

Лекція

Вимоги щодо складання планів розвитку гірничих робіт для підприємств нафтогазовидобувної промисловості.

План

1. Річний план розвитку гірничих робіт.
2. Вимоги щодо складання планів розвитку підприємств.

Гірниче підприємство (цілісний технічно та організаційно відокремлений майновий комплекс засобів і ресурсів для видобутку корисних копалин, будівництва та експлуатації об'єктів із застосуванням гірничих технологій) при проведенні гірничих робіт (комплекс робіт з проведення, кріплення та підтримки гірничих виробок і виймання гірничих порід в умовах порушення природної рівноваги, можливості прояву небезпечних і шкідливих виробничих факторів) складає річні плани розвитку гірничих робіт.

Річний план розвитку гірничих робіт (річна виробнича програма) – документ, що розробляється користувачем надр, у якому визначаються напрямки розвитку гірничих робіт з дотриманням параметрів систем розробки, передбачених проектами розробки родовищ, обсяги видобутку корисних копалин, обсяги виконання геологорозвідувальних робіт, обсяги підготовки переробки мінеральної сировини та інших робіт, передбачених технічними проектами розробки родовищ при забезпеченні відповідних і безпечних умов праці.

Річні плани розробляються у відповідності із затвердженими проектами розробки родовищ, законодавчими та нормативно-правовими вимогами з охорони надр, промислової безпеки, охорони праці та охорони навколишнього природного середовища і у відповідності ст.51 Кодексу України «Про надра» погоджуються з центральним органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сферах промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду на

території Полтавської області – Управлінням Держпраці в Полтавській області.

Плани розвитку гірничих робіт повинні складатися з графічної документації, пояснюючої записки та додатків.

Титульний лист: ПЛАН РОЗВИТКУ ГІРНИЧИХ РОБІТ НА РОДОВИЩАХ (назва підприємства) на 2022 рік.

Затверджено підпис керівника підприємства та печатка, підписи головного геолога, керівника відділу розробки та інженера з охорони праці.

I. Графічна документація

1. До графічної документації належать:

1.1. Структурна карта по основному продуктивному покладу горизонту родовища, з нанесеними існуючими та проектними свердловинами.

1.2. Оглядова карта району робіт з нанесеними контурами ліцензійної ділянки робіт.

II. Пояснювальна записка.

Текстова частина плану розвитку гірничих робіт родовищ корисних копалин складається згідно рекомендацій щорічного авторського нагляду щодо проведення робіт на родовищі в наступному періоді.

Основними документами для складання плану розробки родовища вуглеводнів являються: проект промислової розробки родовища (або дослідно-промислової розробки) погоджений та затверджений відповідно до вимог чинного законодавства, Протокол затверджених запасів ДКЗ України, авторський нагляд за розробкою родовища,

Пояснююча записка складається з титульного листа, змісту та протоколу засідання технічної ради підприємства.

1. Вступ.

У вступі до плану розвитку гірничих робіт наводять:

- повну назву чинного проектного технологічного документа, відповідно до якого здійснюється розробка родовища вуглеводнів;

- короткі відомості щодо заходів і рекомендацій, які необхідно виконати для забезпечення проектних показників розробки.

- зазначається (при необхідності) планування затвердження запасів в ДКЗ протягом року .

2. Загальні відомості про родовище та історія його розробки (стисло).

Наводяться відомості про надрокористувача та дата введення в розробку родовища, його адміністративне та регіональне тектонічне розташування, стратиграфія (стисло), підрахунок запасів вуглеводнів, стадія і система розробки наявність спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, термін дії та виконання ліцензійних умов.

3. Інформація щодо дорозвідки родовища, планів пробної експлуатації та їх результатів. *(Мається на увазі чи планується продовження пробної експлуатації свердловин та складання проектів ДПР).*

Наводяться нові геологічні дані за результатами буріння свердловин, геофізичних і гідродинамічних досліджень нових та існуючих свердловин і промислових вимірів.

4. Поточний стан розробки родовища (покладів).

Аналізується структура фонду всіх видобувних (нафтових і газових), нагнітальних та інших категорій свердловин на дату складання плану розвитку гірничих робіт, його відповідність запроектованому за кількістю та продуктивністю свердловин. Основні показники розробки — поточні (річні) та накопичені відбори нафти, рідини, газу та газового конденсату.

5. Стан виконання проектних рішень.

5.1. Виконання проектних рішень та рекомендації плану розвитку гірничих робіт.

Основним критерієм зіставлення показників розробки є показники видобутку нафти, газу і конденсату. Інші показники розробки розглядають з точки зору забезпечення запроектованих рівнів видобутку нафти, газу і конденсату.

Під час оцінювання стану виконання проектних рішень щодо техніки і технології видобутку нафти, газу, і конденсату, відборів рідини визначають відповідність фактично встановленого на свердловинах підземного (внутрішньосвердловинного) та наземного обладнання, передбаченого в проектному документі, а також можливість встановленого обладнання забезпечити технологічний режим роботи свердловин для кожного способу експлуатації.

Обов'язково зазначати свердловини які знаходяться в пробній експлуатації та терміни їх завершення. (Бажано в табличній формі).

Визначається ступінь виконання проектних рішень, спрямованих на попередження ускладнень та боротьбу з ними у процесі експлуатації видобувних і нагнітальних свердловин.

Оцінюється ступінь ефективності існуючої системи збору та промислової підготовки продукції свердловин.

Наводиться стан виконання рекомендацій щодо конструкції нафтогазоводовидобувних та нагнітальних свердловин, конструкції їх вибоїв, методів розкриття продуктивних пластів у процесі буріння та перфорації і освоєння свердловин.

Оцінюється виконання заходів, що проводились із метою контролю за розробкою покладів, експлуатацією свердловин та свердловинного обладнання (підземного і надземного).

Співставлення проектних і фактичних показників розробки покладів родовищ(а) «Назва підприємства», розташованих на території **Полтавської області станом на 01.01.2021 р.**

№ з/п	Назва родовища	Видобуток 2020 рік					
		Проект			Факт		
		газу природного тис. м ³	конденсату м ³	нафти т.	газу природного тис. м ³	конденсат у м ³	нафти т.
1	Назва родовища						

2							

Показники видобутку вуглеводнів, «Назва підприємства», відповідно до проектів розробки родовищ на 2021 рік

№ з/п	Назва родовища	Показники видобутку на 2021 рік					
		газу природного тис. м ³		конденсату м ³		нафти т.	
		Проект	План	Проект	План	Проект	План
1							
2							

5.2. Причини відхилення від проектних показників. Необхідність внесення коректив в проектну документацію.

Наводиться перелік, аналіз та причини невиконання запроектованих геолого-технологічних заходів з точки зору їх негативного впливу на досягнення проектних показників розробки родовища. Надаються рекомендації щодо коригування запроектованого переліку дослідних робіт і їх періодичності з огляду на існуючий стан розробки покладу (родовища).

6. Рекомендації геолого-технічних заходів, спрямованих на виконання проектних рішень.

Для забезпечення проектних показників розробки родовища (покладів) наводиться план геолого-технічних і організаційних заходів, які необхідно виконати в наступному році. Ці заходи повинні бути спрямовані на забезпечення проектних рівнів видобутку нафти, газу, конденсату і здійснення контролю за розробкою родовища (покладу), і, відповідно, оптимізації роботи фонду свердловин.

Розроблені заходи з дорозвідки та геолого-промислового вивчення родовища

впроваджують згідно зі встановленим порядком та внесенням відповідних змін до чинного проектного технологічного документу.

7. Комплексні заходи щодо охорони надр.

III. Додатки.

3.1. Копія спеціального дозволу на право користування ділянкою надр.

3.2. Копія проекту (технологічної схеми) розробки родовища та його погодження.

3.3. Звіт за Формою ГР-6 за попередній рік.

3.4. Копія рішень протоколу ДКЗ України про запаси корисних копалин.

3.5. Довідка про наявність спеціалізованих відділів необхідних для розробки та експлуатацію родовища.

3.6. Довідка про наявність обладнання, машин та механізмів необхідних для користування нафтогазоносними надрами.

3.7. Копія Дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки, експлуатацію об'єктів підвищеної небезпеки.

3.8. Копія довідки з ЄДРПОУ про реєстрацію підприємства з зазначенням видів діяльності за КВЕД.

3.9. Паспорт ПНО підприємства – надрокористувача за формою, [форма 10НС](#) (родовище нафти, газу, конденсату).

3.10. Реєстр дозволів підприємства на проведення робіт підвищеної небезпеки та експлуатацію обладнання (вказується номер та дата отримання та закінчення його дії).