

# ПІВЧНО-ФЕДОРІВСЬКА ПЛОЩА

**Корисна копалина:** нафта, газ природний, конденсат.

**Вид, строк користування надрами:** геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

**Місце розташування:** Полтавський район Полтавської області, між селом Климівкою та смт Карлівкою. Обласний центр - м. Полтава знаходиться за 9 км на північний захід від площі на південний схід від смт Карлівка. На території площі розташовані такі населені пункти: села Федорівка, Нижня Ланівка та інші. В межах площі проходить залізнична дорога Карлівка-Красноград та розташована залізнична станція Орчик.

**Площа ділянки:** 50,25 км<sup>2</sup>.

## Геологічна характеристика

Згідно тектонічного районування Північно-Федорівська площа знаходиться у східній частині приосьової зони Дніпровсько-Донецької западини та приурочена до південного моноклінального схилу Тарасівського прогину, що ускладнений Федорівським соляним штоком передтріасовим рівнем прориву солі, і примикає до штоку з півночі. Площа відноситься до територій з активним соляним тектогенезом. У межах площі розташований Федорівський соляний шток, також поруч розташовані Єлизаветівсько-Тарасівський та Басівський соляні діапіри. Федорівський соляний шток, який ускладнює осадову товщу в межах площі, відноситься до типу закритих, і є грибоподібним соляним тілом з передмезозойським рівнем підняття солі. Площа є моноклінальною, яка ускладнена Федорівським соляним штоком, з півночі обмежена Південно-Тарасівським прогином. У геологічній будові осадового комплексу Північно-Федорівської ділянки надр приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Кристалічні породи докембрійського фундаменту в межах площі за геофізичними даними залягають на глибині від 9 до 11 км.

## Наявна геологічна інформація

Північно-Федорівське підняття виявлено у 1987-1990 роках сейсмозвідувальними дослідженнями МСГТ (с.п. 29/87) у відкладах середнього карбону та нижньої пермі. Кути падіння горизонтів відбиття на монокліналі на південному заході змінюються від 100 до 190, у північно-східній частині – до 35-450. У межах штоку відмічається втрата кореляції горизонту, а в приштоковій частині проводиться контур «козирка» соляного штоку, який має кільцеподібну форму. Ширина козирка на південь від штоку – 1200 м, у північній частині – 3500 м. У північній частині по сейсмічному горизонту відбиття IVв2 фіксується два порушення невеликої амплітуди, які утворюють ізольований блок розміром 2,5x2,5 км. У башкирських відкладах (горизонт відбиття V621) Північно-Федорівський блок є структурним носом, який занурюється на північ та примикає до Федорівського соляного штоку. Крила структурного носу ускладнені порушеннями, амплітуда яких в приштоковій зоні перевищує 200 м. Структурний план нижньопермських відкладів, в цілому, успадковує структурний план середньокам'яновугільних утворень, та проявляється в розрізі у вигляді тектонічного блоку, який переkritий «козирком» соляного штоку. Товщина нижньопермських відкладів (горизонту відбиття IVr2) в межах Північно-Федорівського блоку більше 800 м. На схід відмічається скорочення відкладів. В подальшому виконано ряд тематичних робіт, в результаті перегляду геолого-геофізичних матеріалів (т.п. 45/07) була уточнена геологічна будова Північно-Федорівської площі по відкладах тріасу, нижньої пермі, московського та башкирського ярусів середнього карбону, серпухівських та візейських ярусів нижнього карбону.

41741, 52549, 62105

## Оцінка ресурсів/запасів

Північно-Федорівська площа приурочена до Машівсько-Шебелинського нафтогазоносного району, щільністю нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 20-50 тис.т/км<sup>2</sup>. Сусідніми на даній території є Розумівське, Єлизаветинське, Машівське, Веснянське, Ланівське та ін. родовища вуглеводнів. У межах Північно-Федорівської площі за даними Фонду об'єктів у нафтогазоносних регіонах України (Східний нафтогазоносний регіон) станом на 01.01.2020 р. знаходяться виявлені перспективні Південно-Федорівська та Північно-Федорівська структури у відкладах нижньої пермі та карбону (C<sub>2</sub>-P<sub>1</sub>, C<sub>1s</sub>) без оцінки ресурсної бази. Основні перспективи нафтогазоносності Північно-Федорівської площі слід пов'язувати з відкладами нижньої пермі та карбону. Перспективними є поховані підняття, ускладнені соляними штоками та приштокові ділянки, що екрануються сіллю. Поклади пов'язані з пластово-склепінними, літологічно і тектонічно екранованими пастками. Колекторами служать теригенні та карбонатні відклади. Інтервал глибин ймовірно від 1900 до 3500 м.

**Мінімальна програма робіт.** Передбачена примірними угодами про умови користування надрами та визначена у додатку «Програма робіт».

Примірні угоди розміщені за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>

