

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»,
ФІЛІЯ «ПАНЮТИНСЬКИЙ ВАГОНОРЕМОНТНИЙ ЗАВОД»
код за ЄДРПОУ: 40081305, код філії 592

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Юридична адреса: 64660, Харківська область, м. Лозова, смт. Панютине,
вул. Заводська, 5.

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної
тел.: (057-45) 7-82-00

особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи¹.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність – «Видобування технічних і питних підземних вод з
Панютинського родовища водозабором філії «ПАНЮТИНСЬКИЙ
ВАГОНОРЕМОНТНИЙ ЗАВОД» у смт. Панютине м. Лозова Харківської області».

Характеристика планованої діяльності – планується видобування технічних і
питних підземних вод з метою забезпечення власних потреб підприємства. Вода
використовується на питні і санітарно-гігієнічні та виробничі потреби підприємства.

Панютинське родовище складається з двох ділянок (ділянка № 1– технічні
підземні води, ділянка № 2 – питні підземні води).

В межах ділянки № 1 розташовано п'ять свердловин, з яких три свердловини №№
1е/5, 3е/4, 4е/3 експлуатаційні, свердловини №№ 7, 8 знаходяться у резерві.

В межах ділянки № 2 розташовано дві експлуатаційні свердловини №№ 2е/1, 5е/2.

¹ Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив.

Конструкція свердловин забезпечує захист підземних вод від забруднення з поверхні. Кожна з свердловин обладнана сітчастим фільтром, глибинним насосом типу ЕЦВ. Поверхня водозабору рівна окультурена. Подача води здійснюється через закриту герметичну систему.

Режим експлуатації ділянки надр – щодобовий. Видобуток води здійснюється в період з січня по грудень. Фактичне водоспоживання не перевищує встановленого ліміту споживаної води з підземного джерела, що регламентується дозволом на спеціальне водокористування.

Технічна альтернатива 1.

В межах ділянки № 1 Панютинського родовища свердловини пробурені у 1987 році глибиною 260 - 265 м та обладнані на водоносний горизонт відкладів ізюмської світи середньої і верхньої юри. Дебіт свердловин досягає 25 - 30 м³/годину.

В межах ділянки № 2 Панютинського родовища свердловини пробурені у 1985 - 1986 роках глибиною 720 - 725 м. Дебіт свердловин складає 40 м³/годину.

Усі свердловини, за винятком свердловин № 7 і № 8, обладнані електронасосами ЕЦВ 8-25-145, що занурені на глибину від 99 до 102 м.

Експлуатаційні запаси технічних підземних вод у середньо-верхньоюрських відкладах ізюмської світи ділянки № 1 та питних підземних вод у верхньотріасових відкладах протопівської світи ділянки № 2 Панютинського родовища затверджені ДКЗ України протоколом від 18.03.2015 № 3336 у кількості 2520 м³/добу за категоріями А+В, у т.ч. 1020 м³/добу на ділянці № 1 та 1500 м³/добу на ділянці № 2.

Технічна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки експлуатація свердловин продовжується наявним фондом обладнання у межах ділянки надр, де розташований водозабір філії «ПАНЮТИНСЬКИЙ ВАГОНРЕМОНТНИЙ ЗАВОД», а продуктивність свердловин цілком задовольняє потребу підприємства у технічних і питних підземних водах. Технічна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для вирішення потреб підприємства щодо здійснення планованої діяльності.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Панютинське родовище знаходиться на північно-західній околиці смт. Панютине, за межами території підприємства, за адресою: 64660, Харківська область, м. Лозова, смт. Панютине, провулок Спортивний, 2-Б.

Водозабір здійснюється, в межах земельної ділянки загальною площею 3,42 га, що передана підприємству у постійне користування Панютинською селищною радою м. Лозова Харківської обл.. Додаткове відведення землі не передбачається.

В геоморфологічному відношенні родовище знаходиться в межах місцевого вододілу р. Орелька і р. Тернівка, що є частиною Самаро-Орільського району Харківського Дніпровсько-Донецького вододілу. Абсолютні позначки поверхні території водозабору, на якій експлуатується родовище, коливаються від 170,5 м на заході до 165 м на сході.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається, оскільки свердловини існуючі і планується продовження їх експлуатації в межах території водозабору. Технічна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для забезпечення експлуатації свердловин в межах території водозабору..

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив від планованої діяльності носить позитивний характер. Видобування підземних вод забезпечує можливість їх використання на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби підприємства, що відповідає вимогам діючих стандартів якості, а також створює умови для безперервного функціонування підприємства. Це сплата податків до Державного та місцевого бюджетів (в тому числі - рентної плати за користування надрами), покращення загальної соціально-економічної

ситуації регіону через забезпеченість робочих місць; та забезпеченням якісною продукцією. Прийняті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності та здоров'я місцевого населення.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Свердловина № 2е/1 глибиною 720 м пробурена 1985 р. Потужність свердловини, 40 м³/годину. Статичний рівень – 80,0 м, динамічний рівень – 88,5 м, зниження рівня води в свердловині – 8,5 м. Робоча частина фільтрової колони - 160 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 169,1 м.

Свердловина № 5е/2 глибиною 725 м пробурена 1986 р. Потужність свердловини, 40 м³/годину. Статичний рівень – 76,0 м, динамічний рівень – 78,0 м, зниження рівня води в свердловині – 2,0 м. Робоча частина фільтрової колони - 160 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 165,14 м.

Свердловина № 4е/3 глибиною 265 м пробурена 1987 р. Потужність свердловини, 25 м³/годину. Статичний рівень – 65,0 м, динамічний рівень – 102,0 м, зниження рівня води в свердловині – 37,0 м. Робоча частина фільтрової колони – 219 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 165,8 м.

Свердловина № 3е/4 глибиною 265 м пробурена 1987 р. Потужність свердловини, 25 м³/годину. Статичний рівень – 76,0 м, динамічний рівень – 124,0 м, зниження рівня води в свердловині – 48,0 м. Робоча частина фільтрової колони – 219 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 168,3 м.

Свердловина № 1е/5 глибиною 265 м пробурена 1987 р. Потужність свердловини, 25 м³/годину. Статичний рівень – 70,0 м, динамічний рівень – 98,0 м, зниження рівня води в свердловині – 28,0 м. Робоча частина фільтрової колони – 210 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 170,03 м.

Свердловина № 7 (резервна) глибиною 260 м пробурена 1987 р. Потужність свердловини, 25 м³/годину. Статичний рівень – 75,5 м, динамічний рівень – 93,0 м, зниження рівня води в свердловині – 17,5 м. Робоча частина фільтрової колони – 168 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 167,39 м.

Свердловина № 8 (резервна) глибиною 260 м пробурена 1987 р. Потужність свердловини, 30 м³/годину. Статичний рівень – 72,0 м, динамічний рівень – 90,0 м, зниження рівня води в свердловині – 18,0 м. Робоча частина фільтрової колони – 219 мм, абсолютна позначка устя свердловини – 166,55 м.

Усі свердловини, за винятком свердловин № 7 і № 8, обладнані електронасосами ЕЦВ 8-25-145, що занурені на глибину від 99 до 102 м. Свердловини обладнані рівномірними трубками.

Зі свердловин вода подається до двох накопичувальних резервуарів ємністю по 1000 м³ кожний, потім насосами другого підйому по трубопроводу на водоспоживні ділянки підприємства. Видобуток води регулюється залежно від потреби підприємства.

Облік забраної підземної води зі свердловин ведеться згідно з показниками водолічильників типу ЛЛТ-80.

Устя свердловин загерметизовані, самі свердловини обладнані насосними станціями наземного типу – шлакобетонними павільйонами.

За хімічним складом води водоносного горизонту в середньо-верхньоюрських відкладах ізюмської світи в межах ділянки № 1 характеризуються як прісні, хлоридні натрієві в мінералізацію від 1,46 до 1,88 г/дм³ і загальною жорсткістю від 3,47 до 6,0 ммоль/дм³. Водневий показник рН знаходиться в межах 6,6 - 7,9, що характеризує води як нейтральні. Якість води за величиною сухого залишку, вмісту хлоридів, натрію та заліза не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною» і тому використовується

підприємством на виробничі потреби.

За хімічним складом води водоносного горизонту у верхньотріасових відкладах протопівської світи в межах ділянки № 2, в основному гідрокарбонатно-сульфатно-хлоридні натрієві з мінералізацією від 0,91 до 1,0 г/дм³ і загальною жорсткістю від 0,30 до 0,81 ммоль/дм³. Водневий показник рН знаходиться у межах 6,84 - 8,14 (середнє значення 7,31), що характеризує води як нейтральні. Водам притаманний підвищений вміст натрію, який складає 300 – 315 мг/дм³, та заліза загального, що дорівнює 0,3 - 4,4 мг/дм³, за іншими показниками якість води відповідає вимогам ДержСанПіН 2.2.4-171-10. На підприємстві проводиться водопідготовка з метою доведення якості води до нормативних вимог.

За мікробіологічними показниками підземні води ділянок №№ 1, 2 Панютинського родовища відповідають нормативам ДержСанПіН 2.2.4-171-10.

У радіологічному відношенні води родовища безпечні, вміст радіонуклідів у воді не перевищує допустимих рівнів передбачених НРБУ-97.

Для свердловин встановлені зони санітарної охорони.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

- Видобування питних підземних вод в обсягах, передбачених дозволом на спеціальне водокористування.

- Проведення режимних спостережень за кількістю видобутку, якісним складом та рівнями підземних вод.

- Дотримання умов спеціального водокористування.

- Забезпечення виконання вимог ДБН В.2.5.-74:2013 "Водопостачання зовнішні мережі та споруди";

- Попередження засмічення, забруднення поверхневих та підземних вод.

щодо технічної альтернативи 2

Не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1

- Дотримання вимог та виконання заходів в межах поясів зон санітарної охорони.

- Виконання санітарно-гігієнічних норм та правил, охоронних та захисних заходів.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Оскільки свердловини існуючі та їх експлуатація продовжується наявним фондом обладнання у межах ділянки надр, де розташований водозабір філії «ПАНЮТИНСЬКИЙ ВАГОНРЕМОНТНИЙ ЗАВОД», проведення додаткової еколого-інженерної підготовки і захисту території не потрібно.

щодо технічної альтернативи 2

Не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1

Еколого-інженерна підготовка і захист території не потрібні, оскільки водозабір знаходиться в межах земельного відводу на територіях, погоджених у встановленому порядку. Зони санітарної охорони витримані, передбачені по запобіганню забруднення глибинних водоносних горизонтів.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1

Основний вплив при експлуатації свердловин буде здійснюватися на гідрогеологічне середовище, що полягає у відборі підземних вод.

Під час експлуатації водозабору підземних вод:

- вплив на клімат та мікроклімат - відсутній, оскільки відсутні джерела, які впливають на клімат та мікроклімат;

- вплив на повітряне середовище - відсутній, оскільки відсутні джерела викидів;

- вплив на водне середовище - за рахунок відбору води під час видобування підземних вод, який здійснюється в нормативних межах. Водовідбір виконується у відповідності з дозволом на спеціальне водокористування;

- вплив на гідрогеологічне середовище - водокористування у встановлених обсягах;

- вплив на ґрунти - відсутній, оскільки свердловини існуючі і проведення будь-яких земляних робіт в рамках планової діяльності не планується;

- вплив на рослинний та тваринний світ - відсутній. Свердловини знаходяться на території, яка не є середовищем існування рідкісних тварин чи рослин. Планована діяльність не запроваджується на території природно-заповідного фонду та не межує з охоронними зонами об'єктів природно-заповідного фонду;

- вплив на соціальне середовище - позитивний. Створення робочих місць, забезпечення надходжень в державний та місцевий бюджет.

- вплив на техногенне середовище - відсутній. Об'єкт планованої діяльності існуючий та в рамках планової діяльності не потребує знесення будинків та об'єктів інфраструктури.

щодо технічної альтернативи 2

Не розглядається.

щодо територіальної альтернативи 1

Вплив відсутній, оскільки активні і масштабні впливи планованої діяльності (значне виділення інертних газів, теплоти, вологи та ін.) відсутні; виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори - відсутні.

Видобування підземних вод не призводить до негативного впливу на території розташування ділянки водозабору з якого видобуваються підземні води.

щодо територіальної альтернативи 2

Не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", статті 3, частини 3, пункту 3 - видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; пункту 13 - господарська діяльність, що призводить до скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, та забір води з водних об'єктів за умови, що водозабір підземних вод перевищує 300 кубічних метрів на добу; пункту 14 - розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або продовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля

(в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зацеплених держав)

Згідно з напрямком, технічними характеристиками, місцем провадження планованої діяльності, підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає. Транскордонний вплив відсутній.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням сфер, джерел та видів можливого впливу на довкілля.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля – це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;
- проведення громадського обговорення планованої діяльності;
- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на

довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Спеціальний дозвіл на користування надрами з метою видобування технічних і питних підземних вод з свердловин №№ 1e/5, 3e/4, 4e/3, 2e/1, 5e/2, №№ 7, 8 водозабору філії «ПАНЮТИНСЬКИЙ ВАГОНРЕМОНТНИЙ ЗАВОД».

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")
що видається Державною службою геології та надр України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департаменту екології та природних ресурсів Харківської обласної державної адміністрації, за адресою: 61022, м. Харків, майдан Свободи, 5, Держпром, 4-й під'їзд, 7-й поверх, тел. (057) 705-06-83, електронна адреса: ecodepart@kharkivoda.gov.ua

Контактна особа: начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу, зв'язків з громадськістю, Варвянський В. Ю., тел: (057) 705-06-66.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)