



**НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ
ПОЛТАВСЬКА ПОЛІТЕХНІКА
ІМЕНІ ЮРІЯ КОНДРАТЮКА**

ЗБІРНИК МАТЕРІАЛІВ

**76-ї НАУКОВОЇ КОНФЕРЕНЦІЇ ПРОФЕСОРІВ,
ВИКЛАДАЧІВ, НАУКОВИХ ПРАЦІВНИКІВ,
АСПІРАНТІВ ТА СТУДЕНТІВ УНІВЕРСИТЕТУ**

ТОМ 1

14 травня – 23 травня 2024 р.

СТАТИСТИКА ФЛЮІДОПРОЯВІВ НА ЗАХІДНОМУ НАФТОГАЗОВОМУ РЕГІОНІ УКРАЇНИ ТА ЇХ ПОПЕРЕДЖЕННЯ

Стрийське ВБР характеризується високою ймовірністю флюїдопроявів, що може призвести до значних ускладнень і витрат під час буріння свердловин. В таблиці 1 наведені систематизовані дані виникнення флюїдопроявлень на площах в Львівській області.

**Таблиця 1 – Зведені дані можливих флюїдопроявлень на родовищах
 Львівської області**

Родовище (площа) Свердловина	Інтервал, м		Вид флюїду	Умови виникнення
	від	до		
Оселівська	3250	3310	газ	зменшення протитиску на пласт
	3330	3380	газ	
	3450	3480	газ	
Лютнянська	3000	3050	нафта-газ	зменшення протитиску на пласт
	3200	3250	нафта-газ	
	3350	3400	нафта-газ	
Солотвино	3200	3500	вода	зменшення протитиску на пласт
Новосілківське	2700	3850	нафта-газ	зменшення протитиску на пласт
Євгенівська	2800	3560	газ	зменшення протитиску на пласт
	3560	3700	газ	
Данилівська	2800	3900	газ конденсат	зменшення протитиску на пласт
Буцівська	2565	3215	газ	зменшення протитиску на пласт
	3215	4500	конденсат	
Вигода-Витвиця	3700	3705	газ конденсат	зменшення протитиску на пласт
	3790	3815		
	3825	3855		
	3870	3945		
	3960	3975		
Грушівська	1500	1800	газ	зменшення протитиску на пласт

Проаналізувавши дані по викидах газу (рис. 1), які відбулися протягом останніх років по одній із площ в Львівській області розподіл причин викидів по видах технологічних операцій показує, що найчастіше викиди відбувались в процесі спуско-підіймальних операцій (50%), буріння (28%), вимивання флюїда (10%), спуску обсадних колон (5%), цементуванні свердловини (4%) і очікуванні схоплення тампонажного розчину (3%). В залежності від виду флюїду, що надійшов у свердловину, викиди розподіляються наступним чином: газ - 76,8 %, вода і газ -11,6 %; нафта і газ -,4%, вода-3,3%.

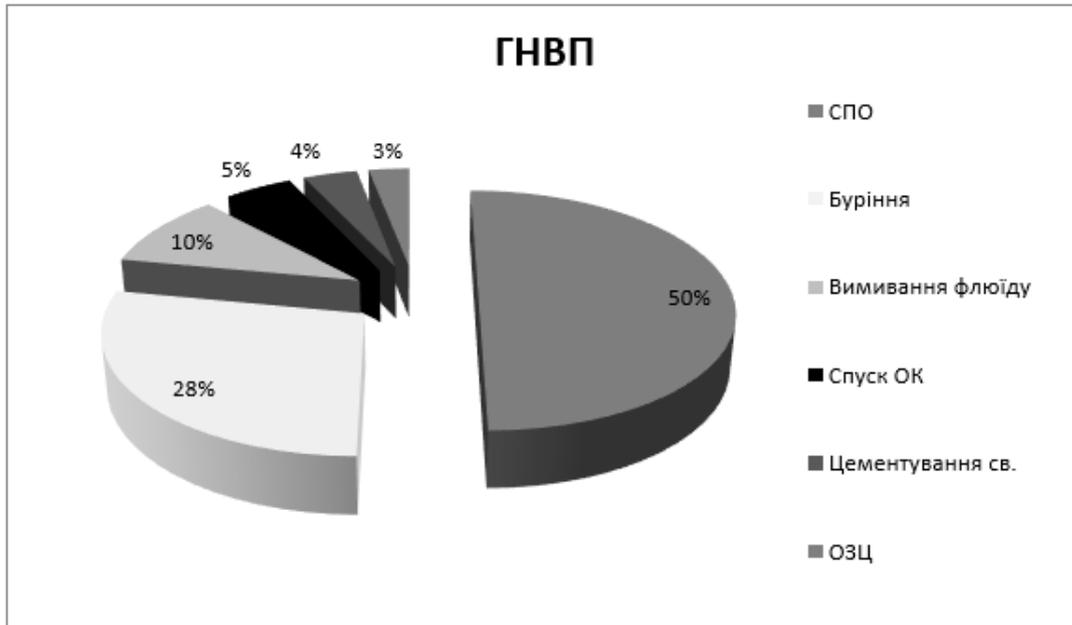


Рис. 1 – Діаграма виникнення ГНВП на родовищах Львівської області

З метою запобігання нафто-газопроявів необхідно проводити комплексні заходи попередження, включаючи правильний вибір густини бурового розчину, контроль тиску у свердловині, дотримання технологічних регламентів.

Попередження флюїдопроявів є важливим завданням при бурінні свердловин на нафтогазових родовищах. Ретельний аналіз геологічних та технологічних факторів, а також застосування комплексних заходів попередження дозволять мінімізувати ризики ускладнень.

Література

1. СОУ 09.1-30019775-224:2013. Свердловини на нафту і газ. Профілактична робота з попередження виникнення флюїдопроявів, відкритих газових і нафтових фонтанів та аварій. Організація і методика проведення. ПАТ "Укргазвидобування"
2. СОУ 09.1-30019775-245:2015. Свердловини на нафту і газ. Попередження газонафтоводопроявів і відкритих фонтанів при бурінні та капітальному ремонті свердловин. ПАТ "Укргазвидобування"