Звітність

ЗВІТНИЙ БАЛАНС ЗАПАСІВ КОРИСНИХ КОПАЛИН ЗА …….. РІК

_____

(найменування корисних копалин)

Подають:	Терміни подання	
Підприємства та організації, які здійснюють розвідку та експлуатацію корисних копалин - Державному геологічному інформаційному фонду України «Геоінформ України»	5 лютого	**Форма № 6-гр** (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутани; гелій) (річна) ЗАТВЕРДЖЕНО наказом Державної геологічної служби Мінприроди України від «_22_» _січня_ 2009 р. № _4_ за погодженням з Держкомстатом України від «_17_» ___лютого____ 2009 р.

Респондент:
Ідентифікаційний код ЄДРПОУ _____
Найменування _____
Місцезнаходження _____
_____
(поштовий індекс, область, / АР Крим, район, населений пункт, вулиця / провулок, площа тощо № будинку / корпусу, № офісу)

Одиниця виміру: нафта, конденсат, етан, пропан, бутани - тис. т; природний газ - млн.м^3; гелій - тис.м^3

№ з/п	Регіон. Область. Ступінь освоєння родовища (ділянки) (розробляється, підготовлено до промислового освоєння, в розвідці, законсервовано). Назва і тип родовища, тип покладу, група складності. Адреса (відомча приналежність надрокористувача). Вік продуктивних відкладів. Колектор (карбонатний, теригенний). Глибина залягання, м. Спецдозвіл (№, дата), вид користування надрами. Державний фонд родовищ (ДФР), чи його резерву (резерв ДФР). Вид газу (в, гш, р)	Параметри пласта: а) площа нафтогазоносності, тис. м^2; б) нафтогазонасичена товщина (загальна/ефективна), м; в) відкрита пористість, частка одиниці; г) нафтогазонасиченість, частка одиниці; д) коефіцієнт вилучення нафти, газу, конденсату, частка одиниці; е) проникність, мкм^2; є) перерахунковий коефіцієнт(для нафти), частка одиниці; ж) пластовий тиск (початковий/поточний), МПа; з) газовміст(для розчиненого газу), м^3/т;	Якісна характеристика нафти, газу, конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію.	Відомості про родовище (ділянку): а) рік відкриття/рік постановки на облік; б) введення в ДПР/розробку; в) рік консервації; г) видобуток+ втрати з початку розробки; д) видобуток+ втрати на дату затвердження в ДКЗ; е) ступінь виробленості, %; є) обводненість (для нафти), %; ж) темп відбору (початковий/поточний), %;	Категорія запасів A B C_1 C_2 C_2пзб	Запаси на 01 січня ……. року									Зміна запасів за ……. рік у результаті:											Запаси на 01 січня ……. року									Запаси газу на 01.01. …….р., млн.м^3, заповнюється для конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію.	Запаси, затверджені ДКЗ																Дата затвердження, № протоколу
						загальні	балансові			умовно балансові	позабалансові	з невизначеним промисловим значенням			видобутку	втрат при видобутку	розвідка, переоцінка, передача з балансу на баланс, списання непідтверджених запасів (+ збільшення / - зменшення)										загальні	балансові			умовно балансові	позабалансові	з невизначеним промисловим значенням			на дату затвердження							Залишок запасів на 01.01.____року					
							достовірні	вірогідні																			достовірні	вірогідні																	
							код класу																				код класу																	
							111	121	122	211	221	222	331	332				111	121	122	211	221	222	331	332		111	121	122	211	221	222	331	332															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50

Примітка:
У графі 4 вказуються:

для нафти - а) густина, г/см^3;
б) в'язкість у пластових умовах, мПа·с;
в) вміст сірки, %;
г) вміст парафіну, %;
д) вміст смол і асфальтенів, %;
е) пластова температура (початкова/поточна), ^oC;
є) температура застигання, ^oC;

для природного газу - а) густина газу по повітрю, частка одиниці;
б) нижча теплотворна здатність, кДж/м^3;
в) вміст важких вуглеводнів без $C_{5+в}$, %;
г) початковий/поточний вміст стабільного конденсату, г/м^3;
д) вміст сірководню, %;
е) вміст азоту, %;
є) вміст вуглекислого газу, %;
ж) пластова температура (початкова/поточна), ^oC

для конденсату - а) густина, г/см^3;
б) початковий/поточний вміст стабільного конденсату, г/м^3;
в) вміст сірки, %;
г) вміст парафіну, %;
д) коефіцієнт вилучення конденсату;

для етану, пропану, бутанів, гелію - а) вміст у газі етану, пропану, бутанів, г/м^3; гелію, %;
б) вміст у газі азоту, %;
в) вміст у газі сірководню, %;
г) вміст у газі вуглекислого газу, %;

Керівник (власник) _____
(П.І.Б.)
_____
(підпис)

Виконавець _____
(П.І.Б.)

телефон: _____ факс _____ електронна пошта _____