



Розвідка газом

24 січня 2013 року компанія «Шелл», ТОВ «Надра Юзівська» та уряд України підписали угоду про розподіл продукції від видобутку нетрадиційного газу на Юзівській ділянці терміном на 50 років. Народний депутат України Олексій АЗАРОВ (округ № 47 — місто Слов'янськ, Олександрівський і Слов'янський райони) поцікавився у профільних держорганів та компанії-оператора, в якому стані нині проект і чого чекати жителям регіону найближчим часом. Адаже про це вони запитують у свого депутата. Нагадаємо, що Юзівська площа розташована в Дніпровсько-Донецькому нафтогазоносному басейні на території двох областей: Донецької (Краснолиманський, Слов'янський, Олександрівський, Костянтинівський, Артемівський, Добропільський і Ясинуватський райони) та Харківської (Балаклійський, Ізюмський і Барвінківський райони). Пропонуємо увазі читачів інтерв'ю, яке О. Азаров дав нашому журналу.

31



– Якої ви думки про можливі наслідки реалізації цього проекту для економіки України та екологічної ситуації в регіоні?

– Насамперед хочу сказати, що видобуток нетрадиційного газу дасть змогу забезпечити енергетичну незалежність України. За нинішньої ціни на російське блакитне паливо наші підприємства довго працювати не зможуть. Отже, маємо зробити максимум, щоб «оживити» вітчизняну економіку загалом та економіку північного Донбасу, де розташовано багато енергозатратних підприємств. Нетрадиційний газ створить конкурентне середовище з «Газпромом» та іншими постачальниками й ціна на блакитне паливо стане нижчою.

Нині я лише почав збирати інформацію, тож ми й надалі комплексно вивчатимемо цю ситуацію. З відповіді на мій запит до компанії «Шелл» зрозуміло, що технології гідророзриву використовують у всьому світі для інтенсифікації видобутку нафти та газу з традиційних свердловин уже багато десятиліть. Цей метод не новий і для України – його вже застосовують на Руденківському газовому родовищі в Полтавській області та на Луквинському – в Івано-Франківській області.

У нашій державі є висококласні фахівці, які можуть дати оцінку безпеці буріння та експлуатації свердловин для видобутку нетрадиційного газу. Нині я не чув, щоб хтось із спеціалістів не підтримував би підписану з компанією «Шелл», ТОВ «Надра Юзівська» та урядом угоду. Всі аргументи «проти» наразі йдуть від наших політичних опонентів із опозиції, котрі хочуть використати цю важливу для людей тему як рекламу для себе. Жодного бажання зрозуміти ситуації там немає.

Сьогодні про якісь конкретні строки промислового видобутку вуглевод-

нів говорити передчасно, бо не визначено навіть майданчики для розвідувального буріння. Лише після цього ми матимемо дані, щоб говорити про потенційний екологічний вплив.

Хочу підкреслити – законодавство України забороняє геологорозвідувальні роботи та розробку природних копалин на території заповідних фондів. Також компанія «Шелл» повідомила мені, що під час визначення місця буріння свердловин врахує не лише геологічні умови, а й так звані нетехнічні характеристики – навколишнє середовище, значення території з погляду культурної спадщини, місць відпочинку для населення, біорізноманіття, близького розташування до важливих об'єктів водного резерву тощо. Інвестор зобов'язаний щороку узгоджувати та затверджувати річну програму робіт, у тому числі природоохоронних заходів.

За умовами конкурсу перші п'ять років «Шелл» здійснюватиме геологічне вивчення надр з метою пошуку сланців, придатних для видобутку газу, а також оцінку запасів та визначення економічної доцільності цього проекту.

Тільки-но рішення про вибір місця буріння свердловин буде ухвалено, я планую організувати «круглий стіл» за участю виконавця проекту, представників влади, екологічних інституцій, громадськості й ми ще раз докладно, без політизації обговоримо це питання.

– Чи вплине використання технології гідророзриву, яка пов'язана з закачуванням у свердловину значної кількості води та піску, на забезпечення північної частини Донецької області питною водою?

– Ці речі не пов'язані між собою. Проблема питної води в моєму окрузі, та й в інших районах, виникла через

застарілі комунікації, які спричиняють великі втрати води. Як її розв'язувати? Наприклад, у Слов'янську будують нову фільтрувальну станцію, заплановано ремонт водогонів.

Компанія «Шелл» розповіла, що планує на Юзівській ділянці в Донецькій і Харківській областях розвідку й видобуток за допомогою вертикальних свердловин газу ущільнених пісковиків, який залягає на глибині 3–5 кілометрів. Це не сланцевий газ, який залягає вище – на глибині 1,5–2,5 кілометра, і видобувається за допомогою горизонтальних свердловин. У Державній службі геології та надр України також підтвердили, що, за попередніми даними, глибина залягання перспективних відкладень – 2,5–5,5 кілометра.

Водоносні пласти, з яких ми п'ємо воду, зазвичай розташовані на глибині 250–700 метрів. Тобто між місцем проведення гідророзриву і цим шаром щонайменше 2–3 кілометри щільної породи. В процесі виконання робіт британська лабораторія спільно з санепідстанцією регулярно братимуть проби води з колодязів місцевих жителів, щоб підтвердити відсутність впливу добування газу на місцеві водні ресурси.

– Представники «Шелл» уже анонсували, що до початку промислового видобутку щороку виділятимуть 2 мільйони доларів на соціальні програми для Харківської та Донецької областей. Чи відомо, куди спрямують ці кошти?

– Це визначатиме спеціальний координаційний орган, до складу якого увійдуть представники територіальних громад, газовидобувної компанії, громадські організації.

– Дякую за розмову.

Інтерв'ю взяв Олексій СИЩУК.
Фото Миколи БІЛОКОПИТОВА.