

## ВПЛИВ ПИТОМОГО ОПОРУ ГРУНТУ НА ОБСТЕЖЕННЯ СТАНУ ІЗОЛЯЦІЙНОГО ПОКРИТТЯ ПІДЗЕМНИХ ТРУБОПРОВОДІВ

Цих В. С., Кривецька І. Д.

*Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу,  
вул. Карпатська, 15, м. Івано-Франківськ, 76019*

У нафтогазовій галузі використовується значна кількість методів і засобів контролю технічного стану підземних трубопроводів. Однією з основних складових даного діагностування є контроль стану ізоляційного покриття, оскільки саме пошкодження ізоляції є однією з першопричин розвитку корозійних процесів металу таких трубопровідних мереж.

Особливо ускладненим є діагностування трубопроводів в умовах складних технологічних об'єктів нафтогазового комплексу – газокомпресорних, нафтоперекачувальних станцій, для яких є характерною значна кількість суміжних комунікацій та сторонніх завад. Крім того, значної складності контролю стану ізоляційного покриття підземних трубопроводів можуть завдавати різні типи ґрунтів, які зустрічаються в місцях пролігання таких комунікацій.

Науковцями запропоновані різні методи та методики контролю підземних трубопроводів. Варто зазначити, що більша частина досліджень спрямовані на вирішення проблем, які пов'язані з контролем магістральних ділянок підземних трубопроводів значної довжини. Також акцент в даних дослідженнях робиться на контроль трубопроводів, які знаходяться в ґрунтах одного типу.

Для оцінювання впливу оточуючого ґрунту, необхідно у отримані раніше залежності [1] ввести додатковий параметр опору, який оцінюємо на основі електричних параметрів наявного ґрутового покриття.

На основі проведених раніше досліджень [1] отримана теоретична залежність для визначення зсуву фази вимірювального сигналу у випадку наявності різних ґрутових покрить для бездефектних ділянок трубопроводів:

$$\phi = 2\pi f \sqrt{\frac{R_c(L_p + L_{s1} + L_{s2})C_c}{Z_i + R_0 + R_c + R_s}}, \quad (1)$$

де  $Z_i$  – вхідний опір генератора, який задається його технічними характеристиками, Ом;  $R_0$  – опір розтіканню струмів у ґрунт з досліджуваного трубопроводу, Ом/м;  $R_c$  – погонний опір ізоляційного покриття, Ом/м;  $R_s$  – погонний опір оточуючого ґрутового середовища, Ом/м;  $L_p$  – погонна індуктивність трубопроводу, Гн/м;  $L_{s1}$  – внутрішня індуктивність ґрунту як провідника, який оточує досліджуваний трубопровід,

$G/m$ ;  $L_{s2}$  – зовнішня індуктивність трубопроводу,  $G/m$ ;  $C_c$  – ємність ізоляційного покриття,  $\Phi$ ;  $f$  – робоча частота,  $Гц$ ;  $\phi$  – зсув фази вихідного сигналу відносно вхідного, рад.

Параметр  $L_{s1}$  розраховується згідно наступної залежності, в яку входить значення питомого опору ґрунту:

$$L_{s1} = 2 \cdot 10^{-7} \cdot (5.98 - \ln(r_p + \delta_c)) \sqrt{f / \rho_s}, \quad (2)$$

де  $r_p$  – зовнішній радіус досліджуваного підземного трубопроводу, м;  $\delta_c$  – товщина ізоляційного покриття, м;  $f$  – частота змінного струму генератора,  $Гц$ ;  $\rho_s$  – питомий опір ґрунту, який оточує досліджуваний трубопровід,  $Ом \cdot м$ .

1. Цих В.С. Розроблення методу та засобу контролю дефектів ізоляції підземних трубопроводів : дис. канд. тех. наук: 05.11.13 / Цих Віталій Сергійович. – Івано-Франківськ, 2014. – 155 с.

УДК 620.179.148

## ВИХРОСТРУМОВА СИСТЕМА ДЕФЕКТОСКОПІЇ

Черепов С. В., Лепеха В. В.

Інститут магнетизму НАН України та МОН України,  
бульв. Вернадського, 3б-б, м. Київ, 03142

Важливе місце вихрострумовий контроль займає в енергетиці. Однією з основних проблем в енергомашинобудуванні є забезпечення надійності та довговічності служби деталей і вузлів різних елементів енергетичного обладнання. Для цього необхідно застосовувати профілактичні заходи і своєчасно замінювати деталі і вузли, які відпрацювали свій ресурс. Зі збільшенням терміну експлуатації та наближенні його до ресурсного, все більш актуальними стають питання виявлення дефектів суцільності і прогнозування залишкового ресурсу по фактичному стану металу в найбільш навантажених вузлах. До високонавантажених і досить важливих елементів устаткування відносять труби. Існуючі методи і засоби неруйнівного контролю не завжди задовільняють повною мірою сучасним вимогам щодо оперативності та достовірності оцінки стану металу труб, часто відсутній комплексний підхід, що включає оцінку стану металу за його фізико-механічними характеристиками, які пов'язані з залишковим ресурсом та з виявлення з прийнятною ймовірністю найбільш характерних дефектів, що розвиваються в процесі експлуатації. У зв'язку з цим, розробка нових більш ефективних способів і засобів для оцінки стадій деградації металу і виявлення найбільш характерних та небезпечних дефектів в процесі експлуатації труб є актуальним завданням [1]. Одним із кроків по вирішенню даних задач є розробка сучасних вихрострумових систем.