



## ГОЛОВА ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

---

11/10-428

19.03.2021

Генеральному директору  
Акціонерного товариства  
"Укргазвидобування"

**КОБЕЦЬ О.А.**

Шановна Олено Анатоліївно!

Надсилаємо адресований Вам депутатський запит народного депутата України Припутня Д. С., оголошений на засіданні Верховної Ради України 19 березня 2021 року, для розгляду і надання відповіді автору запиту і Голові Верховної Ради України у встановлений чинним законодавством 15-денний термін.

**Додаток:** депутатський запит на 6 арк. у 1 прим.

З повагою

**Дмитро РАЗУМКОВ**

428



# НАРОДНИЙ ДЕПУТАТ УКРАЇНИ

01008, м. Київ-8, вул. М. Грушевського, 5

"04" 03 2021 р.

№ 21

Генеральному директору  
АТ "Укргазвидобування"  
**Олені КОБЕЦЬ**

*Про надання інформації*

## ДЕПУТАТСЬКИЙ ЗАПИТ в порядку статті 15 Закону України "Про статус народного депутата України"

*Шановна пані Олено!*

Відповідно до ч. 3 ст. 9 Закону України "Про статус народного депутата України" народний депутат України має право знайомитися з будь-якою конфіденційною та таємною інформацією з питань депутатської діяльності.

Згідно ст. 36 Закону України "Про статус народного депутата України" за невиконання законних вимог народного депутата або створення перешкод у його роботі, а так само у разі відмови або ухилення посадових осіб органів державної влади, а також посадових осіб підприємств, установ, організацій незалежно від форм власності і підпорядкування від своєчасного надання на вимогу народного депутата необхідної інформації та документації або подання завідомо недостовірної інформації зазначені посадові особи несуть адміністративну, кримінальну відповідальність, встановлену законом.

Керуючись ст. 85 Конституції України, ст. 15, 19 Закону України "Про статус народного депутата України", звертаюсь до Вас з проханням **надати наступну інформацію:**

1) Копію звіту АТ "Укргазвидобування" про результати фінансово-господарської діяльності за 2020 рік та пропозиції, щодо основних напрямків діяльності на 2021 рік;

2) Порівняння проектних (прийнятий в проектному документі) і фактичних показників видобутку вуглеводнів по всіх родовищах АТ "Укргазвидобування" за 2016-2020 роки. Додатково прошу зазначити проектний і фактичний фонд діючих видобувних свердловин;



3) Дані щодо виснаження родовищ від затверджених/апробованих запасів вуглеводнів Державної комісії України по запасах корисних копалин;

4) Копію плану буріння проектних експлуатаційних (видобувних) свердловин АТ "Укргазвидобування" на 2021-2025 роки;

5) Копію плану буріння проектних пошукових і розвідувальних свердловин АТ "Укргазвидобування" на 2021-2025 роки, в межах спеціальних дозволів на користування надрами виданих з метою геологічного вивчення ділянки надр;

6) Копію плану з обсягів проведення сейсмічних досліджень на 2021-2025 роки, в межах спеціальних дозволів на користування надрами виданих з метою геологічного вивчення ділянки надр;

7) Копію плану з капітального ремонту свердловин на 2021-2022 роки;

8) Копію плану з інтенсифікації видобутку вуглеводнів на 2021-2022 роки;

9) Повні дані щодо свердловини № 888 "Шебелинська", а саме прошу зазначити: проектний документ, згідно якого пробурена зазначена свердловина, загальна фактична вартість буріння свердловини та результати її випробування;

10) Дані щодо проведених гідророзривів пластів у свердловинах АТ "Укргазвидобування" протягом 2019-2020 років:

- яким проектом промислової/дослідно-промислової розробки рекомендовано проведення гідророзрив пласта (ГРП) на діючій видобувній свердловині і саме на який проектний горизонт?

- яка загальна вартість проведення ГРП на свердловині, яка включає роботи по підготовці свердловини до ГРП (в тому числі і перфорацію) і освоєння свердловини після проведення ГРП?

- об'єми використаної для проведення ГРП технічної води, звідки вилучена вода і куди утилізована після проведення робіт?

- яка продуктивність свердловини до проведення ГРП згідно Акту дослідження на продуктивність?

- яка продуктивність після проведення ГРП і освоєння згідно Акту дослідження на продуктивність з вказаним водяним фактором?

11) У вересні 2020 року підписано АТ "Укргазвидобування" договір з компанією Expert Petroleum по 13 родовищах (Бережницьке, Більче-Волицьке, Дашавське, Гаївське, Грудівське, Кавське, Комарівське, Летнянське, Лугівське, Любешівське, Опарське, Східно-Довгівське, Стриганецько-Тейсарівське). У зв'язку з чим, прошу надати копію зазначеного договору з додатками.

Додатково прошу надати порівняння проектних (затверджених і погоджених у відповідності до вимог законодавства) і фактичних технологічних параметрів (видобутку вуглеводнів; пластових тисків;

робочих тисків на усті; тисків на вході в УКПГ; кількість свердловин) протягом 2015-2020 років по зазначених 13 родовищах.

Крім того, прошу Вас висловити офіційну позицію АТ "Укргазвидобування" та надати ґрунтовні відповіді на наступні питання:

1) 3 2017 року на газоконденсатних родовищах Єфремівське, Західно-Хрестищенське, Мелихівське проведені 3D сейсморозвідувальні роботи з переінтерпретацією даних загальною вартістю біля 400 млн грн.

Угодами про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводнів), а саме Програмами робіт не передбачено проведення зазначених досліджень. Відповідно дані роботи виконані з ініціативи надрокористувача.

У зв'язку з наведеним, прошу повідомити, яким чином дані роботи вплинули на ресурсну базу родовищ і збільшення видобутку вуглеводнів, адже по Єфремівському і Західно-Хрестищенському родовищам, протягом останніх 30 років, інформація щодо запасів корисних копалин, не подавалась до Державної комісії України по запасах корисних копалин? Відповідно ресурси і запаси обліковані на державному балансі не змінилися.

Додатково прошу висловити офіційну позицію АТ "Укргазвидобування" щодо очікуваного економічного та технологічного ефекту від вкладених коштів у зазначені роботи;

2) 3 2017 року на сейсморозвідувальні роботи та їх переінтерпретацію витрачено біля 2,5 млрд грн. Прошу Вас повідомити яка частина зазначених коштів потрачена на дослідження в межах спеціальних дозволів на користування надрами виданих з метою геологічного вивчення ділянки надр?

3) Чим зумовлений низький 1,5-2% темп відбору вуглеводнів (світова практика ~5% від залишкових запасів) по газоконденсатних родовищах Єфремівське, Західно-Хрестищенське, Шебелинське? Чи були затверджені Державною комісією України по запасах корисних копалин, протягом останніх 30 років, запаси вуглеводнів по даних родовищах у відповідності до вимог нормативних документів, що діяли протягом зазначеного періоду?

4) По ряду родовищ АТ "Укргазвидобування" числяться запаси попередньо-розвідані з невизначеним промисловим значенням (код класу 332), які потребують дорозвідки та є досить перспективним об'єктом вивчення.

Так загальна кількість запасів категорії 332 станом на 01.01.2020 року складає 240204 млн м<sup>3</sup>. При освоєнні зазначених запасів з темпом відбору 2% видобуток оцінюється 4,7 млрд м<sup>3</sup>. У зв'язку з наведеним прошу повідомити, які заходи передбачені з метою освоєння цих запасів?

5) По ряду родовищ АТ "Укргазвидобування" числяться запаси попередньо розвідані (коду класу 122). На балансі 96441 млн м<sup>3</sup>. Із відкритих джерел мені відомо, що видобуток за 2019 рік склав лише 106



млн м<sup>3</sup>, або всього 0,1%. У зв'язку з наведеним прошу повідомити чим обумовлено низький рівень освоєння даної категорії запасів?

6) На балансі АТ "Укргазвидобування" станом на 01.01.2020 року обліковуються перспективні і прогнозні ресурси (код класу 333+334) 247925 млн.м<sup>3</sup> газу та 33274 тис.т нафти. У зв'язку з наведеним, прошу повідомити, які плани компанії щодо вивчення і переведення даних ресурсів в запаси?

7) Яка кількість (станом на 01.01.2021 року) не погоджених (знаходиться на погодженні та повернуто не погодженими) у відповідності до існуючого законодавства, проектів з промислової і дослідно-промислової розробки родовищ?

8) Яка кількість експлуатаційних видобувних свердловин працює з дебітами від 0,1 до 5 тис м<sup>3</sup>/добу?

9) Яка кількість експлуатаційних видобувних свердловин працює з порушенням цілісності насосно-компресорних труб, а також експлуатаційної колони?

10) Які роботи проведені по спеціальних дозволах №№ 6309, 6310, що видані у 2018 році? Чи проведені додаткові сейсмічні дослідження у відповідності до Програми робіт протягом 2020-2021 років?

11) Чи складена "Попередня геолого-економічна оцінка запасів вуглеводнів Приштокової площі" і затверджені/апробовані Державною комісією України по запасах корисних копалин? Чи складений на базі затверджених/апробованих Державною комісією України по запасах корисних копалин проект дослідно-промислової розробки Приштокової площі і погоджений відповідно до вимог законодавства?

12) Із відкритих джерел мені відомо, що видобуток вуглеводнів на Приштоковій площі здійснюється з верхньокам'яновугільних відкладів. Проте, спеціальний дозвіл № 4811 від 14.12.2016 року виданий з метою користування надрами: пошуки і розвідка покладів вуглеводнів у відкладах нижньокам'яновугільних середньокам'яновугільних, у разі відкриття родовища - дослідно-промислова розробка родовища, геолого-економічна оцінка запасів родовища ДКЗ України, промислова розробка.

Відповідно, це є порушення встановлених правил використання надр (порушення користувачем нафтогазоносними надрами або уповноваженим ним виконавцем робіт умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами), і вважається незаконним видобуванням корисних копалин загальнодержавного значення (стаття 56, 65, 66 Кодексу про надра; стаття 26 Закону України "Про нафту і газ").

Так само, спеціальний дозвіл № 2793 від 31.05.2006 року виданий з метою користування надрами: пошуки і розвідка покладів вуглеводнів у нижньокам'яновугільних відкладах, у разі відкриття родовища - дослідно-промислова розробка родовища, геолого-економічна оцінка запасів родовища ДКЗ України з метою передачі його в промислову розробку.

Дослідно-промислова розробка покладів вуглеводнів проводиться у середньокам'яновугільних відкладах. Відповідно, це є порушення

встановлених правил використання надр (порушення користувачем нафтогазоносними надрами або уповноваженим ним виконавцем робіт умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами), і вважається незаконним видобуванням корисних копалин загальнодержавного значення (стаття 56, 65, 66 Кодексу про надра; стаття 26 Закону України "Про нафту і газ").

Прошу повідомити чи усунуті дані порушення та які дії зроблені АТ "Укргазвидобування" для недопущення в подальшому таких ситуацій?

13) У 2020 році свердловина № 1 відкрила Жемчужне родовище. Прошу повідомити, яка загальна вартість буріння свердловини та її облаштування? Які результати випробування свердловини та її робочі параметри? З яких причин свердловина № 1 підключена у шлейф свердловини № 22 Комишнянського родовища і працюють сумісно? Яким чином здійснюється облік вуглеводнів в період дослідно-промислової розробки якщо дві свердловини працюють в один шлейф?

14) Загальний обсяг фінансових витрат (коштів) на реалізацію проекту CNG на Лютнянському родовищі? Яка його ефективність?

15) Що спонукало АТ "Укргазвидобування" провести будівництво Святогірської установки комплексної підготовки газу (УКПГ) (Харківська область) на 1 млн.м<sup>3</sup>/добу газу при фактичному сумарному добовому видобутку менше 30 тис м<sup>3</sup>?

16) У пункті 3.3. Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин державного значення (ДПР), затвердженого наказом міністерства екології та природних ресурсів України від 03.03.2003 № 34/м, зазначається: *"Проекти ДПР, що виконуються на замовлення користувачів надр, складаються спеціалізованими організаціями та установами"*.

У пункті 3 розділу V Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом міністерства екології та природних ресурсів України від 15.03.2017 № 118, зазначається: *"Проекти ДПР родовища (покладу) складають спеціалізовані організації, установи на замовлення користувача надрами"*.

В свою чергу, в пункті 3 розділу IX Правил розробки нафтових і газових родовищ зазначається: *"Проекти ДПР родовища (покладу) складають спеціалізовані організації, установи на замовлення користувача надрами з урахуванням цих Правил"*.

Положеннями ст. 95 Цивільного кодексу України, встановлено, що філією є відокремлений підрозділ юридичної особи, що розташований поза її місцезнаходженням та здійснює всі або частину її функцій.

Філії та представництва не є юридичними особами. Вони наділяються майном юридичної особи, що їх створила, і діють на підставі затвердженого нею положення.

Філія Український науково-дослідний інститут природних газів (УкрНДІГаз) АТ "Укргазвидобування" є структурним підрозділом АТ "Укргазвидобування" (надрокористувача) і немає можливості саме на

замовлення надрокористувача виконувати проект ДПР згідно існуючих нормативних документів.

Відповідно, всі проектні документи на розробку родовищ складені з порушенням вимог чинних нормативних документів і їх слід вважати недійсними. Прошу повідомити чи усунуто дане порушення, що неодноразово відмічалось в зауваженнях територіальних органів Державної служби України з питань праці?

Про результати розгляду даного депутатського запиту прошу негайно повідомити мене відповідно до статті 15 Закону України "Про статус народного депутата України". Відповідь прошу надати у максимально стислий термін.

З повагою,  
**Народний депутат України**  
**фракція "Слуга народу"**



**Дмитро ПРИПУТЕНЬ**  
(посвід. 97)