

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства екології та природних
ресурсів України

14 березня 2016 року № 97

(у редакції наказу Міністерства захисту
довкілля та природних ресурсів України
від _____ 20__ року № ____)

Звітний баланс запасів корисних копалин за 20_____ рік

Подають:	Термін подання
Користувачі надр, які мають спеціальний дозвіл на користування надрами, що здійснюють розвідку та експлуатацію - до Держгеонадр	не пізніше ніж 05 лютого року, наступного за звітним

Форма № 6-ГР
(горючі рідкі, горючі
газоподібні)
(річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства екології
та природних ресурсів
України
14 березня 2016 року № 97
(у редакції наказу
Міністерства захисту
довкілля та природних
ресурсів України від
_____ 20__ року № ____)

за погодженням з
Держстатом

Відомості про користувача надр:

Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України для юридичних осіб	код	найменування юридичної особи
Реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це	номер	прізвище (за наявності), власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи

відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті)		
унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності) для фізичних осіб		
Адреса електронної пошти:		
Місцезнаходження/місце проживання (задеклароване/зареєстроване місце проживання (перебування): _____		
(поштовий індекс, область/АР Крим/м. Київ/м. Севастополь, район, населений пункт, вулиця /провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири /офісу)		
Номер телефону:		

Розділ 1. Спеціальний дозвіл на користування надрами

Дані про спеціальний дозвіл на користування надрами:		
1	Назва об'єкта обліку	
2	Класифікація об'єкта обліку	
3	Номер спеціального дозволу	
4	Дата видачі спеціального дозволу	
5	Вид користування надрами	
6	Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (років)	
7	Стан дії спеціального дозволу	
8	Системний номер	
9	Місцезнаходження (область/район/територіальна громада/населений пункт)	
10	Назва корисної копалини (корисного компоненту)	
11	Обмеження щодо глибини	
12	Сфера застосування	
13	Відомості щодо протоколів затвердження запасів	
14	Рік звітності (з можливістю вибору за роками)	

Розділ 2. Об'єкт надрокористування та його стан

Підрозділ 2.1. Характеристика об'єкта надрокористування

Характеристика об'єкта надрокористування		
1	Підпорядкованість об'єкта обліку	
2	Назва об'єкта обліку	
3	Порядковий номер об'єкта обліку у Державному балансі	
4	Системний номер об'єкту обліку (isn)	
5	Місцезнаходження відповідно до адміністративно-територіального устрою	
6	Інформація щодо комплексності об'єкту (назви та номери Держбалансів, якими облікований даний об'єкт надрокористування)	
7	Інформація щодо обліку різними надрокористувачами об'єктів надрокористування (ділянок), що входять до одного родовища (різна відомча приналежність – код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України)	
8	Нафтогазовий регіон	
9	Ступінь освоєння родовища (ділянки) (розробляється, підготовлено до промислового освоєння, розвідується, законсервовано)	
10	Державний фонд родовищ (ДФР) чи його резерв (резерв ДФР)	
11	Тип родовища (покладу)	
12	Розмір родовища	
13	Група складності	
14	Вік продуктивних відкладів	
15	Колектор	
16	Інтервал глибин залягання (від/до)	
17	Вид газу (вільний, газових шапок, розчинений)	

Підрозділ 2.2. Відомості про родовище (ділянку)

1	Рік відкриття	
2	Рік постановки на облік	
3	Рік введення в ДПР/розробку	
4	Рік консервації	

5	Видобуток+втрати з початку розробки	
6	Обводненість (%)	
7	Ступінь виробленості запасів (%)	
8	Темп відбору (початковий/поточний) (%)	

Розділ 3. Параметри пласта

Підрозділ 3.1. Корисна копалина

Підрозділ 3.1.1. – нафта

Площа нафтоносності (тис.м ²)	
Нафтонасичена товщина (загальна/ефективна) (м)	
Відкрита пористість (частка одиниці)	
Нафтонасиченість (частка одиниці)	
Коефіцієнт вилучення нафти (затверджений/поточний) (частка одиниці)	
Обводненість (%)	
Проникність (мкм ² = мД/1000)	
Перерахунковий коефіцієнт усадки нафти (частка одиниці)	
Пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа)	
Газовміст у поверхневих умовах (м ³ /т)	
...	

Підрозділ 3.1.2. – газ природний, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ (метан) вугільних родовищ (вільний газ, газ газових шапок)

Площа газоносності об'єкта (тис.м ²)	
Газонасичена товщина (загальна/ефективна) (м)	
Відкрита пористість (частка одиниці)	
Газонасиченість (частка одиниці)	
Коефіцієнт вилучення газу (затверджений/поточний) (частка одиниці)	
Пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа)	
Газоносність (газ (метан) вугільних родовищ), (м ³ /т с.б.м.)	
...	

Підрозділ 3.1.3. – газ, розчинений у нафті (розчинений)

Коефіцієнт вилучення (затверджений/поточний) (частка одиниці)	
Пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа)	
Газовміст у поверхневих умовах (м ³ /т)	
...	

Підрозділ 3.1.4. – конденсат

Коефіцієнт вилучення (затверджений/поточний) (частка одиниці)	
...	

Підрозділ 3.1.5. – гелій

Пластовий тиск (початковий/поточний) (МПа)	
Газовміст у поверхневих умовах (для розчиненого газу) (м ³ /т)	
...	

Розділ 4. Якісна характеристика флюїдів**Підрозділ 4.1. – для газу**

Густина по повітрю (частка одиниці)	
Нижча теплотворна здатність (кДж/м ³)	
Вміст метану СН ₄ (%)	
Вміст важких вуглеводнів без С ₅ +вищі (%)	
Вміст стабільного конденсату (г/м ³)	
Вміст сірководню (%)	
Вміст азоту (%)	
Вміст вуглекислого газу (%)	
Вміст гелію (%)	
Пластова температура (початкова/поточна) (°С)	
...	

Підрозділ 4.2. – для нафти

Густина (г/см ³)	
В'язкість у пластових умовах (мПа·с) (дорівнює в'язкості в сП)	
Вміст парафіну (%)	
Вміст сірки (%)	

Вміст смол і асфальтенів (%)	
Пластова температура (початкова/поточна) (°C)	
Температура застигання нафти(°C)	
...	

Підрозділ 4.3. – для конденсату

Густина (г/см ³)	
Вміст сірки (%)	
Вміст парафіну (%)	
...	

Підрозділ 4.4. – для етану, пропану, бутанів, гелію

Середній вміст компонента в газі (г/м ³)	
...	

Розділ 5. Запаси та їх зміни за рік

Підрозділ 5.1. Інформація щодо руху запасів/ресурсів за звітний період

Корисна копалина (корисний компонент)	
Одиниці виміру	
Міри маси (ваги):	
тисяч тонн	
Міри об'єму:	
тисяча кубічних метрів	
мільйони кубічних метрів	
Зміни за рахунок	
Видобуток	
Втрати	
Розвідка	
Переоцінка	
Передачі з балансу одного підприємства на баланс іншого	
Списання непідтверджених запасів	
В тому числі за кодами класів:	
Загальні	
111	
121	
122	
211	

221	
222	
331	
332	
341	
342	
333	
334	

Видобуток по свердловинах

Вік продуктивних відкладів	
Інтервал глибин залягання (від/до)	
Номер свердловини/номер свердловини згідно Державного реєстру нафтових та газових свердловин	
Корисна копалина (корисний компонент)	
Одиниці виміру	
Міри маси (ваги):	
тисяч тонн	
Міри об'єму:	
тисяча кубічних метрів	
мільйони кубічних метрів	
Видобуток за звітний період/з початку розробки	
Втрати за звітний період/з початку розробки	

Підрозділ 5.2. Відомості про затвердження запасів/ресурсів та їх рух

Корисна копалина (корисний компонент)	
Одиниці виміру	
Міри маси (ваги):	
тисяч тонн	
Міри об'єму:	
тисяча кубічних метрів	
мільйони кубічних метрів	
Запаси та ресурси за кодами класів на початок минулого року:	
Загальні	
111	
121	
122	
211	

221	
222	
331	
332	
341	
342	
333	
334	
Запаси та ресурси за кодами класів станом на поточний рік:	
Загальні	
111	
121	
122	
211	
221	
222	
331	
332	
341	
342	
333	
334	
Запаси природного газу щодо конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію станом на поточний рік	

Підрозділ 5.3. Відомості про затвердження/апробацію запасів/ресурсів

Корисна копалина (корисний компонент)	
Одиниці виміру	
Міри маси (ваги):	
тисяч тонн	
Міри об'єму:	
тисяча кубічних метрів	
мільйони кубічних метрів	
Кількість затверджених / апробованих запасів та ресурсів за кодами класів:	
Загальні	
111	
121	
122	

211	
221	
222	
331	
332	
341	
342	
333	
334	
Видобуток+втрати на дату затвердження/апробації	
Найменування органу затвердження (апробації) запасів/ресурсів	
Номер протоколу	
Дата протоколу	
Затвердження/ апробація	
Стан дії протоколу (діє/не діє)	
Дата затвердження (апробації)	
Рік закінчення	
...	

Розділ 6. Додатки

Відображення завантажених користувачем надр документів (пояснювальна записка, акти на списання запасів корисних копалин тощо) із зазначенням: системного номеру завантаженого додатка, назви додатка, дати внесення до бази даних, типу файлу (.shp, .xlsx, .pdf, .jpg, .tiff).

**Заступник начальника управління –
начальник відділу імплементації
європейського законодавства
Управління європейської інтеграції,
в.о. директора Департаменту
європейської інтеграції, міжнародного
співробітництва та кругової економіки**

Володимир ВОЛОШАНЮК