердловин та трубопроводів;

використовувати технологічно справне обладнання, виготовлене з корозійностійких матеріалів;

забезпечити захист трубопроводів від атмосферної та ґрунтової корозії;

з метою збереження водопроводів і свердловинного обладнання передбачити заходи щодо зниження корозійної активності СПВ;

забезпечити максимальне збереження рослинності на території планованої діяльності;

забезпечити здійснення організаційно-технічних заходів щодо зниження шуму та вібрації обладнання.

забезпечити при експлуатації водозабірних свердловин дотримання положень Правового режиму зон санітарної охорони водних об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024;

забезпечити передачу господарсько-побутових стоків спеціалізованим організаціям;

дотримуватись ієрархії управління відходами, забезпечити збір відходів, що можуть бути віднесені до вторинної сировини та їх передачу на переробку юридичним особам, які мають відповідну ліцензію;

забезпечити влаштування місць тимчасового зберігання відходів відповідно до вимог законодавства, зокрема мінімізувати вплив метеорологічних явищ (вітру, атмосферних опадів) на відходи, не допускати змішування відходів, забезпечити належне зберігання та складування відходів.

**6. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення післяпроектного моніторингу\*\*, а саме:**

забезпечити здійснення моніторингу якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони (зі сторони найближчої житлової забудови) та на межі найближчої житлової забудови в процесі повернення СПВ – 1 раз на рік;

забезпечити здійснення моніторингу якості ґрунту на території задіяних в процесі повернення СПВ виробничих майданчиків НГВУ – 1 раз на рік;

забезпечити здійснення моніторингу якості підземних та поверхневих вод в зоні впливу планованої діяльності, а саме у громадських криницях населених пунктів Варвинської громади (селах Гнідинці, Ященків, Дащенки, Остапівка, Світличне) та ставку в с. Ященків – 1 раз на рік.

Післяпроектний моніторинг необхідно здійснювати з дотриманням Методичних рекомендацій щодо здійснення післяпроектного моніторингу, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2024 № 291.

Інформацію про результати післяпроектного моніторингу надавати Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації та Державній екологічній інспекції у Чернігівській області за звітний рік до 01 лютого року, наступного за звітним.

Примітка: Якщо під час провадження планованої діяльності буде виявлено значний негативний вплив цієї діяльності на життя і здоров'я населення чи довкілля та якщо такий вплив не був оцінений під час здійснення оцінки впливу на довкілля та/або істотно змінює результати оцінки впливу цієї діяльності на довкілля, рішення про провадження такої планованої діяльності за рішенням суду підлягає скасуванню, а діяльність – припиненню.

**7. На суб'єкта господарювання покладається обов'язок із здійснення додаткової оцінки впливу на довкілля на іншій стадії проектування\*\*, а саме:**

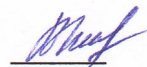
при зміні технології ведення робіт на промислових майданчиках, заміні технологічного обладнання, зміні його потужності або інших параметрів, за умови, що така планована діяльність призведе до збільшення утворюваних та утворення нових видів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферне повітря та скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення.

Висновок з оцінки впливу на довкілля є обов'язковим для виконання. Екологічні умови, передбачені у цьому висновку, є обов'язковими.

Висновок з оцінки впливу на довкілля втрачає силу через п'ять років у разі, якщо не було прийнято рішення про провадження планованої діяльності.

Заступник начальника управління-  
начальник відділу оцінки впливу на  
довкілля управління природних  
ресурсів та оцінки впливу на  
довкілля

(керівник структурного підрозділу з оцінки впливу на довкілля уповноваженого органу)

  
\_(підпис)

Валентина ГАНЖА  
(ініціали, прізвище)

Директор Департаменту екології та  
природних ресурсів Чернігівської  
обласної державної адміністрації

(керівник уповноваженого територіального органу)

  
(підпис)

Олександр ЛОСЬ  
(ініціали, прізвище)

\* Якщо здійснювалася процедура оцінки трансграничного впливу.

\*\* Якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.