

Qaz-maye qarışığının axınının şaquli qaldırıcıda hidroqazodinamik tədqiqi

R.S. Qurbanov, t.e.d., T.H. Qurbanova, t.ü.f.d.

"Neftin, qazın geoteknoloji problemləri və Kimya" ETİ

Açar sözler: qaz-maye, hidroqazodinamik, şaquli kəmər, sürüşmə sürəti, təzyiq qradienti, axın.

e-mail: gulkhar@yahoo.com

DOI.10.37474/0365-8554/2020-9-39-42

ГидроГазодинамическое течение газожидкостной смеси в вертикальной колонне труб

Р.С. Гурбанов, д.т.н., Т.Г. Гурбанова, д.ф.н.

НИИ "Геотехнологические проблемы нефти, газа и Химии"

Ключевые слова: газ-жидкость, гидроГазодинамика, вертикальная колонна, скорость скольжения, градиент давления, течение.

Исследовано гидродинамическое течение газожидкостных смесей в вертикальной колонне труб. Для получения теоретического подхода известная в технической литературе и экспериментально подтвержденная формула $\gamma_{\text{var}}/\gamma_m$ Б.А. Архангельского проверена в многочисленных скважинах и выявлена новая модель градиента давления.

Для сред жидкости и газа потери давления определены формулой Блазиуса с предположением, что компоненты жидкости и газа движутся в турбулентном режиме.

Достоверность полученных зависимостей проверена с использованием экспериментальных данных А.П. Крылова.

Разработан новый расчетный метод, не совпадающий с подходом А.П. Крылова.

Предложенным авторами расчетным методом, показано, что каждый режим имеет свой градиент давления, а по А.П. Крылову различные режимы имеют постоянный градиент давления.

Hydrogas-dynamic exploration of the gas-liquid mixture flow in vertical lifting

R.S. Gurbanov, Dr. in Tech. Sc.

T.H. Gurbanova, Ph.Dr. in Tech.Sc.

"Geotechnological Problems of Oil, Gas and Chemistry" SRI

Keywords: gas-liquid, hydrogas-dynamic, vertical piping, sliding speed, pressure gradient, flow.

The hydrodynamic flow of gas-liquid mixture was investigated in the vertical pipeline. It is confirmed by the existing experiment in technical references that to obtain theoretical work, taking into account B.A. Arkhangelsky's theoretical basis dependence $\gamma_{\text{var}}/\gamma_i$ of friction is necessary. A new pressure gradient model tested in a great number of wells was chosen as well.

Pressure losses for liquid and gas mediums are calculated by the Blasius formula, where the components in the mixture move in turbulent regime.

The accuracy of the dependencies was verified using A.P Krylov's experimental dependencies.

A calculation method differ from A.P. Krylov's has been developed.

Via proposed method it was defined that each regime has its specific pressure gradient and there cannot be constant gradient for various regimes as A.P. Krylov shows.

Şaquli boru kəmərində ikifazalı qaz-maye qarışığının axını üçün geniş miqyasda eksperimental hidroqazodinamik tədqiqat işləri aparılmışdır. Bu eksperimental tədqiqat işlərinin təhlili əsasında müəyyən edilmişdir ki, alınan nəticələr sırasında nəzəri əsasları olan asılılıqlardan istifadə etməklə, şaquli boru kəmərində çoxfazalı axının tədqiqi üçün nəzəri hidroqazodinamik üsulların işlənməsi mümkündür [1–6].

Məqalədə dairəvi eninə kəsikli şaquli boru kəmərində ikifazalı axın üçün aşağıdakı asılılıqlardan istifadə etməklə, nəzəri hidroqazodinamik tədqiqin aparılması göstərilmiş və texniki ədəbiyyatda mövcud eksperimentlərlə təsdiq olunmuşdur:

B.A. Arxangelskinin sürtünməni və qarışqadakı sürüşməni nəzərə alan asılılıq

$$\frac{\gamma_{\text{var}}}{\gamma_m} = 1 - \varphi + \varphi \frac{\gamma_q}{\gamma_m}, \quad (1)$$

burada φ – qazın həcmi qatılığı; γ_q – qazın xüsusi çəkisidir.

A.P. Krylovun eksperimental asılılığı nəzərə alınmışdır.

$\gamma_{\text{var}}/\gamma_m$ ifadəsinə (1) əsasında yoxlayaq və bu düsturu aşağıdakı şəkildə ifadə edək:

$$\frac{\gamma_{\text{var}}}{\gamma_m} = \frac{1 + 0.167R}{1 + R} + \frac{\gamma_q}{\gamma_m} \frac{0.833R}{1 + R}, \quad (2)$$

(2) ifadəsində $R=0$ olduqda, $\gamma_{\text{qar}}/\gamma_m = 1$ və $R \rightarrow \infty$ yaxınlaşdırıldığda $\gamma_{\text{qar}}/\gamma_m = 1 - \alpha = 0.167$ alınır.

Ona görə $\gamma_{\text{qar}}/\gamma_m$ ifadəsi kimi bu işdə B.A. Arxangelskinin ifadəsindən istifadə edilmişdir.

Bəzi hərəkəti şəquili boruda qaz-maye karışığı üçün Δp_{qar} ifadəsini təyin edək.

$$\varepsilon_{\text{sur}} = \frac{\Delta p_{\text{sür}}}{L\gamma_m} = (1 - \varphi) \frac{\Delta p_m}{L\gamma_m} + \varphi \frac{\Delta p_q}{L\gamma_m}, \quad (3)$$

burada $\frac{\Delta p_m}{L\gamma_m}$ və $\frac{\Delta p_q}{L\gamma_m}$ ifadələri uyğun olaraq və $D\sqrt{1-\varphi}$ diametrləri boruda maye komponenti və

$D\sqrt{\varphi}$ diametrləri boruda qaz komponenti hərəkət etdiğədə sürtünməyə sərf olunan təzyiq qradienti, cəm-də isə qaz-maye karışığının təzyiq qradientidir. Bu qradientlər aşağıdakı asılılıqlarla təyin edilir:

$$\frac{1}{L\gamma_m} \Delta p_m = \lambda_m \frac{L}{d_m} \frac{v_m^2}{2g}, \quad (4)$$

$$\frac{1}{L\gamma_q} \Delta p_q = \lambda_q \frac{L}{d_q} \frac{v_q^2}{2g} \quad (5)$$

γ_{qar} -nin təyini üçün (2) ifadəsindən, $\frac{\Delta p_m}{L\gamma_m}$ və $\frac{\Delta p_q}{L\gamma_q}$ ifadələrini təyin etmək üçün qarışqadakı faza-

ların hərəkəti şəquili boruda qaz-maye karışığının hərəkətində komponentlərin turbulent rejimdə hərəkət-də olmasına göttürmək daha məqsədəyendumur.

$$\frac{\Delta p_m}{\gamma_m L} = 0.2417 \frac{Q_m^{1.75} V_m^{0.25}}{g D^{4.75}} \left(\frac{1+R}{R+0.167} \right)^{2.375}, \quad (6)$$

$$\frac{\Delta p_q}{\gamma_q L} = 0.2417 \frac{Q_q^{1.75} V_q^{0.25}}{g D^{4.75}} \left(\frac{1+R}{0.833 R} \right)^{2.375}. \quad (7)$$

Bu ifadələri nəzərə almaqla qaz-maye karışığının hərəkətini hesablamak üçün sürtünməyə sərf olunan təzyiq qradientinin nəzəri asılılığı alınır:

$$\frac{\Delta p_{\text{qar}}}{\gamma_m L} = \varepsilon_{\text{sur}} = 0.2417 \frac{Q_q^{1.75} V_q^{0.25}}{g D^{4.75}} \left[R^{1.75} V_m^{0.25} \left(\frac{1+R}{R+0.167} \right)^{1.375} + \left(\frac{1+R}{0.833 R} \right)^{1.375} \frac{\gamma_q}{\gamma_m} \right] \quad (8)$$

$$1 - \varphi = \frac{Q_m + 0.617 Q_q}{Q_m + Q_q}$$

və ya

$$R = \frac{Q_m}{Q_q}; \quad 1 - \varphi = \frac{R + 0.167}{1 + R}; \quad \varphi = 0.833 \frac{1}{1 + R}$$

və ya

$$\frac{\Delta p_{\text{qar}}}{\gamma_m L} = 0.2417 \frac{Q_m^{1.75} V_m^{0.25}}{g D^{4.75}} \left(\frac{1+R}{R+0.167} \right)^{1.375} + 0.2417 \frac{Q_q^{1.75} V_q^{0.25}}{g D^{4.75}} + \left(\frac{1+R}{0.833 R} \right)^{1.375} \frac{\gamma_q}{\gamma_m} \quad (9)$$

$$\frac{\Delta p_{\text{qar}}}{\gamma_m L} = 0.24165 \left[\frac{Q_m^{1.75} V_m^{0.25}}{g D^{4.75}} (1 - \varphi)^{-1.375} + \frac{Q_q^{1.75} V_q^{0.25}}{g D^{4.75}} \varphi^{-1.375} \right] + 1 - \varphi + \frac{\gamma_q}{\gamma_m} \varphi 0.833$$

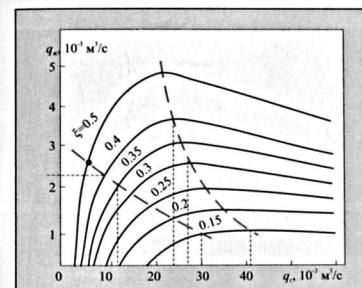
(2) və (8) ifadələrində A.P. Krilovun və Moorun ifadələrini nəzərə almaqla təzyiq qradientinin aşağıdakı əsas asılılığı alınır:

$$\varepsilon = \frac{Q_m + 0.167 Q_q}{Q_m + Q_q} + 0.833 \frac{Q_q}{Q_m + Q_q} \frac{\gamma_q}{\gamma_m} + \frac{0.24165}{g D^{4.75}} \frac{1}{\varphi^{1.375}} \times \\ \times \left[\frac{Q_m^{1.75} V_m^{0.25}}{(1 - \varphi)^{1.375}} + Q_q^{1.75} V_q^{0.25} \right]. \quad (9)$$

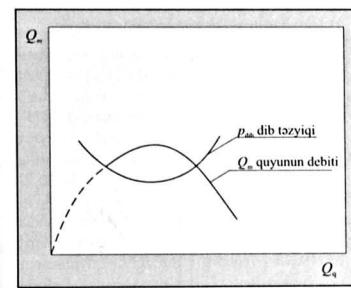
A.P. Krilovun eksperiment nəticələri ilə müqayisə etməklə yoxlanılan bu asılılığın doğruluğu təsdiqlənmişdir.

A.P. Krilov bu məsələni aşağıdakı kimi həll edib: qaldırıcının diametrinin sabit qiymətində təzyiq qradientinə e sabit qiyməti verilir və ξ -in sabit qiymətində Q_m ilə Q_q arasında asılılıq təyin edilir.

Bu tənliklər sistemindən istifadə məqsədilə aşağıdakı asılılıqları qəbul edək (şəkil 1).



Şəkil 1. A.P. Krilovun 63 mm diametrləti qaldırıldıqda və müxtəlif təzyiq qradientlərində maye sarfının qaz sarfindan asılılığı



Şəkil 2. Qazlift və nasos quyularında quyu debiti və dib təzyiqinin qaz debitindən asılılığı

Qazlift və nasos üsulu ilə işləyən çoxlu sayıda real quyularda eksperimentlər əsasında müəyyən edilmişdir ki, Q_m ilə Q_q və p ilə Q_q asılılığının hər rejimdə təzyiq qradienti sabit ola bilməz, yəni hər rejimin özündən aid təzyiq qradienti olmalıdır.

Qazlift və nasos quyularında Q_m ilə Q_q və p ilə Q_q asılılığı eksperimental tədqiq olunan quyularda aşağıdakı şəkilde alınmışdır (şəkil 2).

Bu asılılıqdan görünür ki, hər rejim üçün $p_{\text{ay}} - p_{\text{dib}}$ kəmiyyəti müxtəlidir, hər rejimin özünəməxsüs ε olmalıdır.

Reallığı əks etdirən aşağıdakı hesablamalar təhlükəli olunur: Q_m və Q_q verilir, ε hesablanır və (Q_m , Q_q) rejim müəyyən edilir; ilk və son rejim üçün $Q_m = 0$ olur, ε və Q_q təyin edilir.

Nəticə

- Şaqlı boru kəmərində qaz-maye qarışığının axımının hidroqazodinamik tədqiqi bəzi eksperimental asılılıqlardan istifadə etməklə nəzəri işlənmişdir.
- Bu yanaşma əsasında iki və çoxkomponentli qarışıq axınlar tədqiq oluna bilər.

Ədabiyat siyahısı

- Qurbanov R.S., Qurbanov Ra.S., Qurbanova T.H.* Nasos quyularının yeni tədqiqat üsulları // Azərbaycan neft təsərrüfatı, 2013, № 10, s. 38-42.
- Qurbanova T.H.* Quyu gövdəsindəki maye-qaz qarışığının tədqiqi // "Neftin, qazın geoteknoloji problemleri və Kimya" ETİ Elmi əsərlər, 2014, s. 55-57.
- Qurbanova T.H.* Nasos üsulu ilə işləyən quyuların səmərəli istismarı üçün qaz-hidrodinamik üsulların işlənməsi: texn. üzrə fəls. dok. ... dis. Bakı, 2018, 175 s.
- Мищенко И.Т.* Скважинная добыча нефти: учеб. пособ. для вузов. – М.: ФГУП Изд-во "Нефть и газ" РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, 2007, 826 с.
- Муравьев И.М., Крылов А.П.* Эксплуатация нефтяных месторождений. – М.: Гостоптехиздат, 1949, с. 505-506, 539-542.
- Силаш А.П.* Добыча и транспорт нефти и газа. – М.: Недра, 1980, 375 с.

References

- Qurbanov R.S., Qurbanov Ra.S., Qurbanova T.H.* Nasos guyularynyň yeni tedigat usullary // Azerbaycan neft teserrufatı, 2013, № 10, s. 38-42.
- Qurbanova T.H.* Guyu gövdesindeki maye-gaz garyshygynyn tedigi // "Neftin, gazın geotekhnolozi problemleri ve Kimya" ETİ Elmi eserler, 2014, s. 55-57.
- Qurbanova T.H.* Nasos usulu ile ishleyen guyularyn semereli istismary uchun gaz-hidrodinamik usullaryn ishlenmesi: tekh. uzre fels. dok. ... dis. Bakı, 2018, 175 s.
- Мищенко И.Т.* Скважинная добыча нефти: учеб. пособ. для вузов. – М.: FGUP Izd-vo "Neft' i gaz" RGU нефти и газа им. И.М. Губкина, 2007, 826 с.
- Мурав'ёв И.М., Крылов А.П.* Эксплуатации нефтяных месторождений. – М.: Гостоптехиздат, 1949, с. 505-506, 539-542.
- Силаш А.П.* Добыча и транспорт нефти и газа. – М.: Nedra, 1980, 375 с.