



арк.1



## ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ (Держгеонадра)

03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел.: (044) 536-13-18, (044) 536-13-17, факс: (044) 456-71-45, e-mail: geonadra@geomail.kiev.ua

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба  
України**

Про погодження проєкту наказу

Державна служба геології та надр України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» надсилає на погодження розроблений Держгеонадрами та підписаний Міністром захисту довкілля та природних ресурсів України проєкт наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ».

Просимо опрацювати та погодити проєкт акта у десятиденний строк.

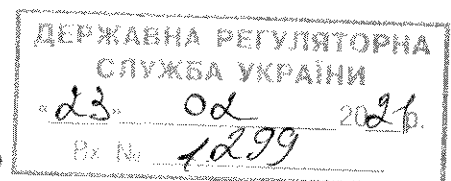
Додатки:

1. Проєкт наказу на 23 арк.
2. Аркуш погодження на 1 арк.
3. Порівняльна таблиця на 58 арк.
4. Аналіз регуляторного впливу 10 арк.
5. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.

Голова

Роман ОПІМАХ

Король  
456-71-55







# МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

## Н А К А З

\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Київ

№ \_\_\_\_\_

### **Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ**

Відповідно до статті 37 Закону України «Про нафту і газ», підпункту 122 пункту 4 та пункту 8 Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25 червня 2020 року № 614, з метою приведення нормативного акта у відповідність з вимогами законодавства

### **н а к а з у ю:**

1. Затвердити Зміни до Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15 березня 2017 року № 118, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 02 червня 2017 року за № 692/30560, що додаються.

2. Департаменту з питань надрокористування та відновлення довкілля (Олександр ШУСТ) забезпечити подання цього наказу в установленому законодавством порядку на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**Міністр**

**Роман АБРАМОВСЬКИЙ**



UB  
Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України  
КЕП: Абрамовський Р. Р. 15.02.2021 13:32  
58E2D9E7F900307B040000001E6B2F00C0608500

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства захисту довкілля та  
природних ресурсів України

№ \_\_\_\_\_

### Зміни

#### до Правил розробки нафтових і газових родовищ

1. У тексті Правил:

слова «проект», «проектування», «проектний», «проектувати», «запроектований», «організація-проектувальник», «проектно-кошторисний» в усіх відмінках замінити словами «проєкт», «проєктування», «проєктний», «проєктувати», «запроектований», «організація-проєктувальник», «проектно-кошторисний» у відповідному відмінку;

слова «центральный орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду» в усіх відмінках замінити словом «Держпраці».

2. У розділі I:

1) у пункті 1:

абзац перший:

після слова «здійснення» доповнити словами «дослідно-промислової та промислової»;

після слова «центральных» доповнити словами «і місцевих»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«Якщо інші галузеві нормативні документи суперечать цим Правилам перевагу мають ці Правила.»;

2) пункт 6 викласти у такій редакції:



UB «Проектні технологічні документи на розробку родовищ затверджує  
Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України  
КЕП: Шуст О. І. 11.02.2021 16:47  
58E2D9E7F900307B04000000E9E92F0092258800

користувач нафтогазоносними надрами.».

3. Розділі II викласти у такій редакції:

«У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:

авторський нагляд за реалізацією проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів (технологічних схем) промислової розробки родовища (покладу) – науково-дослідна робота, яку проводять установи, організації - автори проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) та/або користувачі надрами, з метою аналізу відповідності фактичних показників розробки (дослідно-промислової розробки) родовищ (покладів) проєктним і надання рекомендацій щодо геолого-технічних заходів, спрямованих на виконання проєктних рішень відповідно до зміни фактичних гірничо-геологічних умов розробки родовищ нафти і газу;

агенти впливу на поклади нафти і газу (далі – агенти впливу) – речовини, що використовують для впливу на термодинаміку покладів, зокрема: нагнітання в поклади вуглеводнів з метою підвищення коефіцієнтів вилучення нафти, газу, конденсату; інтенсифікації видобутку вуглеводнів або ізоляції припливу пластових вод у свердловинах; проведення технологічних операцій під час поточного і капітального ремонту свердловин;

аналіз розробки – оцінка ефективності реалізованої системи розробки родовища (покладу), що здійснюється на основі вивчення й зіставлення технологічних показників розробки із затвердженими проєктними показниками, виявлення причин розбіжностей і підтвердження обсягів запасів, прийнятих до проєктування;

буріння – процес утворення гірничої виробки, переважно круглого перетину, шляхом руйнування порід бурильним інструментом із видаленням продуктів руйнування;

випробування свердловини – комплекс робіт у свердловині з розкриття горизонту та викликання припливу пластового флюїду з метою визначення

нафто-, водо- і газонасиченості пласта, оцінки його фільтраційно-ємнісних характеристик, відбирання проб пластової рідини і газу, вимірювання пластового тиску;

влаштування свердловини – комплекс робіт, починаючи з підготовки майданчика під бурову установку та під'їзних шляхів до нього, з подальшим бурінням або капітальним ремонтом свердловини, її кріпленням, обв'язкою фонтанної арматури, монтажем обладнання для вилучення (компримування) сировини зі свердловини, прокладанням необхідних інженерних лінійних комунікацій для транспортування вуглеводневої суміші в місця підготовки продукції (установки комплексної підготовки газу, установки попередньої підготовки газу, установки підготовки нафти і газу, установки підготовки газу, замірно-сепараційні установки, пропанові холодильні установки, газозбірні пункти), викликом припливу вуглеводнів, і закінчуючи демонтажем та демобілізацією бурового устаткування, прокладанням необхідних комунікацій, і рекультивацією земельної ділянки;

вуглеводні – нафта, бітум нафтовий, природний газ (у тому числі газ, розчинений у нафті та газ, розчинений у підземних водах), газ центрально-басейнового типу, газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, конденсат, газ (метан) вугільних родовищ;

газ рециркуляції – природний газ, який повернуто (закачано) в один або декілька нафтогазових покладів або газоконденсатних покладів родовища для підтримання в них пластового тиску відповідно до затвердженого користувачем надрами проєктного технологічного документу;

гідравлічний розрив пласта – метод інтенсифікації, який зазвичай застосовується у нафтових і газових свердловинах в пластах, що характеризуються низькою проникністю. Спеціально підібрані рідини для гідравлічного розриву закачуються під високим тиском і швидкістю у інтервал колектора для штучного утворення тріщин;

геолого-технологічна модель родовища – цифрова імітаційна модель родовища, яка зберігається у вигляді багатовимірної об'єкта, яка дає

можливість досліджувати та прогнозувати процеси, що відбуваються під час розробки в об'ємі резервуара, та періодично уточнюється у міру надходження нових даних протягом усього періоду розробки родовища;

гідрохімічні показники – розчинені іонносольові комплекси, їх взаємозв'язок зі скупченнями вуглеводнів, з літолого-фаціальними особливостями водовмісних порід та гідродинамікою;

глибоке буріння – споруджування свердловин у земній корі, що відповідає одночасно таким критеріям:

здійснюється в інтервалі глибин від 4 500 до 6 000 м;

характеризується температурами до 200°C, наявністю зон аномального тиску і нафтогазопроявами;

здійснюється буровими установками вантажопідймальністю від 250 т, які мають від двох насосів із тиском нагнітання від 25 МПа та гідравлічною потужністю від 500 кВт;

здійснюється обертальним способом буріння;

діючі свердловини – свердловини, що давали продукцію (поглинали) протягом останнього місяця звітного періоду незалежно від кількості днів експлуатації;

доповнення до проєктних технологічних документів з розробки – доповнення до чинних проєктних технологічних документів (проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів промислової розробки або технологічних схем промислової розробки), в яких коригуються окремі положення проєктних технологічних документів, та які підлягають розгляду і затвердженню користувачами надрами та є невід'ємними складовими частинами основних проєктних технологічних документів з розробки. В доповненнях можуть уточнюватися, але не виключно, прогнозні технологічні показники розробки на строк дії основних проєктних технологічних документів з розробки внаслідок перевищення допустимого відхилення фактичного річного видобутку вуглеводнів від проєктних, яке сталося внаслідок впровадження користувачами надрами додаткових геолого-

технологічних заходів з підвищення вилучення вуглеводнів або інших причин, які не передбачені чинними проєктними технологічними документами з розробки. Чинні проєктні технологічні документи з розробки, в разі необхідності, можуть складатися з декількох доповнень, які затверджуються користувачами надрами, та є невід'ємними складовими частинами основних проєктних технологічних документів з розробки;

дослідження на конденсатність (газоконденсатні дослідження) – комплекс польових та лабораторних досліджень, що проводяться з метою визначення конденсатогазового (далі – КГФ) і водного (далі – ВФ) факторів, розрахунку компонентного складу пластової системи;

експлуатація видобувних свердловин – процес підняття пластових флюїдів з вибою на поверхню;

комплексний проєкт облаштування родовища – проєктна технологічна документація, що містить організаційні та технологічні рішення щодо проведення робіт з облаштування, спорудження, реконструкції, технічного переоснащення промислових нафтогазових об'єктів, призначених для видобутку, підготовки вуглеводневої сировини, а також транспортування підготовленої продукції;

консервація родовища (покладу) – здійснення комплексу заходів для тимчасового припинення розробки родовища, що передбачає припинення видобування з нього вуглеводнів, у тому числі припинення використання експлуатаційного обладнання і свердловин та збереження їх у стані, придатному для відновлення їх експлуатації, а також забезпечення безпеки населення, охорони надр і навколишнього природного середовища;

консервація свердловини – тимчасове припинення влаштування свердловини чи її експлуатації із вживанням відповідних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, а також збереження її продуктивних характеристик за період зупинки;

недіючі свердловини – свердловини, що знаходяться в простой не менше одного календарного місяця;



нетрадиційні скупчення вуглеводнів – скупчення, що включають в себе газ та нафту із сланцевих товщ, ущільнених порід (пісковиків тощо), газ (метан) вугільних родовищ, газ центрально-басейнового типу, нафту, конденсат або іншу вуглеводневу сировину;

об'єкт розробки (експлуатаційний об'єкт) – пласт або група пластів, які мають подібні фізико-хімічні, термодинамічні та інші властивості і виділяються для розбурювання і експлуатації свердловин за самостійною сіткою;

оператор – юридична особа, яка володіє фінансовими і технічними ресурсами, а також досвідом щодо здійснення діяльності з видобування вуглеводнів, їх промислової підготовки, облаштування родовищ, капітального ремонту діючих об'єктів тощо. Оператора визначає користувач надрами;

освоєння свердловини – завершальна стадія підготовки свердловини до експлуатації, на якій здійснюється комплекс техніко-технологічних операцій щодо викликання припливу пластових флюїдів;

план пробної експлуатації свердловин – документ, який регламентує проведення необхідного комплексу досліджень у свердловині та їх періодичність з метою підготовки вихідних даних для оцінки запасів і проєктування дослідно-промислової розробки;

пластовий флюїд – нафта, газ, конденсат, нафтовий бітум, вода або їх суміш, що містяться у пласті;

платформи-буї – закріплені вертикальні плаваючі циліндри, значне заглиблення яких робить платформу стійкішою, спрощує її стабілізацію практично без активного регулювання баласту;

початковий пластовий тиск – величина тиску в продуктивному пласті до початку його розробки;

пробна експлуатація свердловини – комплекс робіт, які виконують з метою уточнення видобувних можливостей свердловини, складу й фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів, колекторських характеристик пластів, коефіцієнтів продуктивності, максимально можливих дебітів

свердловин, їх приймальності тощо, отримання необхідної кількості інформації для обґрунтування системи та технологічних показників дослідно-промислової розробки;

проект дослідно-промислової розробки родовищ (покладів) (далі – проект ДПР) – проектний технологічний документ, розроблений на основі вихідних геолого-промислових даних, в якому обґрунтована система розробки, обсяги вуглеводнів, що видобуваються в період дослідно-промислової розробки, раціональне використання продукції, регулювання процесу розробки, а також програма та обсяги дослідних робіт, що включає контроль за процесом дослідно-промислової розробки і отримання всіх необхідних даних для виконання детальної геолого-економічної оцінки і затвердження в установленому порядку;

проект промислової розробки родовища (покладу) – проектний технологічний документ, в якому на основі затвердженої в установленому порядку геолого-економічної оцінки запасів родовища, даних буріння свердловин, вивчення керну, матеріалів промислової геології і геофізики, гідрогеологічних, газодинамічних та промислових досліджень, а також інших даних, отриманих під час розвідки та дослідно-промислової розробки родовищ (покладів), обґрунтовано раціональний, економічно виправданий комплекс технологічних і технічних рішень для розробки родовища та заходи з контролю за процесом розробки, забезпечення безпеки працюючих та населення, охорони надр та навколишнього природного середовища;

промислова характеристика покладів – форма, розміри, гіпсометричне положення контурів нафтоносності, газоносності, контактів газ-нафта-вода в різних частинах покладу, запаси вуглеводнів, початковий дебіт свердловин, пластові тиски і температури, газові фактори, коефіцієнти продуктивності та їх зміни під час пробної експлуатації свердловин та дослідно-промислової розробки родовища (покладу), для газових, газоконденсатних покладів – наявність або відсутність нафтової облямівки промислового значення, вміст

конденсату, відомості про характер взаємодії свердловин і пластів, про режим покладу;

регулювання процесу розробки родовищ (покладів) нафти і газу – впровадження заходів з удосконалення подальшої розробки родовища (покладу), спрямованих на досягнення заданих темпів видобутку вуглеводнів і забезпечення затвердженого (прийнятого) коефіцієнта вилучення нафти, газу й конденсату;

рідина для гідравлічного розриву пласта – рідина, яка нагнітається у свердловину в процесі інтенсифікації. Рідини для гідравлічного розриву підбираються залежно від літологічного складу та фільтраційно-ємнісних властивостей порід, як правило, містять воду, пропант (зазвичай, пісок або штучну кераміку), а також незначну частину хімічних сполук, призначених для забезпечення необхідних фізичних та хімічних властивостей рідини, що нагнітається у свердловину, та інших операційних потреб;

сайклінг-процес – спосіб розробки газоконденсатного покладу з підтриманням пластового тиску шляхом закачування газу рециркуляції в пласт для підвищення коефіцієнта вилучення конденсату;

свердловина – циліндрична гірнична виробка, створена бурами або іншими буровими інструментами, включаючи обладнання, необхідне для її експлуатації, діаметр якої набагато менший за її довжину;

система підтримування пластового тиску – сукупність технологічних заходів і технічних засобів для підтримання пластового тиску під час розробки покладу вуглеводнів шляхом закачування в нього агентів впливу для забезпечення величини пластового тиску, передбаченої технологічним проєктним документом на розробку родовища (покладу);

супутньо-пластова вода – вода, що піднімається на поверхню разом з нафтою і газом під час їх видобування;

термодинамічні дослідження пластової газоконденсатної системи – лабораторні дослідження штучно створеного із сирого конденсату та

відсепарованого газу зразка (рекомбінована проба) в термобаричних умовах залягання вуглеводневої системи в покладі;

термодинамічні дослідження пластової нафти – лабораторні дослідження глибинних проб нафти в термобаричних умовах залягання вуглеводневої системи в покладі;

технологічна схема промислової розробки нафтового родовища (покладу) – проєктний технологічний документ, розроблений на підставі затвердженої в установленому порядку детальної геолого-економічної оцінки запасів родовища, що визначає попередню систему промислової розробки родовища (покладу) нафти з використанням методів підвищення нафтовилучення для промислової оцінки їх ефективності та відпрацювання технології робіт;

уточнений проєкт дослідно-промислової (промислової) розробки родовища, уточнена технологічна схема – уточнюючий проєктний технологічний документ з розробки, який виконується на заміну чинного проєктного технологічного документу з розробки і враховує додаткові геолого-промислові дані, отримані в процесі реалізації чинних проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів промислової розробки або технологічних схем промислової розробки.

Уточнені проєкти дослідно-промислової розробки, технологічні схеми (проєкти) промислової розробки родовищ затверджуються користувачами надр протоколами про затвердження технологічних схем (проєктів) промислової розробки родовищ (покладів). Копії протоколів про затвердження зазначених документів подаються до Держгеонадр.

У цих Правилах інші терміни вживаються у значеннях, що наведені у Кодексі України про надра, Законах України «Про нафту і газ», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про оцінку впливу на довкілля».

#### 4. У розділі III:

- 1) у пункті 4 абзаци шостий – дванадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзац тринадцятий вважати абзацом шостим;

2) абзац перший пункту 7 після слова «величиною» доповнити словом «поточних»;

3) в абзаці шостому пункту 9 слова «; сформовано пакет геологічної інформації для отримання спеціального дозволу на користування надрами» виключити;

4) в абзаці третьому пункту 10 слово «підрахунок» замінити словом «оцінку»;

5) у пункті 11:

в абзаці першому слово «підрахунок» замінити словом «оцінка»;

в абзаці п'ятому слово «підраховано» замінити словом «оцінено»;

6) в абзаці третьому пункту 19 слова «визначає спеціалізована організація, установа разом із користувачем надрами» замінити словами «визначається користувачем надрами самостійно або разом із установою, організацією – автором проєктних документів»;

7) пункт 22 виключити.

У зв'язку з цим пункти 23 – 39 вважати відповідно пунктами 22 – 38;

8) у пункті 27 слово «підрахунку» замінити словом «оцінки»;

9) в абзаці десятому пункту 31 слова «та зараховані до фонду експлуатаційних свердловин» виключити;

10) у пункті 36 слово «підрахунку» замінити словом «оцінки».

5. У розділі IV:

1) у пункті 7 слово «підрахунку» замінити словом «оцінки»;

2) пункт 16 виключити.

У зв'язку з цим пункти 17 – 44 вважати відповідно пунктами 16 – 43;

3) в абзаці шостому пункту 24 слова «уводяться в пробну експлуатацію, в процесі якої піддаються комплексним дослідженням з метою вивчення будови покладів і геолого-фізичних властивостей колекторів та флюїдів, що їх насичують» замінити словами «можуть уводитись в пробну експлуатацію відповідно до планів пробної експлуатації. В процесі пробної

експлуатації в цих свердловинах проводяться комплексні дослідження з метою вивчення будови покладів і геолого-фізичних властивостей колекторів та флюїдів, що їх насичують»;

4) пункт 26 викласти у такій редакції:

«Необхідний комплекс досліджень та їх періодичність визначаються планом пробної експлуатації свердловини. Під час пробної експлуатації свердловин відповідно до плану їх пробної експлуатації вивчаються дебіти нафти, газу і води, продуктивність свердловин, геолого-фізичні властивості колекторів, пластових рідин і газу, величина і характер змін початкового пластового тиску, тиску насичення, газового фактора та інші природні умови, що характеризують режим роботи пластів.»;

5) пункт 27, 28 виключити.

У зв'язку з цим пункти 29 – 43 вважати відповідно пунктами 27 – 41;

6) у пункті 27 слова «та інформує про це» замінити словами «, про що інформує»;

7) у пункті 28 слово «підрахунку» замінити словом «оцінки»;

8) пункт 29 викласти у такій редакції:

«Продукція, що видобувається під час пробної експлуатації, має бути облікована. У подальшому вона може бути реалізована або утилізована доступними методами. Забруднення території земельних ділянок, лісу, рік, водойм продукцією (нафтою, конденсатом) не допускається.»;

9) у пункті 36 слова «раз на півроку» замінити словами «періодично згідно з чинним проектним технологічним документом»;

10) у пункті 40 цифри «33, 34» замінити цифрами «30, 31».

6. У розділі V:

1) в абзаці восьмому пункту 1 слово «підраховано» замінити словом «оцінено»;

2) пункт 2 викласти в такій редакції:

«Введення родовища або окремого покладу в ДПР здійснюється

користувачем нафтогазоносними надрами на підставі проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) та проекту його облаштування, інвестиційного проекту (програми).»;

3) у пункті 3:

в абзаці першому слово «підрахунку» замінити словом «оцінки»;

абзац другий викласти у такій редакції:

«Проекти ДПР родовища (покладу) складають користувачі надрами або організації та установи на їх замовлення.»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«ДПР родовища (покладу) здійснюється після подання користувачем надрами протоколу затвердження проекту ДПР родовища (покладу) до Держгеонадр.»;

4) в абзаці третьому пункту 7 слова «спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР» замінити словами «користувач надрами та/або спеціалізована організація, установа – автор проекту ДПР».

7. У розділі VI:

1) назву розділу викласти у такій редакції «Геолого-економічна оцінка родовищ нафти і газу»;

2) пункт 1 викласти у такій редакції:

«Оцінка запасів нафти, газу і газового конденсату і геолого-економічна оцінка родовищ (покладів) виконується у наступні етапи:

початкова геолого-економічна оцінка (апробація) (далі – ГЕО-3) проводиться виключно за бажанням користувача надрами для обґрунтування доцільності інвестування пошукових робіт на об'єктах, що підготовлені до глибокого буріння. ГЕО-3 здійснюється на підставі кількісної оцінки перспективних ресурсів вуглеводнів окремих об'єктів ділянки, яка є перспективною для відкриття нових родовищ, та подається у формі техніко-економічних міркувань про можливе їх промислове значення. Оцінка економічної ефективності інвестицій у геологорозвідувальні роботи і

подальше освоєння передбачуваних родовищ нафти і газу обґрунтовується укрупненими техніко-економічними розрахунками на підставі доведеної аналогії з відомими промисловими родовищами;

оцінка попередньо розвіданих запасів нафти, газу і конденсату, щодо яких за бажанням користувача надрами виконане ГЕО-2 і вони апробовані в установленому порядку на підставі даних параметричних, пошукових і перших розвідувальних свердловин, є підставою для складання проєкту дослідно-промислової розробки родовища (покладу);

оцінка розвіданих запасів нафти, газу і конденсату за даними розвідувального буріння та дослідно-промислової розробки родовища (покладу) і виконання ГЕО-1 із проведенням експертизи і оцінювання цих запасів в установленому порядку, ці запаси є підставою для складання проєктного технологічного документу з промислової розробки родовища (покладу).

Повторна державна експертиза і оцінка запасів родовищ вуглеводнів проводиться відповідно до вимог законодавства та/або рішення надрокористувача з урахуванням даних експлуатаційного буріння і, в окремих випадках, додатково пробурених розвідувальних свердловин, з метою переведення запасів у більш високі класи та категорії, уточнення запасів нафти, газу і конденсату.»;

3) в абзаці першому пункту 3 слово «підраховані» замінити словом «оцінені».

#### 8. У розділі VII:

##### 1) пункт 1 викласти у такій редакції:

«Введення родовища (покладу) вуглеводнів у промислову розробку здійснюється користувачем нафтогазоносними надрами відповідно до Закону України «Про нафту і газ».»;

##### 2) пункт 4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5 – 27 вважати відповідно пунктами 4 – 26;



## 3) у пункті 4:

в абзаці дев'ятому після слова «законодавства» доповнити словами «про надра,»;

в абзаці десятому слова «центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду,» замінити словами «Держпраці та Держгеонадрам»;

## 4) у пункті 17 слово «обробки» замінити словом «підготовки»;

5) в абзаці першому пункту 25 слова «що виконує спеціалізована організація, установа, яка склала технологічний проектний документ на розробку родовища (покладу)» замінити словами «який здійснюється автором технологічного проектного документу на розробку родовища (покладу) та/або користувачем надрами»;

6) у пункті 26 після слів «проектних документів» доповнити словами «чи доповнень до них»;

## 7) доповнити розділ новим пунктом 27 такого змісту:

«Відповідно до Закону України «Про нафту і газ» виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства.».

## 9. У розділі IX:

## 1) у пункті 2:

слова «проекту (технологічної схеми)» замінити словами «проектного технологічного документу з»;

слова «і перероблення» виключити;

2) у пункті 3 після слова «складають» доповнити словами «користувачі надрами та/або»;

## 3) пункт 5 викласти у такій редакції:

«Проекти ДПР родовищ (покладів, об'єктів розробки) затверджуються користувачами надр протоколами затвердження проєктів дослідно-промислової розробки родовищ (покладів, об'єктів розробки), які подаються до Держгеонадр.»;

4) пункт 6 викласти у такій редакції:

«Проектні технологічні документи з розробки складають користувачі надрами та/або організації, установи, які мають фахівців відповідної кваліфікації, на замовлення користувача надрами.

Основою для складання проєктних технологічних документів з промислової розробки родовища є геологічна модель родовища (покладу) і затверджені розвідані запаси нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів.»;

5) пункт 9 викласти у такій редакції:

«Проекти промислової розробки родовищ, уточнення та доповнення до проєктних документів на промислову розробку родовищ (покладів) затверджуються користувачами надр. Протоколи затвердження проєктів, уточнень та доповнень до проєктних документів на промислову розробку родовищ (покладів) подаються до Держгеонадр.»;

6) у пункті 12 слова «вимог охорони праці» замінити словами «вимог охорони надр, промислової безпеки»;

7) у пункті 13:

в абзаці першому:

після слова «родовища» доповнити словами «існуючим фондом свердловин»;

слова «або, у разі складання уточненого проєкту промислової розробки в разі зміни запасів нафти, газу і конденсату, затверджений варіант промислової розробки» виключити;

в абзаці третьому слова «обов'язково розглядають варіант» замінити словами «у разі необхідності передбачають техніко-економічний аналіз варіанта»;

8) у пункті 14 слова «обов'язковим є» замінити словами «у разі необхідності передбачається»;

9) у пункті 16 слова «розглядається варіант» замінити словами «у разі необхідності передбачають техніко-економічний аналіз варіанту»;

10) у пункті 17 слова «обґрунтовують можливість» замінити словами «у разі необхідності передбачають техніко-економічний аналіз можливості»;

11) пункт 19 викласти у такій редакції:

«Авторський нагляд за виконанням проєктних технологічних документів з промислової розробки родовища (покладу) або аналіз розробки родовища (покладу) здійснює спеціалізована організація, установа – автор проєкту промислової розробки або користувач надрами з метою визначення необхідних заходів щодо забезпечення виконання проєктних показників, контролю за розробкою родовища (покладу) та регулювання її процесу.»;

12) пункти 22, 23 виключити.

У зв'язку з цим пункти 24 – 32 вважати відповідно пунктами 22 – 30;

13) у пункті 22:

в абзаці п'ятому слова «а залишкові запаси можуть бути вилучені із застосуванням різних методів підвищення коефіцієнта вилучення нафти, газу, конденсату.» замінити словами «а вилучення залишкових запасів технологічно можливе та економічно обґрунтоване.»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«обґрунтованої доцільності закладання додаткових свердловин експлуатаційних категорій, які не передбачені проєктним документом.»;

14) пункт 23 викласти в такій редакції:

«Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти (конденсату) і газу, фонду свердловин, обводненості продукції, видобутку супутніх компонентів від проєктного не повинно перевищувати 20 відсотків для родовищ 1 – 3 груп та 50 відсотків для родовищ 4 – 7 груп розподілу родовищ за величиною поточних видобувних запасів вуглеводнів.»;

15) у пункті 24 слово «складання» замінити словами «підготовки

вихідних даних при розробці»;

16) у пункті 27:

у абзаці десятому слово «підрахунок» замінити словом «оцінка»;

абзац двадцять четвертий виключити;

17) в абзаці вісімнадцятому пункту 29 слова «варіантів розробки і» виключити;

18) у пункті 30:

в абзаці п'ятому слова «з нанесеними свердловинами, результатами геофізичних досліджень свердловин та результатами випробувань» виключити;

абзац шостий виключити.

У зв'язку з цим абзаци сьомий – дев'ятий вважати відповідно абзацами шостим – восьмим;

абзац сьомий виключити.

У зв'язку з цим абзац восьмий вважати абзацом сьомим;

в абзаці сьомому слово «обробки» замінити словом «підготовки»;

19) доповнити розділ новими пунктами 31, 32 такого змісту:

«31. Доповнення до проєктних технологічних документів з розробки мають складатися із наступних розділів:

Розділ I. Коротка геолого-геофізична характеристика родовища;

Розділ II. Короткий аналіз поточного стану розробки;

Розділ III. Порівняння проєктних і фактичних показників розробки;

Розділ IV. Уточнення проєктних технологічних показників розробки.

32. Обсяг матеріалів, надаються в доповненнях до проєктних технологічних документів, визначається виконавцем відповідної науково-дослідної роботи.».

10. У розділі X:

1) в абзаці сьомому пункту 5:

слово «розміщенням» замінити словом «положенням»;  
після аббревіатури «ГНК,» доповнити словом «коефіцієнту»;

2) абзац перший пункту 12 виключити.

11. У розділі XI:

1) у пункті 8 після слова «пластів» доповнити словами «, поточного енергетичного стану покладів»;

2) в абзаці четвертому пункту 12 слова «законодавства з охорони» замінити словами «законодавчих актів з промислової безпеки, охорони надр та»;

3) в абзаці першому пункту 19 після слів «залишкової нафти,» доповнити словом «поточним».

12. У розділі XII:

1) в абзаці першому пункту 2 після слова «обладнання» доповнити словом «влаштування»;

2) у пункті 3:

в абзаці першому після слова «обладнання» доповнити словом «влаштування»;

в абзаці другому після слова «свердловин» доповнити словами «, обладнання для компримування газу»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«інші виробничі об'єкти або обладнання, що споруджено при влаштуванні свердловини.»;

3) у пункті 21:

в абзаці другому слова «та нормативними документами в галузі будівництва» замінити словами «нафтогазовидобувної галузі та виробничими нормативними документами»;

абзац третій виключити;

4) в абзаці першому пункту 25:

слово «Облаштування» замінити словом «Влаштування»;

після слів «солевідкладення, обладнання» доповнити словами «для компримування газу,».

13. У розділі XIII:

- 1) абзац другий пункту 1 виключити;
- 2) у пункті 9 слова «підписується замовником і підрядником» замінити словами «складається користувачем надрами»;

- 3) пункт 10 виключити.

У зв'язку з цим пункти 11 – 54 вважати відповідно пунктами 10 – 53;

- 4) пункт 52 викласти в такій редакції:

«Під час передачі свердловини підрядник, що здійснював буріння, зобов'язаний передати замовнику документацію, в якій необхідно вказати:

категорію і мету буріння свердловини (пошукова, розвідувальна, експлуатаційна тощо);

проектний горизонт і проектну глибину, а також фактично розкритий горизонт на вибої і фактичну глибину свердловини;

проектну документацію, на підставі якої вибрано місцезнаходження, глибину свердловини;

ким розроблено і коли затверджено проектну документацію;

дати початку і закінчення буріння свердловини;

проектний і фактичний геологічний розріз, який розкрила свердловина;

проектну і фактичну конструкцію свердловини;

стислу історію буріння свердловини;

опис змін проектних рішень під час влаштування свердловини;

відомості про нафто-, газо- та водопрояви в процесі буріння;

опис особливостей кріплення свердловини, аварій з обсадними колонами, методів їх усунення;

акти випробування продуктивних пластів у колоні з інформацією про одержані результати (якщо цей підрядник здійснював випробування);

акти про початок і закінчення буріння свердловини;

акт про вимір альтитуди устя обсадної колони (стола ротора);

паспорт свердловини з даними стосовно буріння, нафтогазопроявів і її конструкції;

матеріали усіх геофізичних досліджень свердловин і висновки за ними (якщо цей підрядник здійснював дослідження);

акти на спуск усіх обсадних колон;

акти на цементування обсадних колон, розрахунки цементування, лабораторні дані щодо якості цементного розчину і його густини, дані про виміри густини цементу під час цементування, дані про висоту підняття цементу, про оснащення колон, стан і якість глинистого розчину в колоні перед цементуванням тощо (якщо цей підрядник здійснював цементування);

акти випробувань усіх обсадних колон на герметичність;

плани робіт на випробування або освоєння кожного об'єкта (якщо цей підрядник здійснював випробування);

акти про перфорацію обсадної колони з даними щодо інтервалів, способи перфорації і кількість простріляних отворів (якщо цей підрядник здійснював перфорацію);

матеріали (протоколи, акти тощо) стосовно ускладнень і аварій під час влаштування свердловин і методів їх ліквідації;

акти на встановлення цементних мостів (за наявності);

результати розрахунку колони насосно-компресорних труб з даними щодо їх типорозміру (діаметра, товщини стінки, марки сталі), глибини спуску колони, обладнання низу, глибини установки пускових клапанів (отворів), місця установки пакера, його типу;

акт на спуск колони насосно-компресорних труб;

опис керна (якщо цей підрядник здійснював відбір керна);

акт про обладнання устя свердловини.».

#### 14. У розділі XIV:

- 1) пункт 9 виключити.

У зв'язку з цим пункти 10 – 60 вважати відповідно пунктами 9 – 59;

2) абзац перший пункту 9 виключити;

3) пункти 17, 18 виключити.

У зв'язку з цим пункти 19 – 59 вважати відповідно пунктами 17 – 57;

4) у пункті 21:

в абзаці другому слова «герметичність цементного каменю, обсадної колони, насосно-компресорних труб,» виключити;

в абзаці четвертому слова «, можливість роботи свердловини на поточному міжколонному тиску» виключити.

15. У пункті 12 розділу XV слова «утилізують відповідно до проєктів (технологічних схем) промислової розробки» замінити словами «повертаються відповідно до погоджених технологічних проєктів на повернення супутньо-пластових вод».

16. Розділ XVII виключити.

У зв'язку з цим розділи XVIII, XIX вважати відповідно розділами XVII, XVIII.

17. У розділі XVII:

1) пункт 7 виключити.

У зв'язку з цим пункти 8 – 59 вважати відповідно пунктами 7 – 58;

2) пункти 37, 38 виключити.

У зв'язку з цим пункти 39 – 58 вважати відповідно пунктами 37 – 56;

3) пункт 42 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Дозволяється здійснювати повернення супутньо-пластових вод в межах іншої ліцензійної нафтогазоносної ділянки, яка облаштована поглинальною свердловиною за умови приведення супутньо-пластових вод до показників, визначених в проєктних документах ділянки нафтогазоносних надр, де буде здійснюватись таке повернення вод.



Порядок повернення супутньо-пластових вод в межах іншої ліцензійної ділянки встановлюється на підставі угоди з власником спеціального дозволу на користування надрами, де буде здійснюватись таке повернення вод.

Повернення супутньо-пластових вод нафтогазових родовищ до підземних горизонтів здійснюється за технологічними проєктами, погодженими з Міндовкілля і Держпродспоживслужбою.»;

4) у пункті 43 слова «з державними будівельними нормами України у проєктах на влаштування свердловин і проєктах облаштування родовищ нафти і газу» замінити словами «із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля»;

5) пункт 48 виключити.

У зв'язку з цим пункти 49 – 56 вважати відповідно пунктами 48 – 55;

6) абзац другий пункту 52 виключити;

7) абзац десятий пункту 54 викласти в такій редакції:

«виконання програми моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за наявності) планів післяпроєктного моніторингу, передбачених висновком з оцінки впливу на довкілля.».

**Директор Департаменту  
з питань надрокористування  
та відновлення довкілля**

**Олександр ШУСТ**

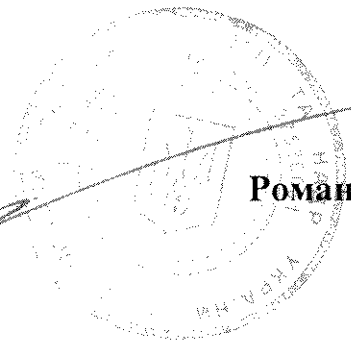
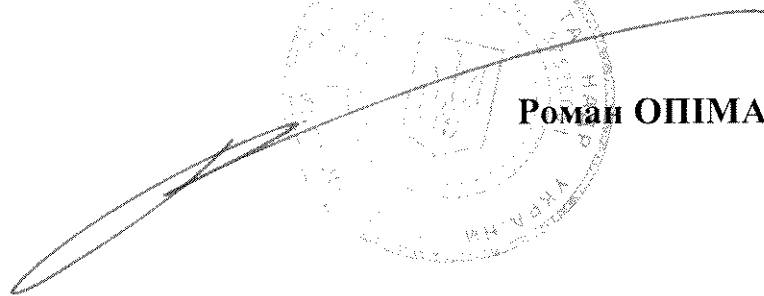
## АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

до проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів  
України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових  
родовищ»

**ПОГОДЖЕНО:**

**Голова Державної служби  
геології та надр України**

\_\_\_\_\_ 2021 р.



**Роман ОПІМАХ**

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України**  
**«Про затвердження Змін до Правил розробки**  
**нафтових і газових родовищ»**

| Зміст положення акта законодавства                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Зміст відповідного положення проєкту акта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Розділ І</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b>Розділ І</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>1. Ці Правила встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки родовищ вуглеводнів та регламентують відносини суб'єктів господарювання та центральних органів виконавчої влади, що виникають під час користування нафтогазовими надрами, з метою їх комплексного і раціонального використання.</p>                                                       | <p>1. Ці Правила встановлюють основні вимоги до організації та здійснення дослідно-промислової та промислової розробки родовищ вуглеводнів, та регламентують відносини суб'єктів господарювання, центральних і місцевих органів виконавчої влади, що виникають під час користування нафтогазовими надрами, з метою їх комплексного і раціонального використання.</p> <p><b>Якщо інші галузеві нормативні документи суперечать цим Правилам перевагу мають ці Правила.</b></p> |
| <p>3. Вимоги цих Правил поширюються на діяльність усіх суб'єктів нафтогазової галузі будь-якої організаційно-правової форми та форми власності, які здійснюють пошуки, розвідку, <b>проектування</b> систем розробки і облаштування, розробку родовищ вуглеводнів, влаштування та експлуатацію свердловин, інших промислових споруд тощо.</p>                                | <p>3. Вимоги цих Правил поширюються на діяльність усіх суб'єктів нафтогазової галузі будь-якої організаційно-правової форми та форми власності, які здійснюють пошуки, розвідку, <b>проектування</b> систем розробки і облаштування, розробку родовищ вуглеводнів, влаштування та експлуатацію свердловин, інших промислових споруд тощо.</p>                                                                                                                                 |
| <p>6. <b>Проектні технологічні документи на розробку родовищ погоджує центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сферах промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду, і затверджує центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі.</b></p> | <p>6. <b>Проектні технологічні документи на розробку родовищ затверджує користувач нафтогазовими надрами.</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <b>Розділ ІІ</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>Розділ ІІ</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <p><b>У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:</b></p> <p><b>авторський нагляд за реалізацією проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів (технологічних схем) промислової розробки родовища (покладу) - науково-дослідна робота, яку проводять установи - автори проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів</b></p>                                  | <p><b>У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:</b></p> <p><b>авторський нагляд за реалізацією проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів (технологічних схем) промислової розробки родовища (покладу) - науково-дослідна робота, яку проводять установи, організації - автори проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів (технологічних схем) промислової розробки</b></p>                                                                            |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>(технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) під час реалізації з метою аналізу відповідності фактичних показників розробки родовищ прийнятим й видачі рекомендацій щодо геолого-технічних заходів, спрямованих на виконання проектних рішень і вдосконалення системи розробки родовищ нафти і газу;</p>                                                                                 | <p>родовищ (покладів) та/або користувачі надрами, з метою аналізу відповідності фактичних показників розробки (дослідно-промислової розробки) родовищ (покладів) проектним і надання рекомендацій щодо геолого-технічних заходів, спрямованих на виконання проектних рішень відповідно до зміни фактичних гірничо-геологічних умов розробки родовищ нафти і газу;</p>                                                                |
| <p>агенти впливу на поклади нафти і газу (далі – агенти впливу) – речовини, що використовують для впливу на термодинаміку покладів, зокрема: нагнітання в поклади вуглеводнів з метою підвищення коефіцієнтів вилучення нафти, газу, конденсату; видобутку вуглеводнів або ізоляції припливу вод у свердловинах; проведення технологічних операцій під час поточного і капітального ремонту свердловин;</p> | <p>агенти впливу на поклади нафти і газу (далі – агенти впливу) – речовини, що використовують для впливу на термодинаміку покладів, зокрема: нагнітання в поклади вуглеводнів з метою підвищення коефіцієнтів вилучення нафти, газу, конденсату; інтенсифікації видобутку вуглеводнів або ізоляції припливу пластових вод у свердловинах; проведення технологічних операцій під час поточного і капітального ремонту свердловин;</p> |
| <p>аналіз розробки – оцінка ефективності реалізованої системи розробки родовища (покладу), що здійснюється на основі вивчення й зіставлення технологічних показників розробки із затвердженими технологічними показниками, виявлення причин розбіжностей і підтвердження обсягів запасів, прийнятих до проектування;</p>                                                                                    | <p>аналіз розробки – оцінка ефективності реалізованої системи розробки родовища (покладу), що здійснюється на основі вивчення й зіставлення технологічних показників розробки із затвердженими проектними показниками, виявлення причин розбіжностей і підтвердження обсягів запасів, прийнятих до проектування;</p>                                                                                                                 |
| <p>недіючі свердловини – свердловини, що знаходяться в простій не менше одного календарного місяця;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p>буріння – процес утворення гірничої виробки, переважно круглого перетину, шляхом руйнування порід бурильним інструментом із видаленням продуктів руйнування;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p>випробування свердловини – комплекс робіт у свердловині з розкриття горизонту та викликання припливу пластового флюїду з метою визначення нафто-, водо- і газонасиченості пласта, оцінки його фільтраційно-смісних характеристик, відбирання проб пластової рідини і газу, вимірювання пластового тиску;</p>                                                                                             | <p>випробування свердловини – комплекс робіт у свердловині з розкриття горизонту та викликання припливу пластового флюїду з метою визначення нафто-, водо- і газонасиченості пласта, оцінки його фільтраційно-смісних характеристик, відбирання проб пластової рідини і газу, вимірювання пластового тиску;</p>                                                                                                                      |
| <p>власну свердловину – комплекс робіт, починаючи з підготовки майданчика під бурову установку та під'їзних шляхів до нього, з подальшим бурінням або капітальним ремонтом</p>                                                                                                                                                                                                                              | <p>власну свердловину – комплекс робіт, починаючи з підготовки майданчика під бурову установку та під'їзних шляхів до нього, з подальшим бурінням або капітальним ремонтом</p>                                                                                                                                                                                                                                                       |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>вуглеводні - нафта, природний газ (у тому числі нафтовий (попутний) газ), газовий конденсат;</p> <p>газ рециркуляції - природний газ, який повернуто (закачано) в один або декілька нафтогазових покладів родовища для підтримання в них пластового тиску відповідно до затвердженого в установленому законодавством порядку проекту дослідно-промислової або промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>гідралічний розрив пласта - метод інтенсифікації, який зазвичай застосовується у нафтових і газових свердловинах в пластах, що характеризуються низькою проникністю. Спеціально підібрані рідини для гідралічного розриву закачуються під високим тиском і швидкістю у інтервал колектору для штучного утворення тріщин;</p> <p>геолого-технологічна модель родовища - цифрова імітаційна модель родовища, яка зберігається у вигляді багатовимірної об'єкта, яка дає можливість досліджувати та прогнозувати процеси, що відбуваються під час розробки в об'ємі резервуара, та періодично уточнюється у міру надходження нових даних протягом усього періоду розробки родовища;</p> | <p>свердловини, її кріпленням, обв'язкою фонтанної арматури, монтажем обладнання для вилучення (компримування) сировини зі свердловини, прокладанням необхідних інженерних лінійних комунікацій для транспортування вуглеводневої суміші в місця підготовки продукції (установки комплексної підготовки газу, установки попередньої підготовки газу, установи підготовки газу, установи і газу, установи підготовки газу, замірно-сепараційні установки, пропанові холодильні установки, газозбірні пункти), викликом припливу вуглеводнів, і закінчуючи демонтажем та демобілізацією бурового устаткування, прокладанням необхідних комунікацій, і рекультивацією земельної ділянки;</p> <p>вуглеводні - нафта, бітум нафтовий, природний газ (у тому числі газ, розчинений у нафті та газ, розчинений у підземних водах), газ центрально-басейнового типу, газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, конденсат, газ (метан) вугільних родовищ;</p> <p>газ рециркуляції - природний газ, який повернуто (закачано) в один або декілька нафтогазових покладів або газоконденсатних покладів родовища для підтримання в них пластового тиску відповідно до затвердженого користувавцем надрами проєктного технологічного документу;</p> <p>гідралічний розрив пласта - метод інтенсифікації, який зазвичай застосовується у нафтових і газових свердловинах в пластах, що характеризуються низькою проникністю. Спеціально підібрані рідини для гідралічного розриву закачуються під високим тиском і швидкістю у інтервал колектора для штучного утворення тріщин;</p> <p>геолого-технологічна модель родовища - цифрова імітаційна модель родовища, яка зберігається у вигляді багатовимірної об'єкта, яка дає можливість досліджувати та прогнозувати процеси, що відбуваються під час розробки в об'ємі резервуара, та періодично уточнюється у міру надходження нових даних протягом усього періоду розробки родовища;</p> |
| <p>газ рециркуляції - природний газ, який повернуто (закачано) в один або декілька нафтогазових покладів родовища для підтримання в них пластового тиску відповідно до затвердженого в установленому законодавством порядку проекту дослідно-промислової або промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>гідралічний розрив пласта - метод інтенсифікації, який зазвичай застосовується у нафтових і газових свердловинах в пластах, що характеризуються низькою проникністю. Спеціально підібрані рідини для гідралічного розриву закачуються під високим тиском і швидкістю у інтервал колектору для штучного утворення тріщин;</p> <p>геолого-технологічна модель родовища - цифрова імітаційна модель родовища, яка зберігається у вигляді багатовимірної об'єкта, яка дає можливість досліджувати та прогнозувати процеси, що відбуваються під час розробки в об'ємі резервуара, та періодично уточнюється у міру надходження нових даних протягом усього періоду розробки родовища;</p>                                                                                                     | <p>вуглеводні - нафта, бітум нафтовий, природний газ (у тому числі газ, розчинений у нафті та газ, розчинений у підземних водах), газ центрально-басейнового типу, газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, конденсат, газ (метан) вугільних родовищ;</p> <p>газ рециркуляції - природний газ, який повернуто (закачано) в один або декілька нафтогазових покладів або газоконденсатних покладів родовища для підтримання в них пластового тиску відповідно до затвердженого користувавцем надрами проєктного технологічного документу;</p> <p>гідралічний розрив пласта - метод інтенсифікації, який зазвичай застосовується у нафтових і газових свердловинах в пластах, що характеризуються низькою проникністю. Спеціально підібрані рідини для гідралічного розриву закачуються під високим тиском і швидкістю у інтервал колектора для штучного утворення тріщин;</p> <p>геолого-технологічна модель родовища - цифрова імітаційна модель родовища, яка зберігається у вигляді багатовимірної об'єкта, яка дає можливість досліджувати та прогнозувати процеси, що відбуваються під час розробки в об'ємі резервуара, та періодично уточнюється у міру надходження нових даних протягом усього періоду розробки родовища;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

гідрохімічні показники - розчинені іонно-сольові комплекси, їх

|                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>взаємозв'язок зі зкупченнями вуглеводнів, з літолого-фаціальними особливостями водовмісних порід та гідродинамікою;</p>                                     | <p>глибоке буріння – споруджування свердловин у земній корі, що відновіає одночасно таким критерієм: здійснюється в інтервалі глибин від 4 500 до 6 000 м; характеризується температурами до 200°C, наявністю зон аномального тиску і нафтогазопроявами; здійснюється буровими установками вантажопідйемністю від 250 т, які мають від двох насосів із тиском нагнітання від 25 МПа та гідравлічною потужністю від 500 кВт; здійснюється обертальним способом буріння;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <p>діючі свердловини - свердловини, що давали продукцію (поглинали) протягом останнього місяця звітного періоду незалежно від кількості днів експлуатації;</p> | <p>діючі свердловини – свердловини, що давали продукцію (поглинали) протягом останнього місяця звітного періоду незалежно від кількості днів експлуатації;</p> <p>доповнення до проєктних технологічних документів з розробки – доповнення до чинних проєктних технологічних документів (проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів промислової розробки або технологічних схем промислової розробки), в яких коригуються окремі положення проєктних технологічних документів, та які підлягають розгляду і затвердженню користувачами надрами та є невід'ємними складовими частинами основних проєктних технологічних документів з розробки. В доповненнях можуть уточнюватися, але не виключно, прогностичні технологічні показники розробки на строк дії основних проєктних технологічних документів з розробки внаслідок перевищення допустимого відхилення фактичного річного видобутку вуглеводнів від проєктних, яке сталося внаслідок впровадження користувачами надрами додаткових геолого-технологічних заходів з підвищення вилучення вуглеводнів або інших причин, які не передбачені чинними проєктними технологічними документами з розробки. Чинні проєктні технологічні документи з розробки, в разі необхідності, можуть складатися з декількох доповнень, які затверджуються користувачами надрами, та є невід'ємними складовими частинами основних проєктних</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>дослідження на конденсатність (газоконденсатні дослідження) - комплекс польових та лабораторних досліджень, що проводяться з метою визначення конденсатогазового (далі - КГФ) і водного (далі - ВФ) факторів, розрахунку компонентного складу пластової системи;</p> <p>експлуатація видобувних свердловин - процес підняття пластових флюїдів з вибою на поверхню;</p>                                    | <p>технологічних документів з розробки;</p> <p>дослідження на конденсатність (газоконденсатні дослідження) – комплекс польових та лабораторних досліджень, що проводяться з метою визначення конденсатогазового (далі – КГФ) і водного (далі – ВФ) факторів, розрахунку компонентного складу пластової системи;</p> <p>експлуатація видобувних свердловин – процес підняття пластових флюїдів з вибою на поверхню;</p> <p>комплексний проєкт облаштування родовища – проєктна технологічна документація, що містить організаційні та технологічні рішення щодо проведення робіт з облаштування, спорудження, реконструкції, технічного переоснащення промислових нафтогазових об'єктів, призначених для видобутку, підготовки вуглеводневої сировини, а також транспортування підготовленої продукції;</p> |
| <p>консервація родовища (покладу) - здійснення комплексу заходів тимчасового припинення розробки родовища, що передбачає припинення видобування з нього вуглеводнів, у тому числі припинення використання експлуатаційного обладнання і та збереження їх у стані, придатному для відновлення їх експлуатації, а також забезпечення безпеки населення, охорони надр і навколишнього природного середовища;</p> | <p>консервація родовища (покладу) – здійснення комплексу заходів для тимчасового припинення розробки родовища, що передбачає припинення видобування з нього вуглеводнів, у тому числі припинення використання експлуатаційного обладнання і свердловин та збереження їх у стані, придатному для відновлення їх експлуатації, а також забезпечення безпеки населення, охорони надр і навколишнього природного середовища;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>консервація свердловини - тимчасове припинення влаштування свердловини чи її експлуатації із вживанням відповідних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, а також збереження її продуктивних характеристик за період зупинки;</p>                                                                                                                                                       | <p>консервація свердловини – тимчасове припинення влаштування свердловини чи її експлуатації із вживанням відповідних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, а також збереження її продуктивних характеристик за період зупинки;</p> <p>недіючі свердловини – свердловини, що знаходяться в простій не менше одного календарного місяця;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>нетрадиційні скупчення вуглеводнів - скупчення, що включають в себе газ та нафту із сланцевих товщ, ущільнених порід (пісковиків тощо), газ (метан) вугільних родовищ, газ центрально-</p>                                                                                                                                                                                                                 | <p>нетрадиційні скупчення вуглеводнів – скупчення, що включають в себе газ та нафту із сланцевих товщ, ущільнених порід (пісковиків тощо), газ (метан) вугільних родовищ, газ центрально-</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>типу, нафту, конденсат або іншу вуглеводневу сировину;</p> <p>об'єкт розробки (експлуатаційний об'єкт) - пласт або група пластів, які мають подібні фізико-хімічні, термодинамічні та інші властивості і виділяються для розбурювання і експлуатації свердловин за самостійною сіткою;</p> <p>облаштування родовища - комплекс проєктних, вишукувальних, будівельних робіт, які необхідно виконати для введення нового родовища в промислову (дослідно-промислову) розробку, або нове будівництво, розширення, реконструкція і технічне переоснащення на діючих (облаштованих) родовищах;</p> | <p>басейнового типу, нафту, конденсат або іншу вуглеводневу сировину;</p> <p>об'єкт розробки (експлуатаційний об'єкт) – пласт або група пластів, які мають подібні фізико-хімічні, термодинамічні та інші властивості і виділяються для розбурювання і експлуатації свердловин за самостійною сіткою;</p>                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>оператор - юридична особа, яка володіє фінансовими і технічними ресурсами, а також досвідом щодо здійснення діяльності з вуглеводнів, їх промислової підготовки родовищ, капітального ремонту діючих об'єктів тощо. Оператора визначає користувач нафтогазовими надрами;</p> <p>освоєння свердловини - завершальна стадія підготовки свердловини до експлуатації, на якій здійснюється комплекс техніко-технологічних операцій щодо викликання припливу пластових флюїдів;</p>                                                                                                                | <p>оператор – юридична особа, яка володіє фінансовими і технічними ресурсами, а також досвідом щодо здійснення діяльності з видобування вуглеводнів, їх промислової підготовки, облаштування родовищ, капітального ремонту діючих об'єктів тощо. Оператора визначає користувач надрами;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p>пластовий флюїд - нафта, газ, конденсат, вода або їх суміш, що містяться у пласті;</p> <p>платформи-буї - закріплені вертикальні плаваючі циліндри, значне заглиблення яких робить платформу стійкішою, спрощує її стабілізацію практично без активного регулювання баласту;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p>освоєння свердловини – завершальна стадія підготовки свердловини до експлуатації, на якій здійснюється комплекс техніко-технологічних операцій щодо викликання припливу пластових флюїдів;</p> <p>план пробної експлуатації свердловин – документ, який регламентує проведення необхідного комплексу досліджень у свердловині та їх періодичність з метою підготовки вихідних даних для оцінки запасів і проєктування дослідно-промислової розробки;</p> <p>пластовий флюїд – нафта, газ, конденсат, нафтовий бітум, вода або їх суміш, що містяться у пласті;</p> |
| <p>платформи-буї - закріплені вертикальні плаваючі циліндри, значне заглиблення яких робить платформу стійкішою, спрощує її стабілізацію практично без активного регулювання баласту;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p>платформи-буї – закріплені вертикальні плаваючі циліндри, значне заглиблення яких робить платформу стійкішою, спрощує її стабілізацію практично без активного регулювання баласту;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>промислова розробка родовища - комплекс заходів і технологічних процесів, спрямованих на видобування нафти, газу, конденсату та інших компонентів з надр для використання їх в промисловості за оптимальних економічних показників, і управління цими процесами;</p> <p>проект промислової розробки родовища (покладу) - проектний технологічний документ, в якому на основі затвердженій в установленому порядку геолого-економічної оцінки запасів родовища, даних провідки свердловин, вивчення керну, матеріалів промислової геології і геофізики, гідрогеологічних, газодинамічних та промислових досліджень, а також інших даних, отриманих під час розвідки та дослідно-промислової розробки родовищ (покладів), обґрунтовано раціональний, економічно виправданий комплекс технологічних і технічних рішень для розробки родовища та заходів з контролю за процесом розробки, забезпечення безпеки працюючих та населення, охорони надр та навколишнього природного середовища;</p> | <p>початковий пластовий тиск - величина тиску в продуктивному пласті до початку його розробки;</p> <p>пробна експлуатація свердловини - комплекс робіт, які виконують з метою уточнення видобувних можливостей свердловини, складу й фізико-хімічних властивостей пластів, флюїдів, колекторських характеристик пластів, коефіцієнтів продуктивності, максимально можливих дебітів свердловин, їх прийнятності тощо, отримання необхідної кількості інформації для обґрунтування системи та технологічних показників дослідно-промислової розробки;</p>                                                       |
| <p>промислова характеристика покладів - форма, розміри, гіпсометричне положення контурів нафтоносності, газоносності, контактів газ-нафта-вода в різних частинах покладу, початковий дебіт свердловин, пластові тиски і температури, газові фактори, коефіцієнти продуктивності та їх зміни під час пробної експлуатації свердловин та дослідно-промислової розробки родовища (покладу), для газових, газоконденсатних покладів - наявність або відсутність нафтової облямівки промислового значення, відомості про характер взаємодії свердловин і пластів, про режим покладу;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>проект дослідно-промислової розробки родовищ (покладів) (далі - проект ДПР) - проектний технологічний документ, розроблений на основі вихідних геолого-промислових даних, в якому обґрунтована система розробки, обсяги вуглеводнів, що видобуваються в період дослідно-промислової розробки, раціональне використання продукції, регулювання процесу розробки, а також програма та обсяги дослідних робіт, що включає контроль за процесом дослідно-промислової розробки і отримання всіх необхідних даних для виконання детальної геолого-економічної оцінки і затвердження в установленому порядку;</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>початковий пластовий тиск - величина тиску в продуктивному пласті до початку його розробки;</p> <p>пробна експлуатація свердловини - комплекс робіт, які виконують з метою уточнення видобувних можливостей свердловини, складу й фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів, колекторських характеристик пластів, коефіцієнтів продуктивності, максимально можливих дебітів свердловин, їх приймальності тощо, отримання необхідної кількості інформації для обґрунтування системи та технологічних показників дослідно-промислової розробки. План пробної експлуатації затверджується у встановленому законодавством порядку;</p> | <p>проект промислової розробки родовища (покладу) – проєктний технологічний документ, в якому на основі затвердженої в установленому порядку геолого-економічної оцінки запасів родовища, даних буріння свердловин, вивчення керну, матеріалів промислової геології і геофізики, гідрогеологічних, газодинамічних та промислових досліджень, а також інших даних, отриманих під час розвідки та дослідно-промислової розробки родовищ (покладів), обґрунтовано раціональний, економічно виправданий комплекс технологічних і технічних рішень для розробки родовища та заходи з контролю за процесом розробки, забезпечення безпеки працюючих та населення, охорони надр та навколишнього природного середовища;</p> |
| <p>промислова розробка родовища - комплекс заходів і технологічних процесів, спрямованих на раціональне вилучення нафти, газу, конденсату та інших компонентів з надр для використання їх у промисловості за економічно ефектних показників, і управління цими процесами;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p>промислова характеристика покладів – форма, розміри, гіпсометричне положення контурів нафтоносності, газоносності, контактів газ-нафта-вода в різних частинах покладу, запаси вуглеводнів, початковий дебіт свердловин, пластові тиски і температури, газові фактори, коефіцієнти продуктивності та їх зміни під час пробної експлуатації свердловин та дослідно-промислової розробки родовища (покладу), для газових, газоконденсатних покладів - наявність або відсутність нафтової облямівки промислового значення, вміст конденсату, відомості про характер взаємодії свердловин і пластів, про режим покладу;</p>                                                                                            |
| <p>регулювання процесу розробки родовищ (покладів) нафти і газу - впровадження заходів з удосконалення подальшої розробки родовища (покладу), спрямованих на досягнення заданих темпів видобутку вуглеводнів і забезпечення затвердженого (прийнятого) коефіцієнта вилучення нафти, газу й конденсату;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p>регулювання процесу розробки родовищ (покладів) нафти і газу – впровадження заходів з удосконалення подальшої розробки родовища (покладу), спрямованих на досягнення заданих темпів видобутку вуглеводнів і забезпечення затвердженого (прийнятого) коефіцієнта вилучення нафти, газу й конденсату;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p>рідина для гідравлічного розриву пласта - рідина, яка нагнітається у свердловину в процесі інтенсифікації. Рідина для гідравлічного розриву підбирається залежно від літологічного складу та фільтраційно-смісних властивостей порід, як правило, містять воду, пропант (звичай, пісок або штучну кераміку), а також незначну частину хімічних сполук, призначених для забезпечення необхідних фізичних та хімічних властивостей рідини, що нагнітається у</p>                                                                                                                                                                          | <p>рідина для гідравлічного розриву пласта – рідина, яка нагнітається у свердловину в процесі інтенсифікації. Рідина для гідравлічного розриву підбирається залежно від літологічного складу та фільтраційно-смісних властивостей порід, як правило, містять воду, пропант (звичай, пісок або штучну кераміку), а також незначну частину хімічних сполук, призначених для забезпечення необхідних фізичних та хімічних властивостей</p>                                                                                                                                                                                                                                                                              |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| свердловину, та інших операційних потреб;                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | рідини, що нагнітається у свердловину, та інших операційних потреб;                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| сайклінг-процес - спосіб розробки газоконденсатного покладу з підтриманням пластового тиску шляхом закачування газу рециркуляції в пласт для підвищення коефіцієнта вилучення конденсату;                                                                                                                                                 | сайклінг-процес – спосіб розробки газоконденсатного покладу з підтриманням пластового тиску шляхом закачування газу рециркуляції в пласт для підвищення коефіцієнта вилучення конденсату;                                                                                                                                                 |
| свердловина - циліндрична гірнича виробка, створена бурами або іншими буровими інструментами, включаючи обладнання, для її експлуатації, діаметр якої набагато менший за її довжину;                                                                                                                                                      | свердловина – циліндрична гірничка виробка, створена бурами або іншими буровими інструментами, включаючи обладнання, необхідне для її експлуатації, діаметр якої набагато менший за її довжину;                                                                                                                                           |
| система підтримування пластового тиску - сукупність технологічних заходів і технічних засобів для підтримання пластового тиску під час розробки покладу вуглеводнів шляхом закачування в нього агентів впливу для забезпечення величини пластового тиску, передбаченої технологічним проектним документом на розробку родовища (покладу); | система підтримування пластового тиску – сукупність технологічних заходів і технічних засобів для підтримання пластового тиску під час розробки покладу вуглеводнів шляхом закачування в нього агентів впливу для забезпечення величини пластового тиску, передбаченої технологічним проектним документом на розробку родовища (покладу); |
| влаштування свердловини - комплекс робіт, починаючи з підготовки майданчика під бурову установку з подальшим бурінням свердловини, її кріпленням, викликом припливу вуглеводнів і закінчуючи демонтажем та демобілізацією бурового устаткування, прокладанням необхідних комунікацій і рекультивацією земельної ділянки;                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| супутньо-пластова вода - вода, що піднімається на поверхню разом з нафтою і газом під час їх видобування;                                                                                                                                                                                                                                 | супутньо-пластова вода – вода, що піднімається на поверхню разом з нафтою і газом під час їх видобування;                                                                                                                                                                                                                                 |
| термодинамічні дослідження пластової газоконденсатної системи - лабораторні дослідження штучно створеного із сирого конденсату та відсепарованого газу зразка (рекомбінована проба) в термобаричних умовах залягання вуглеводневої системи в покладі;                                                                                     | термодинамічні дослідження пластової газоконденсатної системи – лабораторні дослідження штучно створеного із сирого конденсату та відсепарованого газу зразка (рекомбінована проба) в термобаричних умовах залягання вуглеводневої системи в покладі;                                                                                     |
| термодинамічні дослідження пластової нафти - лабораторні дослідження глибинних проб нафти в термобаричних умовах                                                                                                                                                                                                                          | термодинамічні дослідження пластової нафти – лабораторні дослідження глибинних проб нафти в термобаричних умовах                                                                                                                                                                                                                          |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>заягання вуглеводневої системи в покладі;</p> <p>технологічна схема промислової розробки нафтового родовища (покладу) - проектний технологічний документ, розроблений на основі затвердженій в установленому порядку геолого-економічної оцінки запасів родовища, що визначає попередню систему промислової розробки родовища (покладу) нафти з підвищення нафтовилучення для промислової оцінки їх ефективності та відпрацювання технології робіт.</p> | <p>заягання вуглеводневої системи в покладі;</p> <p>технологічна схема промислової розробки нафтового родовища (покладу) – проектний технологічний документ, розроблений на підставі затвердженій в установленому порядку детальній геолого-економічній оцінці запасів родовища, що визначає попередню систему промислової розробки родовища (покладу) нафти з використанням методів підвищення нафтовилучення для промислової оцінки їх ефективності та відпрацювання технології робіт;</p> <p>уточнений проєкт дослідно-промислової (промислової) розробки родовища, уточнена технологічна схема – уточнюючий проєктний технологічний документ з розробки, який виконується на заміну чинного проєктного технологічного документу з розробки і враховує додаткові геолого-промислові дані, отримані в процесі реалізації чинних проєктів дослідно-промислової розробки, проєктів промислової розробки або технологічних схем промислової розробки.</p> <p>Уточнені проєкти дослідно-промислової розробки, технологічні схеми (проєкти) промислової розробки родовищ затверджуються користувачами надр протоколами про затвердження технологічних схем (проєктів) промислової розробки родовищ (покладів). Копії протоколів про затвердження зазначених документів подаються до Держгеонадр.</p> <p>У цих Правилах інші терміни вживаються у значеннях, що наведені у Кодексі України про надра, Законах України «Про нафту і газ», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про оцінку впливу на довкілля».</p> |
| <p>У цих Правилах інші терміни вживаються у значеннях, що наведені у Кодексі України про надра, Законах України «Про нафту і газ», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про екологічну експертизу».</p>                                                                                                                                                                                                                                     | <p>У цих Правилах інші терміни вживаються у значеннях, що наведені у Кодексі України про надра, Законах України «Про нафту і газ», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про оцінку впливу на довкілля».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>4. Залежно від стану в початкових пластових умовах і складу основних вуглеводневих сполук у надрах родовища (поклади) поділяються на:</p> <p>однофазові: нафтові, що містять нафту і розчинений в ній газ; газів, що містять лише газ;</p> <p>газоконденсатні, в газі яких міститься конденсат;</p> <p>двофазові: газонафтові, у яких основна частина родовища (покладу) -</p>                                                                          | <p>Розділ III</p> <p>4. Залежно від стану в початкових пластових умовах і складу основних вуглеводневих сполук у надрах родовища (поклади) поділяються на:</p> <p>однофазові: нафтові, що містять нафту і розчинений в ній газ; газів, що містять лише газ;</p> <p>газоконденсатні, в газі яких міститься конденсат;</p> <p>двофазові: газонафтові, у яких основна частина родовища</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |

нафтова (нафтовий поклад з газовою шапкою) і утворена нафтою з розчиненим газом, а газова (газова шапка) займає менший об'єм; нафтогазові, у яких газова частина за об'ємом перевищує нафтову (газовий поклад із нафтовою обляміркою); нафтогазоконденсатні або газоконденсатонафтові, які містять нафту, газ і конденсат.

$$\overline{V}_n = \frac{V_n}{V_n + V_z},$$

Залежно від співвідношення

|             |                                                       |
|-------------|-------------------------------------------------------|
| де $V_n$    | -об'єм нафтонасиченої частини покладу;                |
| $V_n + V_z$ | -об'єм всього покладу, двофазні поклади поділяють на: |

нафтові з газовою або газоконденсатною шапкою  
 $(\overline{V}_n > 0,75);$

газонафтові або газоконденсатонафтові  
 $(0,5 < \overline{V}_n \leq 0,75);$

нафтогазові або нафтогазоконденсатні  
 $(0,25 < \overline{V}_n \leq 0,50);$

газові чи газоконденсатні з нафтовою обляміркою  
 $(\overline{V}_n \leq 0,25).$

(покладу) - нафтова (нафтовий поклад з газовою шапкою) і утворена нафтою з розчиненим газом, а газова (газова шапка) займає менший об'єм; нафтогазові, у яких газова частина за об'ємом перевищує нафтову (газовий поклад із нафтовою обляміркою); нафтогазоконденсатні або газоконденсатонафтові, які містять нафту, газ і конденсат.

## НОРМИ ВИКЛЮЧЕНО

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Під час визначення типу родовища (покладу) на перше місце у назві ставиться найменший за об'ємом компонент, на друге - найбільший.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p>Під час визначення типу родовища (покладу) на перше місце у назві ставиться найменший за об'ємом компонент, на друге - найбільший.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <p>7. За величиною видобувних запасів нафти і газу родовища поділяють на групи:<br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <p>7. За величиною <b>поточних</b> видобувних запасів нафти і газу родовища поділяють на групи:<br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <p>9. ...<br/>Основні результати регіонального етапу: підготовлено перспективні площі до пошукового буріння; оцінено перспективні ресурси; <b>сформовано пакет геологічної інформації для отримання спеціального дозволу на користування надрами.</b><br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <p>9. ...<br/>Основні результати регіонального етапу: підготовлено перспективні площі до пошукового буріння; оцінено перспективні ресурси.<br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>10. ...<br/>Основні результати пошукового етапу: відкрито родовище (поклад) вуглеводнів або отримано результати, які свідчать про недоцільність подальших пошукових робіт; проведено <b>підрахунок</b> попередньо розвіданих запасів, які поставлені на облік, визначена доцільність подальшої розвідки та дослідно-промислової розробки.</p>                                                                                                                                                                                                        | <p>10. ...<br/>Основні результати пошукового етапу: відкрито родовище (поклад) вуглеводнів або отримано результати, які свідчать про недоцільність подальших пошукових робіт; проведено <b>оцінку</b> попередньо розвіданих запасів, які поставлені на облік, визначена доцільність подальшої розвідки та дослідно-промислової розробки.</p>                                                                                                                                                                                                       |
| <p>11. Метою розвідувальних робіт є встановлення і <b>підрахунок</b> розвіданих запасів вуглеводнів у кількості, необхідній для промислової розробки, визначення всіх параметрів для складання <b>проекту</b> промислової розробки, а також дорозвідка недостатньо вивчених ділянок (блоків) родовищ, що знаходяться в розробці. Під час розвідувального етапу бурять розвідувальні свердловини, а також експлуатаційні (оціночні, оціночно-експлуатаційні, нагінтальні, контрольні, спеціальні) в процесі реалізації <b>проектів</b> ДПР.<br/>....</p> | <p>11. Метою розвідувальних робіт є встановлення і <b>оцінка</b> розвіданих запасів вуглеводнів у кількості, необхідній для промислової розробки, визначення всіх параметрів для складання <b>проекту</b> промислової розробки, а також дорозвідка недостатньо вивчених ділянок (блоків) родовищ, що знаходяться в розробці. Під час розвідувального етапу бурять розвідувальні свердловини, а також експлуатаційні (оціночні, оціночно-експлуатаційні, нагінтальні, контрольні, спеціальні) в процесі реалізації <b>проектів</b> ДПР.<br/>...</p> |
| <p>Основні результати розвідувального етапу: підготовлено до промислової розробки родовище вуглеводнів та встановлено його промислове значення; <b>підраховано</b> розвідані запаси родовища та затверджено в установленому порядку; виконано детальну геолого-економічну оцінку (далі - ГЕО-1).</p>                                                                                                                                                                                                                                                    | <p>Основні результати розвідувального етапу: підготовлено до промислової розробки родовище вуглеводнів та встановлено його промислове значення; <b>оцінено</b> розвідані запаси родовища та затверджено в установленому порядку; виконано детальну геолого-</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | економічну оцінку (далі - ГЕО-І).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |  |
| 17. Розвідувальні свердловини бурять на площах зі встановленою промисловою нафтогазоносністю з метою підготовки запасів нафти і газу промислових категорій в необхідному співвідношенні та отримання вихідних даних для складання <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                    | 17. Розвідувальні свердловини бурять на площах зі встановленою промисловою нафтогазоносністю з метою підготовки запасів нафти і газу промислових категорій в необхідному співвідношенні та отримання вихідних даних для складання <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                    |  |
| 18. Параметричні, пошукові або розвідувальні свердловини, під час випробування яких отримано промислові припливи нафти чи газу і які за результатами виконання геологічного завдання підтвердили промислову нафтогазоносність продуктивного горизонту, можуть бути переведені до експлуатаційного фонду свердловин без зміни їх початкового призначення, яке визначено <b>проектом</b> на влаштування свердловини. | 18. Параметричні, пошукові або розвідувальні свердловини, під час випробування яких отримано промислові припливи нафти чи газу і які за результатами виконання геологічного завдання підтвердили промислову нафтогазоносність продуктивного горизонту, можуть бути переведені до експлуатаційного фонду свердловин без зміни їх початкового призначення, яке визначено <b>проектом</b> на влаштування свердловини. |  |
| 19. ...<br>У <b>проектних</b> технологічних документах на промислову розробку може бути передбачений також резервний фонд свердловин, буріння і місцезоложення яких <b>визначається</b> <b>користувачем</b> <b>надрами</b> <b>самостійно</b> або разом із установою, <b>організацією</b> – <b>автором</b> <b>проектних</b> <b>документів</b> під час <b>проектування</b> розробки та розбурювання родовища.        | 19. ...<br>У <b>проектних</b> технологічних документах на промислову розробку може бути передбачений також резервний фонд свердловин, буріння і місцезоложення яких <b>визначається</b> <b>користувачем</b> <b>надрами</b> <b>самостійно</b> або разом із установою, <b>організацією</b> – <b>автором</b> <b>проектних</b> <b>документів</b> під час <b>проектування</b> розробки та розбурювання родовища.        |  |
| 20. Під час <b>проектування</b> та розробки родовищ (покладів) виділяють такі групи свердловин:<br><br>основний фонд видобувних і нагнітальних свердловин, у тому числі фонд видобувних і нагнітальних свердловин першочергового буріння (на початковій стадії виконання <b>проекту</b> промислової розробки), та резервний фонд видобувних і нагнітальних свердловин;<br>...                                      | 20. Під час <b>проектування</b> та розробки родовищ (покладів) виділяють такі групи свердловин:<br><br>основний фонд видобувних і нагнітальних свердловин, у тому числі фонд видобувних і нагнітальних свердловин першочергового буріння (на початковій стадії виконання <b>проекту</b> промислової розробки), та резервний фонд видобувних і нагнітальних свердловин;<br>...                                      |  |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>21. Видобувні свердловини основного фонду призначені для видобування нафти, газу, конденсату, інших супутніх корисних компонентів. Заплановані кількість та місце розташування цих свердловин визначаються технологічним <b>проектним</b> документом на розробку родовища.</p> <p>До фонду видобувних свердловин передаються влаштовані свердловини всіх категорій за їх <b>проектним</b> призначенням, які дали промисловий приплив вуглеводнів та за своїм технічним станом є придатними до експлуатації.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <p>21. Видобувні свердловини основного фонду призначені для видобування нафти, газу, конденсату, інших супутніх корисних компонентів. Заплановані кількість та місце розташування цих свердловин визначаються технологічним <b>проектним</b> документом на розробку родовища.</p> <p>До фонду видобувних свердловин передаються влаштовані свердловини всіх категорій за їх <b>проектним</b> призначенням, які дали промисловий приплив вуглеводнів та за своїм технічним станом є придатними до експлуатації.</p>                                                                                              |
| <p>22. Видобувні свердловини резервного фонду бурять з метою розкриття і залучення в розробку покладів, що належать до окремих ліній, зон виклинювання, а також недренованих зон, які не залучені в розробку свердловинами основного фонду.</p> <p>Кількість видобувних свердловин резервного фонду визначається проектом промислової розробки з урахуванням характеру та ступеня неоднорідності продуктивних пластів, їх середньої ефективної товщини, пластових флюїдів, щільності основної сітки та глибини свердловин, економічності доцільності їх буріння тощо.</p> <p>Місце розташування свердловин резервного фонду визначається після введення в експлуатацію свердловин основного фонду під час аналізу розробки, а також в уточненому проекті промислової розробки.</p> <p>Під час розробки однією системою свердловин декількох пластів нафтового родовища свердловини резервного фонду можуть проєктуватись на окремі пласти, відставання розробки яких може призвести до зменшення нафтовилучення.</p> | <p style="text-align: center;"><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| <p>27. Контрольні (спостережні, п'єзометричні) свердловини призначені для здійснення контролю за розробкою родовищ (покладів):</p> <p>спостережні - для спостереження за зміною положення водонафтового, газонафтового і газоводяного контактів, за зміною нафтогазоводонасиченості пласта під час розробки покладу. До фонду спостережних можуть передаватися свердловини всіх категорій за їх <b>проектним</b> призначенням, які дали непромисловий приплив вуглеводнів, опинилися поза контуром промислової нафтогазоносності або розкрили газові шапки газонафтових (нафтогазових) покладів;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p>26. Контрольні (спостережні, п'єзометричні) свердловини призначені для здійснення контролю за розробкою родовищ (покладів):</p> <p>спостережні - для спостереження за зміною положення водонафтового, газонафтового і газоводяного контактів, за зміною нафтогазоводонасиченості пласта під час розробки покладу. До фонду спостережних можуть передаватися свердловини всіх категорій за їх <b>проектним</b> призначенням, які дали непромисловий приплив вуглеводнів, опинилися поза контуром промислової нафтогазоносності або розкрили газові шапки газонафтових (нафтогазових) покладів;</p> <p>...</p> |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>28.</b> Оціночні свердловини бурять на родовищах, що перебувають у дослідно-промисловій розробці, з метою уточнення параметрів і режиму роботи пластів, отримання даних для <b>підрахунку</b> запасів вуглеводнів методом матеріального балансу (падіння пластового тиску) або іншими методами, виявлення і уточнення границь відокремлених продуктивних ділянок, оцінки вироблення їх запасів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p><b>27.</b> Оціночні свердловини бурять на родовищах, що перебувають у дослідно-промисловій розробці, з метою уточнення параметрів і режиму роботи пластів, отримання даних для <b>оцінки</b> запасів вуглеводнів методом матеріального балансу (падіння пластового тиску) або іншими методами, виявлення і уточнення границь відокремлених продуктивних ділянок, оцінки вироблення їх запасів.</p>                                                                                                                                                                                                  |
| <p><b>31....</b></p> <p>Кількість, місце розташування та порядок введення свердловин-дублерів обгрунтовуються техніко-економічними розрахунками в <b>проекті</b> (уточненому <b>проекті</b>) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p><b>30....</b></p> <p>Кількість, місце розташування та порядок введення свердловин-дублерів обгрунтовуються техніко-економічними розрахунками в <b>проекті</b> (уточненому <b>проекті</b>) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <p><b>32.</b></p> <p>...<br/>До свердловин, які знаходяться в освоєнні або облаштуванні після буріння, належать ті продуктивні свердловини, що прийняті на баланс підприємства від бурових організацій та зараховані до <b>фонду експлуатаційних свердловин</b>, але не введені в експлуатацію.</p> <p><b>36.</b> Розвідка родовищ (покладів) нафти і газу складається із комплексу робіт, що включають буріння мінімального числа розвідувальних свердловин за певною системою і в певній послідовності, їх випробування, пробну експлуатацію і здійснення комплексу геологічних, геофізичних і гідродинамічних досліджень з метою підготовки категорій у конденсату промислових категорій у необхідних співвідношеннях, передбачених чинним законодавством, і одержання відомостей, необхідних для складання <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).</p> | <p><b>35.</b> Розвідка родовищ (покладів) нафти і газу складається із комплексу робіт, що включають буріння мінімального числа розвідувальних свердловин за певною системою і в певній послідовності, їх випробування, пробну експлуатацію і здійснення комплексу геологічних, геофізичних і гідродинамічних досліджень з метою підготовки запасів нафти, газу і конденсату промислових категорій у необхідних співвідношеннях, передбачених чинним законодавством, і одержання відомостей, необхідних для складання <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).</p> |
| <p><b>37.</b> Під час розвідки родовищ (покладів) свердловини розміщуються за системою, яка дає можливість отримати більш повні дані для <b>підрахунку</b> запасів вуглеводнів за мінімальних витрат.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p><b>36.</b> Під час розвідки родовищ (покладів) свердловини розміщуються за системою, яка дає можливість отримати більш повні дані для <b>оцінки</b> запасів вуглеводнів за мінімальних витрат.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p style="text-align: center;"><b>Розділ IV</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <p>2. Комплекс обов'язкових геолого-промислових досліджень у свердловинах визначається геолого-технічним нарядом на буріння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p style="text-align: center;"><b>Розділ IV</b></p> <p>2. Комплекс обов'язкових геолого-промислових досліджень у свердловинах визначається геолого-технічним нарядом на буріння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>затвердженням відповідно до <b>проекту</b> розвідувального буріння та <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки родовища, залежно від поставлених завдань і геолого-технічних умов її буріння. Як правило, в цей комплекс включаються такі роботи:</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>свердловини, затвердженням відповідно до <b>проекту</b> розвідувального буріння та <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки родовища, залежно від поставлених завдань і геолого-технічних умов її буріння. Як правило, в цей комплекс включаються такі роботи:</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <p>3. Розріз свердловини має бути детально вивчений комплексом промислово-геофізичних досліджень відповідно до <b>проектного</b> документа.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <p>3. Розріз свердловини має бути детально вивчений комплексом промислово-геофізичних досліджень відповідно до <b>проектного</b> документа.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>4. На всіх пошукових і розвідувальних свердловинах необхідно контролювати і дотримуватись технологічних параметрів буріння відповідно до геолого-технічного наряду, за необхідності вчасно вносити коригування та зміни, які повинні оформлюватись із залученням організацій, які розробляли <b>проект</b>.</p>                                                                                                                                                                                                                                 | <p>4. На всіх пошукових і розвідувальних свердловинах необхідно контролювати і дотримуватись технологічних параметрів буріння відповідно до геолого-технічного наряду, за необхідності вчасно вносити коригування та зміни, які повинні оформлюватись із залученням організацій, які розробляли <b>проект</b>.</p>                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>7. Для отримання даних <b>підрахунку</b> запасів і <b>проектування</b> розробки родовища в свердловинах, передбачених <b>проектом</b> пошуків та розвідки, необхідним є суцільний або вибірковий відбір керна з продуктивних горизонтів з таким розрахунком, щоб практично вивнесена достатньо повна характеристика фізичних властивостей продуктивних пластів і вміщених відкладів усієї продуктивної частини розрізу.</p>                                                                                                                     | <p>7. Для отримання даних <b>оцінки</b> запасів і <b>проектування</b> розробки родовища в свердловинах, передбачених <b>проектом</b> пошуків та розвідки, необхідним є суцільний або вибірковий відбір керна з продуктивних горизонтів з таким розрахунком, щоб практично вивнесеним керном була забезпечена достатньо повна характеристика фізичних властивостей продуктивних пластів і вміщених відкладів усієї продуктивної частини розрізу.</p>                                                                                           |
| <p>11. У разі якщо це передбачено <b>проектними</b> документами, виявлених нафтових і газових горизонтів (пластів) слід виконувати в процесі буріння свердловини у міру їх розкриття за допомогою випробувача пластів або, у виняткових випадках, шляхом спеціальної проміжної колонни.</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                             | <p>11. У разі якщо це передбачено <b>проектними</b> документами, випробування виявлених нафтових і газових горизонтів (пластів) слід виконувати в процесі буріння свердловини у міру їх розкриття за допомогою випробувача пластів або, у виняткових випадках, шляхом спуску спеціальної проміжної колонни.</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                    |
| <p><b>16. Випробування й освоєння розвідувальних свердловин проводяться з урахуванням такого.</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p>22. Освоєння газових свердловин допускається лише за умови встановлення фонтанної арматури, розрахованої на відповідний тиск і об'язці викидних маніфольдів свердловин, що дозволяють проводити необхідний відбір проб, виміри тиску і температури. Фонтанна арматура і система маніфольдів мають бути закріплені і опресовані на тиск опресування експлуатаційної колонни, але не менше очікуваного статичного тиску. Після розроблення заходів та інформування <b>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової</b></p> | <p>21. Освоєння газових свердловин допускається лише за умови встановлення фонтанної арматури, розрахованої на відповідний тиск і об'язці викидних маніфольдів свердловин, що дозволяють проводити необхідний відбір проб, виміри тиску і температури. Фонтанна арматура і система маніфольдів мають бути закріплені і опресовані на тиск опресування експлуатаційної колонни, але не менше очікуваного статичного тиску. Після розроблення заходів та інформування <b>Держпраці</b>, допускається після освоєння свердловини демонтувати</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду, допускається після освоєння свердловини демонтувати буровий верстат без глушіння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p>буровий верстат без глушіння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <p><b>25. ...</b><br/>...<br/>Свердловини, які дали промислові припливи вуглеводнів, вводяться в пробну експлуатацію, в процесі якої піддаються комплексним дослідженням з метою вивчення будови покладів і геолого-фізичних властивостей колекторів та флюїдів, що їх насичують.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <p><b>24. ...</b><br/>...<br/>Свердловини, які дали промислові припливи вуглеводнів, можуть вводиться в пробну експлуатацію відповідно до планів пробної експлуатації. В процесі пробної експлуатації в цих свердловинах проводяться комплексні дослідження з метою вивчення будови покладів і геолого-фізичних властивостей колекторів та флюїдів, що їх насичують.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p><b>26.</b> Пробна експлуатація свердловин проводиться під час розвідувального етапу з метою підготовки вихідних даних для геолого-економічної оцінки запасів родовища і проектування дослідно-промислової розробки та під час дорозвідки родовищ. У пробну експлуатацію рекомендується вводити всі параметричні, пошукові та розвідувальні свердловини, в яких одержані промислові припливи нафти або газу, а також експлуатаційні (оціночно-експлуатаційні) свердловини, які відкрили нові поклади на родовищі на підставі затверджених та погоджених у встановленому порядку планів пробної експлуатації. При малих дебітах та низькій проникності колекторів застосовуються різні способи інтенсифікації припливів нафти і газу та оцінюється їх ефективність.</p> | <p><b>25.</b> Пробна експлуатація свердловин проводиться під час розвідувального етапу з метою підготовки вихідних даних для геолого-економічної оцінки запасів родовища і проектування дослідно-промислової розробки та під час дорозвідки родовищ. У пробну експлуатацію рекомендується вводити всі параметричні, пошукові та розвідувальні свердловини, в яких одержані промислові припливи нафти або газу, а також експлуатаційні (оціночно-експлуатаційні) свердловини, які відкрили нові поклади на родовищі на підставі затверджених та погоджених у встановленому порядку планів пробної експлуатації. При малих дебітах та низькій проникності колекторів застосовуються різні способи інтенсифікації припливів нафти і газу та оцінюється їх ефективність.</p> |
| <p><b>27.</b> Під час пробної експлуатації свердловин вивчаються дебіти нафти, газу і води, продуктивність свердловин, геолого-фізичні властивості колекторів, пластових рідин і газу, характеристика законтурної області, величина і характер змін початкового пластового тиску, тиску насичення, газового фактора та інші природні умови, що характеризують режим роботи пластів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p><b>26.</b> Необхідний комплекс досліджень та їх періодичність визначаються планом пробної експлуатації свердловини. Під час пробної експлуатації свердловин відповідно до плану їх пробної експлуатації вивчаються дебіти нафти, газу і води, продуктивність свердловин, геолого-фізичні властивості колекторів, пластових рідин і газу, величина і характер змін початкового пластового тиску, тиску насичення, газового фактора та інші природні умови, що характеризують режим роботи пластів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p><b>28.</b> Необхідний комплекс досліджень та їх періодичність визначаються планом пробної експлуатації свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |

| 29. План пробної експлуатації свердловин є технологічним документом, який регламентує проведення необхідного комплексу досліджень в свердловині та їх періодичність з метою підготовки вихідних даних для підрахунку запасів і проектування дослідно-промислової розробки.                                                                                         | НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 30. План пробної експлуатації свердловини затверджує користувач надрами та інформує про це центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.                                                                                                                | 27. План пробної експлуатації свердловини затверджує користувач надрами, про що інформує Держпраці.                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 31. Тривалість пробної експлуатації свердловини не повинна перевищувати одного року. В разі отримання недостатньої кількості вихідних параметрів для підрахунку запасів вуглеводнів та складання проекту ДПР допускається продовження тривалості пробної експлуатації, але не більше одного року.                                                                  | 28. Тривалість пробної експлуатації свердловини не повинна перевищувати одного року. В разі отримання недостатньої кількості вихідних параметрів для оцінки запасів вуглеводнів та складання проекту ДПР допускається продовження тривалості пробної експлуатації, але не більше одного року.                                                                                                                     |
| 32. Продукція, що видобувається під час пробної експлуатації, має бути облікована та утилізована або реалізована. Забруднення території, лісу, рік, водойм продукцією (нафтою, конденсатом) не допускається.                                                                                                                                                       | 29. Продукція, що видобувається під час пробної експлуатації, має бути облікована. У подальшому, вона може бути реалізована або утилізована доступними методами. Забруднення території земельних ділянок, лісу, рік, водойм продукцією (нафтою, конденсатом) не допускається.                                                                                                                                     |
| 39. Дослідження свердловин на конденсатність, як правило, виконуються раз на півроку. При дослідженні свердловин на конденсатність необхідно мати пересувну або стаціонарну промислову сепараційну установку, якою можна вимірювати кількість конденсату (сирого та стабільного), що виділяється за різних тисків і температур, відбирати проби газу і конденсату. | 36. Дослідження свердловин на конденсатність, як правило, виконуються періодично згідно з чинним проєктним технологічним документом. При дослідженні свердловин на конденсатність необхідно мати пересувну або стаціонарну промислову сепараційну установку, якою можна вимірювати кількість конденсату (сирого та стабільного), що виділяється за різних тисків і температур, відбирати проби газу і конденсату. |
| 43. Уведення свердловин в експлуатацію без проведення робіт, наведених у підпунктах 33, 34 цього пункту, заборонено.                                                                                                                                                                                                                                               | 40. Уведення свердловин в експлуатацію без проведення робіт, наведених у підпунктах 30, 31 цього пункту, заборонено.                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| Розділ V                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 1...<br>До проведення ДПР на родовищі має бути пробурена мінімальна розвідувальних свердловин, які забезпечують одержання вихідних даних                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Розділ V                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 1...<br>До проведення ДПР на родовищі має бути пробурена мінімальна кількість розвідувальних свердловин, які забезпечують одержання                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>для складання <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки. По цих свердловинах має бути:</p> <p>...</p> <p><b>підраховано</b> попередньо розвідані запаси нафти, газу і конденсату, щодо яких за необхідності виконано GEO-2 і які апробовано в установленому порядку.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p>вихідних даних для складання <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки. По цих свердловинах має бути:</p> <p>...</p> <p><b>оцінено</b> попередньо розвідані запаси нафти, газу і конденсату, щодо яких за необхідності виконано GEO-2 і які апробовано в установленому порядку.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p>2. Уведення в <b>ДПР</b> родовищ нафти і газу допускається, якщо:</p> <p>складено і затверджено <b>проект ДПР родовища (покладу)</b>;</p> <p>складено і затверджено <b>проект облаштування промислу й побудовано промислові та інші споруди, що забезпечують використання продукції (включаючи розміщення тимчасових/мобільних потужностей для видобування газу).</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                    | <p>2. Введення родовища або окремого покладу в <b>ДПР</b> здійснюється користувачем нафтогазовими надрами на підставі <b>проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу)</b> та <b>проекту його облаштування, інвестиційного проекту (програми).</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <p>3. Строк <b>ДПР</b> родовища (покладу) визначається відповідно до вимог чинного законодавства та обґрунтовується в <b>проекті ДПР</b> з таким розрахунком, щоб під час <b>ДПР</b> були отримані всі необхідні вихідні дані для <b>підрахунку</b> запасів та виконання GEO-1.</p> <p><b>Проекти ДПР родовища (покладу)</b> складають спеціалізовані організації, установи на замовлення користувача надрами. <b>Проекти ДПР</b> затверджує центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі.</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p> | <p>3. Строк <b>ДПР</b> родовища (покладу) визначається відповідно до вимог чинного законодавства та обґрунтовується в <b>проекті ДПР</b> з таким розрахунком, щоб під час <b>ДПР</b> були отримані всі необхідні вихідні дані для <b>оцінки</b> запасів та виконання GEO-1.</p> <p><b>Проекти ДПР родовища (покладу)</b> складають користувачі надрами або організації та установи на їх замовлення.</p> <p><b>ДПР родовища (покладу)</b> здійснюється після подання користувачем надрами протоколу затвердження <b>проекту ДПР родовища (покладу)</b> до Держгеонадр.</p> |
| <p>4. У <b>проектах</b> <b>ДПР</b> обґрунтовуються основні завдання <b>ДПР</b> і необхідні заходи для їх виконання, а саме:</p> <p>...</p> <p>кількість, місце розташування і порядок буріння <b>запроєктованих</b> оціночних і нагнітальних свердловин;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p>4. У <b>проектах</b> <b>ДПР</b> обґрунтовуються основні завдання <b>ДПР</b> і необхідні заходи для їх виконання, а саме:</p> <p>...</p> <p>кількість, місце розташування і порядок буріння <b>запроєктованих</b> оціночних і нагнітальних свердловин;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють:</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють:</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <p>7. ...</p> <p>...</p> <p>Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установка, що склала проект ДПР.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p>7. ...</p> <p>...</p> <p>Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює користувач надрами та/або спеціалізована організація, установка – автор проекту ДПР.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>8. ДПР проводиться на останньому етапі геологічного вивчення надр. ДПР повинна забезпечити отримання інформації про родовище (поклад), за повнотою та якістю достатньої для ГЕО-1, техніко-економічного обґрунтування постійних кондицій і складання проекту розробки (технологічної схеми) родовища (покладу).</p>                                                                                                          | <p>8. ДПР проводиться на останньому етапі геологічного вивчення надр. ДПР повинна забезпечити отримання інформації про родовище (поклад), за повнотою та якістю достатньої для ГЕО-1, техніко-економічного обґрунтування постійних кондицій і складання проекту промислової розробки (технологічної схеми) родовища (покладу).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <p><b>Розділ VI. Підрахунок запасів та геолого-економічна оцінка родовищ нафти і газу</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <p><b>Розділ VI. Геолого-економічна оцінка родовищ нафти і газу</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p><b>1. Підрахунок запасів нафти, газу і газового конденсату і геолого-економічна оцінка родовищ (покладів) виконується у три етапи:</b></p> <p>підрахунок попередньо розвіданих запасів нафти, газу і конденсату, щодо яких виконано ГЕО-2 і які апробовано в установленому порядку, на підставі даних параметричних, пошукових і перших розвідувальних свердловин, ці запаси є підставою для складання проекту дослідно-</p> | <p><b>1. Оцінка запасів нафти, газу і газового конденсату і геолого-економічна оцінка родовищ (покладів) виконується у наступні етапи:</b></p> <p>початкова геолого-економічна оцінка (апробація) (далі – ГЕО-3) проводиться виключно за бажанням користувача надрами для обґрунтування доцільності інвестування пошукових робіт на об'єктах, що підготовлені до глибокого буріння. ГЕО-3 здійснюється на підставі кількісної оцінки перспективних ресурсів вуглеводнів окремих об'єктів ділянки, яка є перспективною для відкриття нових родовищ, та подається у формі техніко-економічних міркувань про можливе їх промислове значення. Оцінка економічної ефективності інвестицій у геологорозвідувальні роботи і подальше освоєння передбачуваних родовищ нафти і газу обґрунтовується укрупненими техніко-економічними розрахунками на підставі доведеної аналогії з відомими промисловими родовищами;</p> <p>оцінка попередньо розвіданих запасів нафти, газу і конденсату, щодо яких за бажанням користувача надрами виконане ГЕО-2 і вони апробовані в установленому порядку на підставі даних параметричних, пошукових і перших розвідувальних свердловин,</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>підрахунок розвіданих запасів нафти, газу і конденсату за даними розвідувального буріння та дослідно-промислової розробки родовища (покладу) і виконання GEO-1 із проведенням експертизи і оцінювання цих запасів в установленому порядку, ці запаси є підставою для складання проекту промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>підрахунок і уточнення запасів нафти, газу і конденсату, щодо яких виконано GEO-1 і які затверджено в установленому порядку, в процесі розробки родовища (покладу) з урахуванням даних експлуатаційного буріння і в окремих випадках додатково пробурених розвідувальних свердловин з метою переведення запасів у більш високі класи та категорії.</p> | <p>є підставою для складання проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>оцінка розвіданих запасів нафти, газу і конденсату за даними розвідувального буріння та дослідно-промислової розробки родовища (покладу) і виконання GEO-1 із проведенням експертизи і оцінювання цих запасів в установленому порядку, ці запаси є підставою для складання проекту технологічного документу з промислової розробки родовища (покладу).</p> <p>Повторна державна експертиза і оцінка запасів родовищ вуглеводнів проводиться відповідно до вимог законодавства та/або рішення надкористувача з урахуванням даних експлуатаційного буріння і, в окремих випадках, додатково пробурених розвідувальних свердловин, з метою переведення запасів у більш високі класи та категорії, уточнення запасів нафти, газу і конденсату.</p> |
| <p>3. До введення родовища (покладу) в промислову розробку за параметричного, пошукового, розвідувального буріння, пробної експлуатації параметричних, пошукових та розвідувальних свердловин, дослідно-промислової розробки родовища (покладу) мають бути <b>підраховані</b> геологічні і видобувні запаси нафти, газу та конденсату всіх розвіданих і перспективних продуктивних горизонтів родовища та виконана детальна геолого-економічна оцінка родовища і затверджена в установленому порядку. При визначенні запасів нафти, газу і конденсату обов'язковому обліку підлягають супутні корисні компоненти, що містяться в них.</p>                                                                                                        | <p>3. До введення родовища (покладу) в промислову розробку за матеріалами параметричного, пошукового, розвідувального буріння, пробної експлуатації параметричних, пошукових та розвідувальних свердловин, дослідно-промислової розробки родовища (покладу) мають бути <b>оцінені</b> геологічні і видобувні запаси нафти, газу та конденсату всіх розвіданих і перспективних продуктивних горизонтів родовища та виконана детальна геолого-економічна оцінка родовища і затверджена в установленому порядку. При визначенні запасів нафти, газу і конденсату обов'язковому обліку підлягають супутні корисні компоненти, що містяться в них.</p>                                                                                                                                                                                            |
| <p>4. Основою для виконання GEO-1 і <b>проектування</b> промислової розробки є геологічна модель родовища (покладу) вуглеводнів, яка є відображенням сукупності його геолого-фізичних властивостей та промислових характеристик.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <p>4. Основою для виконання GEO-1 і <b>проектування</b> промислової розробки є геологічна модель родовища (покладу) вуглеводнів, яка є відображенням сукупності його геолого-фізичних властивостей та промислових характеристик.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| Розділ VII                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Розділ VII                                                                                                                                                              |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. Для введення родовища (поклади) нафти і газу у промислову розробку користувач надрами відповідно до Закону України «Про нафту і газ» повинен мати:</p> <p>спеціальний дозвіл на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ);</p> <p>затверджену в установленому порядку геолого-економічну оцінку запасів родовища (поклади) за результатами розвідувальних робіт;</p> <p>акти або договори на користування земельними ділянками та акт про надання гірничого відводу для розробки родовища;</p> <p>затверджений центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі, технологічний проект (схему) промислової розробки родовища (поклади), комплексний проект його облаштування, виконаний згідно із законодавством, та інвестиційний проект (програму);</p> <p>дозвіл центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки та державного гірничого нагляду.</p> | <p>1. Введення родовища (поклади) вуглеводнів у промислову розробку здійснюється користувачем нафтогазовими надрами відповідно до Закону України «Про нафту і газ».</p> |
| <p>4. Уведення родовищ (покладів) нафти і газу в промислову розробку допускається, якщо:</p> <p>виконано GEO-1 родовища і проведено державну експертизу та оцінку запасів корисних копалин в установленому порядку; родовище розвідане (виконано комплекс геологорозвідувальних робіт, визначений проектом розвідки, встановлено положення контурів нафтогазоносності, водонафтового, газонафтового, газоводяного контактів, визначено продуктивність свердловин, комплексний склад сировини, що підлягає вилученню, фізико-хімічну характеристику нафти, газу, конденсату в поверхневих і пластових умовах, геолого-фізичну характеристику пластів);</p> <p>для газових і газоконденсатних родовищ встановлено відсутність або наявність нафтової облімівки промислового значення. Наявність</p>                                                                                                                                                                                                | <p>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</p>                                                                                                                                                  |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>нафтової об'єкти промислового значення передчас попередню розробку нафтової частини і тимчасову консервацію газової частини покладу;</p> <p>виконано пробну експлуатацію свердловин та здійснено дослідно-промислову розробку родовища (покладу);</p> <p>складений і затверджений в установленому порядку проект (технологічна схема) промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>оформлений в установленому порядку гірничий відвід;</p> <p>складено і затверджено проект облаштування родовища;</p> <p>закінчено будівництво відповідно до проекту необхідних споруд, які забезпечують повне використання газу, конденсату та інших супутніх компонентів, що вилучаються зі свердловин, а також об'єктів, що забезпечують своєчасне введення в експлуатацію нафтових свердловин і освоєння в необхідних масштабах процесу підтримання пластового тиску, якщо такі процеси будуть застосовуватись;</p> <p>проведено вишукувальні роботи і визначено місця скидання стічних забруднених вод.</p> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p>5. Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувач нафтогазоносними надрами повинен забезпечити:</p> <p>повне і своєчасне виконання умов спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами;</p> <p>безумовне і своєчасне виконання всіх технологічних і технічних рішень затвердженого <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища й комплексного <b>проекту</b> його облаштування;</p> <p>...</p> <p>складання і затвердження в установленому порядку уточнених документів на промислову розробку родовищ (покладів) чи доповнень до них у випадку встановлення значної невідповідності фактичних обсягів річного видобутку вуглеводнів <b>проектним</b> або встановлення промислової</p>                                                                                                                                                                                                                                                | <p>4. Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувач нафтогазоносними надрами повинен забезпечити:</p> <p>повне і своєчасне виконання умов спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами;</p> <p>безумовне і своєчасне виконання всіх технологічних і технічних рішень затвердженого <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища й комплексного <b>проекту</b> його облаштування;</p> <p>...</p> <p>складання і затвердження в установленому порядку уточнених <b>проектних</b> документів на промислову розробку родовищ (покладів) чи доповнень до них у випадку встановлення значної невідповідності фактичних обсягів річного видобутку вуглеводнів <b>проектним</b> або</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>нафтогазоносності нових горизонтів (покладів) чи блоків на ділянці, на яку надано спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами;</p> <p>...</p> <p>дотримання чинного законодавства з охорони праці та навколишнього природного середовища, вимог промислової і протифонтанної безпеки;</p> <p>надання центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду, необхідної інформації, документів і матеріалів у випадках, передбачених чинним законодавством.</p> | <p>встановлення промислової нафтогазоносності нових горизонтів (покладів) чи блоків на ділянці, на яку надано спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами;</p> <p>...</p> <p>дотримання чинного законодавства <b>про надра</b>, з охорони праці та навколишнього природного середовища, вимог промислової і протифонтанної безпеки;</p> <p>надання <b>Держпраці та Держгеонадрам</b>, необхідної інформації, документів і матеріалів у випадках, передбачених чинним законодавством.</p>                                                                                    |
| <p><b>6.</b> Розробка родовищ (покладів), площа яких частково або повністю збігається з площею підземного сховища газу (далі - ПСГ), допускається за відсутності взаємного впливу ПСГ і родовища.</p> <p><b>Проектування</b> й введення в промислову розробку родовищ нафти і газу здійснюються на основі запасів, затверджених в установленому порядку.</p> <p>Промислова розробка нафтових, газових і газоконденсатних родовищ повинна здійснюватись відповідно до затверджених в установленому порядку <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки (покладів).</p>   | <p><b>5.</b> Розробка родовищ (покладів), площа яких частково або повністю збігається з площею підземного сховища газу (далі - ПСГ), допускається за відсутності взаємного впливу ПСГ і родовища.</p> <p><b>Проектування</b> й введення в промислову розробку родовищ нафти і газу здійснюються на основі запасів, затверджених в установленому порядку.</p> <p>Промислова розробка нафтових, газових і газоконденсатних родовищ повинна здійснюватись відповідно до затверджених в установленому порядку <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів).</p> |
| <p><b>7.</b> <b>Проекти</b> промислової розробки та облаштування промислів можуть складатись щодо родовища загалом або окремих покладів та об'єктів розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p><b>6.</b> <b>Проекти</b> промислової розробки та облаштування промислів можуть складатись щодо родовища загалом або окремих покладів та об'єктів розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p><b>8.</b> Основні положення <b>проекту</b> промислової розробки мають бути обґрунтовані відповідними гідрогазодинамічними і техніко-економічними розрахунками.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p><b>7.</b> Основні положення <b>проекту</b> промислової розробки мають бути обґрунтовані відповідними гідрогазодинамічними і техніко-економічними розрахунками.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| <p><b>13.</b> Під час <b>проектування</b> розробки багатопластового родовища вибираються експлуатаційні об'єкти для спільної розробки пластів у кожному з них. При цьому бажано, щоб кількість експлуатаційних об'єктів була мінімальною, але не спричиняла б погіршення умов розробки родовища загалом або окремих пластів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                      | <p><b>12.</b> Під час <b>проектування</b> розробки багатопластового родовища вибираються експлуатаційні об'єкти для спільної розробки пластів у кожному з них. При цьому бажано, щоб кількість експлуатаційних об'єктів була мінімальною, але не спричиняла б погіршення умов розробки родовища загалом або окремих пластів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                            |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>18.</b> За будь-якого методу розробки газоконденсатного родовища система збору, сепарації і <b>обробки</b> газу повинна забезпечити найбільш оптимальне уловлювання конденсату та інших супутніх компонентів з газу, що видобувається, за найбільш рентабельних економічних показників.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p><b>17.</b> За будь-якого методу розробки газоконденсатного родовища система збору, сепарації і <b>підготовки</b> газу повинна забезпечити найбільш оптимальне уловлювання конденсату та інших супутніх компонентів з газу, що видобувається, за найбільш рентабельних економічних показників.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <p><b>24.</b> Система розробки об'єкта (площі) визначається <b>проектом</b> (технологічною схемою) його розробки.</p> <p>У <b>проектах</b> (технологічних схемах) обґрунтовують виділення об'єктів розробки нафти і газу з важковидобувними й виснаженими запасами за геолого-технологічними характеристиками відповідно до вимог чинного законодавства і на підставі діючих нормативно-технічних документів.</p>                                                                                                                                                                                               | <p><b>23.</b> Система розробки об'єкта (площі) визначається <b>проектом</b> (технологічною схемою) його розробки.</p> <p>У <b>проектах</b> (технологічних схемах) обґрунтовують виділення об'єктів розробки нафти і газу з важковидобувними й виснаженими запасами за геолого-технологічними характеристиками відповідно до вимог чинного законодавства і на підставі діючих нормативно-технічних документів.</p>                                                                                                                                                                                            |
| <p><b>25.</b> Залежно від розмірів, складності геологічної будови і ступеня вивченості родовища (покладу) нафти <b>проектування</b> його розробки може бути одностадійним та двостадійним.</p> <p>За одностадійного <b>проектування</b> родовище нафти вводиться в розробку на основі <b>проекту</b> промислової розробки родовища (покладу).</p> <p>За двостадійного <b>проектування</b> родовище нафти вводиться в промислову розробку за технологічною схемою розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                               | <p><b>24.</b> Залежно від розмірів, складності геологічної будови і ступеня вивченості родовища (покладу) нафти <b>проектування</b> його промислової розробки може бути одностадійним та двостадійним.</p> <p>За одностадійного <b>проектування</b> родовище нафти вводиться в промислову розробку на основі <b>проекту</b> промислової розробки родовища (покладу).</p> <p>За двостадійного <b>проектування</b> родовище нафти вводиться в промислову розробку за технологічною схемою розробки родовища (покладу).</p>                                                                                     |
| <p><b>26.</b> Для контролю за реалізацією та ефективністю <b>проектних</b> рішень проводять авторський нагляд або аналіз розробки родовища (покладу), що виконує спеціалізована організація, установа, яка склала технологічний <b>проектний</b> документ на розробку родовища (покладу).</p> <p>Авторський нагляд або аналіз розробки виконують щорічно під час реалізації <b>проектів</b> ДПР і <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів). Авторський нагляд за реалізацією <b>проектних</b> рішень може виконуватись як для одного родовища, так і для групи родовищ.</p> | <p><b>25.</b> Для контролю за реалізацією та ефективністю <b>проектних</b> рішень проводять авторський нагляд або аналіз розробки родовища (покладу), який здійснюється автором технологічного <b>проектного</b> документу на розробку родовища (покладу) та/або користувачем надрами.</p> <p>Авторський нагляд або аналіз розробки виконують щорічно під час реалізації <b>проектів</b> ДПР і <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів). Авторський нагляд за реалізацією <b>проектних</b> рішень може виконуватись як для одного родовища, так і для групи родовищ.</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>27. Під час здійснення авторського нагляду аналізують реалізацію <b>проектних</b> рішень і відповідність фактичних основних показників розробки прийнятим у технологічних <b>проектних</b> документах на розробку родовищ (покладів) обсягам видобутку вуглеводнів, нагнітання агентів впливу, пластовим тискам, розкривають причини, що зумовили їх розходження, надають рекомендації, спрямовані на досягнення <b>проектних</b> показників, розглядають пропозиції користувачів надрами та операторів і наводять аргументовані висновки щодо обсягів робіт і очікуваних показників розробки родовищ на наступні один-два роки, за необхідності обґрунтовують пропозиції щодо проведення поглибленого аналізу розробки родовищ або складання уточнених технологічних <b>проектних</b> документів.</p> | <p>26. Під час здійснення авторського нагляду аналізують реалізацію <b>проектних</b> рішень і відповідність фактичних основних показників розробки прийнятим у технологічних <b>проектних</b> документах на розробку родовищ (покладів) обсягам видобутку вуглеводнів, нагнітання агентів впливу, пластовим тискам, розкривають причини, що зумовили їх розходження, надають рекомендації, спрямовані на можливість досягнення <b>проектних</b> показників, розглядають пропозиції користувачів надрами та операторів і наводять аргументовані висновки щодо обсягів робіт і очікуваних показників розробки родовищ на наступні один-два роки, за необхідності обґрунтовують пропозиції щодо проведення поглибленого аналізу розробки родовищ або складання уточнених технологічних <b>проектних</b> документів <b>чи доповнень до них</b>.</p> |
| <p><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p>27. Відповідно до Закону України «Про нафту і газ» виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <p><b>Розділ VIII</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p><b>Розділ VIII</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| <p>6. Під час геологічного вивчення, у тому числі ДПР нетрадиційних скупчень вуглеводнів, допускається вибіркова розробка окремих ділянок родовища (покладу), якщо це передбачено відповідним <b>проектним</b> документом.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>6. Під час геологічного вивчення, у тому числі ДПР нетрадиційних скупчень вуглеводнів, допускається вибіркова розробка окремих ділянок родовища (покладу), якщо це передбачено відповідним <b>проектним</b> документом.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p>7. У <b>проектних</b> технологічних документах на розробку нетрадиційних скупчень вуглеводнів обов'язково має бути передбачено замкнутий цикл використання води, яка застосовується під час приготування рідини для гідравлічного розриву пласта.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p>7. У <b>проектних</b> технологічних документах на розробку нетрадиційних скупчень вуглеводнів обов'язково має бути передбачено замкнутий цикл використання води, яка застосовується під час приготування рідини для гідравлічного розриву пласта.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <p>8. Буріння і використання свердловин здійснюються з урахуванням таких особливостей. За відсутності істотних відмінностей у конструкції кількох свердловин, що плануються для буріння, таке буріння може здійснюватись на підставі типового <b>проекту</b> влаштування свердловин, що підлягає узгодженню та затвердженню відповідно до законодавства України.</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>8. Буріння і використання свердловин здійснюються з урахуванням таких особливостей. За відсутності істотних відмінностей у конструкції кількох свердловин, що плануються для буріння, таке буріння може здійснюватись на підставі типового <b>проекту</b> влаштування свердловин, що підлягає узгодженню та затвердженню відповідно до законодавства України.</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

| <p><b>Розділ IX. Проекти</b> дослідно-промислової розробки родовищ нафти і газу (технологічні схеми) промислової розробки родовищ нафти і газу</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p><b>Розділ IX. Проекти</b> дослідно-промислової розробки, <b>проекти</b> (технологічні схеми) промислової розробки родовищ нафти і газу</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. Технологічними <b>проектними</b> документами, за якими користувачі надрами здійснюють ДПР і промислову розробку родовищ нафти і газу, є:</p> <p><b>проекти</b> дослідно-промислової розробки родовищ (покладів); технологічні схеми промислової розробки родовищ (покладів); <b>проекти</b> промислової розробки родовищ (покладів).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p>1. Технологічними <b>проектними</b> документами, за якими користувачі надрами здійснюють ДПР і промислову розробку родовищ нафти і газу, є:</p> <p><b>проекти</b> дослідно-промислової розробки родовищ (покладів); технологічні схеми промислової розробки родовищ (покладів); <b>проекти</b> промислової розробки родовищ (покладів).</p>                                                                                                                                 |
| <p>2. <b>Проект</b> дослідно-промислової розробки родовищ (покладів) регламентує комплекс технічних та технологічних заходів, спрямованих на отримання додаткової геолого-фізичної та геолого-промислової інформації для виконання ГЕО-І і складання <b>проекту (технологічної схеми)</b> промислової розробки родовищ шляхом пробного вилучення частини запасів мінеральної сировини у промислових умовах та виконання необхідних геолого-промислових досліджень.</p>                                                                                                                                                                                                       | <p>2. <b>Проект</b> дослідно-промислової розробки родовищ (покладів) регламентує комплекс технічних та технологічних заходів, спрямованих на отримання додаткової геолого-фізичної та геолого-промислової інформації для виконання ГЕО-І і складання <b>проектного технологічного документу</b> з промислової розробки родовищ шляхом пробного вилучення частини запасів мінеральної сировини у промислових умовах та виконання необхідних геолого-промислових досліджень.</p> |
| <p>3. <b>Проекти</b> ДПР родовища (покладу) складають спеціалізовані організації, установи на замовлення користувача надрами з урахуванням цих Правил.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <p>3. <b>Проекти</b> ДПР родовищ (покладів, об'єктів розробки) складають <b>користувачі надрами та/або</b> спеціалізовані організації, установи на замовлення користувача надрами з урахуванням цих Правил.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <p>4. Основою для складання <b>проекту</b> ДПР є попередня геологічна модель родовища (покладу) і попередньо розвідані запаси.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>4. Основою для складання <b>проекту</b> ДПР є попередня геологічна модель родовища (покладу) і попередньо розвідані запаси.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>5. <b>Проекти</b> ДПР затверджує центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. Внесення доповнень до <b>проектів</b> ДПР родовища (покладу, об'єкта розробки) підлягає розгляду і затвердженню центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. У разі якщо протягом двох місяців центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі, не розглянув запропоновані доповнення до <b>проектів</b> ДПР родовища, застосовується принцип мовчазної згоди.</p> | <p>5. <b>Проекти</b> ДПР родовищ (покладів, об'єктів розробки) затверджуються користувачами надр протоколами затвердження <b>проектів</b> дослідно-промислової розробки родовищ (покладів, об'єктів розробки), які подаються до Держгеонадр.</p>                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>6. <b>Проекти</b> промислової розробки родовищ нафти і газу складають спеціалізовані організації, установи, які мають фахівців відповідної кваліфікації, на замовлення користувача надрами. <b>Проекти</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>6. <b>Проектні</b> технологічні документи з розробки складають користувачі надрами та/або організації, установи, які мають фахівців відповідної кваліфікації, на замовлення користувача</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>промислової розробки родовищ (покладів) складаються на весь термін розробки родовища (покладу) на підставі:</p> <p>геологічної моделі родовища (покладу) і затверджених в установленому порядку запасів нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів (ГЕО-1);</p> <p>результатів розвідки та дослідно-промислової розробки родовища (покладу);</p> <p>даних щодо напрямів та обсягів споживання нафти, газу, конденсату та супутніх корисних компонентів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>надрами.</p> <p>Основою для складання проєктних технологічних документів з промислової розробки родовища є геологічна модель родовища (покладу) і затверджені розвідані запаси нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів.</p>                                                                                           |
| <p>7. Під час проєктування розробки нафтових, нафтогазових, газоконденсатних і газових родовищ з метою розрахунку технологічних показників прийнятих варіантів систем розробки рекомендується створення геолого-технічної моделі об'єктів розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p>7. Під час проєктування розробки нафтових, нафтогазових, газоконденсатних і газових родовищ з метою розрахунку технологічних показників прийнятих для порівняння варіантів систем розробки рекомендується створення геолого-технічної моделі об'єктів розробки.</p>                                                          |
| <p>9. Проєкт промислової розробки родовищ підлягає розгляду та затвердженню центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. Внесення доповнень до проєктів промислової розробки родовища (покладу, об'єкта розробки) підлягає розгляду і затвердженню центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. У разі якщо протягом двох місяців центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі, не розглянув доповнення до проєктів промислової розробки родовища, застосовується принцип мовчазної згоди.</p> | <p>9. Проєкти промислової розробки родовищ, уточнення та доповнення до проєктних документів на промислову розробку родовищ (покладів) затверджуються користувачами надр. Протоколи затвердження проєктів, уточнень та доповнень до проєктних документів на промислову розробку родовищ (покладів) подаються до Держгеонадр.</p> |
| <p>10. Проєкти промислової розробки родовищ (покладів) нафти і газу після їх затвердження в установленому порядку є нормативно-технічними документами, на підставі і відповідно до яких здійснюється промислова розробка родовищ (покладів).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <p>10. Проєкти промислової розробки родовищ (покладів) нафти і газу після їх затвердження в установленому порядку є нормативно-технічними документами, на підставі і відповідно до яких здійснюється промислова розробка родовищ (покладів).</p>                                                                                |
| <p>11. У проєкті промислової розробки враховуються всі необхідні заходи для забезпечення максимального коефіцієнта вилучення нафти,</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p>11. У проєкті промислової розробки враховуються всі необхідні заходи для забезпечення досягнення максимального коефіцієнта</p>                                                                                                                                                                                               |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>газу, конденсату і супутніх компонентів, а також охорони надр.</p> <p>12. Під час складання <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) вибір розрахункових варіантів розробки здійснюють з урахуванням особливостей геологічної будови, колекторських і фільтраційних характеристик продуктивних пластів, фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів, необхідності створення умов для максимального охолодження їх впливом і дренажування, досвіду розробки покладів в аналогічних умовах, <b>вимог охорони праці</b> та навколишнього природного середовища.</p> | <p>вилучення нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів, а також охорони надр.</p> <p>12. Під час складання <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) вибір розрахункових варіантів розробки здійснюють з урахуванням особливостей геологічної будови, колекторських і фільтраційних характеристик продуктивних пластів, фізико-хімічних властивостей пластових флюїдів, необхідності створення умов для максимального охолодження їх впливом і ефективного дренажування, досвіду розробки покладів в аналогічних геологічних умовах, <b>вимог охорони надр, промислової безпеки</b> та навколишнього природного середовища.</p> |
| <p>13. У <b>проектах</b> (технологічних схемах) один із варіантів, які приймають за базовий. Як правило, це варіант розробки родовища на його природному режимі (без штучного впливу на поклади) або, у разі складання уточненого проекту промислової розробки в разі зміни запасів нафти, газу і конденсату, затверджений варіант промислової розробки.</p> <p>...</p> <p>Для нафтових покладів з пасивними контурними водами <b>обов'язково розглядають варіант</b> розробки з підтриманням пластового тиску</p>                                                                                         | <p>13. У <b>проектах</b> (технологічних схемах) один із варіантів, які розглядають, приймають за базовий. Як правило, це варіант розробки родовища <b>існуючим фондом свердловин</b> на його природному режимі (без штучного впливу на поклади).</p> <p>...</p> <p>Для нафтових покладів з пасивними контурними водами <b>у разі необхідності передбачають техніко-економічний аналіз варіанта</b> розробки з підтриманням пластового тиску.</p>                                                                                                                                                                                                                        |
| <p>14. У <b>проекті</b> промислової розробки газоконденсатних родовищ і окремих об'єктів розробки із вмістом стабільного конденсату в пластовому газі понад <math>150 \text{ см}^3/\text{м}^3</math> <b>обов'язковим</b> є техніко-економічний аналіз варіанта розробки родовища з підтриманням пластового тиску.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p>14. У <b>проекті</b> промислової розробки газоконденсатних родовищ і окремих об'єктів розробки із вмістом стабільного конденсату в пластовому газі понад <math>150 \text{ см}^3/\text{м}^3</math> <b>у разі необхідності передбачається</b> техніко-економічний аналіз варіанта розробки родовища з підтриманням пластового тиску.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>15. Для двофазових покладів із запасами нафти і газу промислового значення випереджувальна розробка газової шапки не допускається.</p> <p>Під час <b>проектування</b> розробки таких покладів необхідно передбачити технології для забезпечення найефективнішої розробки частин покладу. Поряд з іншими технологічними показниками потрібно встановити обсяг обмеженого відбору газу з вимоги до конструкції експлуатаційних свердловин та умови розкриття нафтової частини пласта (відстані від верхніх отворів перфорації до газонафтового контакту), спеціальні методи і способи контролю й</p>      | <p>15. Для двофазових покладів із запасами нафти і газу промислового значення випереджувальна розробка газової шапки не допускається.</p> <p>Під час <b>проектування</b> розробки таких покладів необхідно передбачити технології для забезпечення найефективнішої розробки нафтової та газової частин покладу. Поряд з іншими технологічними показниками потрібно встановити обсяг обмеженого відбору газу з газової шапки, обґрунтувати вимоги до конструкції експлуатаційних свердловин та умови розкриття нафтової частини пласта (відстані від верхніх отворів перфорації до газонафтового контакту), спеціальні методи і способи контролю й</p>                   |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>регулювання (за необхідності передбачають фонд спостережних свердловин).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <p>спеціальні методи і способи контролю й регулювання (за необхідності передбачають фонд спостережних свердловин).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <p>16. Для великих за площею, складних за геологічною будовою родовищ розглядається <b>варіант</b> застосування бар'єрного заводнення, в якому обґрунтовують місцезонавання бар'єрного ряду і кількість нагнітальних свердловин у ньому, порядок і черговість їх освоєння, терміни створення бар'єра, методи контролю і регулювання, величини відбору газу із видобувних свердловин, розміщених у зоні бар'єрного заводнення.</p> | <p>16. Для великих за площею, складних за геологічною будовою родовищ у разі <b>необхідності передбачають техніко-економічний аналіз варіанту</b> застосування бар'єрного ряду і кількість нагнітальних свердловин у ньому, порядок і черговість їх освоєння, терміни створення бар'єра, методи контролю і регулювання, величини відбору газу із видобувних свердловин, розміщених у зоні бар'єрного заводнення.</p>                      |
| <p>17 У <b>проектах</b> промислової розробки, виходячи із укрупнених критеріїв, <b>обґрунтовують можливість</b> застосування вторинних і третинних методів підвищення вилучення нафти, газу і конденсату, доцільності їх дослідно-промислових випробувань, а за необхідності як один з варіантів розглядають розробку експлуатаційного об'єкта з таких методів</p>                                                                | <p>17 У <b>проектах</b> промислової розробки, виходячи із укрупнених критеріїв, у разі <b>необхідності передбачають техніко-економічний аналіз можливості</b> застосування вторинних і третинних методів підвищення вилучення нафти, газу і конденсату, доцільності їх дослідно-промислових випробувань, а за необхідності як один з варіантів розглядають розробку експлуатаційного об'єкта з використанням одного із таких методів.</p> |
| <p>19. Авторський нагляд за виконанням проекту промислової розробки родовища (покладу) здійснює організація, яка його розробила, крім того, нею щорічно проводиться аналіз розробки і надаються рекомендації надкористувачеві щодо виконання проектних показників, контролю за розробкою родовища (покладу) та регулювання її процесу.</p>                                                                                        | <p>19. Авторський нагляд за виконанням проектних технологічних документів з промислової розробки родовища (покладу) або аналіз розробки родовища (покладу) здійснює спеціалізована організація, установа-автор проекту промислової розробки або користувач надрами з метою визначення необхідних заходів щодо забезпечення виконання проектних показників, контролю за розробкою родовища (покладу) та регулювання її процесу.</p>        |
| <p>20. Технологічна схема складається для великих за площею, складних за геологічною будовою родовищ (покладів, об'єктів, площ), а також для родовищ покладів з невивченим гідродинамічним режимом горизонтів. <b>Проект</b> промислової розробки таких родовищ (покладів, об'єктів, площ) складається через три - п'ять років після початку їх промислової розробки.</p>                                                         | <p>20. Технологічна схема складається для великих за площею, складних за геологічною будовою родовищ (покладів, об'єктів, площ), а також для родовищ покладів з невивченим гідродинамічним режимом горизонтів. <b>Проект</b> промислової розробки таких родовищ (покладів, об'єктів, площ) складається через три - п'ять років після початку їх промислової розробки.</p>                                                                 |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>21. Технологічна схема розробки нафтового родовища (покладу, об'єкта розробки) має вирішити такі задачі:</p> <p>...</p> <p>намітити кількість і місцезнаходження свердловин із числа свердловин основного фонду, які слід пробурити насамперед з метою отримання всіх необхідних для складання <b>проекту</b> промислової розробки даних;</p> <p>...</p> <p>обґрунтувати планове завдання на складання <b>проекту</b> промислової розробки нафтового покладу із встановленням раціонального рівня видобутку нафти і техніко-економічних показників промислової розробки з визначенням меж похибки, можливої через недостатню точність вихідних даних, а також з видачею вихідних матеріалів для складання схеми будівництва нафтопроводів.</p>                                                                                     | <p>21. Технологічна схема розробки нафтового родовища (покладу, об'єкта розробки) має вирішити такі задачі:</p> <p>...</p> <p>намітити кількість і місцезнаходження свердловин із числа свердловин основного фонду, які слід пробурити насамперед з метою отримання всіх необхідних для складання <b>проекту</b> промислової розробки даних;</p> <p>...</p> <p>обґрунтувати планове завдання на складання <b>проекту</b> промислової розробки нафтового покладу із встановленням раціонального рівня видобутку нафти і техніко-економічних показників промислової розробки з визначенням меж похибки, можливої через недостатню точність вихідних даних, а також з видачею вихідних матеріалів для складання схеми будівництва нафтопроводів.</p> |
| <p>22. Технологічну схему промислової розробки складають спеціалізовані організації, установи, які мають фахівців відповідної кваліфікації, на замовлення користувача надрами. Основою для складання технологічної схеми є геологічна модель родовища (покладу) і затверджені розвідані запаси нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <p>23. Технологічна схема промислової розробки родовища (покладу, об'єкта розробки, самостійної площі розробки) підлягає розгляду і затвердженню центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. Внесення доповнень до технологічної схеми промислової розробки родовища (покладу, об'єкта розробки) підлягає розгляду і затвердженню центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі. У разі якщо протягом двох місяців центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у нафтогазовому комплексі, не розглянув запропоновані доповнення до технологічної схеми промислової розробки родовища, застосовується принцип мовчазної згоди.</p> | <p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <p>24. В окремих випадках складають уточнені технологічні <b>проектні</b> документи, а саме у разі:</p> <p>встановлення під час реалізації <b>проекту</b> відхилення фактичних обсягів</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>22. В окремих випадках складають уточнені технологічні <b>проектні</b> документи, а саме у разі:</p> <p>встановлення під час реалізації <b>проекту</b> відхилення фактичних обсягів</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>річного видобутку вуглеводнів від <b>проектних</b> обсягів вище допустимого;</p> <p>істотної зміни геологічної моделі родовища, що вимагає нової геолого-економічної оцінки запасів родовища із затвердженням її в установленому порядку;</p> <p>встановлення промислової нафтогазоносності нових горизонтів (покладів) чи блоків на ділянці, на яку надано спеціальний дозвіл на користування надрами;</p> <p>якщо <b>проект</b> промислової розробки реалізовано в повному обсязі, а залишкові запаси можуть бути вилучені із застосуванням різних методів підвищення коефіцієнта вилучення нафти, газу, конденсату.</p> | <p>річного видобутку вуглеводнів від <b>проектних</b> обсягів вище допустимого;</p> <p>істотної зміни геологічної моделі родовища, що вимагає нової геолого-економічної оцінки запасів родовища із затвердженням її в установленому порядку;</p> <p>встановлення промислової нафтогазоносності нових горизонтів (покладів) чи блоків на ділянці, на яку надано спеціальний дозвіл на користування надрами;</p> <p>якщо <b>проект</b> промислової розробки реалізовано в повному обсязі, а залишкові запаси можуть бути вилучені із застосуванням різних методів підвищення коефіцієнта вилучення нафти, газу, конденсату.</p> |
| <p>25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від <b>проектного</b> не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p>23. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти (конденсату) і газу, фонду свердловин, обводненості продукції, видобутку супутніх компонентів від <b>проектного</b> не повинно перевищувати 20 відсотків для родовищ 1 – 3 груп та 50 відсотків для родовищ 4 – 7 груп розподілу родовищ за величиною поточних видобувних запасів вуглеводнів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>26. Технологічний <b>проектний</b> документ є основою для складання <b>проекту</b> облаштування, який передбачає влаштування об'єктів зі збору, очистки, транспортування і використання нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <p>24. Технологічний <b>проектний</b> документ є основою для підготовки <b>вихідних даних при розробці проекту</b> облаштування, який передбачає влаштування об'єктів зі збору, очистки, транспортування і використання нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>27. Допускаються об'єднання <b>проектів</b> промислової розробки родовищ (покладів) і комплексний <b>проект</b> промислової розробки декількох родовищ з метою оптимізації систем збирання, підготовки та транспортування продукції із цих родовищ.</p> <p>Основні положення комплексного <b>проекту</b> (схеми) промислової розробки закладають у комплексний <b>проект</b> облаштування групи родовищ.</p>                                                                                                                                                                                                               | <p>25. Допускаються об'єднання <b>проектів</b> промислової розробки родовищ (покладів) і комплексний <b>проект</b> промислової розробки декількох родовищ з метою оптимізації систем збирання, підготовки та транспортування продукції із цих родовищ.</p> <p>Основні положення комплексного <b>проекту</b> (схеми) промислової розробки закладають у комплексний <b>проект</b> облаштування групи родовищ.</p>                                                                                                                                                                                                               |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>29. Проект</b> дослідно-промислової розробки складається із чотирьох розділів:</p> <p>... <b>підрахунок</b> попередньо розвіданих запасів нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів;</p> <p>... прогнози розрахунки основних показників розробки на більш тривалій період для їх урахування при <b>проект</b>уванні облаштування промислу;</p> <p>... <b>Розділ IV «Оцінка впливу на навколишнє природне середовище» має включати загальні рекомендації з оцінки впливу на навколишнє природне середовище під час реалізації проекту дослідно-промислової розробки, охоплювати питання щодо охорони надр і довкілля під час буріння і експлуатації свердловин, техніки безпеки, промислово-санітарної та пожежної безпеки.</b></p> | <p><b>27. Проект</b> дослідно-промислової розробки складається із чотирьох розділів:</p> <p>... <b>оцінка</b> попередньо розвіданих запасів нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів;</p> <p>... прогнози розрахунки основних показників розробки на більш тривалій період для їх урахування при <b>проект</b>уванні облаштування промислу;</p> <p>... <b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <p><b>30. До проекту</b> дослідно-промислової розробки додаються такі матеріали:</p> <p>... структурні карти з нанесенням <b>проектних</b> експлуатаційних свердловин та пробурених параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин, що використовуються як варіантні, за варіантами;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p><b>28. До проекту</b> дослідно-промислової розробки додаються такі матеріали:</p> <p>... структурні карти з нанесенням <b>проектних</b> експлуатаційних свердловин та пробурених параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин, що використовуються як варіантні, за варіантами;</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p><b>31. Проект</b> промислової розробки повинен складатись із розділів:</p> <p>... обсяги видобутку і використання нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів, а також води по роках і періодах за різних умов <b>розробки</b> і умов експлуатації свердловин; крім того, обсяги закачування агентів впливу (води, газу) для різних етапів розробки (у випадку застосування штучних методів впливу на поклад) для об'єкта загалом і в середньому на одну свердловину, а за суттєвої різниці характеристики різних частин об'єкта - для кожної частини окремо і в середньому на одну свердловину кожної частини об'єкта; для багатопластового об'єкта ці показники слід визначати для кожного пласта окремо;</p>                         | <p><b>29. Проект</b> промислової розробки повинен складатись із розділів:</p> <p>... обсяги видобутку і використання нафти, газу, конденсату та супутніх компонентів, а також води по роках і періодах за різних умов експлуатації свердловин; крім того, обсяги закачування агентів впливу (води, газу) для різних етапів розробки (у випадку застосування штучних методів впливу на поклад) для об'єкта загалом і в середньому на одну свердловину, а за суттєвої різниці характеристики різних частин об'єкта - для кожної частини окремо і в середньому на одну свердловину кожної частини об'єкта; для багатопластового об'єкта ці показники слід визначати для кожного пласта окремо;</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>проектний</b> коефіцієнт вилучення нафти, газу і конденсату та запаси за різних умов розробки і експлуатації свердловин;</p> <p>...</p> <p>Розділ IV "Оцінка впливу на навколишнє природне середовище" має включати загальні рекомендації з оцінки впливу на навколишнє природне середовище під час реалізації <b>проекту</b> розробки. Має бути охоронене питання щодо охорони надр і довкілля під час буріння і експлуатації свердловин, техніки безпеки, виробничо-санітарної та під час застосування методів підвищення вилучення нафти, газу, конденсату із пластів.</p> <p>Розділ V "Економічна оцінка ефективності <b>проекту</b>" має охоплювати економічну оцінку ефективності <b>проекту</b>. Для цього використовують метод <b>проектного</b> аналізу, за допомогою якого розраховують цінність <b>проекту</b>, яку визначають загалом як різницю позитивних результатів або вигод та негативних результатів чи витрат.</p> | <p><b>проектний</b> коефіцієнт вилучення нафти, газу і конденсату та видобувні запаси за різних умов розробки і експлуатації свердловин;</p> <p>...</p> <p>Розділ IV "Оцінка впливу на навколишнє природне середовище" має включати загальні рекомендації з оцінки впливу на навколишнє природне середовище під час реалізації <b>проекту</b> розробки. Має бути охоронене питання щодо охорони надр і довкілля під час буріння і експлуатації свердловин, техніки безпеки, виробничо-санітарної та пожежної безпеки під час застосування методів підвищення вилучення нафти, газу, конденсату із пластів.</p> <p>Розділ V "Економічна оцінка ефективності <b>проекту</b>" має охоплювати економічну оцінку ефективності <b>проекту</b>. Для цього використовують метод <b>проектного</b> аналізу, за допомогою якого розраховують цінність <b>проекту</b>, яку визначають загалом як різницю позитивних результатів або вигод та негативних результатів чи витрат.</p> |
| <p>З метою оцінки економічної ефективності <b>проекту</b> визначають такі економічні показники:</p> <p>...</p> <p>термін окупності <b>проекту</b> (термін повернення інвестицій, капіталу). Розрахунок основних фінансових і економічних показників здійснюють з урахуванням вихідних технологічних показників <b>проекту</b> промислової розробки на весь <b>проектний</b> період: обсяги видобутку нафти, газу і конденсату, кількість експлуатаційних і нагнітальних свердловин, схеми облаштування родовища тощо.</p> <p>Основними критеріями оцінки інвестицій (капітальних вкладень) у <b>проекті</b> є чиста теперішня вартість <b>проекту</b> і внутрішня норма рентабельності.</p> <p>За необхідності виконують оцінку ризиків реалізації <b>проекту</b> з використанням методів чутливості <b>проекту</b>, побудови сценаріїв тощо.</p>                                                                                            | <p>З метою оцінки економічної ефективності <b>проекту</b> визначають такі економічні показники:</p> <p>...</p> <p>термін окупності <b>проекту</b> (термін повернення інвестицій, капіталу). Розрахунок основних фінансових і економічних показників здійснюють з урахуванням вихідних технологічних показників <b>проекту</b> промислової розробки на весь <b>проектний</b> період: обсяги видобутку нафти, газу і конденсату, кількість експлуатаційних і нагнітальних свердловин, схеми облаштування родовища тощо.</p> <p>Основними критеріями оцінки інвестицій (капітальних вкладень) у <b>проекті</b> є чиста теперішня вартість <b>проекту</b> і внутрішня норма рентабельності.</p> <p>За необхідності виконують оцінку ризиків реалізації <b>проекту</b> з використанням методів чутливості <b>проекту</b>, побудови сценаріїв тощо.</p>                                                                                                                       |
| <p><b>32. До проекту</b> промислової розробки додаються такі матеріали:</p> <p>оглядова карта району з нанесеними нафтовими, нафтогазовими, газовими</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p><b>30. До проекту</b> промислової розробки додаються такі матеріали:</p> <p>оглядова карта району з нанесеними нафтовими, нафтогазовими,</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>та газоконденсатними родовищами і нафтопроводами, конденсатопроводами;</p> <p>структурні карти по всіх продуктивних горизонтах з нанесенням пробурених опорних, параметричних, пошукових, розвідувальних і експлуатаційних свердловин;</p> <p>геолого-геофізичний розріз родовища;</p> <p>поздовжні та поперечні профілі з нанесеними свердловинами, результатами геофізичних досліджень свердловин та результатами випробувань;</p> <p>карти розробки за варіантами;</p> <p>тривимірна активна комплексна геолого-геофізична модель родовища, об'єктів розробки з тривимірним, трифазним і композиційним, фільтраційним (гідродинамічним) математичним моделюванням процесів розробки (геолого-технічної моделі об'єктів розробки) на момент складання проекту промислової розробки (за наявності);</p> <p>принципова схема газозбірних мереж з місцезположенням наземних споруд (групових установок, холодильних машин, компресорних станцій, установок з осушування та очищення газу);</p> <p>принципова схема обробки нафти, газу та конденсату.</p> | <p>газовими та газоконденсатними родовищами і нафтопроводами, газопроводами, конденсатопроводами;</p> <p>структурні карти по всіх продуктивних горизонтах з нанесенням пробурених опорних, параметричних, пошукових, розвідувальних і експлуатаційних свердловин;</p> <p>геолого-геофізичний розріз родовища;</p> <p>поздовжні та поперечні профілі;</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p> <p>тривимірна активна комплексна геолого-геофізична модель родовища, об'єктів розробки з тривимірним, трифазним і композиційним, фільтраційним (гідродинамічним) математичним моделюванням процесів розробки (геолого-технічної моделі об'єктів розробки) на момент складання проекту промислової розробки (за наявності);</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p> <p>принципова схема підготовки нафти, газу та конденсату.</p> |
| <p style="text-align: center;"><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <p>31. Доповнення до проєктних технологічних документів з розробки мають складатися із наступних розділів:</p> <p>Розділ I. Коротка геолого-геофізична характеристика родовища;</p> <p>Розділ II. Короткий аналіз поточного стану розробки;</p> <p>Розділ III. Порівняння проєктних і фактичних показників розробки;</p> <p>Розділ IV. Уточнення проєктних технологічних показників розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| НОРМА ВІДСУТНЯ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 32. Обсяг матеріалів, що надаються в доповненнях до проектних технологічних документів, визначається виконавцем відповідної науково-дослідної роботи.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Розділ X                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Розділ X                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <p>1. Система і порядок здійснення контролю за розробкою мають бути визначені в <b>проекті</b> розробки.</p> <p>Контроль за розробкою родовища (покладу) здійснюється користувачем надрами або оператором (за наявності) за участю організації, що <b>проектувала</b> розробку, шляхом систематичного аналізу ходу розробки на основі регулярних вимірів і спостережень, а також комплексу досліджень, які проводяться на видобувних, нагнітальних свердловинах.</p> <p>Для контролю за реалізацією та ефективністю <b>проектних</b> рішень необхідно проводити авторський нагляд та аналіз поточного стану розробки родовища (покладу). Авторський нагляд здійснюється розробником <b>проекту</b> шороку.</p> <p>Під час авторського нагляду використовують поточну геолого-промислову інформацію, отриману під час контролю за розробкою. Надаються рекомендації, спрямовані на можливість досягнення <b>проектних</b> показників, і наводяться аргументовані висновки щодо обсягів робіт і очікуваних показників розробки родовищ на наступні один - два роки. За необхідності обґрунтовуються пропозиції щодо проведення поглибленого аналізу розробки родовищ або <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки.</p> | <p>1. Система і порядок здійснення контролю за розробкою мають бути визначені в <b>проекті</b> розробки.</p> <p>Контроль за розробкою родовища (покладу) здійснюється користувачем надрами або оператором (за наявності) за участю організації, що <b>проектувала</b> розробку, шляхом систематичного аналізу ходу розробки на основі регулярних вимірів і спостережень, а також комплексу досліджень, які проводяться на видобувних, спостережних, п'єзометричних, нагнітальних свердловинах.</p> <p>Для контролю за реалізацією та ефективністю <b>проектних</b> рішень необхідно проводити авторський нагляд та аналіз поточного стану розробки родовища (покладу). Авторський нагляд здійснюється розробником <b>проекту</b> шороку.</p> <p>Під час авторського нагляду використовують поточну геолого-промислову інформацію, отриману під час контролю за розробкою. Надаються рекомендації, спрямовані на можливість досягнення <b>проектних</b> показників, і наводяться аргументовані висновки щодо обсягів робіт і очікуваних показників розробки родовищ на наступні один - два роки. За необхідності обґрунтовуються пропозиції щодо проведення поглибленого аналізу розробки родовищ або внесення доповнень до <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки.</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>2. Контроль за розробкою покладів нафти і газу здійснюється з метою:</p> <p>...<br/>отримання інформації, необхідної для регулювання розробки і <b>проектування</b> заходів з її удосконалення;</p> <p>оцінки виконання <b>проектних</b> рішень та необхідності корегування <b>проектних</b> технологічних документів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p>2. Контроль за розробкою покладів нафти і газу здійснюється з метою:</p> <p>...<br/>отримання інформації, необхідної для регулювання розробки і <b>проектування</b> заходів з її удосконалення;</p> <p>оцінки виконання <b>проектних</b> рішень та необхідності корегування <b>проектних</b> технологічних документів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>4. У <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) з метою контролю за розробкою визначають види, обсяги, періодичність досліджень і вимірів, які дозволять однозначно охарактеризувати процес розробки покладу, роботу окремих свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>4. У <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) з метою контролю за розробкою визначають види, обсяги, періодичність досліджень і вимірів, які дозволять однозначно охарактеризувати процес розробки покладу, роботу окремих свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>5. Обов'язкові комплекси досліджень і вимірювань для контролю за розробкою мають охоплювати рівномірно всю площу об'єкта розробки, весь фонд свердловин відповідно до їх категорій та передбачати такі види робіт:</p> <p>...<br/>дослідження з метою контролю за <b>розміщенням</b> ВНК, ГВК, ГНК, нафтогазонасиченості, технічного стану стовбура свердловини промислово-геофізичними методами;</p> <p>...<br/>спеціальні дослідження, передбачені технологічним <b>проектним</b> документом розробки родовища або після проведення робіт з інтенсифікації та капітального ремонту свердловин.</p> <p>...<br/>Періодичність досліджень і вимірів з метою контролю за розробкою повинна відповідати вимогам законодавства й рекомендаціям технологічного <b>проектного</b> документа на розробку родовища.</p> <p>...</p> | <p>5. Обов'язкові комплекси досліджень і вимірювань для контролю за розробкою мають охоплювати рівномірно всю площу об'єкта розробки, весь фонд свердловин відповідно до їх категорій та передбачати такі види робіт:</p> <p>...<br/>дослідження з метою контролю за <b>положенням</b> ВНК, ГВК, ГНК, <b>коєфіцієнту</b> нафтогазонасиченості, технічного стану стовбура свердловини промислово-геофізичними методами;</p> <p>...<br/>спеціальні дослідження, передбачені технологічним <b>проектним</b> документом розробки родовища або після проведення робіт з інтенсифікації та капітального ремонту свердловин.</p> <p>...<br/>Періодичність досліджень і вимірів з метою контролю за розробкою повинна відповідати вимогам законодавства й рекомендаціям технологічного <b>проектного</b> документа на розробку родовища.</p> <p>...</p> |
| <p>8. Регулюванням процесу розробки родовищ (покладів) нафти і газу є цілеспрямоване підтримання та зміна умов їх розробки у межах прийнятих <b>проектних</b> рішень. Заходи щодо збільшення охоплення покладу методом впливу і збільшення повноти вилучення нафти і газу з пористого</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p>8. Регулюванням процесу розробки родовищ (покладів) нафти і газу є цілеспрямоване підтримання та зміна умов їх розробки у межах прийнятих <b>проектних</b> рішень. Заходи щодо збільшення охоплення покладу методом впливу і збільшення повноти вилучення нафти і газу</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| середовища називають роботами з регулювання процесу розробки.                                                                                                                                                                                                                                                                                             | з пористого середовища називають роботами з регулювання процесу розробки.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 9. ...<br>...<br>передбачені <b>проектним</b> документом способи експлуатації свердловин;<br><br><b>запроєктовані</b> заходи з метою регулювання розробки (відключення високообводнених або з високим газовим фактором пластів, перенесення фронту нагнітання, нестационарний вплив тощо);<br>...                                                         | 9. ...<br>...<br>передбачені <b>проектним</b> документом способи експлуатації свердловин;<br><br><b>запроєктовані</b> заходи з метою регулювання розробки (відключення високообводнених або з високим газовим фактором пластів, перенесення фронту нагнітання, нестационарний вплив тощо);<br>...                                                                                              |
| <b>12. Планування (складання обґрунтування геолого-технічних та організаційних заходів) і реалізацію комплексу заходів з метою регулювання процесу розробки здійснює користувач надрами з урахуванням рекомендацій спеціалізованих організацій, установ, які є авторами проєктів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів).</b><br>... | <b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b><br><br>...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <b>Розділ XI</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 8 Вибір методу впливу на поклад або комбінації методів, технології їх здійснення, методи контролю і регулювання обґрунтовуються у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) залежно від геолого-фізичної характеристики колекторів і флюїдів, що їх насичують, глибини і характеру залягання пластів тощо.           | 8 Вибір методу впливу на поклад або комбінації методів, технології їх здійснення, методи контролю і регулювання обґрунтовуються у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) залежно від геолого-фізичної характеристики колекторів і флюїдів, що їх насичують, глибини і характеру залягання пластів, <b>поточного енергетичного стану покладів</b> тощо. |
| 9. Ефективність застосованих методів впливу на поклад визначає автор <b>проектних</b> документів на розробку родовищ на основі даних, наданих користувачем надрами або оператором (за його наявності).<br><br>Аналіз ефективності методів впливу на поклад наводять у щорічному звіті про авторський нагляд за впровадженням <b>проектних</b> рішень.     | 9. Ефективність застосованих методів впливу на поклад визначає автор <b>проектних</b> документів на розробку родовищ на основі даних, наданих користувачем надрами або оператором (за його наявності).<br><br>Аналіз ефективності методів впливу на поклад наводять у щорічному звіті про авторський нагляд за впровадженням <b>проектних</b> рішень.                                          |
| 10. Основні методи впливу на привибійну зону свердловини визначають у <b>проекті</b> (технологічній схемі), звітах за результатами авторського нагляду і аналізу розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                             | 10. Основні методи впливу на привибійну зону свердловини визначають у <b>проекті</b> (технологічній схемі), звітах за результатами авторського нагляду і аналізу розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                  |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Технологію і періодичність проведення робіт із метою впливу на привибійну зону свердловини обґрунтовує користувач надрами або оператор (за його наявності) відповідно до рекомендацій <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу) та на основі техніко-економічної оцінки їх ефективності.</p>                                                                                                                                                     | <p>Технологію і періодичність проведення робіт із метою впливу на привибійну зону свердловини обґрунтовує користувач надрами або оператор (за його наявності) відповідно до рекомендацій <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу) та на основі техніко-економічної оцінки їх ефективності.</p>                                                                                                                                                    |
| <p>12. ...<br/>...<br/>вимогами законодавства з охорони навколишнього природного середовища.<br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p>12. ...<br/>...<br/>вимогами законодавчих актів з промислової безпеки, охорони надр та навколишнього природного середовища.<br/>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>16. Вибір системи підтримання пластового тиску, закачуваного агента впливу здійснюється за результатами комплексу лабораторних, експериментальних досліджень, аналізу геологічних, технологічних, технічних факторів, ресурсних можливостей та обґрунтовується у <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладів) за результатами техніко-економічних розрахунків.</p>                                                                                 | <p>16. Вибір системи підтримання пластового тиску, закачуваного агента впливу здійснюється за результатами комплексу лабораторних, експериментальних досліджень, аналізу геологічних, технологічних, технічних факторів, ресурсних можливостей та обґрунтовується у <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладів) за результатами техніко-економічних розрахунків.</p>                                                                                |
| <p>17. ...<br/>...<br/>обсяги нагнітання агента впливу в експлуатаційні об'єкти (окремі продуктивні пласти) при заданому тиску нагнітання відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки родовища (покладу);<br/><br/>підготовку закачуваного агента впливу до кондицій (за складом, хімічними властивостями, вмістом механічних домішок, кисню, мікроорганізмів), які задовольняють вимоги <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки родовищ (покладів);<br/>...</p> | <p>17. ...<br/>...<br/>обсяги нагнітання агента впливу в експлуатаційні об'єкти (окремі продуктивні пласти) при заданому тиску нагнітання відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки родовища (покладу);<br/><br/>підготовку закачуваного агента впливу до кондицій (за складом, фізико-хімічними властивостями, вмістом механічних домішок, кисню, мікроорганізмів), які задовольняють вимоги <b>проектів</b> (технологічних схем) розробки родовищ (покладів);</p> |
| <p>18. Потужності споруд систем підтримання пластового тиску мають забезпечувати максимальний <b>проектний</b> обсяг нагнітання агента в межах кожного об'єкта розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>18. Потужності споруд систем підтримання пластового тиску мають забезпечувати максимальний <b>проектний</b> обсяг нагнітання агента впливу в межах кожного об'єкта розробки.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p><b>Проектування</b> споруд системи підтримання пластового тиску має передбачати раціональне розміщення й централізацію технологічних об'єктів і трубопроводів на площі родовища з урахуванням рельєфу місцевості, кліматичних умов, використання нової техніки, блочно-</p>                                                                                                                                                                                                         | <p><b>Проектування</b> споруд системи підтримання пластового тиску має передбачати раціональне розміщення й централізацію технологічних об'єктів і трубопроводів на площі родовища з урахуванням рельєфу місцевості, кліматичних умов, використання нової техніки, блочно-</p>                                                                                                                                                                                                        |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>комплектних конструкторів заводського виготовлення, автоматизацію основних технологічних процесів, максимальне скорочення капітальних витрат, надійний облік закачуваних у пластів агентів впливу через кожну свердловину, забезпечення необхідних властивостей цього агента і контроль за його якістю.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>комплектних конструкторів заводського виготовлення, автоматизацію основних технологічних процесів, максимальне скорочення капітальних витрат, надійний облік закачуваних у пластів агентів впливу через кожну свердловину, забезпечення необхідних властивостей цього агента і контроль за його якістю.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>19. Вибір системи фізико-хімічного впливу на поклади визначається кількістю і станом (структурою) залишкової нафти, станом пластової газоконденсатної системи, властивостями нафти й пластової води, фізико-літологічною характеристикою колектора, наявністю чи потребою матеріально-технічних засобів, їх якістю, характеристикою, цінною нафти, конденсату, газу, експериментальними (лабораторними) і дослідно-промисловими роботами, детальним вивченням геологічної будови експлуатаційного об'єкта (пластів, прошарків), встановленням якісними та кількісними критеріями (тріщинуватість, структура поклади, наявність газової шапки, нафтонасиченість, газонасиченість, активність законтурної зони, в'язкість нафти, вмістом конденсату в пластовому газі, жорсткістю і солоністю води, глинистістю колектора тощо.</p> <p>Вибір методу фізико-хімічного впливу на поклади обґрунтовується у <b>проекті</b> дослідно-промислової розробки, <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (поклади).</p> | <p>19. Вибір системи фізико-хімічного впливу на поклади визначається кількістю і станом (структурою) залишкової нафти, <b>поточним</b> станом пластової газоконденсатної системи, властивостями нафти й пластової води, фізико-літологічною характеристикою колектора, наявністю чи потребою матеріально-технічних засобів, їх якістю, характеристикою, вартістю, цінною нафти, конденсату, газу, експериментальними (лабораторними) і дослідно-промисловими роботами, детальним вивченням геологічної будови експлуатаційного об'єкта (пластів, прошарків), встановленням якісними та кількісними критеріями (тріщинуватість, структура поклади, наявність газової шапки, нафтової об'ємності), нафтонасиченість, газонасиченість, активність законтурної зони, в'язкість нафти, вмістом конденсату в пластовому газі, жорсткістю і солоністю води, глинистістю колектора тощо.</p> <p>Вибір методу фізико-хімічного впливу на поклади обґрунтовується у <b>проекті</b> дослідно-промислової розробки, <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (поклади).</p> |
| <p>20. Система фізико-хімічного впливу на поклади має забезпечувати:</p> <p>... нагнітання запланованих агентів впливу в експлуатаційні об'єкти, окремі продуктивні пласти, ділянки, свердловини при заданому тиску нагнітання відповідно до технологічного <b>проектного</b> документа та технологічних режимів;</p> <p>... герметичність і надійність експлуатації системи подачі газу, реагентів згідно з рецептурою, яку розроблено або запропоновано в <b>проекті</b> (технологічній схемі), герметичність системи нагнітання фізико-хімічних розчинів, газу;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p>20. Система фізико-хімічного впливу на поклади має забезпечувати:</p> <p>... нагнітання запланованих агентів впливу в експлуатаційні об'єкти, окремі продуктивні пласти, ділянки, свердловини при заданому тиску нагнітання відповідно до технологічного <b>проектного</b> документа та технологічних режимів;</p> <p>... герметичність і надійність експлуатації системи подачі газу, реагентів згідно з рецептурою, яку розроблено або запропоновано в <b>проекті</b> (технологічній схемі), герметичність системи нагнітання фізико-хімічних розчинів, газу;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>21. Потужності споруд системи фізико-хімічного впливу мають забезпечувати подачу <b>проектної</b> кількості реагентів і робочого фізико-хімічного агента (газу, розчину) в кожну нагнітальну свердловину, до кожного експлуатаційного об'єкта, блока чи ділянки покладу (родовища).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <p>21. Потужності споруд системи фізико-хімічного впливу мають забезпечувати подачу <b>проектної</b> кількості реагентів і робочого фізико-хімічного агента (газу, розчину) в кожну нагнітальну свердловину, до кожного експлуатаційного об'єкта, блока чи ділянки покладу (родовища).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p>22. <b>Проектування</b> споруд системи фізико-хімічного впливу має передбачати раціональне розміщення і централізацію технологічних об'єктів, трубопроводів на площі родовища з урахуванням рельєфу місцевості та кліматичних умов, використання нової техніки, комплексних блочних конструкцій заводського виготовлення, технологічних процесів, дотримання нормативних капітальних та експлуатаційних витрат, передбачених у обліку впливу і його складових, що подаються в продуктивні пласти кожної свердловини, контролю нагнітання у пласт робочого розчину (агента) із заданими фізико-хімічними властивостями.</p>                | <p>22. <b>Проектування</b> споруд системи фізико-хімічного впливу має передбачати раціональне розміщення і централізацію технологічних об'єктів, трубопроводів на площі родовища з урахуванням рельєфу місцевості та кліматичних умов, використання нової техніки, комплексних блочних конструкцій заводського виготовлення, автоматизацію основних технологічних процесів, дотримання нормативних капітальних та експлуатаційних витрат, передбачених у технологічному документі, облік агента впливу і його складових, що подаються в продуктивні пласти кожної свердловини, контролю нагнітання у пласт робочого розчину (агента) із заданими фізико-хімічними властивостями.</p> |
| <p>27. ...</p> <p>Вимоги до якості води, газу, що закачуються, визначаються у технологічних <b>проектних</b> документах, в яких допустимий вміст у воді, газі механічних і хімічних домішок, заліза в окисненій формі, важких вуглеводнів, кисню, мікроорганізмів встановлюється з урахуванням колекторських властивостей, літологічної характеристики продуктивних пластів, розбухання глини, за результатами фільтраційних досліджень кернавого матеріалу.</p> <p>Конкретні способи, технологія очищення і підготовки агентів обгрунтовуються в <b>проектах</b> облаштування родовища та суворо дотримуються під час впливу на поклад.</p> | <p>27. ...</p> <p>Вимоги до якості води, газу, що закачуються, визначаються у технологічних <b>проектних</b> документах, в яких допустимий вміст у воді, газі механічних і хімічних домішок, заліза в окисненій формі, важких вуглеводнів, кисню, мікроорганізмів встановлюється з урахуванням колекторських властивостей, літологічної характеристики продуктивних пластів, розбухання глини, за результатами фільтраційних досліджень кернавого матеріалу.</p> <p>Конкретні способи, технологія очищення і підготовки агентів обгрунтовуються в <b>проектах</b> облаштування родовища та суворо дотримуються під час впливу на поклад.</p>                                         |
| <p>28. Підготовка газу рециркуляції під час сайклінг-процесу здійснюється згідно з вимогами <b>проекту</b> (технологічної схеми) родовищ газу.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <p>28. Підготовка газу рециркуляції під час сайклінг-процесу здійснюється згідно з вимогами <b>проекту</b> (технологічної схеми) родовищ газу.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>29. Під час нагнітання в пласти стічних (промислових) вод або інших корозійно-агресивних агентів для захисту водоводів (агентопроводів), свердловинного та іншого експлуатаційного обладнання від корозії застосовуються захисні покриття, інгібітори корозії, герметизація затрубного простору тощо. Захист від корозії передбачається в <b>проекті</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p>29. Під час нагнітання в пласти стічних (промислових) вод або інших корозійно-агресивних агентів для захисту водоводів (агентопроводів), свердловинного та іншого експлуатаційного обладнання від корозії застосовуються захисні покриття, інгібітори корозії, герметизація затрубного простору тощо. Захист від корозії передбачається в</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |

| облаштування.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | проекті облаштування.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 32. Вимоги до конструкції нагнітальних свердловин і технологій розкриття й освоєння пластів в них обґрунтовуються у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і визначаються у робочих <b>проектах</b> на влаштування свердловин.                                                                                                                                              | 32. Вимоги до конструкції нагнітальних свердловин і технологій розкриття й освоєння пластів в них обґрунтовуються у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і визначаються у робочих <b>проектах</b> на влаштування свердловин.                                                                                                                                              |
| Ці вимоги мають забезпечувати:<br><br>можливість нагнітання передбачених у <b>проекті</b> обсягів агента впливу та живлення геолого-технічних заходів при заданих робочих тисках;<br><br>максимальну фільтрувальну поверхню пласта, <b>запроєктовану</b> приймальність і охолодження впливом усього розкритого продуктивного пласта;<br>...                                                                         | Ці вимоги мають забезпечувати:<br><br>можливість нагнітання передбачених у <b>проекті</b> обсягів агента впливу та живлення геолого-технічних заходів при заданих робочих тисках;<br><br>максимальну фільтрувальну поверхню пласта, <b>запроєктовану</b> приймальність і охолодження впливом усього розкритого продуктивного пласта;<br>...                                                                         |
| 34. Нагнітальні свердловини, що знаходяться в межах контуру нафтогазоносності, перед використанням для нагнітання можуть застосовуватись як видобувні з метою дослідження, дренавання та очищення присвердловинної зони, створення сприятливих умов для охолодження впливом розкритого продуктивного розрізу згідно з порядком і у строки, передбачені в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки. | 34. Нагнітальні свердловини, що знаходяться в межах контуру нафтогазоносності, перед використанням для нагнітання можуть застосовуватись як видобувні з метою дослідження, дренавання та очищення присвердловинної зони, створення сприятливих умов для охолодження впливом розкритого продуктивного розрізу згідно з порядком і у строки, передбачені в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки. |
| 42. Періодичність і обсяг дослідних робіт у нагнітальних свердловинах встановлюються згідно із комплексом промислово-геофізичних і гідрогазодинамічних досліджень та з урахуванням вимог <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                              | 42. Періодичність і обсяг дослідних робіт у нагнітальних свердловинах встановлюються згідно із комплексом промислово-геофізичних і гідрогазодинамічних досліджень та з урахуванням вимог <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                              |
| 44. Норми нагнітання агента впливу в окремі свердловини сумарно мають складати обсяг нагнітання для експлуатаційного об'єкта загалом, встановлений <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки.                                                                                                                                                                                                     | 44. Норми нагнітання агента впливу в окремі свердловини сумарно мають складати обсяг нагнітання для експлуатаційного об'єкта загалом, встановлений <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки.                                                                                                                                                                                                     |
| ...<br>Розчленування площі на умовні ділянки виконується в <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) на основі детального вивчення будови пластів та з урахуванням можливої взаємодії нагнітальних і видобувних свердловин.                                                                                                                                                    | ...<br>Розчленування площі на умовні ділянки виконується в <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) на основі детального вивчення будови пластів та з урахуванням можливої взаємодії нагнітальних і видобувних свердловин.                                                                                                                                                    |
| Норми нагнітання агента впливу в кожну групу нагнітальних свердловин встановлюються пропорційно прогнозованому в технологічному                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Норми нагнітання агента впливу в кожну групу нагнітальних свердловин встановлюються пропорційно прогнозованому в                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>проектному</b> документі сумарному відбору рідини, свердловин відповідної ділянки. Сума норм нагнітання в нагнітальні свердловини кожної ділянки має складати норму нагнітання для об'єкта загалом.</p>                                                                                                                                                                                              | <p>технологічному документі сумарному відбору рідини, газу з видобувних свердловин відповідної ділянки. Сума норм нагнітання в нагнітальні свердловини кожної ділянки має складати норму нагнітання для ділянки, а сума останніх - норму нагнітання для об'єкта загалом.</p>                                                                                                                                    |
| <p>46. Норми нагнітання агента для об'єктів розробки загалом і їх ділянок, елементів при площовій системі шороку встановлюються користувачем надрами або оператором (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), результатів аналізу розробки.</p>                                                                                           | <p>46. Норми нагнітання агента для об'єктів розробки загалом і їх ділянок, елементів при площовій системі шороку встановлюються користувачем надрами або оператором (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), результатів аналізу розробки.</p>                                                                                                |
| <p>49. Контроль за якістю закачуваного агента впливає здійснюється на усті нагнітальних свердловин під час їх роботи шляхом відбору проб агента та їх лабораторного аналізу з періодичністю, яку визначено в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                             | <p>49. Контроль за якістю закачуваного агента впливає здійснюється на усті нагнітальних свердловин під час їх роботи шляхом відбору проб цього агента та їх лабораторного аналізу з періодичністю, яку визначено в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                            |
| <p style="text-align: center;"><b>Розділ XII</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p>2. До наземного обладнання свердловин залежно від способу їх експлуатації належать:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p>2. До наземного обладнання <b>влаштування</b> свердловин залежно від способу їх експлуатації належать:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>3. До наземного обладнання свердловин також належать:</p> <p>шлейфи різної довжини та діаметра залежно від розміщення групового пункту і дебітів свердловин</p> <p>...</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p>                                                                                                                                                                     | <p>3. До наземного обладнання <b>влаштування</b> свердловин також належать:</p> <p>шлейфи різної довжини та діаметра залежно від розміщення групового пункту і дебітів свердловин, <b>обладнання для компримування газу</b>;</p> <p>...</p> <p><b>інші виробничі об'єкти або обладнання, що споруджено при влаштуванні свердловини.</b></p>                                                                     |
| <p>21. Під облаштуванням родовищ нафти і газу слід розуміти комплекс <b>проектних</b>, вишукувальних, будівельних робіт, які необхідно виконати для введення родовища в промислову (дослідно-промислову) розробку.</p> <p>Цей комплекс включає види робіт і гірничі об'єкти будівництва, які визначаються чинними нормативно-правовими актами <b>та нормативними документами в галузі будівництва.</b></p> | <p>21. Під облаштуванням родовищ нафти і газу слід розуміти комплекс <b>проектних</b>, вишукувальних, будівельних робіт, які необхідно виконати для введення родовища в промислову (дослідно-промислову) розробку.</p> <p>Цей комплекс включає види робіт і гірничі об'єкти будівництва, які визначаються чинними нормативно-правовими актами <b>нафтогазовидобувної галузі та виробничими нормативними</b></p> |

| Вимоги до облаштування родовищ нафти і газу поширюються на нове будівництво, розширення, реконструкцію й технічне переоснащення об'єктів на діючих (облаштованих) родовищах.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>25. <b>Облаштування</b> свердловини, призначене для її експлуатації, проведення ремонтів і обслуговування, включає будівництво викидних ліній (шлейфів) від свердловини до вимірювальної установки, газопроводів для подачі газліфтного газу на свердловину, інгібіторопроводів для подачі на устя свердловини інгібіторів гідратоутворення або солевідкладення, обладнання для <b>компримування</b> газу, для розподілу газліфтного газу між свердловинами (газорозподільний пункт), обладнання для підготовки стискання газу при компресорному газліфті, будівництво групових (індивідуальних) вимірювальних установок для свердловини.</p>                                                                                                                                  | <p>25. <b>Влаштування</b> свердловини, призначене для її експлуатації, проведення ремонтів і обслуговування, включає будівництво викидних ліній (шлейфів) від свердловини до вимірювальної установки, газопроводів для подачі газліфтного газу на свердловину, інгібіторопроводів для подачі на устя свердловини інгібіторів гідратоутворення або солевідкладення, обладнання для <b>компримування</b> газу, для розподілу газліфтного газу між свердловинами (газорозподільний пункт), обладнання для підготовки газліфтного газу і стискання газу при компресорному газліфті, будівництво групових (індивідуальних) вимірювальних установок для виміру продукції свердловини.</p>                                                                                               |
| <p>29. Комплекс внутрішньопромислового збору, транспортування та обліку продукції свердловин включає викидні лінії (шлейфи, встановлені від свердловини до вимірювальної установки), газопроводи для подачі газліфтного газу на свердловину, інгібіторопроводи для подачі на устя свердловини інгібіторів гідратоутворення або солевідкладення, обладнання для розподілу газліфтного газу між свердловинами (газорозподільний пункт), групові вимірювальні установи для виміру продукції свердловини, нафтогазозбірні трубопроводи від групових вимірювальних установок, дотискувальні насосні станції, інше устаткування та комунікації, які необхідні для забезпечення технологічних процесів і які передбачено <b>проектом</b> на облаштування свердловин та/або родовища.</p> | <p>29. Комплекс внутрішньопромислового збору, транспортування та обліку продукції свердловин включає викидні лінії (шлейфи, встановлені від свердловини до вимірювальної установки), газопроводи для подачі газліфтного газу на свердловину, інгібіторопроводи для подачі на устя свердловини інгібіторів гідратоутворення або солевідкладення, обладнання для розподілу газліфтного газу між свердловинами (газорозподільний пункт), групові вимірювальні установи для виміру продукції свердловини, нафтогазозбірні трубопроводи від групових вимірювальних установок, дотискувальні насосні станції, інше устаткування та комунікації, які необхідні для забезпечення технологічних процесів і які передбачено <b>проектом</b> на облаштування свердловин та/або родовища.</p> |
| <p>30. Шлейфи від свердловин розраховуються на <b>проектний</b> дебіт свердловини і максимальний статичний тиск на усті свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <p>30. Шлейфи від свердловин розраховуються на <b>проектний</b> дебіт свердловини і максимальний статичний тиск на усті свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 32. Кількість видобувних свердловин, що підключаються до однієї групової вимірювальної установки, визначається у технологічному <b>проектному</b> документі залежно від розміру родовища (покладу), кількості свердловин та їх розміщення.                                                               | 32. Кількість видобувних свердловин, що підключаються до однієї групової вимірювальної установки, визначається у технологічному <b>проектному</b> документі залежно від розміру родовища (покладу), кількості свердловин та їх розміщення.                                                               |
| 45. Обладнання для нагнітання агентів впливу у пласти (насосне, компресорне, парогенератори, водонагрівачі) за продуктивністю і тисками нагнітання має забезпечити нагнітання агентів впливу у свердловини в обсягах, передбачених <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища. | 45. Обладнання для нагнітання агентів впливу у пласти (насосне, компресорне, парогенератори, водонагрівачі) за продуктивністю і тисками нагнітання має забезпечити нагнітання агентів впливу у свердловини в обсягах, передбачених <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища. |
| <b>Розділ XIII.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 1. Влаштування свердловин як один із основних етапів реалізації <b>запроектованої</b> системи розробки родовища (покладу), комплексного <b>проекту</b> на його облаштування здійснюється відповідно до затверджених робочих <b>проектів</b> (індивідуальних або групових)....                            | 1. Влаштування свердловин як один із основних етапів реалізації <b>запроектованої</b> системи розробки родовища (покладу), комплексного <b>проекту</b> на його облаштування здійснюється відповідно до затверджених робочих <b>проектів</b> (індивідуальних або групових)....                            |
| <b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 2. Підставою для складання робочого <b>проекту</b> на влаштування свердловини є завдання на <b>проектування</b> , яке видає користувач надрами.                                                                                                                                                          | 2. Підставою для складання робочого <b>проекту</b> на влаштування свердловини є завдання на <b>проектування</b> , яке видає користувач надрами.                                                                                                                                                          |
| 3. У робочих <b>проектах</b> влаштування свердловин передбачаються безаварійне проведення їх стовбура, якісне розкриття продуктивних горизонтів, їх ізоляція один від одного, надійність свердловин протягом усього періоду їх експлуатації.                                                             | 3. У робочих <b>проектах</b> влаштування свердловин передбачаються безаварійне проведення їх стовбура, якісне розкриття продуктивних горизонтів, їх ізоляція один від одного, надійність свердловин протягом усього періоду їх експлуатації.                                                             |
| 4. Виконання основних видів та усього комплексу робіт із повинно відповідати чинним стандартам.                                                                                                                                                                                                          | 4. Виконання основних видів та усього комплексу робіт із <b>проектування</b> повинно відповідати чинним стандартам.                                                                                                                                                                                      |
| 6. Організація- <b>проектувальник</b> :<br>здійснює авторський нагляд за виконанням <b>проекту</b> ;<br>надає в установленому порядку пропозиції щодо зміни <b>проектних</b> рішень з урахуванням фактичних гірничо-геологічних умов, обумовлених розробкою родовища;                                    | 6. Організація- <b>проектувальник</b> :<br>здійснює авторський нагляд за виконанням <b>проекту</b> ;<br>надає в установленому порядку пропозиції щодо зміни <b>проектних</b> рішень з урахуванням фактичних гірничо-геологічних умов, обумовлених розробкою родовища;                                    |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| вносить пропозиції користувачу надрами щодо призупинення робіт із влаштування свердловин у випадку значних відхилень від <b>проектно-кошторисної</b> документації.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | вносить пропозиції користувачу надрами щодо призупинення робіт із влаштування свердловин у випадку значних відхилень від <b>проектно-кошторисної</b> документації.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 7. Якість влаштування свердловин відповідно до <b>проектів</b> на влаштування забезпечує бурове підприємство (підрядник).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 7. Якість влаштування свердловин відповідно до <b>проектів</b> на влаштування забезпечує бурове підприємство (підрядник).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 8. Користувач надрами (замовник) зобов'язаний здійснювати контроль за виконанням робочого <b>проекту</b> на всіх етапах влаштування свердловини.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 8. Користувач надрами (замовник) зобов'язаний здійснювати контроль за виконанням робочого <b>проекту</b> на всіх етапах влаштування свердловини.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 9. Початок робіт з влаштування свердловини оформляється актом на закладання свердловини, який підписується <b>замовником і підрядником</b> .                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 9. Початок робіт з влаштування свердловини оформляється актом на закладання свердловини, який складається <b>користувачем надрами</b> .                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <b>10. Влаштування конструкцій свердловин здійснюється з урахуванням такого.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>11.</b> Усі етапи робіт, пов'язані із влаштуванням свердловини, повинні виконуватись відповідно до вимог робочого <b>проекту</b> і кошторису з обов'язковою маркшейдерською прив'язкою точок розміщення устя свердловини і відповідністю їх вибоїв <b>запроектованим</b> рішенням.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b>10.</b> Усі етапи робіт, пов'язані із влаштуванням свердловини, повинні виконуватись відповідно до вимог робочого <b>проекту</b> і кошторису з обов'язковою маркшейдерською прив'язкою точок розміщення устя свердловини і відповідністю їх вибоїв <b>запроектованим</b> рішенням.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>12.</b> З метою отримання даних, необхідних для ГЕО-І запасів вуглеводнів і складання <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), під час буріння параметричних, розвідувальних і окремих експлуатаційних (видобувних) свердловин в інтервалах залягання продуктивних пластів ведеться відбір керна. Інтервали і обсяги відбору керна визначаються робочими <b>проектами</b> на влаштування свердловин на основі <b>проектів</b> параметричного, пошукового і розвідувального буріння, а також за необхідності <b>проектів</b> дослідно-промислової розробки родовища. Роботи з відбору керна обов'язково передбачаються в <b>проектно-кошторисній</b> документації на влаштування свердловин. | <b>11.</b> З метою отримання даних, необхідних для ГЕО-І запасів вуглеводнів і складання <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), під час буріння параметричних, пошукових, розвідувальних і окремих експлуатаційних (видобувних) свердловин в інтервалах залягання продуктивних пластів ведеться відбір керна. Інтервали і обсяги відбору керна визначаються робочими <b>проектами</b> на влаштування свердловин на основі <b>проектів</b> параметричного, пошукового і розвідувального буріння, а також за необхідності <b>проектів</b> дослідно-промислової розробки родовища. Роботи з відбору керна обов'язково передбачаються в <b>проектно-кошторисній</b> документації на влаштування свердловин. |
| <b>13.</b> Експлуатаційні свердловини, у яких під час буріння необхідно відбирати керн, визначаються <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b>12.</b> Експлуатаційні свердловини, у яких під час буріння необхідно відбирати керн, визначаються <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>14.</b> Конструкції параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин повинні забезпечувати:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <b>13.</b> Конструкції параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин повинні забезпечувати:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| проводку свердловини до <b>проектної</b> глибини в прогнозних гірничо-геологічних умовах та виконання геологічного завдання свердловини;                                                                                                                                                                                             | проводку свердловини до <b>проектної</b> глибини в прогнозних гірничо-геологічних умовах та виконання геологічного завдання свердловини;                                                                                                                                                                                             |
| ...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | ...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>15.</b> Конструкція експлуатаційних (видобувних) свердловин повинна забезпечувати:                                                                                                                                                                                                                                                | <b>14.</b> Конструкція експлуатаційних (видобувних) свердловин повинна забезпечувати:                                                                                                                                                                                                                                                |
| проводку свердловини до <b>проектної</b> глибини та розкриття <b>проектного</b> горизонту в прогнозних гірничо-геологічних умовах;                                                                                                                                                                                                   | проводку свердловини до <b>проектної</b> глибини та розкриття <b>проектного</b> горизонту в прогнозних гірничо-геологічних умовах;                                                                                                                                                                                                   |
| можливість реалізації <b>запроєктованих</b> способів і режимів експлуатації свердловин, створення максимально допустимих депресій на пласт, які прогнозуються на всіх стадіях розробки родовища;                                                                                                                                     | можливість реалізації <b>запроєктованих</b> способів і режимів експлуатації свердловин, створення максимально допустимих депресій і репресій на пласт, які прогнозуються на всіх стадіях розробки родовища;                                                                                                                          |
| можливість здійснення одночасно-роздільного видобування продукції з декількох експлуатаційних об'єктів в одній свердловині (якщо це передбачено <b>проектом</b> розробки);                                                                                                                                                           | можливість здійснення одночасно-роздільного видобування продукції з декількох експлуатаційних об'єктів в одній свердловині (якщо це передбачено <b>проектом</b> розробки);                                                                                                                                                           |
| ...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | ...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>16.</b> Конструкція експлуатаційної колони (хвостовиків) повинна забезпечувати можливість установки пакерів та інших пристроїв, клапанів-відсікачів тощо, якщо це передбачено <b>проектом</b> .                                                                                                                                   | <b>15.</b> Конструкція експлуатаційної колони (хвостовиків) повинна забезпечувати можливість установки пакерів та інших пристроїв, клапанів-відсікачів тощо, якщо це передбачено <b>проектом</b> .                                                                                                                                   |
| <b>18.</b> Конструкції нагнітальних свердловин для нагнітання води, в тому числі гарячої, пари, газу або інших реагентів, а також конструкції водозабірних свердловин повинні задовольняти особливі вимоги, що мають бути обґрунтовані в <b>проектах</b> на їх влаштування.                                                          | <b>17.</b> Конструкції нагнітальних свердловин для нагнітання води, в тому числі гарячої, пари, газу або інших реагентів, а також конструкції водозабірних свердловин повинні задовольняти особливі вимоги, що мають бути обґрунтовані в <b>проектах</b> на їх влаштування.                                                          |
| <b>20.</b> Буріння свердловини повинно здійснюватись згідно з вимогами геолого-технічного наряду, який є невід'ємною частиною <b>проектно-кошторисної</b> документації. Особливу увагу треба приділяти контролю стану промивальної рідини і наявності водопроявляючих чи поглинаючих горизонтів у розрізі, що розкриває свердловина. | <b>19.</b> Буріння свердловини повинно здійснюватись згідно з вимогами геолого-технічного наряду, який є невід'ємною частиною <b>проектно-кошторисної</b> документації. Особливу увагу треба приділяти контролю стану промивальної рідини і наявності водопроявляючих чи поглинаючих горизонтів у розрізі, що розкриває свердловина. |
| <b>21.</b> <b>Проектно-кошторисна</b> документація на влаштування свердловин повинна мати спеціальний розділ з розкриття продуктивних пластів.                                                                                                                                                                                       | <b>20.</b> <b>Проектно-кошторисна</b> документація на влаштування свердловин повинна мати спеціальний розділ з розкриття продуктивних пластів.                                                                                                                                                                                       |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>23.</b> Тип і параметри промивальної рідини і технологічні параметри розкриття продуктивного пласта мають бути обґрунтовані в <b>проекті</b> на влаштування свердловин з урахуванням особливостей геологічної будови, колекторських і фільтраційних характеристик пластів (слабкоцементованих, тріщинуватих тощо), прогнозних або розрахункових пластових і порових тисків і температур.</p>                                                 | <p><b>22.</b> Тип і параметри промивальної рідини і технологічні параметри розкриття продуктивного пласта мають бути обґрунтовані в <b>проекті</b> на влаштування свердловин з урахуванням особливостей геологічної будови, колекторських і фільтраційних характеристик пластів (слабкоцементованих, тріщинуватих тощо), прогнозних або розрахункових пластових і порових тисків і температур.</p>                                                 |
| <p><b>27.</b> ...</p> <p>Цей комплекс робіт визначається користувачем надрами на підставі <b>проектів</b> параметричного, пошукового, розвідувального буріння, <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки й <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища з урахуванням вимог чинних нормативних документів.</p>                                                                                                            | <p><b>26.</b> ...</p> <p>Цей комплекс робіт визначається користувачем надрами на підставі <b>проектів</b> параметричного, пошукового, розвідувального буріння, <b>проекту</b> дослідно-промислової розробки й <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища з урахуванням вимог чинних нормативних документів.</p>                                                                                                            |
| <p><b>29.</b> Роботи з цементування повинні забезпечити:</p> <p>підняття цементного розчину на <b>проектну</b> висоту;</p> <p>...</p> <p>забезпечення <b>запросктованих</b> депресій і репресій на продуктивні пласти;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                              | <p><b>28.</b> Роботи з цементування повинні забезпечити:</p> <p>підняття цементного розчину на <b>проектну</b> висоту;</p> <p>...</p> <p>забезпечення <b>запросктованих</b> депресій і репресій на продуктивні пласти;</p> <p>...</p>                                                                                                                                                                                                              |
| <p><b>42.</b> Комплекс робіт з освоєння свердловин, у тому числі роботи з відновлення і підвищення продуктивності пласта, технічні засоби та матеріали передбачають в <b>проектах</b> на влаштування свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                               | <p><b>41.</b> Комплекс робіт з освоєння свердловин, у тому числі роботи з відновлення і підвищення продуктивності пласта, технічні засоби та матеріали передбачають в <b>проектах</b> на влаштування свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                               |
| <p><b>49.</b> Вибір способу експлуатації, підбір і установлення внутрішньосвердловинного обладнання, а також подальші роботи з підвищення продуктивності та досягнення <b>проектної</b> приймальності свердловин здійснює користувач надр або оператор (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), особливостей геологічної будови покладу і поточного стану розробки родовища.</p> | <p><b>48.</b> Вибір способу експлуатації, підбір і установлення внутрішньосвердловинного обладнання, а також подальші роботи з підвищення продуктивності та досягнення <b>проектної</b> приймальності свердловин здійснює користувач надр або оператор (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), особливостей геологічної будови покладу і поточного стану розробки родовища.</p> |
| <p><b>50.</b> Влаштування свердловини вважається завершеним після виконання усіх робіт, передбачених робочим <b>проектом</b> на влаштування і планом освоєння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p><b>49.</b> Влаштування свердловини вважається завершеним після виконання усіх робіт, передбачених робочим <b>проектом</b> на влаштування і планом освоєння свердловини.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                     |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>53. Під час передачі свердловини в експлуатацію підрядник зобов'язаний передати замовнику документацію, в якій необхідно вказати:</p> <p>категорію і мету буріння свердловини (пошукова, розвідувальна, експлуатаційна тощо);</p> <p>проектний горизонт і проектну глибину, а також фактично розкритий горизонт на вибої і фактичну глибину свердловини;</p> <p>проектну документацію, на підставі якої вибрано місцезнаходження, глибину свердловини;</p> <p>ким розроблено і коли затверджено проектну документацію;</p> <p>ким розроблено і коли затверджено робочий проект (проектно-кошторисна документація) на влаштування свердловини;</p> <p>акт на закладення свердловини;</p> <p>дати початку і закінчення буріння свердловини;</p> <p>проектний і фактичний геологічний розріз, який розкрила свердловина;</p> <p>проектну і фактичну конструкцію свердловини;</p> <p>дати початку і закінчення випробування свердловини;</p> <p>стислу історію буріння свердловини;</p> <p>опис змін проектних рішень під час влаштування свердловини;</p> <p>відомості про нафто-, газо- та водопроводи в процесі буріння;</p> <p>опис особливостей кріплення свердловини, аварій з обсадними колонами, методів їх усунення;</p> <p>акти випробування продуктивних пластів у колоні з інформацією про одержані результати;</p> <p>акти про початок і закінчення буріння свердловини;</p> <p>акт про вимір альтитуди устя обсадної колони (стола ротора);</p> <p>геологічний журнал з описом усього процесу буріння і освоєння свердловини;</p> | <p>52. Під час передачі свердловини підрядник, що здійснював буріння, зобов'язаний передати замовнику документацію, в якій необхідно вказати:</p> <p>категорію і мету буріння свердловини (пошукова, розвідувальна, експлуатаційна тощо);</p> <p>проектний горизонт і проектну глибину, а також фактично розкритий горизонт на вибої і фактичну глибину свердловини;</p> <p>проектну документацію, на підставі якої вибрано місцезнаходження, глибину свердловини;</p> <p>ким розроблено і коли затверджено проектну документацію;</p> <p>дати початку і закінчення буріння свердловини;</p> <p>проектний і фактичний геологічний розріз, який розкрила свердловина;</p> <p>проектну і фактичну конструкцію свердловини;</p> <p>стислу історію буріння свердловини;</p> <p>опис змін проектних рішень під час влаштування свердловини;</p> <p>відомості про нафто-, газо- та водопроводи в процесі буріння;</p> <p>опис особливостей кріплення свердловини, аварій з обсадними колонами, методів їх усунення;</p> <p>акти випробування продуктивних пластів у колоні з інформацією про одержані результати (якщо цей підрядник здійснював випробування);</p> <p>акти про початок і закінчення буріння свердловини;</p> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| Розділ XIV                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Розділ XIV                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>2. Способи експлуатації свердловин, періоди їх застосування обґрунтовують у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і реалізують нафтогазовидобувні геолого-технічними заходами і технологічними режимами.</p> <p>6. Одночасно-роздільну експлуатацію декількох об'єктів свердловиною здійснюють лише за умов обґрунтування доцільності застосування цього способу в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу) за умови забезпечення роздільного обліку видобутої продукції, проведення промислових досліджень і впровадження геолого-технічних заходів.</p> <p>7. Вибране обладнання для експлуатації видобувних свердловин повинно забезпечувати:<br/>відбір рідини, газу із пласта відповідно до <b>проектних</b> показників, результатів дослідження свердловин і встановленого технологічного режиму;<br/>надійну і безаварійну роботу свердловини.</p> <p>9. Дотримання технологічних режимів роботи видобувних свердловин здійснюється з урахуванням такого.</p> | <p>2. Способи експлуатації свердловин, періоди їх застосування обґрунтовують у <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і реалізують нафтогазовидобувні підприємства згідно з геолого-технічними заходами і технологічними режимами.</p> <p>6. Одночасно-роздільну експлуатацію декількох об'єктів свердловиною здійснюють лише за умов обґрунтування доцільності застосування цього способу в <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу) за умови забезпечення роздільного обліку видобутої продукції, проведення промислових досліджень і впровадження геолого-технічних заходів.</p> <p>7. Вибране обладнання для експлуатації видобувних свердловин повинно забезпечувати:<br/>відбір рідини, газу із пласта відповідно до <b>проектних</b> показників, результатів дослідження свердловин і встановленого технологічного режиму;<br/>надійну і безаварійну роботу свердловини.</p> <p>9. <b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p> |
| <p>10. Під встановленим технологічним режимом роботи свердловини слід розуміти сукупність основних параметрів її роботи, що забезпечують отримання передбачених проектом (технологічною схемою) на даний період відборів нафти, рідини і газу й дотримання умов надійності експлуатації.<br/>Технологічний режим роботи свердловини забезпечує регулювання процесу розробки родовища (покладу) і містить такі основні показники:<br/>пластовий, вибійний і устьовий тиски, депресія на пласт;<br/>дебіти рідини і газу, водний, газовий та газоконденсатний фактори для видобувних свердловин;<br/>витрати агентів впливу для нагнітальних свердловин;<br/>типорозміри встановленого експлуатаційного обладнання і режими його роботи (конструкція ліфта, глибина підвіски і типорозмір насоса).</p> <p>14. Технологічні режими роботи свердловин затверджує користувач надр.</p>                                                                                                                                                                    | <p>9.</p> <p><b>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p> <p>Технологічний режим роботи свердловини забезпечує регулювання процесу розробки родовища (покладу) і містить такі основні показники:<br/>пластовий, вибійний і устьовий тиски, депресія на пласт;<br/>дебіти рідини і газу, водний, газовий та газоконденсатний фактори для видобувних свердловин;<br/>витрати агентів впливу для нагнітальних свердловин;<br/>типорозміри встановленого експлуатаційного обладнання і режими його роботи (конструкція ліфта, глибина підвіски і типорозмір насоса).</p> <p>13. Технологічні режими роботи свердловин затверджує користувач</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| виходячи із затверджених <b>проектних</b> об'ємів видобутку, характеристик свердловин, наявних геологічних і технологічних обмежень, режиму розробки, технічного стану.<br>...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | надр, виходячи із затверджених <b>проектних</b> об'ємів видобутку, продуктивної характеристики свердловин, наявних геологічних і технологічних обмежень, режиму розробки, технічного стану.<br>...                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>18.</b> Аналіз режимів роботи свердловин здійснює користувач надрами або оператор (за наявності) шляхом систематизації та узагальнення відповідних матеріалів. Результати аналізу режимів та заходів щодо їх підтримки відображаються у щорічних звітах.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <b>17. НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>19.</b> Контроль за роботою обладнання і станом видобувних свердловин здійснюється з урахуванням такого.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <b>18. НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>24.</b> Під час обстеження свердловин і контролю за їх роботою:<br><br>перевіряється технічний стан свердловини і встановленого обладнання ( <b>герметичність цементного каменю, обсадної колони, насосно-компресорних труб</b> , стан стовбура свердловини, наявність в ньому піску та сторонніх предметів, наявність та динаміка міжколонного тиску, робота насосів, робота встановлених на колоні насосно-компресорних труб глибинних клапанів й інших пристроїв);<br><br>...<br>оцінюються надійність і працездатність вузлів обладнання, міжремонтний період роботи обладнання і свердловини, <b>можливість роботи свердловини на поточному міжколонному тиску</b> ;<br>... | <b>21.</b> Під час обстеження свердловин і контролю за їх роботою:<br><br>перевіряється технічний стан свердловини і встановленого обладнання (стан стовбура свердловини, наявність в ньому піску та сторонніх предметів, наявність та динаміка міжколонного тиску, робота насосів, робота встановлених на колоні насосно-компресорних труб глибинних клапанів й інших пристроїв);<br><br>...<br>оцінюються надійність і працездатність вузлів обладнання, визначаються міжремонтний період роботи обладнання і свердловини;<br>... |
| <b>25.</b> Види, обсяг і періодичність досліджень і вимірів з метою контролю за роботою обладнання для всіх способів експлуатації свердловин встановлюються користувачем надр або оператором (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>22.</b> Види, обсяг і періодичність досліджень і вимірів з метою контролю за роботою обладнання для всіх способів експлуатації свердловин встановлюються користувачем надр або оператором (за наявності) відповідно до <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                                             |
| <b>39.</b> Переведення свердловин на інші об'єкти розробки здійснюють відповідно до діючих нормативно-технічних документів і <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовища.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <b>36.</b> Переведення свердловин на інші об'єкти розробки здійснюють відповідно до діючих нормативно-технічних документів і <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовища.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <b>40.</b> Приєднання нових об'єктів для одночасно-роздільної експлуатації з раніше розроблюваними в цій свердловині об'єктами проводиться згідно з технологічним <b>проектним</b> документом.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <b>37.</b> Приєднання нових об'єктів для одночасно-роздільної експлуатації з раніше розроблюваними в цій свердловині об'єктами проводиться згідно з технологічним <b>проектним</b> документом.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>43.</b> ...<br>Консервація параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин, що                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b>40.</b> ...<br>Консервація параметричних, пошукових і розвідувальних свердловин,                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| дали промислові припливи нафти і газу, але містять у своїй агресивні компоненти (сірководень, вуглекислий газ тощо), проводиться користувачем надрами за інформуванням <b>центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сферах промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b>                                                                                                                                      | що дали промислові припливи нафти і газу, але містять у своїй агресивні компоненти (сірководень, вуглекислий газ тощо), проводиться користувачем надрами за інформуванням <b>Держпраці.</b>                                                                                                                                                                               |
| <b>45. ...</b><br>Свердловину вважають законсервованою, якщо на ній виконано роботи, які передбачено планом консервації, і оформлено акт консервації свердловини, який погоджено <b>центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b>                                                                                                                             | <b>42. ...</b><br>Свердловину вважають законсервованою, якщо на ній виконано відповідні роботи, які передбачено планом консервації, і оформлено відповідний акт консервації свердловини, який погоджено <b>центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b> |
| <b>48.</b> Розконсервацію свердловин потрібно здійснювати відповідно до планів розконсерваційних робіт, які складає користуваць надрами, оператор (за наявності) або установи, на балансі яких знаходяться законсервовані свердловини, і погоджувати з <b>центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b>                                                       | <b>45.</b> Розконсервацію свердловин потрібно здійснювати відповідно до планів розконсерваційних робіт, які складає користуваць надрами, оператор (за наявності) або установи, на балансі яких знаходяться законсервовані свердловини, і погоджувати з <b>Держпраці.</b>                                                                                                  |
| <b>56.</b> Устя і стовбур ліквідованих свердловин обладнують згідно із типовим <b>проектом</b> проведення ізоляційно-ліквідаційних робіт, розробленим користувачем надрами.                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <b>53.</b> Устя і стовбур ліквідованих свердловин обладнують згідно із типовим <b>проектом</b> проведення ізоляційно-ліквідаційних робіт, розробленим користувачем надрами.                                                                                                                                                                                               |
| <b>59.</b> Експлуатація відновленої свердловини не повинна призводити до погіршення технологічних показників, передбачених <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                                                                                                                     | <b>56.</b> Експлуатація відновленої свердловини не повинна призводити до погіршення технологічних показників, передбачених <b>проектом</b> (технологічною схемою) промислової розробки родовища (покладу).                                                                                                                                                                |
| <b>60.</b> Ліквідовані свердловини відновлюють за індивідуальними планами робіт, що складають користуваць надрами і оператор (за наявності). Проведення цих робіт узгоджується з установою, яка склала <b>проект</b> (технологічну схему) промислової розробки родовища (покладу), та територіальним органом <b>центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b> | <b>57.</b> Ліквідовані свердловини відновлюють за індивідуальними планами робіт, що складають користуваць надрами і оператор (за наявності). Проведення цих робіт узгоджується з установою, яка склала <b>проект</b> (технологічну схему) промислової розробки родовища (покладу), та територіальним органом <b>Держпраці.</b>                                            |
| <b>Розділ XV</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 8. Облік нафти, газу, контроль за кількістю конденсату і води у кожній свердловині групового пункту повинні супроводжуватись відповідним записом у вахтовому журналі. Періодичність і тривалість вимірів встановлюють в технологічних <b>проектних</b> документах залежно від                                                                                                                                                                                                  | 8. Облік нафти, газу, контроль за кількістю конденсату і води у кожній свердловині групового пункту повинні супроводжуватись відповідним записом у вахтовому журналі. Періодичність і тривалість вимірів встановлюють в технологічних <b>проектних</b> документах залежно від                                                                                             |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| роботи свердловин і покладів.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | режиму роботи свердловин і покладів.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 12. Супутні пластові води, видобуті з вуглеводнями, обліковують і утилізують відповідно до проєктів (технологічних схем) промислової розробки.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 12. Супутні пластові води, видобуті з вуглеводнями, обліковують і повертаються відповідно до погоджених технологічних проєктів на повернення супутньо-пластових вод.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <b>Розділ XVI</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 5. Плани-графіки досліджень свердловин, проведення робіт з інтенсифікації формуються відповідно до рекомендацій <b>проєкту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу) і затверджуються користувачем надрами або оператором (за наявності).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 5. Плани-графіки досліджень свердловин, проведення робіт з інтенсифікації формуються відповідно до рекомендацій <b>проєкту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу) і затверджуються користувачем надрами або оператором (за наявності).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <b>Розділ XVII. Виведення родовищ нафти і газу з розробки</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| Відповідно до Закону України "Про нафту і газ" виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з дотриманням вимог чинного законодавства.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b>РОЗДІЛ ВИКЛЮЧЕНО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>Розділ XVIII</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 4. ...<br>...<br>комплексне геологічне вивчення надр, будови родовищ, отримання необхідних даних для GEO-1 запасів вуглеводнів (нафти, газу, конденсату і наявних у них цінних компонентів), складання <b>проєктів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів);<br><br>запобігання втратам нафти, газу і конденсату в надрах внаслідок якості проводки свердловин, порушенню <b>запроєктованої</b> технології розробки покладів нафти і газу, експлуатації свердловин, які призводять до передчасного обводнення пластів, їх дегазації, випадіння конденсату, перетоків флюїдів (нафти, газу і води) між продуктивними і сусідніми (верхніми і нижніми) горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними тощо;<br>... | <b>Розділ XVII</b><br><br>4. ...<br>...<br>комплексне геологічне вивчення надр, будови родовищ, отримання необхідних даних для GEO-1 запасів вуглеводнів (нафти, газу, конденсату і наявних у них цінних компонентів), складання <b>проєктів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів);<br><br>запобігання втратам нафти, газу і конденсату в надрах внаслідок низької якості проводки свердловин, порушенню <b>запроєктованої</b> технології розробки покладів нафти і газу, експлуатації свердловин, які призводять до передчасного обводнення пластів, їх дегазації, випадіння конденсату, перетоків флюїдів (нафти, газу і води) між продуктивними і сусідніми (верхніми і нижніми) горизонтами, руйнування пластів нафтогазонасичених порід, обсадних колон і цементного каменю за ними тощо;<br>... |

| 7. Охорона надр під час буріння свердловин й розбурювання родовищ нафти і газу для дослідно-промислової та промислової розробок здійснюється з урахуванням такого.                                                                                                                                                                                                                                                        | НОРМУ ВІКЛЮЧЕНО                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| 11. Розкриття продуктивних пластів у процесі буріння необхідно проводити за наявності встановленого на усті свердловини противикидного обладнання. Густина промивальної рідини для розкриття продуктивних пластів встановлюється згідно з робочим проектом на влаштування свердловини.                                                                                                                                    | 10. Розкриття продуктивних пластів у процесі буріння необхідно проводити за наявності встановленого на усті свердловини противикидного обладнання. Густина промивальної рідини для розкриття продуктивних пластів встановлюється згідно з робочим проектом на влаштування свердловини.                                                                                                                                    |  |
| 12. Противикидне обладнання та його об'язку потрібно монтувати згідно з типовою схемою для кожного району бурових робіт, погодженою з Держпраці.                                                                                                                                                                                                                                                                          | 11. Противикидне обладнання та його об'язку потрібно монтувати згідно з типовою схемою для кожного району бурових робіт, погодженою з Держпраці.                                                                                                                                                                                                                                                                          |  |
| 19. У свердловинах, що не проведені до проектної глибини і у яких зупинено буріння з технічних причин (внаслідок аварій або низької якості проводки), у розкритому розрізі яких встановлено наявність нафтогазоводонесних пластів, необхідно провести ізоляційні роботи з метою запобігання міжпластовим перетокам нафти, газу і води та здійснити подальшу їх ліквідацію відповідно до чинних нормативно-правових актів. | 18. У свердловинах, що не проведені до проектної глибини і у яких зупинено буріння з технічних причин (внаслідок аварій або низької якості проводки), у розкритому розрізі яких встановлено наявність нафтогазоводонесних пластів, необхідно провести ізоляційні роботи з метою запобігання міжпластовим перетокам нафти, газу і води та здійснити подальшу їх ліквідацію відповідно до чинних нормативно-правових актів. |  |
| Свердловини, в яких не виявлені об'єкти для випробування, ліквідації або використання супутньо-пластових вод підлягають ліквідації або використуються для повернення супутньо-пластових вод та захоронення стічних вод.                                                                                                                                                                                                   | Свердловини, в яких не виявлені об'єкти для випробування, підлягають ліквідації або використуються для повернення супутньо-пластових вод та захоронення стічних вод.                                                                                                                                                                                                                                                      |  |
| Фізичну (фактичну) ліквідацію параметричних, пошукових, розвідувальних та експлуатаційних свердловин здійснюють лише після розгляду у встановленому порядку всіх матеріалів з ліквідації свердловин за планом, погодженим з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.                                    | Фізичну (фактичну) ліквідацію параметричних, пошукових, розвідувальних та експлуатаційних свердловин здійснюють лише після розгляду у встановленому порядку всіх матеріалів з ліквідації свердловин за планом, погодженим з Держпраці.                                                                                                                                                                                    |  |
| 20. У процесі буріння, випробування і пробної експлуатації параметричних, пошукових, і розвідувальних свердловин, освоєння експлуатаційних і нагінтальних свердловин необхідно виконувати комплекс геофізичних, гідрогазодинамічних й інших досліджень відповідно до проектів параметричного, пошукового і розвідувального буріння, планів пробної експлуатації, затверджених проектів ДПР, проектів (технологічних схем) | 19. У процесі буріння, випробування і пробної експлуатації параметричних, пошукових, і розвідувальних свердловин, освоєння експлуатаційних і нагінтальних свердловин необхідно виконувати комплекс геофізичних, гідрогазодинамічних й інших досліджень відповідно до проектів параметричного, пошукового і розвідувального буріння, планів пробної експлуатації, затверджених                                             |  |



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>промислової розробки родовищ (покладів) і робочих <b>проектів</b> на влаштування свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p><b>проектів</b> ДПР, <b>проектів</b> (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) і робочих <b>проектів</b> на влаштування свердловин.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <p><b>21. Проекування</b>, розміщення і влаштування параметричних, розвідувальних та експлуатаційних газових свердловин та експлуатаційних споруд повинно здійснюватись на відстані встановленої чинним законодавством санітарно-захисної зони: з двигунів - не менше 500 м, з використанням електроприводів та газових свердловин, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу, - не менше 300 м від житлових будинків та громадських споруд населених пунктів за умов виконання всіх екологічних вимог чинного законодавства.</p> | <p><b>20. Проекування</b>, розміщення і влаштування параметричних, пошукових, розвідувальних та експлуатаційних газових свердловин та експлуатаційних споруд повинно здійснюватись на відстані встановленої чинним законодавством санітарно-захисної зони: з використанням дизельних двигунів - не менше 500 м, з використанням електроприводів та газових свердловин, що вводяться в експлуатацію з підключенням до газопроводу, - не менше 300 м від житлових будинків та громадських споруд населених пунктів за умов виконання всіх екологічних вимог чинного законодавства.</p> |
| <p><b>22.</b> Питання одночасної (роздільної) розробки нафтової і газової частин нафтоносного пласта з газовою шапкою й газоносного пласта з нафтовою облямівкою вирішується технологічним <b>проектом</b> документом, затвердженим у встановленому порядку.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p><b>21.</b> Питання одночасної (роздільної) розробки нафтової і газової частин нафтоносного пласта з газовою шапкою й газоносного пласта з нафтовою облямівкою вирішується технологічним <b>проектом</b> документом, затвердженим у встановленому порядку.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <p><b>23.</b> Пропозиції з удосконалення системи розробки, які вносяться під час авторського нагляду за розробкою родовища і призводять до зміни прийнятих <b>проектних</b> показників (кількості видобувних і нагнітальних свердловин, обсягів видобування нафти, газу, агентів впливу), можуть впроваджуватись на період до одного року до складання уточненого <b>проекту</b> промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                     | <p><b>22.</b> Пропозиції з удосконалення системи розробки, які вносяться під час авторського нагляду за розробкою родовища і призводять до зміни прийнятих <b>проектних</b> показників (кількості видобувних і нагнітальних свердловин, обсягів видобування нафти, газу, конденсату і нагнітання агентів впливу), можуть впроваджуватись на період до одного року до складання уточненого <b>проекту</b> промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                                |
| <p><b>24.</b> Розробку родовищ нафти і газу загалом і кожного їх окремого пласта або покладу потрібно здійснювати згідно з чинним <b>проектом</b> (технологічною схемою). Для запобігання втратам вуглеводнів (нафти, газу і конденсату) під час розробки родовищ у <b>проекті</b> (технологічній схемі) повинно бути передбачено впровадження передових технологій і техніки, які забезпечать оптимальне вилучення вуглеводнів із пластів (покладів).</p>                                                                                        | <p><b>23.</b> Розробку родовищ нафти і газу загалом і кожного їх окремого пласта або покладу потрібно здійснювати згідно з чинним <b>проектом</b> (технологічною схемою). Для запобігання втратам вуглеводнів (нафти, газу і конденсату) під час розробки родовищ у <b>проекті</b> (технологічній схемі) повинно бути передбачено впровадження передових технологій і техніки, які забезпечать оптимальне вилучення вуглеводнів із пластів (покладів).</p>                                                                                                                           |
| <p><b>25.</b> Промислова розробка нафтових і газонафтових (нафтогазових) родовищ допускається лише за умови, якщо газ, що видобувається разом з нафтою (розчинений), використовується (реалізовується) споживачем або з метою тимчасового зберігання закачується в спеціальні підземні сховища і нафтові пласти родовищ, якщо це передбачено <b>проектом</b> (технологічною схемою).</p>                                                                                                                                                          | <p><b>24.</b> Промислова розробка нафтових і газонафтових (нафтогазових) родовищ допускається лише за умови, якщо газ, що видобувається разом з нафтою (розчинений), використовується (реалізовується) споживачем або з метою тимчасового зберігання закачується в спеціальні підземні сховища і нафтові пласти родовищ, якщо це передбачено <b>проектом</b> (технологічною схемою).</p>                                                                                                                                                                                             |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>схемою), крім випадків, коли незначний вміст розчиненого в нафті газу не дозволяє технологічно його виділити з точки зору.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p>передбачено <b>проектом</b> (технологічною схемою), крім випадків, коли незначний вміст розчиненого в нафті газу не дозволяє технологічно його виділити з технологічної або економічної точки зору.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <p><b>26.</b> Під час промислової розробки родовищ нафти і газу забезпечуються збір і використання видобутих вуглеводнів (нафти, газу і конденсату), пластових вод і супутніх корисних компонентів, які мають промислове значення, в обсягах, передбачених в затверджених <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                                                                                                             | <p><b>25.</b> Під час промислової розробки родовищ нафти і газу забезпечуються збір і використання видобутих вуглеводнів (нафти, газу і конденсату), пластових вод і супутніх корисних компонентів, які мають промислове значення, в обсягах, передбачених в затверджених <b>проектах</b> (технологічних схемах) промислової розробки родовища (покладу).</p>                                                                                                                                                                                                             |
| <p><b>29.</b> На родовищах (покладах) нафти і газу, що розробляються, треба проводити обов'язковий комплекс досліджень і систематичних вимірів для контролю за розробкою відповідно до затвердженого <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовищ (покладів).</p> <p>Цей комплекс повинен включати також дослідження з виявлення свердловин - джерел підземних витоків, міжпластових перетоків. Види, обсяги і періодичність досліджень і вимірів передбачаються у <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу).</p> | <p><b>28.</b> На родовищах (покладах) нафти і газу, що розробляються, треба проводити обов'язковий комплекс досліджень і систематичних вимірів для контролю за розробкою відповідно до затвердженого <b>проекту</b> (технологічної схеми) промислової розробки родовищ (покладів).</p> <p>Цей комплекс повинен включати також дослідження з виявлення свердловин - джерел підземних витоків, міжпластових перетоків. Види, обсяги і періодичність досліджень і вимірів передбачаються у <b>проекті</b> (технологічній схемі) промислової розробки родовища (покладу).</p> |
| <p><b>32.</b> ...</p> <p>... Дегазацію покладу здійснюють на основі рекомендацій установ та погоджують з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</p> <p>За наявності значних запасів газу техногенного характеру може бути складений окремий <b>проект</b> розробки таких техногенних покладів.</p>                                                                                                                                                    | <p><b>31.</b> ...</p> <p>... Дегазацію покладу здійснюють на основі рекомендацій спеціалізованих установ та погоджують з <b>Держпраці</b>.</p> <p>За наявності значних запасів газу техногенного характеру може бути складений окремий <b>проект</b> розробки таких техногенних покладів.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p><b>38.</b> Впровадження заходів з інтенсифікації видобування нафти або газу в свердловинах, які розміщені поблизу водонафтового, газовидного та газонафтового контактів заборонено.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <p><b>37. НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <p><b>39.</b> Якщо до обробки присвердловинної зони пласта не спостерігались руйнування пласта і винесення породи, а після обробки почалось інтенсивне винесення породи зі свердловини, необхідно обмежити відбір нафти (рідини) або газу із свердловини і вжити заходів щодо</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b>38. НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>його ліквідації.</b></p> <p><b>42.</b> У разі коли припинення експлуатації нерентабельної свердловини може призвести до погіршення екологічного стану (забруднення водонесних горизонтів мінеральних вод і загазованості території), продовження експлуатації таких свердловин повинне вирішуватись окремо за інформуванням <b>центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду.</b></p> | <p><b>39.</b> У разі коли припинення експлуатації нерентабельної свердловини може призвести до погіршення екологічного стану (забруднення водонесних горизонтів мінеральних вод і загазованості території), продовження експлуатації таких свердловин повинне вирішуватись окремо за інформуванням <b>Держпраці.</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <p><b>45.</b> Повернення супутньо-пластових вод, захоронення стічних вод у надра здійснюються відповідно до вимог чинного законодавства, згідно із діючими нормативно-технічними документами.</p> <p style="text-align: center;"><b>НОРМА ВІДСУТНЯ</b></p>                                                                                                                                                                                                                                              | <p><b>42.</b> Повернення супутньо-пластових вод, захоронення стічних вод у надра здійснюються відповідно до вимог чинного законодавства, згідно із діючими нормативно-технічними документами.</p> <p>Дозволяється здійснювати повернення супутньо-пластових вод в межах іншої ліцензійної нафтогазоносної ділянки, яка облаштована поглинальною свердловиною за умови приведення супутньо-пластових вод до показників, визначених в проєктних документах ділянки нафтогазоносних надр, де буде здійснюватись таке повернення вод.</p> <p>Порядок повернення супутньо-пластових вод в межах іншої ліцензійної ділянки встановлюється на підставі угоди з власником спеціального дозволу на користування надрами, де буде здійснюватись таке повернення вод.</p> <p><b>Повернення супутньо-пластових вод нафтогазових родовищ до підземних горизонтів здійснюється за технологічними проєктами, погодженими з Міндовкілля і Держпродспоживслужбою.</b></p> |
| <p><b>46.</b> Оцінку впливу на навколишнє природне середовище господарської діяльності підприємств і організацій під час регіонального, пошукового та розвідувального етапів геологорозвідувальних робіт, розбурювання і промислової розробки родовищ нафти і газу здійснюють згідно з державними будівельними нормами України у проєктах на влаштування свердловин і проєктах облаштування родовищ нафти і газу.</p>                                                                                   | <p><b>43.</b> Оцінку впливу на навколишнє природне середовище господарської діяльності підприємств і організацій під час регіонального, пошукового та розвідувального етапів геологорозвідувальних робіт, розбурювання і промислової розробки родовищ нафти і газу здійснюють згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>51. Проектна документація на влаштування свердловин обов'язково має містити окрему частину з оцінки впливу на навколишнє середовище, в якій передбачено питання охорони навколишнього природного середовища включно з рекультивацією землі (технічною і біологічною).</p>                                                                                 | <p>48. НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <p>56. У проектах на облаштування родовищ нафти і газу передбачають розроблення розділу з оцінки впливу на навколишнє середовище, в якому визначені заходи з охорони навколишнього природного середовища.</p> <p>Проекти влаштування свердловин та проекти облаштування родовищ нафти і газу підлягають екологічній експертизі згідно із законодавством.</p> | <p>52. У проектах на облаштування родовищ нафти і газу передбачають розроблення розділу з оцінки впливу на навколишнє середовище, в якому визначені заходи з охорони навколишнього природного середовища.</p> <p>НОРМУ ВИКЛЮЧЕНО</p>                                                                                           |
| <p>58. Заходи з охорони навколишнього природного середовища мають включати:</p> <p>...</p> <p>екологічний моніторинг усього процесу розробки родовищ нафти і газу.</p>                                                                                                                                                                                       | <p>54. Заходи з охорони навколишнього природного середовища мають включати:</p> <p>...</p> <p>виконання програми моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за наявності) планів післяпроектного моніторингу, передбачених висновком з оцінки впливу на довкілля.</p> |

Голова Державної служби геології та надр України

«    »    2021 р.

Роман ОПІМАХ

**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**до проєкту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів**  
**України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових**  
**родовищ»**

**I. Визначення проблеми**

Правила розробки нафтових і газових родовищ, затверджені наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15 березня 2017 року № 118, зареєстровані у Міністерстві юстиції України 02 червня 2017 року за № 692/30560 (далі – Правила), встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки родовищ вуглеводнів та регламентують відносини суб'єктів господарювання та центральних органів виконавчої влади, що виникають під час користування нафтогазоносними надрами з метою їх комплексного і раціонального використання.

У Правилах викладені організаційні та техніко-технологічні вимоги до дослідно-промислової розробки родовищ, видобування вуглеводнів під час промислової розробки родовищ (покладів) нафти і газу, техніки й технології облаштування свердловин та родовищ з урахуванням вимог забезпечення безпеки населення, охорони навколишнього природного середовища, а також майна (будівель, споруд тощо).

Вимоги Правил поширюються на діяльність усіх суб'єктів нафтогазової галузі будь-якої організаційно-правової форми та форми власності, які здійснюють пошук, розвідку, проєктування систем розробки і облаштування, розробку родовищ вуглеводнів, облаштування та експлуатацію окремих свердловин, інших промислових споруд.

Законом України від 01 березня 2018 року № 2314-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» внесено зміни, зокрема, до статті 35 Закону України «Про нафту і газ», якими було скасовано необхідність введення родовища у дослідно-промислову та промислову розробку за рішенням Міненерговугілля та введення декларативного принципу погодження проєктів розробки родовищ. Так, статтею 35 згаданого Закону передбачено, що введення родовища або окремого покладу в дослідно-промислову розробку здійснюється користувачем нафтогазоносними надрами на підставі проєкту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) та проєкту його облаштування, інвестиційного проєкту (програми). Дослідно-промислова розробка родовища або окремого покладу здійснюється після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проєкту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр. При цьому, положення Правил все ще вимагають погодження проєктних технологічних документів на розробку родовищ центральним органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сферах промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду, і затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі, що суперечить положенням зазначеного Закону.

Запропоновані зміни до Правил покликані скоротити час на оформлення введення нафтогазових родовищ у промислову розробку та на вирішення усіх пов'язаних з бурінням питань до орієнтовно двох місяців та забезпечить безперервність розробки родовища, що сприятиме прискоренню темпів видобутку власних енергоносіїв. Окрім цього, вказані зміни покликані дерегулювати процедури введення родовища або

окремого покладу в дослідно-промислову розробку і промислову розробку та завдяки переходу від приписної дозвільної системи до декларативної дозволить нівелювати можливі корупційні фактори. Вказане суттєво посилить позиції України у конкурентній боротьбі за міжнародний капітал та сприятиме покращенню інвестиційного клімату та залучення інвестицій, що, в результаті, стане передумовою до збільшення обсягів видобутку вуглеводнів.

Окрім того, 18 грудня 2017 року був введений в дію Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII, який впровадив нову європейську модель процедури оцінки впливу на довкілля замість екологічної експертизи, передбаченої Законом України «Про екологічну експертизу» № 45/95-ВР, який втратив чинність. При цьому, положення Правил все ще вимагають проведення екологічної оцінки та екологічної експертизи, що суперечить чинному Закону України.

Крім того, норми Уніфікованої форми акта, що складається за результатами проведення планових (позапланових) заходів державного нагляду (контролю) щодо додержання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 26.06.2019 року № 229, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25 липня 2019 року за № 818/33789, передбачають необхідність виконання Правил, що змушує користувачів надр дотримуватись неактуальних норм законодавства.

Приведення Правил у відповідність до чинного законодавства після внесення змін до згаданих законодавчих актів в частині встановлення окремих вимог до здійснення діяльності у нафтогазовидобувній галузі, а також рекомендацій користувачів надрами на підставі аналізу практики проведення дослідно-промислової розробки, промислової розробки родовищ (покладів) нафти і газу, виконання вимог з техніки й технології облаштування свердловин та родовищ, охорони навколишнього природного середовища стало підставою розроблення цього проєкту нормативно-правового акта. Затвердження Змін до Правил сприятиме досягненню правової визначеності, оскільки усуває невідповідність Правил законодавству та забезпечує чіткість, доступність та несуперечливість національному законодавству. Більше того, запропоновані зміни спрямовані на дерегуляцію видобувної промисловості та спрощення доступу користувачів нафтогазоносними надрами до родовищ або покладів.

Реалізація Правил має вплив на наступні групи учасників здійснення користування надрами:

| Групи (підгрупи)                               | Так | Ні |
|------------------------------------------------|-----|----|
| Громадяни                                      |     | +  |
| Держава                                        | +   |    |
| Суб'єкти господарювання                        | +   |    |
| у тому числі суб'єкти<br>малого підприємництва |     | +  |

Врегулювання зазначених проблемних питань не може бути здійснено за допомогою:

ринкових механізмів, оскільки такі питання регулюються виключно нормативно-правовими актами;

діючих регуляторних актів, оскільки чинним законодавством порушені питання не врегульовані.

## II. Цілі державного регулювання

Основною ціллю прийняття проекту акта є виконання вимог Кодексу України про надра, Закону України «Про нафту і газ», Закону України від 01 березня 2018 року № 2314-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі», Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», спрощення організаційних процедур введення родовища у дослідно-промислову та промислову розробку, а також імплементації оновлених положень інших нормативно-правових актів.

Мета прийняття акта досягається шляхом затвердження Змін до Правил, які передбачають спрощення, у першу чергу, організаційних процедур щодо погодження та затвердження проєктів нормативно-технічних документів під час здійснення діяльності у нафтогазовидобувній галузі.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілі

### 1. Визначення альтернативних способів.

Існує два прийнятних альтернативних способи досягнення цілей державного регулювання встановленої мети.

| Вид альтернативи                                                                                                                                                              | Опис альтернативи                                                                                                                                                                                        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Залишення чинного регулювання («Альтернатива 1»)                                                                                                                              | Збереження ситуації, яка існує на цей час, на жаль, не вирішує проблему зазначену у розділі I аналізу, а також не забезпечує досягнення цілей державного регулювання, передбачених у розділі II аналізу. |
| Прийняття проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ» («Альтернатива 2») | Прийняття проекту акта призведе до вирішення у правовому полі питання щодо спрощення процедури проведення робіт в частині виконання вимог до організації розробки родовищ вуглеводнів.                   |

### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

Оцінка впливу на сферу інтересів держави.

| Вид альтернативи | Вигоди   | Витрати                                                                                                                                                                                                                                                  |
|------------------|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1   | Відсутні | Залишається законодавча неврегульованість та невиконання вимог Кодексу України про надра, Закону України «Про нафту і газ», Закону України від 01 березня 2018 року № 2314-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції |

|                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                         |
|----------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
|                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | в нафтогазовій галузі», Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». |
| Альтернатива 2 | Прийняття проекту акта призведе до вирішення у правовому полі питання щодо спрощення процедури погодження та затвердження проектів нормативно-технічних документів та їх виконання під час проведення робіт з надрокористування, що впливатиме на ефективність користування надрами та сприятиме залученню нових інвесторів та збільшенню видобутку вуглеводнів. | Відсутні.                                                               |

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання.

| Показник                                                                    | Великі | Середні | Малі | Мікро | Разом |
|-----------------------------------------------------------------------------|--------|---------|------|-------|-------|
| Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під регулювання (одиниць) | 488    | 1950    | -    | -     | 2438  |
| Питома вага групи у загальній кількості (у відсотках)                       | 20     | 80      | -    | -     | 100   |

| Вид альтернативи | Вигоди                                                                                                                                                                                           | Витрати              |
|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| Альтернатива 1   | Відсутні.                                                                                                                                                                                        | 3 169 444 018,09 грн |
| Альтернатива 2   | Прийняття проекту акта призведе до вирішення у правовому полі питання щодо спрощення процедури погодження проектів нормативно-технічних документів та їх виконання під час користування надрами. | 3 169 444 018,09 грн |

**Витрати на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта**



| № | Витрати                                                                                                                                                      | За перший рік        | За п'ять років       |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| 1 | Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання                                                                                              | 18,055 грн           | 18,055 грн           |
| 2 | Затвердження і погодження проекту дослідно-промислової розробки родовища                                                                                     | 300 000,00 грн       | 300 000,00 грн       |
| 3 | Введення родовища в дослідно-промислову розробку                                                                                                             | 0,00 грн             | 0,00 грн             |
| 4 | Затвердження і погодження проекту промислової розробки родовища                                                                                              | 1 000 000,00 грн     | 1 000 000,00 грн     |
| 5 | Введення родовища в промислову розробку                                                                                                                      | 0,00 грн             | 0,00 грн             |
| 6 | РАЗОМ (сума рядків: 1+2+3+4+5), гривень                                                                                                                      | 1 300 018,055 грн    | 1 300 018,055 грн    |
| 7 | Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць                                         | 2438                 | 2438                 |
| 8 | Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 6 x рядок 7), гривень | 3 169 444 018,09 грн | 3 169 444 018,09 грн |

| Сумарні витрати за альтернативами | Сума витрат, гривень |
|-----------------------------------|----------------------|
| Альтернатива 1.                   | 3 169 444 018,09 грн |
| Альтернатива 2.                   | 3 169 444 018,09 грн |

Внаслідок прийняття Регуляторного акта не прогнозується зменшення витрат суб'єктів господарювання.

Водночас, прийняття даного регуляторного акта дозволить на майже два роки скоротити час, які змушені витратити суб'єкти господарювання на погодження та затвердження проектів дослідно-промислової та промислової розробки родовищ, а також введення родовищ у дослідно-промислову та промислову розробку родовищ у зв'язку з невідповідністю поточної редакції Правил актам законодавства, зокрема, Закону України «Про нафту і газ»:

| № | Етап процедури                                                                                                                               | Альтернатива 1 | Альтернатива 2 |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| 1 | Підготовка проекту дослідно-промислової розробки родовищ                                                                                     | 3 місяці       | 3 місяці       |
| 2 | Погодження проекту дослідно-промислової розробки родовищ у Державній службі геології та надр України                                         | 1 місяць       | -              |
| 3 | Погодження проекту дослідно-промислової розробки родовищ у Державній службі України з питань праці                                           | 1 місяць       | -              |
| 4 | Затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовищ Центральної комісії з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ | 6 місяців      | -              |

|               |                                                                                                                                              |                   |                  |
|---------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------|
| 5             | Введення родовища в дослідно-промислову розробку                                                                                             | 3 місяці          | 1 день           |
| 6             | Підготовка проекту промислової розробки родовищ                                                                                              | 3 місяці          | 3 місяці         |
| 7             | Погодження проекту промислової розробки родовищ у Державній службі геології та надр України                                                  | 1 місяць          | -                |
| 8             | Погодження проекту дослідно-промислової розробки родовищ у Державній службі України з питань праці                                           | 1 місяць          | -                |
| 9             | Затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовищ Центральної комісії з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ | 6 місяців         | -                |
| 10            | Введення родовища в промислову розробку                                                                                                      | 3 місяці          | 1 день           |
| <b>Всього</b> |                                                                                                                                              | <b>28 місяців</b> | <b>6 місяців</b> |

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілі

| Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки) | Коментарі щодо присвоєння відповідного балу                                                                                                                                                                                                                             |
|------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 1.                                                        | 1                                                       | Поставлені цілі не будуть досягнуті, проблема продовжує існувати.                                                                                                                                                                                                       |
| Альтернатива 2.                                                        | 4                                                       | Прийняття проекту акта призведе до вирішення у правовому полі питання щодо спрощення процедури погодження проєктів та їх виконання під час користування надрами. Цілі з прийняттям регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде). |

| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок)                                                             | Витрати (підсумок)     | Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу                          |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Альтернатива 2.          | Для держави: Приведення Правил у відповідність до вимог чинного законодавства | Для держави: Відсутні. | Ця альтернатива вирішує описані проблеми та сприяє досягненню встановлених цілей. |

|                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                   |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
|                 | <p>України. Належне управління правами держави, а також забезпечення здійснення відповідного контролю.</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b><br/>Приведення Правил у відповідність до вимог чинного законодавства України.<br/>Забезпечення прав та законних інтересів суб'єктів господарювання у сфері надрокористування</p> | <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b><br/>Прогнозуються витрати, пов'язані виключно з необхідністю ознайомитись з новими вимогами регулювання, зокрема, 0,5 год на ознайомлення з нормативно-правовим актом.</p> |                                                                                   |
| Альтернатива 1. | <p><b>Для держави:</b><br/>Відсутні.</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b><br/>Відсутні</p>                                                                                                                                                                                                                                   | <p><b>Для держави:</b><br/>Відсутні.</p> <p><b>Для суб'єктів господарювання:</b><br/>Відсутні</p>                                                                                                                  | Альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання.                |
| <b>Рейтинг</b>  | <b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи</b>                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                    | <b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b> |
| Альтернатива 1. | Переваги відсутні. Така альтернатива не сприятиме досягненню цілей державного регулювання. Залишаються проблеми, зазначені у Розділі 1 Аналізу.                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                    | Відсутні.                                                                         |
| Альтернатива 2. | Сприятиме приведенню Правил у відповідність до вимог чинного законодавства України, забезпеченню прав та                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                    | Ризик зовнішніх чинників на дію акта відсутній.                                   |

|  |                                                                                 |  |
|--|---------------------------------------------------------------------------------|--|
|  | законних інтересів<br>суб'єктів господарювання<br>у сфері<br>надрокористування. |  |
|--|---------------------------------------------------------------------------------|--|

## **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Механізмом, який забезпечить розв'язання проблематики є прийняття регуляторного акта, який забезпечить спрощення процедури затвердження та погодження проєктних технологічних документів та внесених змін до них в частині проведення дослідно-промислової розробки під час геологорозвідувальних робіт та розробки родовищ (покладів) вуглеводнів та приведення його у відповідність до інших актів законодавства.

### **1. Організаційні заходи для впровадження регулювання.**

Міндовкілля спільно з Держгеонадра для впровадження регуляторного акта повинні погодити проєкт регуляторного акта із заінтересованими органами та подати його на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України. Для впровадження цього регуляторного акта необхідно забезпечити інформування надрокористувачів про вимоги регуляторного акта шляхом його оприлюднення у засобах масової інформації та на офіційному вебсайті Держгеонадра.

### **2. Заходи, які необхідно здійснити суб'єктам господарської діяльності.**

Суб'єкти господарської діяльності повинні ознайомитися з вимогами регуляторного акта (пошук та опрацювання регуляторного акта в мережі Інтернет).

### **3. Заходи щодо скорочення процедури погодження проєктів на розробку родовищ.**

Прийняття даного регуляторного акта дозволить скоротити більш ніж на 20 місяців час, які змушені витратити суб'єкти господарювання у сфері видобування нафти і газу на погодження та затвердження проєктів дослідно-промислової та промислової розробки родовищ, а також введення родовищ у дослідно-промислову та промислову розробку родовищ.

## **VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Реалізація регуляторного акта не потребуватиме додаткових бюджетних витрат і ресурсів на адміністрування регулювання органами виконавчої влади чи органами місцевого самоврядування.

Державне регулювання не передбачає утворення нового державного органу (або нового структурного підрозділу діючого органу).

Проведено розрахунок витрат на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва в межах даного аналізу.

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку чинності регуляторного акта**

Строк дії цього регуляторного акта встановлюється на необмежений строк з моменту набрання чинності, оскільки необхідність виконання положень регуляторного

акта є постійною.

Акт набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

### **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Прогнозними значеннями показників результативності регуляторного акта є:

1. Розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта – не прогножуються.

2. Кількість суб'єктів господарювання:

суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва – 2438.

3. Розмір коштів і час, які витрачаються суб'єктами господарювання у зв'язку із виконанням вимог поточної редакції Правил:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 1 300 018,055 грн.

4. Кількість часу, який витратиметься суб'єктом господарювання у зв'язку із виконанням вимог акта:

для одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва: 0,5 год.

5. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання і фізичних осіб – високий. Проект акта та відповідний аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України.

Після прийняття та державної реєстрації регуляторного акта він буде опублікований у Офіційному віснику України та засобах масової інформації.

Додатковими показниками результативності запровадження регуляторного акта, виходячи з його цілей, слугуватимуть:

1. Кількість нафтових і газових родовищ, які буде введено у дослідно-промислову та промислову розробку порівняно із минулими періодами протягом двох років після набрання чинності даним регуляторним актом – збільшено на 25%.

2. Кількість приписів з боку Державної служби геології та надр України, складених за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю), опублікованих на Інспекційному порталі (<https://inspections.gov.ua>), та пов'язаних із виконанням положень чинних Правил щодо процедури погодження та затвердження проєктів дослідно-промислової та промислової розробки родовищ - 0.

### **IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Відстеження результативності регуляторного акта здійснюватиметься шляхом проведення базового та повторного та періодичного відстежень статистичних показників результативності акта, визначених під час проведення аналізу впливу регуляторного акта.

Базове відстеження результативності цього регуляторного акта здійснюватиметься через рік після набрання ним чинності, оскільки для цього використовуватимуться виключно статистичні показники.

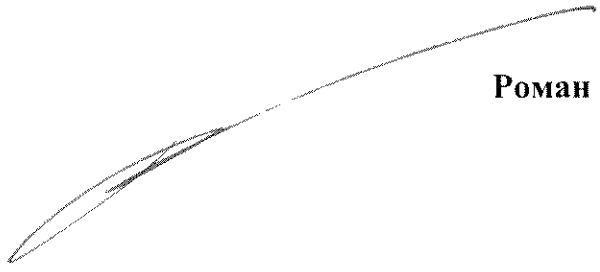
Повторне відстеження планується здійснити через рік після набрання чинності регуляторним актом. За результатами даного відстеження відбудеться порівняння показників базового та повторного відстеження.

Періодичне відстеження результативності буде здійснюватися один раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

У разі надходження пропозицій та зауважень щодо вирішення неврегульованих або проблемних питань буде розглядатись необхідність внесення відповідних змін.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснювати Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України спільно з Державною службою геології та надр України протягом усього строку його дії шляхом розгляду пропозицій та зауважень, які надійдуть до нього.

**Голова Державної служби  
геології та надр України**



**Роман ОПІМАХ**

**ПОВІДОМЛЕННЯ**  
**про оприлюднення проєкту наказу**  
**Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України**  
**«Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ»**

**1. Розробник:**

Державна служба геології та надр України.

**2. Стислий виклад змісту проєкту:**

Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ» розроблено з метою оптимізації організаційних процедур та удосконалення в проведенні окремих технологічних процесів у нафтогазовидобувній галузі та приведення Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 15 березня 2017 року № 118, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 02 червня 2017 року за № 692/30560, у відповідність до вимог Кодексу України про надра, Закону України «Про нафту і газ», Закону України від 01 березня 2018 року № 2314-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі».

**3. Спосіб оприлюднення проєкту регуляторного акта:**

Проект акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднено на офіційному вебсайті Державної служби геології та надр України ([www.geo.gov.ua](http://www.geo.gov.ua)).

**4. Строк, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань:**

Зауваження та пропозиції до проєкту акта приймаються протягом місяця з моменту його офіційного опублікування.

**5. Зауваження та пропозиції надсилати на адресу:**

Державна служба геології та надр України, 03057, м. Київ, вул. Антона Цедіка, 16, тел. (044) 456-71-55, e-mail: [geonadra@geomail.kiev.ua](mailto:geonadra@geomail.kiev.ua).

Зауваження та пропозиції надсилати на вказані поштову та електронні адреси.

**Голова Державної служби  
геології та надр України**

**Роман ОПІМАХ**





# ДЕРЖАВНА СЛУЖБА ГЕОЛОГІЇ ТА НАДР УКРАЇНИ



ПРО СЛУЖБУ ДІЯЛЬНІСТЬ НАДРОКОРИСТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЇ ВЗАЄМОДІЯ З ГОСПОДАРСЬКОЮ ДЕРЖАВНИЙ ГЕОЛОГІЧНИЙ КОНТРОЛЬ КОНТАКТИ



## ОПРИЛЮДНЕННЯ ПРОЄКТІВ РЕГУЛЯТОРНИХ АКТІВ

2021 РІК

**17.02.2021** Проект наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ». Додаток  
Порядкова таблиця до проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ»

2020 РІК

Аналіз регуляторного впливу до проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ»

2019 РІК

Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ»

2018 РІК