



Державна служба геології та надр України



СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ на користування надрами

Ресстраційний номер:

4772

Дата видачі:

27 травня 2016 року

Підстава надання:

наказ від 27.02.2015 № 38

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угоди про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислова розробка

Мета користування надрами:

геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислова розробка питних підземних вод, затвердження запасів ДКЗ України

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища

водозабір підприємства (свердловина № 14-150)

географічні координати: св. № 14-150
ПШ 47°24'55"
СхД 33°45'10"

місцезнаходження:

Херсонська область, Нововоронцовський район

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України:

2,8 км на північний схід від с. Любимівка

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

Вид корисної копалини відповідно до переліку корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827

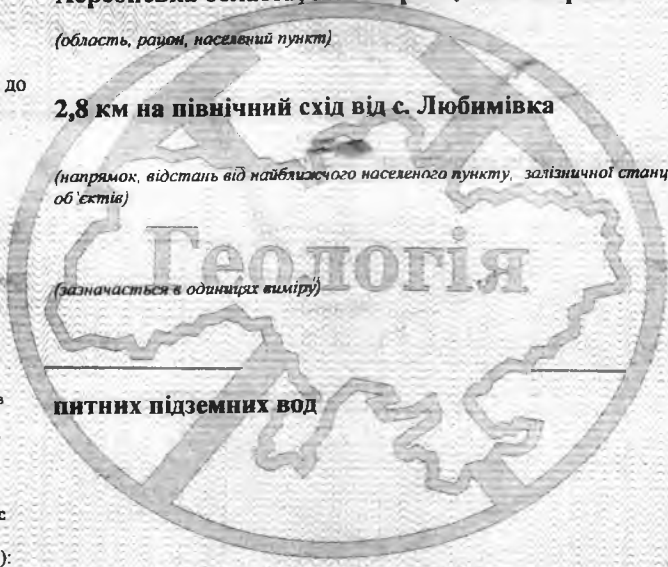
питних підземних вод

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні):

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр:

(розробляється, не розробляється)



Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування).

(дата складення, номер протоколу, найменування органу)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами:

недержавне

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. Впродовж п'яти років затвердити запаси підземних вод ДКЗ України.
2. Виконання умов Мінприроди України від 28.07.2014 № 5/3-6/9115-14.
3. Виконання умов Держгірпромнагляду України від 25.11.2014 № 8475/0/3-12/6/14.
4. На протязі одного місяця після отримання спеціального дозволу зареєструвати форму 3-гр у Держгеонадрах.
5. Розробити проєкт зон санітарної охорони.
6. Створення і в повному обсязі ешита обов'язкових публікацій до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
7. Обов'язкова передача в установленому законодавством порядку геологічної інформації, отриманої в процесі робіт, до Держгеонадр на протязі трьох місяців після затвердження звіту.
8. Щорічна звітність перед Держгеонадрами згідно з формою 7-гр.

Відомості про власника:

**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ДОСЛІДНЕ ГОСПОДАРСТВО
«ПІОНЕР» ІНСТИТУТУ ЗРОШУВАНОВОГО ЗЕМЛЕРОБІТВА
НАЦІОНАЛЬНОЇ АКАДЕМІЇ АГРАРНИХ НАУК УКРАЇНИ
КОД 00497319
74212, ХЕРСОНСЬКА ОБЛ., НОВОВОРОНЦОВСЬКИЙ РАЙОН, СЕЛО
ЛЮБИМІВКА, ВУЛИЦЯ ЦЕНТРАЛЬНА, БУДИНОК 31**

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРНОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами:

Херсонська обласна рада – рішення від 14.11.2014 № 1120;
Мінприроди України від 28.07.2014 № 5/3-6/9115-14;
Держгірпромнагляд України - від 25.11.2014 № 8475/0/3-12/6/14.

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

5 (п'ять) років

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Big 27.05.2016 N 4872

Додаток до спеціального дозволу на користування
надрами, наданого з метою геологічного вивчення, в
тому числі дослідно-промислової розробки питних
підземних вод водозабору підприємства
(свердловина № 14-150)

№ 4772 від 27 травня 2016 року

Угода № 4772
про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення, в тому
числі дослідно-промислової розробки питних підземних вод водозабору підприємства
(свердловина № 14-150)

м. Київ

27 травня 2016 року
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 11.01.2016 № 167 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Державне підприємство дослідне господарство «Піонер» Інституту зрошувального землеробства Національної академії аграрних наук України, яке зареєстроване Нововоронцовською районною державною адміністрацією Херсонської області №1495120000000023 від 26.03.1996 року, в особі директора Белова Вячеслава Олеговича, який діє на підставі Статуту ДП ДГ «Піонер» (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № 4772 від «27» травня 2016 року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки питних підземних вод водозабору підприємства (свердловина № 14-150) в с. Любимівка, Нововоронцовського району Херсонської області, а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр - в с. Любимівка Нововоронцовського району Херсонської області.

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про кількість прогнозних запасів (ресурсів) корисних копалин на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки питних підземних вод водозабору підприємства (свердловина № 14-150) с. Любимівка Нововоронцовського району Херсонської області, протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин, яка

підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт)

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття (відмови) пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра

4.1. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

5. Інші права та обов'язки Сторін

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;
- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;
- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;
- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом прийняття наказу про анулювання Дозволу;
- направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок та/або притягнення Надрокористувача до відповідальності.

5.2. Держгеонадра зобов'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;
- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

- забезпечувати повноту геологічного вивчення, охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання, відповідно до Програми робіт;

- підготувати звіт про результати геологічного вивчення, (довивчення) на ділянці надр та подання документів на затвердження запасів корисної копалини не пізніше ніж за три місяці до дня закінчення строку дії Дозволу;
- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;
- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;
- допускати представників Держгеонадр для здійснення державного геологічного контролю;
- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довіллю в установленому законодавством порядку;
- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;
- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;
- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;
- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;
- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне вивчення надр;
- зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;
- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;
- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;
- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;
- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків.

5.4. При ліквідації робіт з геологічного вивчення ділянки надр Надрокористувач зобов'язаний:

- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт з геологічного вивчення ділянки надр;
- у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничих виробок на весь період консервації;
- здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку, встановленому Державною службою гірничого нагляду та промислової безпеки України ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок;
- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи.

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями.

Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

6. Контроль за виконанням умов користування надрами та умов цієї Угоди

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та умов цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить підрядник.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та умов цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю органів

місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;
- припинити право користування надрами шляхом прийняття наказу про анулювання Дозволу у випадках передбачених пунктом 23 Порядку;
- зупинити та припинити дію Дозволу в інших випадках, передбачених законодавством.

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;
- сплати сум фінансових санкцій, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування шляхом анулювання Дозволу.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належить до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр.

7. Інформування Сторін. Щорічна звітність

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою згідно з законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що входять до компетенції Держгеонадр.

7.2. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до його компетенції і виникають стосовно виконання вимог Дозволу та умов цієї Угоди.

8. Конфіденційність

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умов користування інформацією, установлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідвотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилатися на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

10. Використання українського потенціалу

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Строк дії цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених дозволом, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення строку дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

12. Додатки до Угоди

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з геологічного вивчення, , в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин;

* Додатки подаються до Держгеонадра у двох примірниках, оформлюються Надрокористувачем відповідно до примірних форм, засвідчуються підписом уповноваженої особи та печаткою заявника Надрокористувача.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

**Державна служба
геології та надр України**

**Надрокористувач
Державне підприємство дослідне
господарство «Піонер» ІЗЗ НААН України**

Додаток 1

до Угоди про умови користування надрами
з метою геологічного вивчення, в тому
числі дослідно-промислової розробки
питних підземних вод водозабору
підприємства (свердловина №14-150)
від «27» травня 2016 р. № 4442

ХАРАКТЕРИСТИКА

ділянки надр

про умови користування надрами

**з метою геологічного вивчення питних підземних вод водозабору підприємства
(свердловина № 14-150)**

1. Загальні відомості про ділянку надр

Державне підприємство дослідне господарство «Піонер» інституту зрошувального землеробства Національної академії аграрних наук України використовує підземні води для поливу овочевих, плодово-ягідних та зернових культур для наукових та дослідницьких цілей. Свердловина ДП ДГ «Піонер» № 14 – 150 розташована за межами с. Любимівка, Нововоронцовського району Херсонської області.

Перспективна потреба у воді для водозабору ДП ДГ «Піонер», становить 34,56 тис.м3/рік, (192 м3/добу) з розрахунку на сезон (180 робочих днів).

Водоспоживання в кількості 34,56 тис.м3/рік санкціоноване дозволом на спеціальне водокористування № Укр.8287 – ХРС від 11.04.2013 р. (строк дії дозволу до 01.01.2016 р.).

Фактичний водовідбір із свердловини № 14-150 ДП ДГ «Піонер» за 2012 рік склав 1,189 тис.м3/рік.

Для водозабору ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка, запаси підземних вод водоносного горизонту в меотис-верхньо-середньосарматських відкладах раніше не підраховувались.

Свердловина № 14-150, ДП ДГ «Піонер» експлуатує прогнозні ресурси підземних вод водоносного горизонту в меотис-верхньо-середньосарматських відкладах.

Використання прогнозних ресурсів підземних вод по Нововоронцовському району в цілому за 2012 рік становило 1,47 тис.м3/добу (за даними Державного обліку використання підземних вод). В порівнянні з оціненими прогнозними ресурсами по району – 63,5 тис.м3/добу, використання складає 2 %.

2. Географічні координати свердловини № 14-150, кутових точок та площа ділянки надр

№ свердловини	Географічні координати		Площа, га
14-150	47° 24' 55" Пн Ш	33° 45' 10" Сх Д	0,36

3. Геолого-гідрогеологічна характеристика

В геоструктурному відношенні дана територія розташована в присхиловій частині Українського кристалічного щиту і північного крила Причорноморської западини, що являє собою депресію, в будові якої приймають участь породи докембрію, їх кора вивітрювання та осадочний комплекс порід мезо-кайназойського віку.

Докембрійські породи складають кристалічний фундамент, осадочні перекривають його потужним чохлам відкладів. Породи докембрію заглиблюються в південному напрямку.

Докембрій (АК+РК). Породи докембрію представлені гранітами, плагіогнейсами мігматитами, хлоритовими сланцями. Глибина залягання кристалічних порід від 60 м на півночі до 200 і більше метрів на півдні району.

Палеозой-мезозой (Рг-Мг). Породи вивітрювання докембрійських утворень поширені досить нерівномірно. На ділянках фундаменту, складених мігматитами, продукти вивітрювання майже відсутні, а там, де фундамент представлений гнейсами та гранітами, кора вивітрювання досягає 20 і більше метрів. Представлена вона строкатим каоліновим матеріалом від білого до темного кольору зі збереженою структурою материнської породи.

Палеогенова система (Р). Відклади палеогенової системи поширені по всій площі району. На ділянці робіт виділяють відклади еоценового і олігоценного віку.

Еоцен (Р²) Еоценові породи представлені морськими утвореннями, які залягають з розмивом на породах кристалічного фундаменту і їх кори вивітрювання.

Відклади поширені повсюдно і представлені шаром мергелисто-алевритоглинистих порід, в основі яких залягає пачка сильно піщанистих глин, базальних глауконітово-кварцових пісків і пісковиків. Глини алевритові, являють собою нешарувату щільну породу піщано-глинистого складу сірого кольору, іноді темно-сірого, з характерним зеленуватим відтінком.

Глауконітово-кварцові піски і пісковики розповсюджені по всій площі. Піски глинисті, зеленувато-сірі дрібнозернисті, іноді вміщують домішок гравелистого матеріалу. Пісковики по складу аналогічні піскам. Цемент вапняково-глинистий.

Глини мають потужність від 0,0 до 40,0 м, піски від 2 - 5 до 16,0 м.

Абсолютні відмітки покрівлі відкладів змінюються від +10 м на півночі до -60 - (-100) м на півдні території.

Олігоцен (Р³) Відклади олігоцену поширені повсюдно і представлені однорідним шаром алевритистих глин, в основі яких іноді просліджується прошарок глауконітово-кварцових пісків. Олігоценні відклади за відсутністю фауни не розчленовуються. Потужність відкладів змінюється з півночі на південь від 2,0 до 87,0 м. Абсолютні відмітки покрівлі порід від +20,0 до -5,0 м. Глауконітово-кварцові піски зеленувато-сірого кольору, рихлі, слабозцементовані, слабоокатані, дрібнозернисті, поширені в нижній частині розрізу відкладів. Глини з характерним темно-синім кольором з зеленуватим відтінком, алевритисті, щільні. Характерним для глин є насиченість верхнього шару гідроокисами заліза.

Неогенова система (N).

Міоцен (N1).

Середній міоцен (N12). Відклади середнього міоцену зустрічаються в південній та східній частині району, представлені вони зеленими, сірувато-зеленими піщанистими глинами, різнозернистими пісками. Потужність відкладів змінюється від 0,0 до 5,5 м. Абсолютні відмітки покрівлі порід від -15,0 до -45,0 м.

Верхній міоцен (N13).

Сарматський регіоарус (N1s).

Нижньосарматський підрегіоарус (N1s1). Відклади розвинуті в східній частині району, залягають на розмитій поверхні олігоценових, рідше середньоміоценових, відкладів. Потужність їх становить від 0,0 до 5,5 м. Представлені відклади глинами зеленими, сірувато-зеленими, жирними, піщанистими.

Середньосарматський підрегіоарус (N1s2). Відклади середнього сармату залягають на відкладах нижнього сармату, а в місцях їх розмиву на породах олігоценного та середньоміоценового віку. Представлені вони вапняками, глинами, мергелями, доломітами.

Глини темно-сірого кольору, завжди шаруваті, переважають в нижній частині розрізу на сході району. Вапняки пелітоморфні, міцні, іноді окременні. Мергелі і доломіти властиві для західної частини району. Потужність відкладів змінюється від 2,7 до 27,0 м.

Верхньосарматський підрегіоарус (N1s3). Відклади цього регіопід'ярусу поширені повсюдно. Представлені вони вапняками органогенними, оолітовими, мергелями, глинами. Потужність відкладів від 4,2 до 33,0 м, збільшення потужності відбувається к півдню. Абсолютні відмітки покрівлі порід змінюються від +60,0 м на півночі до +25,0 м на півдні району.

Меотичний регіоарус (N1t). Відклади меотичного регіоарусу поширені на території району практично повсюдно. Відсутні вони тільки в північній частині району, днищах ярів і балок де вони розмиті.

Залягають з незначним падінням к півдню. Літологічно породи схожі з верхньосарматськими, відзначаються більшим вмістом глинистих та мергелистих складових. В підшві і покрівлі відкладів зустрічаються прошарки світло-сірих та зеленувато-сірих глин, потужністю 0,3 - 1,0 м. Загальна потужність відкладів від 0,0 до 7,5 м.

Понтичний регіонарус (N1p). Відклади понтичного регіонарусу поширені повсюдно, за винятком ділянок давнього та сучасного розмиву. Літологічно вони представлені жовтувато-сірими, жовтувато-бурими черепашковими вапняками, в верхній частині розрізу зруйнованими, сильно кавернозними, глинами. Потужність відкладів не перевищує 10,0 м.

Пліоцен (N2).

Нижній-верхній пліоцен нерозчленований (N2).

Відклади цього віку представлені глинами червоно-бурими, зеленувато-сірими, строкатими, іноді з прошарками і лінзами пісків. Глини щільні з вмістом щербенистого матеріалу. Вони перекривають понтичні відклади і є першим від поверхні регіональним водоупором. Потужність відкладів не перевищує 15,0 - 20,0 м.

Четвертинна система (Q). Породи цієї системи поширені повсюдно і суцільним чохлом перекривають більш давні утворення. Найбільше розповсюдження мають еолово-делювіальні нижньо-верхньооплейстоценові леси і лесовидні суглинки, потужність яких на вододілі досягає 40,0 м. Нижньо-верхньооплейстоценові еолово-делювіальні і озерні нерозчленовані відклади мають спорадичне розповсюдження в замкнених улоговинах - подах. Представлені суглинками оглеєними, супісками. Мають потужність до 20,0 м. В днищах великих балок поширені алювіально-делювіальні відклади, представлені оглеєними суглинками з високим вмістом щербенистого і піщаного матеріалу потужністю до 10,0 м.

Характеристика водозабору

Водозабір ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка, Нововоронцовського району представлений свердловиною № 14-150, яка є частиною групового водозабору с. Любимівка. Свердловина № 14-150 розташована на відстані 2,8 км на північний схід від с. Любимівка, Нововоронцовського району Херсонської області.

Пробурена свердловина в 2004 році ПУГГЕ, глибиною - 70,0 м. Свердловиною № 14-150 розкривається водоносний горизонт в меотис-верхньо-середньосарматських відкладах, який представлений тріщинуватими вапняками з прошарками мергелю. Свердловина обсаджена колоною труб діаметром 325 мм, безфільтрова, її водоприймальна частина знаходиться в вапняках в інтервалі глибин 36,0 - 70,0 м.

Статичний рівень встановлюється на глибині 41,4 м. Дебіт свердловини визначений за даними пробної відкачки складає 2,6 л/с при зниженні рівня на 0,1 м. Водовмісні породи - тріщинуваті, вапняки з прошарками мергелів, розкрита потужність 28,6 м. Горизонт безнапірний, відокремлений від вищезалягаючого елювіально-делювіального водоносного горизонту шаром водотривких плейстоценових ~~глин~~ глини потужністю 21,0 м.

Підземні води із свердловини № 14-150 досліджуються з 2004 р. Постійний контроль за якістю підземних вод здійснюється органами санітарно-епідеміологічного контролю Нововоронцовською райСЕС. За даними хіміко-аналітичних та бактеріологічних досліджень вода із свердловини № 14-150 не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 по загальній жорсткості.

В теперішній час сухий залишок води із свердловини № 14-150 становить 850 мг/дм³, загальна жорсткість 11,2 мг-екв/дм³. Вміст хлоридів - 98 мг/дм³, сульфатів - 240 мг/дм³ (27.12.2012 р.). Підземні води сульфатно-хлоридного складу.

Експлуатація свердловини виконується глибинним насосом марки ЕЦВ-6-10-140.

За складністю гідрогеологічних та водогосподарських умов ділянку водозабору ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка можна віднести до 2-ої групи складності.

Експлуатаційні запаси

Оцінені прогнозними ресурсами по Нововоронцовському району складають 63,5 тис.м³/добу, використання складає 2 %.

Запаси підземних для водозабору ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка раніше не підраховувалися. Для подальшої експлуатації заявленої ділянки надр необхідно провести геологорозвідувальні роботи. Ділянка розташування свердловини для підрахунку запасів за промисловими категоріями потребує уточнення гідрогеологічних параметрів та граничних умов з урахуванням схеми існуючого водозабору с. Любимівка та умов його експлуатації.

Отриманий дебіт під час виконання пробної відкачки з свердловини № 14-150 дорівнював що при заявленій потребі у воді 192 м³/добу в сезон (180 днів), свідчить про забезпеченість експлуатаційними запасами, на рівні категорії С1.

Фактичний водовідбір по водозабору ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка, Нововоронцовського району за 2012 р., становив 1,189 тис.м³/рік (6,6 м³/добу в сезон 180 днів).

Попередньо оцінені експлуатаційні запаси підземних вод, прийняті на НТР ПУГГЕ, у кількості 192 м³/добу за категорією С1, як підтверджені отриманим дебітом пробної відкачки, досвідом експлуатації, та згідно заявленій потребі у воді 192 м³/добу.

Остаточо кількість експлуатаційних запасів буде визначена після виконання геологорозвідувальних робіт з правом дослідно-промислової розробки.

Кінцевою метою робіт з геологічного вивчення надр є детальна геолого-економічна оцінка експлуатаційних запасів підземних вод водоносного горизонту у відкладах середньо-верхньосарматського підрегіярусу, меотичного регіярусу верхнього міоцену по водозабору ДП ДГ «Піонер» в с. Любимівка, Нововоронцовського району (свердловині № 14-150) та затвердження запасів в ДКЗ України.

ПРОГРАМА РОБІТ
з метою геологічного вивчення, в тому
числі дослідно-промислової розробки питних підземних вод водозабору підприємства
(свердловина № 14-150)

№ п/п	Види робіт та витрат	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис.грн.)	Джерело фінансування	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	5,0	Кошти підприємства	II кв.2016
2	Складання проектно-кошторисної документації попередньої та детальної розвідки. Складання проекту дослідно-промислової розробки та погодження його в установленому порядку	1	За договором	Кошти підприємства	III кв.2016
3	Збір, аналіз, обробка та систематизація архівних та фондових матеріалів		За договором	Кошти підприємства	IV кв.2016
4	Дослідно-промислова розробка		За договором	Кошти підприємства	I кв.2017- I кв.2020
5	Комплекс геологорозвідувальних робіт		За договором	Кошти підприємства	I кв.2017- I кв.2020
6	Дослідно-фільтраційні роботи		За договором	Кошти підприємства	I кв.2017- I кв.2020
7	Лабораторні роботи		За договором	Кошти підприємства	I кв.2017- I кв.2020
8	Камеральні роботи: складання геологічного звіту, підготовка матеріалів і складання ТЕО постійних кондицій	1	За договором	Кошти підприємства	II кв.2020- IV кв.2020
9	Затвердження запасів корисної копалини у ДКЗ України	1	За договором	Кошти підприємства	I кв.2021- II кв.2021

Держгеонадра

Державне підприємство дослідне господарство «Піонер» ІЗЗ НААН України