УДК 681.5.015:622.24

DOI 10.31471/1993-9981-2022-1(48)-115-126

ЧИСЛОВИЙ МЕТОД ОБЧИСЛЕННЯ КРИТИЧНОГО НАВАНТАЖЕННЯ НА ДОЛОТО ПРИ БУРІННІ СВЕРДЛОВИН

М. І. Горбійчук, Д. Р. Кропивницький

Інститут інформаційних технологій, Івано-Франківский національний технічний університет нафти і газу, вул. Карпатська, 15, м.Івано-Франківськ, 76019, e-mail: gorb@nung.edu.ua

В роботі розглядається вплив осьового навантаження на долото на форму бурової колони. Визначено, що збільшення даного параметру до критичного значення приведе до деформації бурової колони, що в свою чергу може спричинити аварійну ситуацію. Для визначення критичного значення осьового навантаження було побудовано багатокутник сил, що діють на нижньому кінці бурильної колони, що визначається координатою, яка є точкою максимального прогину бурильної колони, та побудовано математичні залежності у вигляді системи диференціальних рівнянь (форма Коші). В середовиці MatLab було розроблено алгоритм визначення заданої координати *x*, який включає в себе розв'язок системи диференціальних рівнянь методом Рунге-Кутта та побудову інтерполяційного поліному Лагранжа. Побудовано графічні залежності зміни прогину бурильної колони при різних значеннях згинаючого моменту. Було показано, що зі збільшенням навантаження на долото зростає крутний момент, внаслідок чого інтенсивність викривлення бурильної колони збільшується.

За результатами обчислень синтезовано емпіричні моделі визначення точки максимального прогину бурильної колони у вигляді полінома 2-го порядку, параметри яких обчислено за методом найменших квадратів. Адекватність моделей перевірено за допомогою коефіцієнта кореляції. Обчислені значення коефіцієнта кореляції є близькими до одиниці, тому можна стверджувати, що запропонована емпірична модель адекватно описує «експериментальні» дані.

Було проведено серію машинних експериментів при різних значеннях максимальної степені полінома і визначено, що при степені полінома рівній 3, емпірична модель, яка з високою точністю описує результати даних, а кількість членів полінома становить - 20.

В роботі було визначено, що при буріння свердловини критичне навантаження на долото можна обчислити за двома факторами – точкою максимального прогину бурильної колони та довжиною, яка визначається різницею між точкою максимального прогину та точкою нейтрального перерізу.

Ключові слова: навантаження на долото, бурильна колона, метод Рунге-Кутта, метод найменших квадратів, емпірична модель.

The paper considers the effect of axial load on the bit on the shape of the drill string. It is determined that increasing this parameter to a critical value will lead to deformation of the drill string, as a result it can cause an accident. To determine the critical value of the axial load, a polygon of forces acting at the lower end of the drill string was constructed, determined by the X_2 coordinate that is the point of maximum deflection of the drill string, and mathematical dependences were made as a system of differential equations (Cauchy form). An algorithm for determining a given x coordinate has been developed in the MatLab environment, which includes solving a system of differential equations using the Runge-Kutta method and building an interpolation Lagrange polynomial. Graphical dependences of drill string deflection change at different values of bending moment are developed. It has been shown that increasing load on the bit makes the torque to increase, as a result of which the intensity of the curvature of the drill string increases.

Based on the results of calculations, empirical models for determining the point of maximum deflection of the drill string in the form of a polynomial of the 2nd order were synthesized, the parameters of which were calculated by the method of least squares. The adequacy of the models was checked using a correlation coefficient. The calculated values of the correlation coefficient are close to 1, so it can be claimed that the proposed empirical model adequately describes the "experimental" data.

A series of machine experiments was performed at different values of the maximum degree of the polynomial and it was determined that for the degree of the polynomial equal to 3, the empirical model, which is a function f(a, x) describes the results with high accuracy and the number of polynomial members is 20.

Методи та прилади контролю якості ISSN 1993-9981 print № 1 (48) 2022 ISSN 2415-3575 online

It was determined that when drilling a well, the critical load on the bit can be calculated by two factors - the point of maximum deflection of the drill string and the length, which is determined by the difference between the maximum deflection point and the neutral section point.

Keywords: bit load, drill string, Runge-Kutta method, least squares method, empirical model.

Вступ

Буріння нафтових і газових свердловин є складним процесом, який можна розділити на декілька етапів. Одним 3 найбільш енегровитратних етапів є процес поглиблення свердловини. На сьогоднішній день, в Україні реалізується програма глибокого буріння, довгостроковою метою якої є перехід на нові глибинні горизонти понад 7 тис. м, що є значним внеском у досягненні енергетичної безпеки України [1]. При цьому, головним фактором, який впливає на покращення технікоекономічних показників процесу поглиблення нафтових і газових свердловин є визначення оптимальних параметрів режиму буріння – частоти обертання та осьового нвантаження на долото.

Мета роботи

Метою роботи є є знаходження критичного значення осьового навантаження на долото, яке діє на низ бурильної колони і є одним з параметрів, який впливає на її напруженодеформований стан.

Викладення основного матеріалу

Розв'язування здачі оптимального керування вимагає знання обмежень на керуючі впливи. При роторному способі буріння – це частота обертання ротора і осьове навантаження на долото. Граничне значення частоти обертання ротора елеватора зумовлене його енергетичною характеристикою.

Осьове навантаження на долото визначається [1] як різниця між зусиллям на крюку G_h і вагою бурильної колони в рідині G_g з врахуванням сумарної сили тертя F_{fr} бурильної колони об стінки свердловини

$$G = G_h - G_g + F_{fr.} \tag{1}$$

Оскільки верхня частина бурильної колони утримується тальовою системою, а її нижня частина упирається об вибій свердловини, то існує нейтральний переріз [2], де не має ні стиску, ні розтягу. Положення такого перерізу змінюється під впливом гідростатичного тиску, що створюється буровим насосом. Якщо знехтувати силою тертя, то із формули (1) випливає, що вага в промивній рідині частини бурильної колони, яка розміщена нижче нейтрального січення, створює навантаження на долото.

До певного критичного значення осьового навантаження на долото бурильна колона зберігає свою початкову форму. Збільшення осьового навантаження на долото приводить до згинання бурової колони и при певному значенні осьового навантаження на долото вона доторкнеться до стінки свердловини (рис. 1).



Рисунок 1 – Схематичне зображення свердловини при критичному осьовому навантаженні на долото.

На рис. 1 прийняті такі позначення: W_1 , F_1 вертикальна і горизонтальна реакції елеватора; W_2 - вертикальна складова реакції вибою свердловини або навантаження на долото; F – горизонтальна реакція стінки свердловини; F_2 – горизонтальна складова реакції вибою.

Виберемо таку систему координат. Вісь Xнаправимо вниз в сторону вибою свердловини. Її початок розмістимо в точці O нейтрального перерізу. Координату Y, яка характеризує відхилення осі колони від свого недеформованого стану, направимо горизонтально від точки O зліва направо.

ISSN 1993-9981 print Методи та прилади контролю якості ISSN 2415-3575 online № 1 (48) 2022

Для визначення критичного осьового навантаження на долото (рис. 2,а) складемо багатокутник сил [2], які діють на частину колони, що розміщена нижче перерізу *MN* (рис.1).

Прогин колони відбувається під дією сили зсуву F_{sf} , яка виникає внаслідок дії згинаючого моменту M_{bm} . Між силою зсуву F_{sf} і згинаючим моментом існує таке співвідношення [3]:



Рисунок 2 – Багатокутник сил, що прикладені до колони нижче січення *MN*

Величина згинаючого моменту зумовлена жорсткістю колони і обчислюється за такою формулою:

$$M_{bm} = EJ \frac{d^2 Y}{dX^2},$$
(3)

де E – модуль Юнга для матеріалу колони бурильних труб; J – момент інерції поперечного перерізу труби.

Сила F_{CE} є векторною сумою сил (рис. 2, б) F_{ED} і F_{CD} . Отже,

$$F_{CE} = F_{CD} - F_{ED}, \qquad (4)$$

де F_{CD} – вага частини колони, що розміщена нижче перерізу MN; F_{ED} – вага рідини, що витіснена частиною колони, яка розміщена нижче перерізу *MN*.

Силу F_{CE} визначимо як вагу частини колони, яка розміщена нижче перерізу MN, помножену на коефіцієнт k_G . Оскільки $F_{CD} = V\rho_s g$, $F_{ED} = V\rho_a g$ і $F_{CE} = k_G V\rho_s g$, де V - 66'єм частини труби нижче перерізу MN; ρ_s і $\rho_a - густини$ матеріалу труби і промивальної рідини, то рівняння (4) наб уде такого вигляду:

$$k_G V \rho_s g = V \rho_s g - V \rho_a g \, .$$

Звідси

$$k_G = 1 - \frac{\rho_a}{\rho_s}$$

Сила виштовхування F_{rf} перпендикулярна перерізу MN [2].

Складемо векторне рівняння (рис. 2, а)

 $W_2 + F_2 + F_{CE} + F_{rf} + F_{st} + F_{cf} = 0.$ (5)

Вектори, що є складовими рівняння (5), спроектуємо на лінію MN (рис. 2, а), прийнявши за додатний напрямок від точки M до точки N. У результаті приходимо до такого скалярного рівняння:

$$F_{st} + (W_2 - F_{CE})\sin\alpha + F_2\cos\alpha = 0. \quad (6)$$

Зауважимо, що в (6) значення кута α відраховуємо за годинниковою стрілкою. Тому $\sin(-\alpha) = -\sin\alpha$, що і зумовлює кінцевий вигляд формули (6).

У реальних умовах буріння кут α є досить малим. Тому мають місце такі співвідношення: $\cos\alpha \approx 1$ і $\sin\alpha \approx tg\alpha$.

3 врахуванням останніх співвідношень рівняння (6) набуде такого вигляду:

$$F_{st} + (W_2 - F_{CE}) tg\alpha + F_2 = 0.$$
 (7)

Позначимо через *P* вагу погонного метра колони в повітрі. Тоді вага погонного метра колони у рідині буде такою:

$$p_f = k_G p_{\perp} \tag{8}$$

Визначимо координати точок початку X_1 і кінця X_2 бурильної колони (рис. 3)



Рисунок 3 – Прив'язка координати X до нейтрального перерізу бурової колони.

Очевидно, що

$$X_1 = -\frac{W_1}{p_f}, X_2 = \frac{W_2}{p_f}.$$

Вагу колони, що розміщена нижче нейтрального перерізу X (рис. 3), обчислимо за такою формулою:

$$k_G W = p_f \left(X_2 - X \right),$$

де W — вага частини колони, що розміщена нижче нейтрального перерізу X, у повітрі. Оскільки

$$F_{CE} = k_G W, \text{ to}$$
$$F_{CE} = p_f (X_2 - X).$$

Значення F_{CE} підставимо в (7) і врахуємо, що $W_2 = p_f X_{2. \text{ Тоді}}$

$$F_{st} + p_f X tg\alpha + F_2 = 0.$$

Враховуючи те, що $tg\alpha = \frac{dY}{dX}$, а із формул

(2) і (3) випливає, що $F_{st} = EJ \frac{d^3Y}{dX^3}$, то

отримаємо таке диференціальне рівняння:

$$EJ\frac{d^{3}Y}{dX^{3}} + p_{f}X\frac{dY}{dX} + F_{2} = 0.$$

Перейдемо до безрозмірних величин:

$$x = \frac{X}{m} i y = \frac{Y}{m}.$$
 Тоді
$$\frac{d^3 y}{dx^3} + \frac{p_f m^3}{EJ} x \frac{dy}{dx} + \frac{m^2}{EJ} F_2 = 0.$$
(9)

Значення виберемо таким, щоб $\frac{p_f m^2}{EJ} = 1$.

Звідси знаходимо, що $m = \left(\frac{EJ}{p_f}\right)^{1/3}$. Якщо

тепер врахувати значення m, то $m^2 = F$.

 $\frac{m^2}{EJ}F_2 = \frac{F_2}{mp_f}$. 3 врахуванням вибраного

значення *m* диференціальне рівняння (9) набуде такого вигляду:

$$\frac{d^{3}y}{dx^{3}} + x\frac{dy}{dx} + f_{2} = 0,$$
 (10)

$$_{\text{de}} f_2 = \frac{F_2}{mp_f}.$$

Якщо P_f має розмірність [H/M]; модуль Юнга $E - [H/M^2]$, а момент інерції $J - [M^4]$, то розмірність m - [M].

Оскільки в рівняння (10) перший і другий доданки безрозмірні, то величина f_2 також повинна бути безрозмірною величиною. Дійсно, якщо розмірність $F_2 - [H]$, а добуток mp_f має розмірність [H], то f_2 - безрозмірна величина.

У роботі [2] рівняння (10) розв'язано шляхом пониження порядку диференціального рівняння dy

(10), ввівши нову змінну $z = \frac{dy}{dx}$. Отримане

нелінійне диференціальне рівняння

$$\frac{d^2z}{dx^2} + xz + f_2 = 0,$$

розв'язано шляхом представлення функції Z у вигляді нескінченого степеневого ряду змінної X. У результаті отримали сімейство розв'язків,

ISSN 1993-9981 print *Методи та прилади контролю якості* ISSN 2415-3575 online № 1 (48) 2022

кожен із яких виражається через функції Бесселя дробових порядків. Перехід від функції *Z* до функції *У* вимагає складних і громіздких обчислень. Тому кінцеві результати, які отримані внаслідок розв'язання рівняння (10), подані в роботі [4] не як аналітичні залежності, а у вигляді номограм, що звичайно знижує точність розв'язання цілого ряду практичних задач.

Оскільки метою роботи є знаходження критичного значення осьового навантаження на долото, яке визначається координатою x_2 , то для розв'язання поставленої задачі скористаємося числовим методом [5].

Рівняння (10) подамо у вигляді системи диференціальних рівнянь, кожне із яких є диференціальним рівнянням першого порядку (система рівнянь у формі Коші)

$$\frac{dz_1}{dx} = z_2,$$

$$\frac{dz_2}{dx} = z_3,$$
(11)
$$\frac{dz_3}{dx} = -xz_2 - f_2,$$

$$y = z_1.$$

Для реалізації ітераційної процедури розв'язання рівняння (11) одним із числових методів, необхідно визначити початкові умови.

У точці нейтрального перерізу (рис. 2) відхилення вертикальної осі бурильної колони дорівнює нулю. Це означає, що $y(0) = z_1(0) = 0.$

Оскільки кут α є досить малим, то $tg(\alpha) \approx 0$. З іншої сторони

tg(
$$\alpha$$
) = $\frac{dy}{dx}$ = z_2 . Отже,
 $\frac{dy}{dx}\Big|_{x=0}$ = $z_2(0) = 0$.

Із рівняння (3) випливає, що

$$\frac{d^2Y}{dX^2} = \frac{M_{bm}}{EJ}.$$

Переходячи до безрозмірних одиниць, отримуємо

$$\frac{d^2 y}{dx^2} = m \frac{M_{bm}}{EJ}.$$

Якщо врахувати значення *m*, то приходимо до такого виразу:

$$\frac{d^2 y}{dx^2} = m_{bm},$$

{де} $m{bm} = \frac{M_{bm}}{m^2 p_f}$ – згинаючий момент в

безрозмірних одиницях.

Оскільки
$$\frac{d^2 y}{dx^2} = z_3$$
, то $z_3(0) = m_{bm}(0)$.

Диференціальне рівняння (10), яке подано у вигляді еквівалентної системи рівнянь (11), розв'яжемо методом Рунге-Кутта [5].

Для того, щоб скористатися методом Рунге-Кутта, систему диференціальних рівнянь (11) необхідно записати у матрично-векторній формі

$$\frac{d\overline{z}}{dx} = \overline{f}\left(x,\overline{z}\right),\tag{12}$$

де

$$\overline{z} = (z_1, z_2, z_3)^T;$$

$$\overline{f}(x, \overline{z}) = (z_2, z_3, -xz_2 - f_2)^T.$$

Початкові умови для рівняння (12) будуть такі: $\overline{z}(0) = (0 \ 0 \ m_{bm}(0))$.

Процес інтегрування системи рівнянь (11) закінчувався при виконанні умови $y(x_k) \leq 0$. Останнє співвідношення означає, що на інтервалі значень $x \in [x_{k-1}; x_k]$ функція y(x) змінила свій знак на протилежний і при деякому значенні x_2 виконується умова $y(x_2) = 0$.

У методі Рунге-Кутта інтегрування ведеться з постійним кроком h. Тому інтервал, який вміщує нуль функції y(x), обчислюється за допомогою такого співвідношення:

$$\Delta = x_k - x_{k-1}$$

Оскільки $x_k = kh$ і $x_{k-1} = (k-1)h$, то $\Delta = h$. Якщо x_{k-1} взяти як значення x_2 , то похибка у визначенні x_2 буде не більше h/2.

Для уточнення значення x_2 , що належить інтервалу Δ , за трьома значеннями $y(x_{k-2})$, $y(x_{k-1})$ і $y(x_k)$ побудуємо інтерполяційний поліном Лагранжа.

У випадку, коли інтерполяційні вузли розміщені на однаковій віддалі h один від одного, то інтерполяційний поліном синтезують за такою формулою:

$$P_{N}(x) = \sum_{k=0}^{N} q_{k} \frac{\prod_{i=0}^{N} (x/h-i)}{\prod_{\substack{i\neq k}\\i\neq k}^{N} (k-i)}.$$
 (13)

Для практичного застосування формули (13) введемо такі позначення: $q_0 = y(x_{k-2})$, $q_1 = y(x_{k-1})$ і $q_2 = y(x_k)$. Тоді N = 2. З врахуванням прийнятих позначень, поліном Лагранжа $P_2(x)$ буде поліномом другого порядку. Значення x_2 - це більший корінь квадратного рівняння $P_2(x) = 0$.

Розроблений алгоритм обчислення значення X_2 ліг в основу програмного забезпечення, яке створене в середовищі MatLab.

Були вибрані такі значення: для крутного -

$$m_{bm}(0) \in [0, 20, 0, 25, 0, 30, 0, 35, 0, 40];$$

реакція вибою - $f_2 \in [0, 4, 0, 5, 0, 6, 0, 7].$

Як приклад, на рис. 4 показана зміна прогину труби y як функції координати x при $f_2 = 0,4$ і при різних значеннях згинаючого моменту.



Рисунок 4 – Зміна прогину бурильної труби при різних значеннях згинаючого моменту

Аналіз рис. 4 показує, що зі збільшення осьового навантаження на долото зростає крутний момент, що зумовлює інтенсивність викривлення бурильної колони.

Критичне осьове навантаження на долото G_{ca} можна оцінити за значенням x_2 . Якщо відома вага погонного метра труби P і

значення k_G , то можна обчислити $p_f = k_G p$. Тоді $G_{ca} = p_f x_2$. Для різних значень $m_{bm}(0)$ і f_2 були визначені значення x_2 (рис. 5) як результат розв'язування рівняння $P_2(x) = 0$. *Методи та прилади контролю якості* № 1 (48) 2022



Рисунок 5 – Зміна значень x_2 як функції величин $m_{_{bm}}(0)$ і f_2

Іншою важливою характеристикою, крім значення x_2 , і яка також визначає критичне осьове навантаження на долото є максимальне значення функції $y = \phi(x)$ на інтервалі значень $x \in [0; x_2]$

$$x_3 = \max_{x \in [0; x_2]} \varphi(x).$$

Величину X_3 обмежують величиною позірного радіуса r

$$x_3 \leq r_{\perp}$$

Значення *r* обчислюють за такою формулою:

$$r = \frac{D - D_t}{2m}$$

де D – діаметр свердловини; D_t – зовнішній діаметр нормальної (обтяженої) труби або замкового з'єднання.

У точці x_3 функція $\varphi(x)$ досягає свого максимального значення. Це означає що

 $\frac{dy}{dx}\Big|_{x=x_3} = 0.$ Оскільки $z_2 = \frac{dy}{dx}$, то $z_2(x_3) = 0.$ Отже, функція $z_2(x)$ в точці $x = x_3$ набуває нульового значення, а y -максимального значення (рис. 6).

Для уточнення значення x_3 , при якому функція y(x)досягає свого максимального значення, визначалось значення x_k за умови, що $z_2(x_k) < 0$ і за трьома значеннями $y(x_{k-2})$, $y(x_{k-1})$ і $y(x_k)$ будувався поліном Лагранжа за формулою (13).



Рисунок 6 – Зміна функцій y(x) і $z_2(x)$

Оскільки у формулі (13) N = 2, то поліном Лагранжа матиме другий порядок

$$P_{2}(x) = a_{L,0} + a_{L,1}x + a_{L,2}x^{2},$$

 $x \in [x_{k-2}; x_{k}].$

Функція $P_2(x)$ досягає свого максимуму

за умови: $x = -\frac{a_{L,1}}{2a_{L,2}}$, $x \in [x_{k-2}; x_k]$. Тоді

$$\begin{split} x_{3} &= x_{k-2} + x, \ x \in \begin{bmatrix} x_{k-2}; \ x_{k} \end{bmatrix}. \\ & \text{Для} & \text{значень} \\ m_{\scriptscriptstyle bm} \left(0 \right) \in \begin{bmatrix} 0, 20, \ 0, 25, \ 0, 30, \ 0, 35, \ 0, 40 \end{bmatrix} \quad \text{i} \\ \text{реакції вибою} \quad f_{2} \in \begin{bmatrix} 0, 4, \ 0, 5, \ 0, 6, \ 0, 7 \end{bmatrix} \\ \text{побудовані} \ x_{3} &= \eta \left(m_{\scriptscriptstyle bm}, f_{2} \right) \text{ (рис. 9).} \end{split}$$

За результатами обчислень, які відображені на рис. 6, і рис. 7 синтезовані такі емпіричні моделі:

$$\pi = a_0 + a_1 m_{bm} + a_2 f_2 + a_3 m_{bm} f_2 + a_4 m_{bm}^2 + a_5 f_2^2 ,(14)$$

де π - одна із величин x_2 або x_3 .

Параметри моделі (14) обчислені за методом найменших квадратів, за такою формулою [6]:

$$\overline{a} = M^{-1} F^T \overline{\Pi}, \qquad (15)$$

 \overline{a} – _{вектор} параметрів моделі де (14); $M = F^T F$ – матриця Фішера; F – матриця, яка складена із функцій при відповідних i, коефіцієнтах які обчислені в «експериментальних» точках (результат розв'язання системи диференціальних рівнянь (11)); $\overline{\Pi}$ – вектор, компоненти якого «експериментальні» значення x_2 або x_3 .

Методи та прилади контролю якості № 1 (48) 2022



Рисунок 7 – Зміна величини прогину x_3 як функції величин $m_{bm}(\mathbf{0})$ і f_2

Були отримані такі значення коефіцієнтів моделі (14):

• $\pi = \hat{x}_2$ $a_0 = 1,6156$, $a_1 = 9,5240$, $a_2 = -5,29161$, $a_3 = -5,1338$, $a_4 = -3,2293$, $a_5 = 3,8275$. • $\pi = \hat{x}_3$ $a_0 = 1,0440$, $a_1 = 6,2949$, $a_2 = -3,2820$, $a_3 = -2,8914$, $a_4 = -2,7279$, $a_5 = 2,2395$.

Рис. 8 відображає результати побудови емпіричної моделі (14).

Адекватність моделей, які представлені формулою (14) перевірялась за допомогою коефіцієнта кореляції $K_{\hat{x}x}$ між «дійсними» значеннями $x_2^{(i)}$ або $x_3^{(i)}$ та значеннями $\hat{x}_2^{(i)}$ або $\hat{x}_3^{(i)}$, які обчислені за формулою (14)

$$K_{ix} = \frac{\sum_{i=1}^{N} \left(\Pi^{(i)} - mean(\Pi^{(i)})\right) \left(\pi^{(i)} - mean(\pi^{(i)})\right)}{\sqrt{\sum_{i=1}^{N} \left(\Pi^{(i)} - mean(\Pi^{(i)})\right)^{2} \sum_{i=1}^{N} \left(\pi^{(i)} - mean(\pi^{(i)})\right)^{2}}}, (16)$$

$$mean(\Pi^{(i)}) = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^{N} \Pi^{(i)},$$

 $mean(\pi^{(i)}) = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^{N} \pi^{(i)}$ - оцінки математичних

сподівань для величин $x_2^{(i)}$ і $\hat{x}_2^{(i)}$ або $x_3^{(i)}$ і $\hat{x}_3^{(i)}$.

За допомогою програмного забезпечення, розробленого в середовищі MatLab, за формулою (16) обчислено значення коефіцієнтів кореляції: для $\pi = x_2$ $K_{\hat{x}x} = 0,9998$ і для $\pi = x_3$ $K_{\hat{x}x} = 0,9997$. Оскільки значення $K_{\hat{x}x}$ близьке до одиниці, то є всі підстави стверджувати, що емпірична модель (14) адекватно описує «експериментальні» дані.

На рис. 9 показаний графіки залежностей \hat{x}_2 і \hat{x}_3 , який побудований з використанням моделі (14).



Рисунок 8 – Залежність між розрахунковими і «експериментальними» даними



Рисунок 9 – Залежність значень x_2 і x_3 як функції величин m_{bm} і f_2

За допомогою методу найменших квадратів (МНК) результати обчислень, які отримані як розв'язок системи диференціальних рівнянь (11), апроксимуємо поліномом степені *r* [7]

$$y(\overline{a}, \overline{x}) = \sum_{i=0}^{L-1} a_i \prod_{j=1}^n x_j^{\varphi_{ij}},$$

$$(17)$$

де \overline{a} – вектор коефіцієнтів емпіричної моделі (17) з компонентами a_i , $i = \overline{0, L-1}$; $\overline{x} = (m_{bm}, f_2, x)^T - \phi$ актори моделі (17) (прийняті такі позначення: $x_1 = m_{bm}, x_2 = f_2$ і $x_3 = x$); n - кількість факторів моделі; $<math>z_{ij} -$ степені аргументів x_j приймають значення 0, 1, 2, ..., і задовольняють обмеженню $\sum_{j=1}^{n} \phi_{ij} \le r$; r - максимальна степінь полінома (17).

ISSN 1993-9981 print *Методи та прилади контролю якості* ISSN 2415-3575 online № 1 (48) 2022

Число членів емпіричної моделі (17) визначається за такою формулою [8]:

$$L = \frac{(r+n)!}{r!n!}.$$

Серія машинних експериментів показала, що при r=3 емпірична модель (17) з високою точністю описує результати даних, які отримані як розв'язок системи диференціальних рівнянь (11). Оскільки і n=3, то число членів полінома (17) - L=20.

Для значень $m_{bm}(0) \in (0,2; 0,25; 0,3; 0,35; 0,4; 0,45; 0,5)$ і $f_2 \in (0,3; 0,4; 0,5; 0,6; 0,7)$ обчислювались значення y_j , як розв'язок системи диференціальних рівнянь за таким алгоритмом.

Для чергового значення $f_2^{(i)}$ із множини f_2 обчислювались величини Y_j для всіх значень $m_{bm}^{(j)}(0)$, що визначені множиною $m_{bm}(0)$. У результаті отримали вектор \overline{Y}_f розмірністю $R = \sum_{j=1}^{N_m} R_j$, де R_j – кількість значень Y_j , $i = \overline{1, R_j}$, якщо $f_2 = f_2^{(i)}$, а $m_{bm}^{(j)}(0)$ послідовно приймає значення із множини $m_{bm}(0)$; N_m – потужність множини $m_{bm}(0)$.

Величина y_j є функцією безрозмірного аргументу x. При чисельному розв'язуванні системи рівнянь (11) методом Рунге-Кутта крок інтегрування h є незмінною величиною. Це означає, що величина x змінювала своє значення від 0 до x_f з постійним кроком h. Процес інтегрування закінчувався при виконанні умови $y(x_k) \le 0$.

Для знаходження значення, при якому $y(x_s) = 0$, починаючи з $y(x_k)$, визначались значення $y(x_{k-1})$ і $y(x_{k-2})$. За отриманими значеннями $y(x_{k-2})$, $y(x_{k-1})$ і $y(x_k)$ будувався поліном Лагранжа другого порядку. Внаслідок отримали квадратне рівняння

$$a_{L,1}x^2 + a_{L,2}x + a_{L,3} = 0,$$

більший додатний корінь якого визначав значення $x_{f}^{(j)}, j = \overline{1, R_{j}}.$

Параметри моделі (17) при r = 3обчислювались за формулою (15), в якій $\overline{\Pi} = \overline{Y}_f$. Для знаходження елементів матриці Fформувалась матриця спостережень X, яка складається із N_f блоків. Для кожного блоку його рядок обчислювався так:

$$\chi_{i.} = \overline{O}_{j} m_{bm}^{(j)}(0) \quad \overline{O}_{j} f_{2}^{(i)} \quad \overline{x}_{j} ; i = N_{f},$$
$$j = \overline{1, N_{m}},$$

де \overline{O}_j – одинична матриця-стовпець розміром R_j ; \overline{x}_j – значення абсцис функції $y(\overline{x}_j)$, яка отримана як результат розв'язування системи диференціальних рівнянь (11) при значеннях $m_{bm}^{(j)}(0)$ і $f_2^{(i)}$; N_f – потужність множини значень f_2 .

У результаті отримали матрицю спостережень розміром $R \times 3$.

З використанням матриці спостережень X формується матриця F, кожний стовпець, якої є значеннями регресу при відповідному коефіцієнті емпіричної моделі (17).

F Обчислення елементів матриці здійснюється за таким алгоритмом. Формується Φ, степенів елементи матриця якої обчислюються за методом [9], при якому одиниця добавляється до вмісту *q*-розряду вектору *n* (*n*-кількість аргументів моделі (17)). У результаті додавання відбувається послідовний перехід одиниці у старший розряд. При досягненні суми S = k $(1 \le k \le r)$ у нижчому розряді останній обнуляється. Сума елементів кожного рядка матриці Ф не перевищує значення r. Розмір матриці Ф - $L \times n$. Якщо відома матриця степенів Φ поліному (17), елементи то матриці *F* обчислюються такою формулою:

$$f_{ij} = \prod_{j=1}^{n} x_j^{\varphi_{ij}}, \ i = \overline{1, R}, \ j = \overline{1, L}.$$

Результати досліджень та висновки

У середовищі MatLab створене програмне забезпечення, яке виконує такі процедури:

• розв'язує систему диференціальних рівнянь

(11) при значеннях $m_{bm}(0)$ і f_2 , які задані відповідними множинами. При цьому зовнішній цикл формується за індексом *i*. За результатами обчислень формується матриця спостережень X.

• за описаним вище алгоритмом обчислюється матриця *F* і відповідно за формулою (15) обчислюються параметри моделі (17).

Таким чином, критичне навантаження на долото при бурінні свердловин визначається двома факторами – довжиною від нейтрального перерізу до вибою свердловини X_2 і значенням

 X_3 , яке є точкою максимального прогину бурильної колони.

Список використаних джерел

1. Основи нафтогазової справи / Білецький В. С., Орловський В. М., Дмитренко В. І., Похилко В. М. Полтава: ПолтНТУ, Київ: ФОП Халіков Р. Х., 2017. 312 с.

2. Вудс Г., Лубинский А. Искревление скважин при бурении / пер. с англ. М.: Гостехиздат, 1960. 161 с.

3. Тимошенко С. П., Гере Дж. Механика материалов: учебник, 2-е изд. СПб: Лань, 2002. 672 с.

4. Султанов Б. З. Управление устойчивостью и динамикой бурильной колонны. М.: Недра, 1991. 208 с.

5. Горбійчук М. І., Пістун Є. П. Числові методи і моделювання на ЕОМ: навчальний посібник. Івано-Фраквівськ, 2010. 409 с.

6. Ермаков С. М., Ермаков С. М., Жиглявский А. А. Математическая теория оптимального эксперимента. М.: Наука, 1987. 320 с.

7. Mikhail I. Gorbiychuk, Taras V. Humenyuk <u>Synthesis Method of Empirical Models</u> <u>Optimal by Complexity under Uncertainty</u> <u>Conditions</u> Journal of Automation and Information Sciences. – vol. 48, is. 9. – P. 64 -74.

8. Горбійчук М. І., Когутяк М. І., Заячук Я. І. Індуктивний метод побудови математичних моделей газоперекачувальних агрегатів природного газу // Нафтова і газова промисловість. 2008. № 5. С. 32 – 35.

References

1. Osnovy naftohazovoyi spravy / Biletskyy V. S., Orlovskyy V. M., Dmytrenko V. I., Pokhylko V. M. Poltava: PoltNTU, Kyyiv: FOP Khalikov R. KH., 2017. 312 s.

2. Vuds H., Lubynskyy A. Yskrevlenye skvazhyn pry burenyy / per. s anhl. M.: Hostekhyzdat, 1960. 161 s.

3. Tymoshenko S. P., Here Dzh. Mekhanyka materyalov: uchebnyk, 2-e yzd. SPb: Lan, 2002. 672 s.

4. Sultanov B. Z. Upravlenye ustoychyvostyu y dynamykoy burylnoy kolonny. M.: Nedra, 1991. 208 s.

5. Horbiychuk M. I., Pistun YE. P. Chyslovi metody i modelyuvannya na EOM: navchal'nyy posibnyk. Ivano-Frakvivs'k, 2010. 409 s.

6. Ermakov S. M., Ermakov S. M., Zhyhlyavskyy A. A. Matematycheskaya teoryya optymalnoho éksperymenta. M.: Nauka, 1987. 320 s.

7. Mikhail I. Gorbiychuk, Taras V. Humenyuk Synthesis Method of Empirical Models Optimal by Complexity under Uncertainty Conditions Journal of Automation and Information Sciences. – vol. 48, is. 9. – P. 64 -74.

8. Horbiychuk M. I., Kohutyak M. I., Zayachuk YA. I. Induktyvnyy metod pobudovy matematychnykh modeley hazoperekachuvalnykh ahrehativ pryrodnoho hazu // Naftova i hazova promyslovist. 2008. № 5. S. 32 – 35.