

ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

Н А К А З

20.04.2005 N 76

Міністерстві

Зареєстровано в

юстиції України
6 вересня 2005 р.
за N 995/11275

**Про затвердження Порядку ведення
обліку нафтових і газових свердловин**

На виконання постанови Кабінету Міністрів України
від
16.12.2004 N 1696 ([1696-2004-п](#)) "Про внесення змін до
Порядку
державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин"
і
доручення Кабінету Міністрів України від 24.12.2004 N 55602/0/1-
04
щодо інвентаризації параметричних, пошукових, розвідувальних
та
експлуатаційних нафтових і газових свердловин, користувачів
яких
не встановлено, а також з метою забезпечення обліку
нафтогазових
свердловин **Н А К А З У Ю:**

1. Затвердити Порядок ведення обліку нафтових і
газових
свердловин, що додається.

2. Департаменту геологічної служби (Гурський
Д.С.)
забезпечити подання на державну реєстрацію до Міністерства
юстиції
України наказу "Про затвердження Порядку ведення обліку нафтових

і
газових свердловин".

3. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

В.о. Голови
І.Д.Макаренко

ПОГОДЖЕНО:

В.о. Голови Державного комітету
України з питань регуляторної
політики та підприємництва
К.О.Ващенко

Голова Державного комітету
України з нагляду за охороною
праці
С.Сторчак

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Державного комітету
природних ресурсів України
20.04.2005 N 76

Міністерстві

Зареєстровано в

юстиції України
6 вересня 2005 р.
за N 995/11275

ПОРЯДОК
ведення обліку нафтових і газових свердловин

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок розроблено відповідно до Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого

постановою Кабінету Міністрів України від 31 січня 1995 року N 75
([75-95-п](#)) (із змінами).

1.2. Під нафтовою чи газовою свердловиною розуміється спеціально обладнана гірничавиробка (разом з комплексом технологічного обладнання) у земній корі круглого сідчення з великим співвідношенням глибини до діаметру, яка створюється послідовним руйнуванням (бурінням) гірничих порід, видаленням зруйнованої породи і, при необхідності, кріпленням стінок свердловини.

1.3. Облік нафтових та газових свердловин є складовою частиною системи обліку об'єктів державного фонду надр і проводиться для визначення стану й можливості розвитку мінерально-сировинної бази нафтогазової промисловості, планування робіт із геологічного вивчення нафтогазоносних надр, оцінки можливості реліквідації і розконсервації свердловин з метою комплексного використання надр.

1.4. Облік нафтових та газових свердловин ведеться на підставі паспортів свердловин (додаток 1), що складаються підприємствами незалежно від форм власності та відомчого підпорядкування, які мають на обліку, або орендують нафтогазові свердловини, проводять роботи з буріння, здійснюють спостереження

за станом свердловин та видобутком вуглеводнів.

1.5. Обліку у Реєстрі підлягають параметричні, пошукові, розвідувальні та експлуатаційні нафтові і газові свердловини, що знаходяться на ділянках нафтогазоносних надр, у тому числі ті, що не використовуються.

1.6. У Реєстрі обліковуються свердловини, які розташовані на території України, її континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, незалежно від їх стану, відомчої належності, власника, часу будівництва тощо.

1.7. Джерелами інформації для складання паспорта свердловини є:

звіти про геологічне вивчення нафтогазоносних надр;
звіти про науково-дослідні роботи геологічного напрямку;
паспорти нафтогазових свердловин, що ведуться підприємствами, які мають на обліку свердловини;
інші джерела (документи, бази даних тощо), які містять інформацію про нафтогазові свердловини.

1.8. Паспорт складається на кожну свердловину і передається до ДНВП "Геоінформ України" при первинному обліку, початку будівництва свердловини та зміні показників, що характеризують свердловину.

2. Структура паспорта свердловини

2.1. Паспорт свердловини складається з заголовка та 11 розділів.

У заголовку паспорта наводяться дані про юридичну особу, що заповнила паспорт (код за ЄДРПОУ, назва, місцезнаходження та номер телефону), та відомості про заповнення паспорта (поле "Дата" та підкреслюється слово "Первинне" у разі первинного заповнення паспорта чи слово "Зміна" у разі внесення змін до паспорта);

При первинному заповненні паспорта заповнюються всі розділи паспорта, при поданні змін до паспорта свердловини розділи 1-11 заповнюються тільки у разі внесення до них змін.

2.2. У розділі 1 "Загальні дані про свердловину" наводяться загальні відомості про свердловину: номер та назва свердловини; категорія свердловини; місцезнаходження (адміністративна область, район, прив'язка на місцевості, географічні координати). Географічні координати наводяться з точністю до 1 секунди.

Код свердловини присвоюється організацією, що веде облік свердловин.

2.3. У розділі 2 "Об'єкт (родовище, площа), на якому розташована свердловина" наводиться інформація щодо об'єкта нафтогазоносних надр, у межах якого розташована свердловина: назва об'єкта; вид об'єкта (родовище, ділянка (блок) родовища, площа тощо). Розділ 2 заповнюється у разі розташування свердловини в межах родовища, площі.

У разі існування спеціального дозволу на користування надрами на об'єкт наводяться дані про нього: номер спеціального дозволу; дата надання; вид користування надрами (на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ; на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промисловою розробкою родовищ); на видобування нафти і газу (промислової розробки родовищ); на будівництво та експлуатацію підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі підземних сховищ нафти чи газу та споруд для захоронення відходів виробництва нафтогазової галузі і супутніх вод); термін дії спецдозволу; назва підприємства-власника спеціального дозволу; відомості про його дію: дата та вид (чинний, анульований, зупинений).

2.4. Розділ 3 "Відомості про власника свердловини" заповнюється у разі наявності оформленого права власності на свердловину. У ньому наводиться інформація про власника свердловини: назва підприємства-власника; форма власності (державна, комунальна, колективна, приватна, власність організацій-нерезидентів); та відомості про документ, що підтверджує право власності (номер; дата видачі; форма

власності).

2.5. У розділі 4 "Відомості про вартість свердловини" наводиться інформація щодо вартості свердловини: вид вартості (первинна, залишкова) та документ, відповідно до якого визначена вартість (номер, вид, дата заповнення, вид вартості (первинна, залишкова), особу, що здійснила оцінку вартості свердловини, та вартість свердловини.

Величина та одиниця виміру вартості свердловини зазначається на час її оцінки та на час складання паспорта.

2.6. У розділі 5 "Стан, у якому перебуває свердловина" наводиться інформація про стан, у якому перебуває свердловина: назва стану свердловини (будівництво, у т.ч. буріння, кріплення, експлуатація, капітальний ремонт, консервація, ліквідована з геологічних причин, ліквідована з технічних причин); назва організації, яка здійснювала роботи на кожному етапі; дати початку та закінчення кожного етапу; глибина свердловини (проектна, фактична); кут нахилу, величина горизонтального зміщення вибою від устя, азимут зміщення (якщо свердловина похило спрямована).

2.7. У розділі 6 "Конструкція свердловини" наводиться інформація щодо технічних параметрів (конструкції) свердловини: вид колони (направлення, кондуктор, технічна, проміжна, експлуатаційна); діаметр колони; глибина спуску колони;

відомості
про герметичність колони.

2.8. У розділі 7 "Результати випробування свердловин" наводиться інформація щодо результатів випробування свердловини: дата проведення випробування; інтервал, у якому виконано випробування; результати випробування під час буріння у колоні; висновок результатів випробування.

Результати випробування надаються на одному оптимальному режимі роботи свердловини із зазначенням дебітів та пластових тисків.

2.9. У розділі 8 "Склад обладнання на свердловині" наводиться інформація щодо складу обладнання свердловини: вид обладнання (підземне, наземне); перелік обладнання; вартість обладнання; зазначаються дати встановлення та зняття обладнання.

2.10. У розділі 9 "Дані про геофізичні дослідження" наводяться інформація щодо геофізичних досліджень, проведених у свердловині (ГДС): інтервал проведення ГДС; комплекс ГДС; висновки за результатами ГДС. Інформація наводиться у вигляді текстового опису з зазначенням методів, що входили до комплексу ГДС, основних результатів та висновків щодо перспектив нафтогазоносності покладів.

2.11. У розділі 10 "Екологічні параметри" наводяться дані про

належність місця розташування свердловини до водоохоронних зон,
зон затоплення, санітарно-захисних зон населених пунктів,
заборонних зон охоронних територій, територій сільгоспугідь,
територій заповідників.

2.12. Розділ 11 "Стан експлуатації" заповнюється для свердловин, уведених в експлуатацію, у т.ч. дослідно-промислому розробку. У ньому наводиться інформація щодо стану експлуатації свердловини: дата початку експлуатації (дослідно-промислової розробки); індекси нафтогазоносних пластів; тип колектора; глибина інтервалу префорації; тип флюїду (нафта, газ, конденсат, вода); режим експлуатації (фонтанний, розчиненого газу, газовий газонапірний, водонапірний, механізовані способи експлуатації тощо); пластовий тиск; відбір з початку експлуатації. Стан експлуатації визначається на дату заповнення паспорта. Обсяг відбору вуглеводнів указується з початку експлуатації свердловини.

Заступник директора
Департаменту геологічної служби,
начальник Управління геології
нафти і газу
А.П.Толкунов

Додаток 1
до пункту 1.4 Порядку
ведення обліку нафтових
і газових свердловин

ПАСПОРТ СВЕРДЛОВИНИ

Подають	Терміни подання	Форма 1
Підприємства незалежно від форми власності, які мають на обліку нафтогазові свердловини, видобувають нафту та газ, проводять роботи з буріння нафтогазових свердловин та ведуть спостереження за станом нафтогазових свердловин	Подається при первинному формуванні Реєстру, перед початком будівництва свердловини та зміні стану свердловини, зміні показників, що характеризують свердловину	

Юридична особа, що заповнила паспорт

Найменування	Код за ЄДРПОУ
Місцезнаходження та телефон юридичної особи, що заповнює паспорт	
Відомості про заповнення При поданні форми зі змінами до	

|-----|паспорта обов'язково заповнюється
 графи|
 | Дата |Вид (необхідне |розділу 1 "Код свердловини у реєстрі",
 | | підкреслити) |"N свердловини" та "Назва
 свердловини", |
 |-----+-----|інші таблиці розділів 1-11
 заповнюються|
 | |Первинне, Зміна|тільки в разі внесення у них змін
 |

-

-

Розділ 1. Загальні дані про свердловину

Код	N	Назва свердловини	Код	Назва
свердловини	свердловини		категорії	категорії
(присвоюється			свердловини	
організацією, що веде облік)			вини	

Місцезнаходження свердловини

Область

Район

Код (КОАТУУ)	Назва	Код (КОАТУУ)	Назва
-----------------	-------	-----------------	-------

Географічні координати	широта	гр	мін	сек
	довгота	гр	мін	сек

Топографічний
опис

Розділ 2. Об'єкт (родовище, площа), на якому розташована
свердловина

Назва об'єкта	Дата	Вид об'єкта
---------------	------	-------------

	з	до	код	назва

Дані про спеціальний дозвіл

№ спе- ціаль- ного дозво- лу	Дата ви- дачі	Вид користува ння надрами	Термін дії (років)	Підприємство - власник спеціального дозволу	Відомості дію

Розділ 3. Відомості про власника свердловини

N	Дата	Орган, що видав	Форма власності	Підприємство - власник		
доку-мента				свердловини		
			код	назва	код	назва
				ЄДРПОУ		

Розділ 4. Відомості про вартість свердловини

N	Вид документа	Дата	Особа, що здійснила оцінку	Вид вартості	Вартість	
			код	назва	код	назва
	одина	в	ЄДРПОУ			виміру

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Розділ 5. Стан, у якому перебуває свердловина

Стан	Організація	Дата	Глибина,	Горизон-	Кут
свердло-			м	тальне	нахи-
вини				зміщення	лу
				вибою	

код	наз-	код	назва	по-	за-	про-	факт	від	
	ва	ЄДРПОУ		чат-	кін-	ект		устя,	
				ку	чен-			азимут	
					ня				

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Розділ 6. Конструкція свердловини

Вид колони	Діаметр колоні, мм	Глибина спуску колоні, м	Відомості про герметичність

Розділ 7. Результати випробування свердловини

N з/п	Дата	Інтервал випробу- вання, м	Результат випробувань при бурінні	Висновок у колоні
			метод	результат
			тип	результат
			перфора-	тат
			тора,	

--	--	--	--	--

-

-

Розділ 9. Дані про геофізичні дослідження (текстовий опис)

-

Інтервал ГДС	Комплекс ГДС	Висновки за результатами ГДС
-----------------	--------------	---------------------------------

-

-

-

-

-

-

-

Розділ 10. Екологічні параметри

-

Належність до (так, ні):

-

Водоохорон- на зона	Зона затоплення	Санітарно- захисна	Заборонна зона	Територія сільгосп-	Територія заповідни-
------------------------	--------------------	-----------------------	-------------------	------------------------	-------------------------

-

робки)										

Виконавець _____

Керівник

Тел. _____
року

_____ 200_

Заступник директора
Департаменту геологічної служби
начальник Управління геології
нафти і газу
А.П.Толкунов