Додаток

до Інструкції про зміст, оформлення та порядок подання в Державну комісію України по запасах корисних копалин матеріалів геолого-економічної оцінки родовищ нафти і газу

(абзац 26 пункту 5)

**Форми таблиць до геолого-економічної оцінки родовищ нафти і газу**

**Таблиця 1. Стан фонду свердловин**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер свердловин \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ категорія | Проектна глибина, м | Фактична глибина, м | Строки буріння,   початок \_\_\_\_\_\_\_ кінець | Строки випро- бування, початок \_\_\_\_\_\_\_\_ кінець | Вартість  свердло- вини, тис. грн. | Отримані  результати | Стан свердло- вини на дату  підрахунку | Примітка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 2. Загальні обсяги буріння за категоріями свердловин на родовищі та їх вартість на дату підрахунку**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категорії і стан свердловин | Сумарний метраж, м | Сумарна вартість, тис. грн. | Кількість та номери свердловин,  продуктивних \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ непродуктивних | Примітка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Пошукові  Розвідувальні  Експлуатаційні  У тому числі:  у контурі нафтогазоносності  у бурінні  у випробуванні  в експлуатації  у консервації  ліквідовані з геологічних причин  ліквідовані з технічних причин |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 3. Відомості про товщину, висвітленість керном продуктивних пластів по перетинах свердловин та обсяги виконаних робіт з аналізу кернового матеріалу**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Продук- тивний  пласт | Но- мер свер- дло- вини | Інтервал залягання продуктив- ного  пласта, м  глибина  \_\_\_\_\_\_\_\_\_ абсолютна відмітка | Ефективна товщина  продуктивного  пласта, м | | Інтервал відбору керна, м, глибина \_\_\_\_\_\_ абсо- лютна  відмітка | Проход- ка з від- бором  керна за продук- тивним пластом, м \_\_\_\_\_\_ винесен- ня керна, м | Висвітленість керном продуктивного пласта, % | | Кількість визначень на зразках керна\* загальна \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована у підрахунку | | | | | Приміт- ка |
| зага-  льна | нафто- газо- наси- чена | загаль- ної тов- щини (від по- крівлі до ВНК, ГВК) | нафто- газо- насиче-  ної час- тини пласта | грануло- метрич- ного складу | залиш- кової води | коефіці- єнту ви- тиснен- ня | відкри- тої порис- тості | абсолю- тної газопро- никності |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\* Основне і контрольне визначення по одному і тому самому зразку одним і тим самим методом вважаються як одне визначення.

Продовження додатка

**Таблиця 4. Результати випробування та дослідження свердловин**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт | Номер свердло- вини | Покрівля \_\_\_\_\_\_\_\_ підошва продуктив- ного плас- та (в абс.  відмітках з  урахуван- ням викрив- лення), м | Інтервал випробу- вання, м   глибина  \_\_\_\_\_\_\_\_ абсолютна відмітка | Спосіб  розкриття пласта | Діаметр, мм, і  глибина,  м, спуску фонтанних труб | Діаметр штуцера, мм \_\_\_\_\_\_\_\_ динамічний рівень, м, спосіб виклику припливу | Фактичний час безперерв- ної роботи, год. | Тиск, приведений до середи- ни інтерва- лу випробу- вання, МПа,   пластовий  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вибійний | Депресія, МПа | Дебіт  нафти, куб. м/добу | Вміст  газу,  куб. м/т |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 4 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дебіт води | | Дебіт газу, тис. куб. м/добу | Дебіт  конденсату, куб. м/добу | Коефіцієнт  продуктив- ності | Відбір у процесі дослідження | | | Прийняте положення ВНК, ГНК, ГВК в абсолютних відмітках, м |
| куб. м/добу | при динаміч- ному рівні, м | газ, тис. куб. м | нафта, куб. м | конден- сат, куб. м |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 5. Відомості про літолого-фізичні властивості порід продуктивних пластів і покришок**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Но- мер свер- дло- вини | Пласт | Інтервал відбору керна, м   глибина \_\_\_\_\_\_\_\_ абсолютна відмітка | Дата відбо- ру, керна \_\_\_\_\_ дата аналізу керна | Літоло- гічний  опис  зразків | Гранулометричний склад | | | | | | Коефіцієнт пористості, частка одиниці | | Кар- бо- нат- ність, % | Газопроник- ність \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ водопроник- ність (|| нашару-  ванню;   | нашаруван- ню), мккв. м | Водо- наси- че- ність, % | Ураховані  та неврахо- вані зразки при підра- хунку запасів (чому не  враховані) | При- міт- ка |
| > 1 мм | 1 - 0,5 мм | 0,5 -  0,25  мм | 0,25 -   0,1  мм | 0,1 - 0,01  мм | < 0,01  мм | відкри- тої | повної |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 6. Виконаний комплекс геофізичних досліджень свердловин**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер свердловини \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Вибій | Пласт | Методи та масштаби запису | | | | | | | | | |
| 1:500 | | | | | |  | | | |
| стандарт-  ний  каротаж | каверно- метрія | ГК | НГК | ВЦК | АКЦ | АО - 0,45 | АО - 1,05 | АО - 2,25 | інші розміри |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 6 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| діаграм | | | | | | | | | | | Примітка |
| 1:200 | | | | | | | | | | інкліно- метрія |
| ПС | мікрозонду- вання | каверно- метрія | резистиві- метрія | ГК | НК (НГК) ННК | ІК | БК | БМК | інші види |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 7. Зведена таблиця геофізичних величин та підрахункових параметрів продуктивних пластів**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Інтервал пласта, номер свр. | Неф,  м | Dc, м | *p*c,  Ом.  м | *p*в, Ом.  м | *p*п,  Ом.  м | *a*сп | D T  мкс/ м | D I*y* | D In*y* | Кгл, % | Кпак, % | n*y*  Кп, % | геоф  Кп,  % | керн  Кп,  % | керн Кпр, 10 в ступ. -3 мккв. м | *p*вп, Ом.  м | Pн | Кв, % | Кнг по  *p*п,  % | Кнг  по, Кпеф, % | Кпргеоф,  10 в ступ. -3 мккв. м | Примітка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 8. Відомості про хімічний склад і фізичні властивості пластових вод**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт | Но- мер свер- дло- вини | Інтервал  випробу- вання, м | Умови відбору проби | Дата відбору проби  \_\_\_\_\_\_ дослідження | Дебіт, куб. м/добу \_\_\_\_\_\_ динамічний рівень | Гирловий тиск статичний, МПа \_\_\_\_\_\_\_\_ статичний рівень, м | Пласто- вий  тиск, МПа \_\_\_\_\_\_ глибина, м | Пласто- ва тем- перату- ра, град. C \_\_\_\_\_\_ глибина, м | Густина води, кг/куб. м | | В'язкість у пласто- вих умовах, мПа х с | Газо- вміст, куб. м/т | Питомий опір при темпера- турі  пласта |
| в плас- тових умовах | в стан- дарт- них умовах |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 8 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вміст іонів (мг/л, мгл - екв/л, % мг - екв.) | | | | | | | | | | | | | | Нафте- нові  кислоти,  мг/л | Тип води |
| Загальна  мінералі- зація | Na+ + K+ | Ca++ | Mg++ | Cl- | SO4-- | NO2- | CO2-- | HCO3- | NH4+ | B- | I- | Br- | інші |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |

Продовження додатка

**Таблиця 9. Фізико-хімічні властивості нафти\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт (пок- лад) | Номер свер- дло- вини | Інтер- вал випро- буван- ня, м | Умови відбору проб, м | Дати відбору проби \_\_\_\_\_\_\_ дослід- ження | Пластовий тиск, МПа | Плас- това темпера- тура, град. C | Тиск насичен- ня, МПа | Газо- вміст, куб. м/т | Об'єм- ний коефіці- єнт пласто- вої нафти, частка одиниці | Густина нафти, кг/куб. м в пласто- вих умо- вах \_\_\_\_\_\_\_\_ в стан- дартних умовах | Динамічна в'язкість, мПа х с \_\_\_\_\_\_\_ кінематична в'язкість, мккв. м / с | Коефіцієнт стисливос- ті, 1/МПа | Коефіці- єнт  розчин- ності  газу в нафті, куб.  м/(куб.  м х Па) | Темпе- ратура  засти- гання,  град. C |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 9 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Темпе- ратура початку  кипіння, град. С | Вміст світлих фракцій, об. %, при температурі, град. С | | | | | Вміст (мас, %) | | | | | | | | Темпе- ратура плав- лення  парафіну, град. С | При- мітка |
| 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | асфаль- тенів | смол  силіка- геліє- вих | мастил | парафі- ну | сірки | води | інших супутніх корисних компонентів (вказати, яких) | механіч- них  домішок |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\* Таблиці глибинних і поверхневих проб наводяться окремо.

Продовження додатка

**Таблиця 10. Склад газу, розчиненого в нафті\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт (пок- лад) | Но- мер свер- дло- вини | Кіль- кість проб | Умови відбо- ру проб | Густина, Кг/куб. м  абсо- лютна \_\_\_\_\_\_\_ відносна | Вміст мол., %, г/куб. см | | | | | | | | | | Приміт- ка |
| метану | етану | пропану | бутану | ізо- бутану | сірко- водню | гелію | азоту | вугле- кислого газу | інших  компо- нентів  (вказати,  яких саме) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\* При диференціальному розгазуванні до стандартних умов.

Продовження додатка

**Таблиця 11. Характеристика вільного газу**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт (пок- лад) | Номер свердло- вини | Умови відбору проб | Інтервал випробу- вання, м \_\_\_\_\_\_\_\_ абсолютна відмітка, м | Пластовий тиск, МПа \_\_\_\_\_\_\_\_ критичний тиск, МПа | Пластова темпера- тура, град. К \_\_\_\_\_\_\_\_ критична темпера- тура, К | Приведе- ний тиск | Приведена темпера- тура | Коефіцієнт надстисли- вості, частка одиниці | Поправки, частка одиниці | | Густина, кг/куб. м абсолютна відносна |
| на від- хилення від закону Бойля-Маріотта | на тем- пературу |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 11 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вміст мол., %, г/куб. см | | | | | | | | | | | | При- мітка |
| метану | етану | пропану | бутану | пентану+ + вищі | сірководню | гелію аргону |  | вугле- кислого газу | азоту | парафіну | інших супутніх корисних компо- нентів (вказати, яких саме) |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |  | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 12. Характеристика стабільного конденсату**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт (пок- лад) | Номер свер- дло- вини | Інтервал випробу- вання, м | Глибина відбору проби, м | Кількість відібра- них проб | Густина конден- сату, кг/куб. м | Пластовий тиск, МПа | Пластова темпера- тура, град. C | Відносна густина | Вміст, мас. % | | | |
| парафіну | сірки | води | інших корисних супутніх компо- нентів (вказати, яких саме) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 12 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Молекуляр- на маса | Коефіцієнт стисливості, частка одиниці | Тиск початку конденсації, МПа | Вміст конденсату, г/куб. м, \_\_\_\_\_\_\_\_\_ стабільного сирого | Тиск максималь- ної конденсації, МПа | Груповий склад конден- сату | Примітка |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 13. Відомості про розробку родовища (щодо пластів і свердловин)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт | Номер свер- дло- вини | Інтервал випробу- вання, м \_\_\_\_\_\_\_\_ глибина абсолют- на  відмітка | Дата початку розробки \_\_\_\_\_\_\_\_ час розробки | Діаметр штуцера, мм \_\_\_\_\_\_\_\_ динаміч- ний рівень, м | Початковий дебіт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ дебіт на дату підрахунку | | | Газовміст,  куб. м/т  початко- вий \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахун- ку | Пластовий тиск, МПа  початко- вий \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахун- ку | Вибійний  тиск, МПа  початко- вий \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахун- ку | Депресія,  МПа  початко- ва \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахун- ку | Коефіцієнт продук- тивності початко- вий \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахунку |
| нафти, т/добу | газу,  куб. м/добу | води,  куб. м/добу |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження табл. 13 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Буферний тиск, МПа  початковий \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахунку | Затрубний тиск, МПа  початковий \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на дату підрахунку | Сумарний видобуток на дату підрахунку | | | | | | | | |
| нафти, тис. т | газу розчине- ного,  млн. куб. м | води, тис. т | газу  вільного, млн. куб. м | конден- сату, тис. т | вуглекис- лого газу, тис. куб. м | гелію,  тис. куб. м | сірки,  тис. т | інших супутніх корисних компонентів (вказати, яких саме) |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 14. Середні значення пористості (тріщинуватості, кавернозності), проникності, нафтогазонасиченості**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Продук- тивний пласт | Номер  свердло- вини \_\_\_\_\_ інтервал  заляган- ня про- дуктив- ного  пласта  (абсо- лютні  відмітки),  м | Відкрита пористість, частка одиниці | | | | | Коефіцієнт тріщинної, кавернової ємкості, частка одиниці прийняте середнє значення  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    кількість визначень за керном | Проникність, мккв. м \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ за керном перпендикулярно нашаруванню | |  |
| за керном | | за геофізичними дослідженнями | | прийняте середнє значення для підрахунку |  |
| загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте середнє значення | загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте середнє значення |  |
| загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте  середнє  значення |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження додатка  Продовження таблиці 14 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проникність, мккв. м | | | | | | | Коефіцієнт нафтогазонасиченості, частка одиниці | | | | | Приміт- ка |
| за керном паралельно нашаруванню | | за геофізичними дослідженнями | | за гідродинамічними дослідженнями | | середнє значення для під- рахунку | за керном | | за геофізичними даними | | прийняте  середнє  значення  для  підрахунку |
| загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте  середнє  значення | загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте  середнє  значення | кількість  дослід- жень | прийняте  середнє  значення | загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте  середнє  значення | загальна кількість визначень \_\_\_\_\_\_\_\_\_ врахована кількість визначень | прийняте  середнє  значення |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 15. Зведена таблиця підрахункових параметрів та запасів нафти і розчиненого газу**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Горизонт,  Пласт,  блок  (зона) | Клас запа- сів | Кате-горія | Площа нафто- нос- ності, тис. кв. м | Середня  нафто- насиче- на  товщина, м | Об'єм  нафтона- сичених  порід,  тис. куб. м | Коефіцієнти, частка одиниці | | | Густина нафти, кг/куб. м | Початкові загальні запаси нафти, тис. т | Коефіці- єнтвилу- чення  нафти, частка одиниці | Початкові запаси нафти, тис. т | | Видобуток нафти на дату підрахунку запасів, тис. т |
| відкри- тої  порис- тості | нафто- насиче- ності | перера- хун-  ковий | балансові  (видобувні) | позаба-лансові  (залишкові) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 15 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поточні запаси нафти на дату підрахунку запасів, тис. т | | | Газовміст пластової нафти, куб. м/т | Початкові загальні  запаси газу, розчиненого в нафті, млн. куб. м | Коефіцієнт  вилучення  розчине- ного газу, частка одиниці | Початкові запаси газу, розчиненого в нафті, млн. куб. м | | Видобуток розчине- ного газу  на дату підрахунку запасів, млн. куб. м | Поточні запаси розчиненого газу на дату підрахунку запасів, млн. куб. м | | |
| загальні | балансові  (видобувні) | позаба-  лансові  (залишкові) | балансові  (видобувні) | позаба-  лансові  (залишкові) | загальні | балансові  (видобувні) | позаба-  лансові  (залишкові) |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 16. Зведена таблиця підрахункових параметрів та запасів вільного газу і конденсату**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт,  блок (зона) | Клас запа- сів | Кате-горія | Площа газо- носнос- ті, тис.  кв. м | Середня газо- насиче- на  товщи- на, м | Об'єм газо- насиче- них порід, тис. куб. м | Коефіці- єнт  відкри- тої  пористості, частка одиниці | Коефіці- єнт газо- насиче- ності,  частка одиниці | Початко- вий  пласто- вий тиск, МПа | Залишко- вий  пласто- вий тиск, МПа | Поправки, частка одиниці | | Поча- ткові  зага- льні  запа- си плас- тового  газу, млн. куб. м | Моль- на  частка  сухого  газу | Почат- кові загальні запаси «сухого» газу, млн. куб. м | Коефі-  цієнт вилучен- ня газу, частка одиниці |
| на  темпе-  ратуру | на відхи- лення  від зако- ну  Бойля- Маріотта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 16 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Початкові  запаси газу,  млн. куб. м | | Видобу- ток газу на дату під- рахунку запасів, млн. куб. м | Поточні запаси газу  на дату підрахунку,  млн. куб. м | | | Вміст  конден- сату, т/млн.  куб. м | Початкові  загальні  запаси конден- сату, тис. т | Коефіцієнт вилучення  конденсату, частка одиниці | Початкові запаси  конденсату, тис. т | | Видобуток конденса-ту на дату підрахунку запасів, тис. т | Поточні запаси конденсату на дату підрахунку запасів,  тис. т | | |
| балан-  сові  (видо-  бувні) | позаба-  лансові  (залиш-  кові) | загальні | балан-  сові  (видо-  бувні) | позаба-  лансові  (залиш-  кові) | балан-  сові  (видо-  бувні) | позаба-  лансові  (залиш-  кові) | загальні | балан-сові  (видо-бувні) | позаба-  лансові  (залиш-  кові) |
| 17 | 18 | 19 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 17. Зведена таблиця запасів супутніх корисних компонентів у газі**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт, блок (зона) | Клас запасів | Категорія | Запаси газу, млн. куб. м | | | | | |
| початкові | | | поточні | | |
| загальні | балансові  (видобувні) | позабалансові  (залишкові) | загальні | балансові  (видобувні) | позабалансові  (залишкові) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження таблиці 17 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Супутні корисні компоненти (вказати які саме), крім гелію і аргону | | | | | | | Гелій (аргон) | | | | | | | |
| потенційний вміст у газі, т/млн. куб. м | запаси, тис. т | | | | | | потенційний вміст у газі, мольн., % | запаси, тис. куб. м | | | | | | |
| початкові | | | поточні | | | початкові | | | поточні | | | |
| загальні | балансові  (видо-бувні) | позаба-лансові  (залиш-кові) | загальні | балансові  (видо-бувні) | позаба-лансові  (залиш-кові) | загальні | балансові  (видо-бувні) | позаба-лансові  (залиш-кові) | загальні | балансові  (видо-бувні) | позаба-лансові  (залиш-кові) | |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |

Продовження додатка

**Таблиця 18. Зіставлення параметрів, прийнятих при підрахунку запасів нафти і розчиненого газу, з тими, що числяться на Державному балансі запасів корисних копалин України і з раніше затвердженими**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт,  блок (зона) | Клас запасів           представле- ний \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Площа  нафтонос- ності, тис. кв. м     представ- лена \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джена  раніше | Середня  нафтона- сичена  товщина,  м   представ- лена \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джена  раніше | Об'єм  нафто- насичених порід, тис. куб. м   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Коефіцієнт  відкритої  пористості,  частка  одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Коефіцієнт  нафтона- сиченості,  частка  одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Густина  нафти,  Кг/куб. м       представ- лена \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джена  раніше | Перера- хунковий  коефіцієнт,  частка  одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Коефіцієнт  вилучення  нафти, частка  одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Газовміст пластової нафти, куб. м/т     представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_ затвер- джений  раніше | Дата  поперед- нього  підрахунку запасів |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 19. Зіставлення параметрів, прийнятих при підрахунку запасів вільного газу і конденсату, з тими, що числяться на Державному балансі запасів корисних копалин України і з раніше затвердженими**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт, блок (зона) | Клас запа- сів   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше | Площа газо- носності, тис. кв. м   представлена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджена  раніше | Середня газонасичена товщина, м   представлена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджена  раніше | Об'єм  газонасиче- них порід, тис. куб. м   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше | Коефіцієнт  відкритої  пористості,  частка одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше | Коефіцієнт  газонасиче- ності, частка одиниці   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше | Початковий  пластовий  тиск, МПа   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше | Поточний  пластовий  тиск, МПа   представ- лений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- ний раніше |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження додатка  Продовження таблиці 19 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поправка на температуру, частка одиниці     представлена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державно- му балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затвердже- на раніше | Поправка на  відхилення від  закону Бойля- Маріотта, частка одиниці   представлена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджена  раніше | Мольна частка сухого газу,  частка одиниці     представлена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджена  раніше | Коефіцієнт  вилучення газу, частка одиниці     представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений  раніше | Початковий  вміст конден- сату у пласто- вому газі, г/куб. м   представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений  раніше | Коефіцієнт  вилучення  конденсату, частка одиниці   представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на  Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений  раніше | Дата попереднього підрахунку  запасів |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 20. Зіставлення підрахованих запасів нафти і розчиненого газу з тими, що числяться на Державному балансі запасів корисних копалин України і з раніше затвердженими**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт, блок (зона) | Клас запасів   представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений раніше | Початкові загальні  запаси нафти, тис. т   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених  початкових загальних  запасів нафти щодо тих, які числяться на  Державному балансі, ± тис. т/%  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених  початкових загальних  запасів нафти щодо  затверджених раніше, ± тис. т/% | Початкові видобувні запаси нафти, тис. т   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених  початкових видобувних  запасів нафти щодо тих, які числяться на  Державному балансі, ± тис. т/%  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених  початкових видобувних запасів нафти щодо  затверджених раніше, ± тис. т/% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження додатка  Продовження таблиці 20 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Початкові загальні запаси розчиненого газу, млн. куб. м   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених початкових загальних запасів розчиненого газу щодо тих, які числяться на Державному балансі, ± млн. куб. м \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених початкових загальних запасів розчиненого газу щодо затверджених раніше, ± млн. куб. м/% | Початкові видобувні запаси розчиненого газу, млн. куб. м   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених початкових видобувних запасів розчиненого газу щодо тих, які числяться на Державному балансі, ± млн. куб. м \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених початкових видобувних запасів розчиненого газу щодо затверджених раніше, ± млн. куб. м/% | Дата попереднього  підрахунку запасів |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 21. Зіставлення підрахованих запасів вільного газу і конденсату з тими, що числяться на Державному балансі запасів корисних копалин України і з раніше затвердженими**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт,  блок  (зона) | Клас запасів       представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений раніше | Початкові загальні  запаси газу, млн. куб. м   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представле- них початкових  загальних запасів  газу щодо тих, які  числяться на Дер- жавному балансі, ± млн. куб. м/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представле- них початкових  загальних запасів  газу щодо  затверджених, ± млн. куб. м/% | Початкові видобувні запаси газу, млн. куб. м   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представле- них початкових  видобувних запасів  газу щодо тих, які  числяться на Дер- жавному балансі, ± млн. куб. м/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представле- них початкових  видобувних запасів  газу щодо  затверджених, ± млн. куб. м/% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Продовження додатка  Продовження таблиці 21 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Початкові загальні  запаси конденсату, тис. т,   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених початкових загальних запасів конденсату щодо тих, які числяться на Державному балансі, ± тис. т/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених початкових загальних запасів конденсату щодо затверджених, ± тис. т/% | Початкові видобувні  запаси конденсату,  тис. т,   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | Зміни представлених початкових видобувних запасів конденсату щодо тих, які числяться на Державному балансі, ± тис. т/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених початкових видобувних запасів конденсату щодо затверджених, ± тис. т/% | Дата попереднього  підрахунку запасів |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  |  |  |  |

Продовження додатка

**Таблиця 22. Зіставлення підрахованих запасів супутніх корисних компонентів у газі з тими, що числяться на Державному балансі запасів корисних копалин України і з раніше затвердженими**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласт, блок (зона) | Клас запасів   представлений \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному  балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджений  раніше | Супутні корисні компоненти (вказати, які саме) | | | |
| початкові загальні запаси, тис. т (тис. куб. м)   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | зміни представлених початкових загальних запасів щодо тих, які числяться на Державному балансі, тис. т (тис. куб. м)/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених загальних запасів щодо затверджених раніше, тис. т (тис. куб. м)/% | початкові видобувні запаси, тис. т (тис. куб. м)   представлені \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на Державному балансі \_\_\_\_\_\_\_\_\_ затверджені раніше | зміни представлених  початкових видобувних  запасів щодо тих, які  числяться на Державному  балансі, тис. т (тис. куб. м)/% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зміни представлених  видобувних запасів щодо  затверджених раніше, тис. т (тис. куб. м)/% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |