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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номерсвердловин\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_категорія  | Проектнаглибина,м  | Фактичнаглибина,м  | Строкибуріння, початок\_\_\_\_\_\_\_кінець  | Строкивипро-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  |
| ПошуковіРозвідувальніЕксплуатаційніУ тому числі:у контурі нафтогазоносностіу бурінніу випробуваннів експлуатаціїу консерваціїліквідовані з геологічних причинліквідовані 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-мерсвер-дло-вини  | Інтервал залягання продуктив-ного пласта, мглибина \_\_\_\_\_\_\_\_\_абсолютна відмітка  | Ефективнатовщина 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-тноїгазопро-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\_\_\_\_\_\_\_\_підошвапродуктив-ного плас-та (в абс. відмітках з урахуван-ням викрив-лення), м  | Інтервал випробу-вання, м глибина \_\_\_\_\_\_\_\_абсолютна відмітка  | Спосіб розкриттяпласта  | 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-мерсвер-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 припідра-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**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номерсвердловини\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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,номерсвр.  | 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, %  | кернКпр, 10 в ступ. -3мккв. м  | *p*вп,Ом. м  | Pн  | Кв, %  | Кнгпо *p*п, %  | Кнг по,Кпеф,%  | Кпргеоф, 10 в ступ. -3мккв. 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-мерсвер-дло-вини  | Інтервал випробу-вання,м  | Умови відбору проби  | Датавідбору 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  | Дативідборупроби\_\_\_\_\_\_\_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,часткаодиниці  | Густинанафти,кг/куб. мв пласто-вих умо-вах\_\_\_\_\_\_\_\_в стан-дартнихумовах  | Динамічна в'язкість,мПа х с\_\_\_\_\_\_\_кінематична в'язкість, мккв. м / с  | Коефіцієнт стисливос-ті,1/МПа  | Коефіці-єнт розчин-ності газу внафті,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-ратурапочатку кипіння,град. С  | Вміст світлих фракцій, об. %,при температурі, град. С  | Вміст (мас, %)  | Темпе-ратураплав-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. мабсо-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  | Приведенатемпера-тура  | Коефіцієнт надстисли-вості, частка одиниці  | Поправки,частка одиниці  | Густина, кг/куб. мабсолютнавідносна  |
| 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 відборупроби, м  | Кількість відібра-них проб  | Густина конден-сату, кг/куб. м  | Пластовийтиск, МПа  | Пластова темпера-тура,град. C  | Відноснагустина  | 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,\_\_\_\_\_\_\_\_\_стабільногосирого  | 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\_\_\_\_\_\_\_\_глибинаабсолют-на відмітка  | Дата початку розробки\_\_\_\_\_\_\_\_час розробки  | Діаметр штуцера, мм\_\_\_\_\_\_\_\_динаміч-ний рівень, м  | Початковий дебіт\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_дебіт на дату підрахунку  | Газовміст, куб. м/тпочатко-вий\_\_\_\_\_\_\_\_\_на дату підрахун-ку  | Пластовийтиск, МПапочатко-вий\_\_\_\_\_\_\_\_\_на дату підрахун-ку  | Вибійний тиск, МПа початко-вий\_\_\_\_\_\_\_\_\_на дату підрахун-ку  | Депресія, МПапочатко-ва\_\_\_\_\_\_\_\_\_на дату підрахун-ку  | Коефіцієнт продук-тивностіпочатко-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, МПапочатковий\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_на дату підрахунку  | Затрубний тиск, МПапочатковий\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_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-тивнийпласт  | Номер свердло-вини\_\_\_\_\_інтервал заляган-ня про-дуктив-ного пласта (абсо-лютні відмітки), м  | Відкрита пористість, частка одиниці  | Коефіцієнт тріщинної, кавернової ємкості,частка одиниціприйняте середнє значення \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  кількість визначень за керном  | Проникність, мккв. м\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_за керномперпендикулярнонашаруванню  |   |
| за керном  | за геофізичними дослідженнями  | прийняте середнє значення для підрахунку  |   |
| загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  | загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  |  |
| загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  |   |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  |   |
|    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |   |

|  |
| --- |
| Продовження додаткаПродовження 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\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  | загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  | кількість дослід-жень  | прийняте середнє значення  | загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість визначень  | прийняте середнє значення  | загальна кількість визначень\_\_\_\_\_\_\_\_\_врахованакількість 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-насиченихпорід,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 підрахункузапасів  |
| 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 додаткаПродовження 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 часткасухого 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 видобувнихзапасів нафти щодо затверджених раніше,± тис. т/%  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  |
|    |    |    |    |    |    |

|  |
| --- |
| Продовження додаткаПродовження 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 підрахункузапасів  |
| 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 додаткаПродовження 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 підрахункузапасів  |
| 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  |
|    |    |    |    |    |    |