

Г. А. АДАМОВ

ТЕЧЕНИЕ РЕАЛЬНЫХ ГАЗОВ ПО ВЕРТИКАЛЬНЫМ ТРУБАМ

(Представлено академиком С. А. Христиановичем 24 III 1952)

В статье выводится практически точная формула для вертикального потока реальных газов при высоких давлениях, позволяющая, в частности, вычислять забойное давление в газовых скважинах.

Течение газа в вертикальных трубах характеризуется уравнениями механической энергии (1), неразрывности (2) и состояния (3):

$$v dv + dp/\rho + g dx + \lambda v^2 dx / 2D = 0^* \quad (1)$$

$$G = g\rho vF = \text{const}, \quad (2)$$

$$p = z\rho gRT, \quad (3)$$

где v — средняя скорость течения; p — абсолютное давление; ρ — плотность газа; g — ускорение силы тяжести; x — переменная координата по длине трубы; λ — коэффициент сопротивления; D — диаметр и F — площадь поперечного сечения трубы; G — весовой расход; T — абсолютная температура; R — газовая постоянная; z — коэффициент сверхсжимаемости, характеризующий отклонение реальных газов от законов совершенного газа и зависящий от давления и температуры.

В (1) из величин v , p и ρ выберем в качестве зависимой переменной плотность ρ . Выразим p и v через ρ из (2) и (3): $p = gRzT\rho$, $v = G/gF\rho = 4G/g\pi D^2\rho$, причем $dp = gR[zT d\rho + \rho d(zT)]$ и $dv = -4G d\rho/g\pi D^2\rho^2$. Подставив в (1) эти выражения p , v и их дифференциалов и разделив переменные, получим:

$$dx = \frac{16 G^2 d\rho}{\pi^2 g^3 D^4 \rho \left(\rho^2 + \frac{8\lambda G^2}{\pi^2 g^3 D^5} \right)} - \frac{R\rho [zT d\rho + \rho d(zT)]}{\rho^2 + \frac{8\lambda G^2}{\pi^2 g^3 D^5}} \quad (4)$$

Так как обычно температура изменяется по длине трубы не очень значительно, то практически допустимо считать процесс течения изотермическим: $T = T_{cp} = \text{const}$. Коэффициент λ можно принять постоянным по длине трубы. Действительно, λ зависит от числа $Re = \rho v D / \mu$ (μ — коэффициент вязкости), числа $M = v / a_*$ (a_* — скорость звука) и относительной шероховатости $\varepsilon = 2e_k / D$ (e_k — абсолютная шероховатость). В трубе постоянного сечения $D = \text{const}$, $\rho v = \text{const}$, μ же хотя и изменяется по длине трубы, но незначительно. Поэтому практически можно принимать Re постоянным по длине трубы. Также постоянной по длине трубы можно считать величину ε . Зависимостью же λ от M при обычных рабочих скоростях можно пренебрегать. Отклонение реальных углеводородных газов от совершенного при больших дав-

* При течении вверх. При течении вниз отвечающий силе тяжести член уравнения (1) $g dx$ и, в дальнейшем, соответствующие величины отрицательны.

лениях очень существенно, причем коэффициент z сильно изменяется с давлением. Принятие $z = z_{cp}$ (и, тем более, $z = 1$) приводит к ошибкам.

Дадим решение (4) для изотермического течения с учетом изменения z по длине трубы. Для давлений до 100–120 ата зависимость z от p практически может быть выражена соотношением

$$z = 1 / (1 + kp), \quad (5)$$

где k — постоянная, зависящая от состава и температуры газа. Для метана при $278^\circ \leq T \leq 323^\circ$ и p в кг/м² имеем $k \cong (98 - 0,27T) \cdot 10^{-8}$ м²/кг. При содержании в газе $c_1\%$ метана, $c_2\%$ этана, $c_3\%$ углекислоты и $c_4\%$ воздуха $k \cong k' \cdot 10^{-10} (c_1 + 4c_2 + 3c_3 + 0,22c_4)$ м²/кг; при небольших температурах $k' \cong 22$. Можно определить $k' = k'(T)$ и уточнить k .

Заменив в (5) p через ρ , получим, $z = 1 / (1 + kzgRT\rho)$.

Поправку z к величине $kgRT\rho$ в знаменателе этого выражения можно заменить ее средним значением $z_{cp} = \text{const}$. При этом:

$$z = 1 / (1 + kz_{cp}gRT\rho), \quad (6)$$

$$dz = -kz_{cp}gRTd\rho / (1 + kz_{cp}gRT\rho)^2. \quad (7)$$

Подставляя (6) и (7) в (4), найдем:

$$dx = \frac{16G^2 d\rho}{\pi^2 g^3 D^4 \rho \left(\frac{8\lambda G^2}{\pi^2 g^3 D^5} + \rho^2 \right)} - \frac{RT}{k^2 z_{cp}^2 g^2 R^2 T^2} \frac{\rho d\rho}{\left(\frac{1}{kz_{cp}gRT} + \rho \right)^2 \left(\frac{8\lambda G^2}{\pi^2 g^3 D^5} + \rho^2 \right)}, \quad (8)$$

или, обозначив $1 / kz_{cp}gRT = a$ и $8\lambda G^2 / \pi^2 g^3 D^5 = b$:

$$dx = \frac{16G^2}{\pi^2 g^3 D^4} \frac{d\rho}{\rho(b + \rho^2)} - RTa^2 \frac{\rho d\rho}{(a + \rho)^2 (b + \rho^2)}. \quad (9)$$

Интегрируя (9) от 0 до L (L — длина трубы) и от ρ_0 до ρ_n , найдем*:

$$L = \frac{16G^2}{2\pi^2 g^3 D^4 b} \ln \frac{\rho_n^2 (b + \rho_0^2)}{\rho_0^2 (b + \rho_n^2)} - \frac{RTa^2}{(a^2 + b)^2} \left[a(a^2 + b) \frac{\rho_0 - \rho_n}{(a + \rho_0)(a + \rho_n)} + \right. \\ \left. + (a^2 - b) \ln \frac{a + \rho_0}{a + \rho_n} - \frac{1}{2} (a^2 - b) \ln \frac{b + \rho_0^2}{b + \rho_n^2} - \frac{2ab}{\sqrt{b}} \arctg \frac{\sqrt{b}(\rho_0 - \rho_n)}{b + \rho_0 \rho_n} \right]. \quad (10)$$

Подставив в (10) выражения a и b , заменив ρ через p и произведя ряд преобразований, получим формулу для изотермического течения реального газа в вертикальной трубе, учитывающую изменение кинетической энергии и коэффициента сверхсжимаемости по длине трубы:

$$\frac{[p_0^2 (1 + kp_0)^2 + \alpha]^{1+\omega}}{[1 + z_{cp} kp_0 (1 + kp_0)]^2 [p_0 (1 + kp_0)]^{2\omega}} = \frac{[p_n^2 (1 + kp_n)^2 + \alpha]^{1+\omega}}{[1 + z_{cp} kp_n (1 + kp_n)]^2 [p_n (1 + kp_n)]^{2\omega}} e^\beta, \quad (11)$$

или

$$p_0^2 = \left[\frac{[1 + z_{cp} kp_0 (1 + kp_0)] p_0^\omega}{1 + kp_0} \right]^{2/(1+\omega)} \left\{ p_n^2 e^{\beta/(1+\omega)} \left[\frac{1 + kp_n}{[1 + z_{cp} kp_n (1 + kp_n)] p_n^\omega} \right]^{2/(1+\omega)} + \right. \\ \left. + \alpha \left[\frac{e^{\beta/(1+\omega)}}{[(1 + z_{cp} kp_n (1 + kp_n)) [p_n (1 + kp_n)]^\omega]^{2/(1+\omega)}} - \frac{1}{[(1 + z_{cp} kp_0 (1 + kp_0)) [p_0 (1 + kp_0)]^\omega]^{2/(1+\omega)}} \right] \right\}, \quad (12)$$

* В случае течения газа в скважине индекс 0 соответствует забоя, а индекс n — устью скважины.

где

$$\alpha = 8\lambda R^2 T^2 G^2 / \pi^2 g D^5 = 8R_0^2 \gamma_B^2 \lambda T^2 Q_H^2 / \pi^2 g D^5, \quad (13)$$

$$\beta = \frac{2L}{RT} \frac{(1 + z_{cp}^2 k^2 \alpha)^2}{1 - z_{cp}^2 k^2 \alpha} + 2 \frac{1 + z_{cp}^2 k^2 \alpha}{1 - z_{cp}^2 k^2 \alpha} \frac{z_{cp} k [p_0 (1 + kp_0) - p_n (1 + kp_n)]}{[1 + z_{cp} k p_0 (1 + kp_0)] [1 + z_{cp} k p_n (1 + kp_n)]} - \frac{4z_{cp} k \alpha^{0.5}}{1 - z_{cp}^2 k^2 \alpha} \operatorname{arctg} \frac{\alpha^{0.5} [p_0 (1 + kp_0) - p_n (1 + kp_n)]}{\alpha + p_0 p_n (1 + kp_0) (1 + kp_n)}, \quad (14)$$

$$\omega = \frac{2D}{RT\lambda} \frac{(1 + z_{cp}^2 k^2 \alpha)^2}{1 - z_{cp}^2 k^2 \alpha}, \quad (15)$$

$R_0 = R\bar{\gamma}$ — газовая постоянная сухого воздуха; γ_B и $\bar{\gamma}$ — удельный вес сухого воздуха и относительный удельный вес газа по воздуху при нормальных условиях; Q_H — объемный расход при нормальных условиях.

В обычных на практике условиях, когда силы трения и веса намного превосходят инерционные и, соответственно, падение давления во много раз больше изменения кинетической энергии, можно последним пренебрегать (т. е. не учитывать инерционные силы). При этом надо положить $\omega \cong 0^*$, и тогда из (12) следует:

$$p_0^2 = \left[\frac{1 + z_{cp} k p_0 (1 + kp_0)}{1 + kp_0} \right]^2 \left\{ p_n^2 e^\beta \left[\frac{1 + kp_n}{1 + z_{cp} k p_n (1 + kp_n)} \right]^2 + \alpha \left[\frac{e^\beta}{[1 + z_{cp} k p_n (1 + kp_n)]^2} - \frac{1}{[1 + z_{cp} k p_0 (1 + kp_0)]^2} \right] \right\}. \quad (16)$$

При $k = 0$, чему соответствует $z = 1$, из (11), (12) и (16) получаются формулы для течения совершенного газа, а если в последние ввести поправку z_{cp} к величине RT , то приближенные формулы для течения реальных газов при допущении $z = z_{cp} = \text{const}$: с учетом изменения кинетической энергии по длине, т. е. с учетом инерционных сил,

$$\frac{p_0^2 + z_{cp}^2 \alpha}{p_0^{4D/(z_{cp} RT\lambda + 2D)}} = \frac{p_n^2 + z_{cp}^2 \alpha}{p_n^{4D/(z_{cp} RT\lambda + 2D)}} e^{2L\lambda/(z_{cp} RT\lambda + 2D)}, \quad (17)$$

$$p_0^2 = \left(\frac{p_0}{p_n} \right)^{4D/(z_{cp} RT\lambda + 2D)} p_n^2 e^{2L\lambda/(z_{cp} RT\lambda + 2D)} + z_{cp}^2 \alpha \left[\left(\frac{p_0}{p_n} \right)^{4D/(z_{cp} RT\lambda + 2D)} e^{2L\lambda/(z_{cp} RT\lambda + 2D)} - 1 \right] \quad (18)$$

и при пренебрежении изменением кинетической энергии по длине **

$$p_0^2 = p_n^2 e^{2L/z_{cp} RT} + z_{cp}^2 \alpha (e^{2L/z_{cp} RT} - 1). \quad (19)$$

Интегрируя уравнение (4) при условии $z = z_{cp} = \text{const}$, получим непосредственно (17), (18) и, после упрощения, (19)***.

* Для газовых скважин обычно ω — малая величина, меньшая 0,004 (отношение $2D/RT\lambda$ практически имеет значения от 0,0002 до 0,003).

** Причем приближенно $2D/z_{cp} RT\lambda = 4D/(z_{cp} RT\lambda + 2D) = 0$.

*** В общем случае течения в трубе, расположенной под любым углом Θ к горизонтальной плоскости, дифференциальное уравнение механической энергии будет: $v dv + dp/\rho + g \sin \Theta dx + \lambda v^2 dx / 2D = 0$. Отсюда аналогичным путем получается

Решение (12) и (16) получается методом последовательных приближений. Сначала p_0 определяется по (19), а затем по (12) или (16), путем последовательных подстановок найденных значений p_0 в корректирующие множители. Практически обычно достаточно двух операций, включая определение p_0 по (19). Формулы (12) и (16) следует применять, когда необходимо точное определение давления p_0 . Если особой точности не требуется, то можно пользоваться соответственно (18) или в обычных практических условиях (19).

Упрощать (12) и (16) в общем нецелесообразно, так как при этом их точность уменьшается, для приближенных же вычислений удобнее применять (19). Только при не очень больших потерях давления можно в них одновременно положить $z_{cp} = 1$ и пренебречь вторыми степенями малых величин типа $k^2 p^2$. При этом они дают:

$$p_0^{2/(1+\omega_1)} = p_n^{2/(1+\omega_1)} e^{\beta_1/(1+\omega_1)} + \alpha \left[\frac{e^{\beta_1/(1+\omega_1)}}{(1+k p_n)^2 p_n^{2\omega_1/(1+\omega_1)}} - \frac{1}{(1+k p_0)^2 p_0^{2\omega_1/(1+\omega_1)}} \right], \quad (20)$$

$$p_0^2 = p_n^2 e^{\beta_1} + \alpha \left[\frac{e^{\beta_1}}{(1+k p_n)^2} - \frac{1}{(1+k p_0)^2} \right], \quad (21)$$

где

$$\beta_1 = \frac{2L}{RT} \frac{(1+k^2\alpha)^2}{1-k^2\alpha} + 2k(p_0 - p_n) \frac{1+k^2\alpha}{1-k^2\alpha} - \frac{4k\alpha^{0.5}}{1-k^2\alpha} \operatorname{arctg} \frac{\alpha^{0.5}(p_0 - p_n)[1+k(p_0 + p_n)]}{\alpha + p_0 p_n [1+k(p_0 + p_n)]};$$

$$\omega_1 = \frac{2D}{RT\lambda} \frac{(1+k^2\alpha)^2}{1-k^2\alpha}.$$

Выражение (5) для z и, следовательно, (12), (16), (20) и (21) справедливы в интервале давлений от 0 до 100–120 ата. Аналогично можно получить формулы для давлений от 180 до 300 ата. В интервале 120–180 ата можно принимать $z = z_{cp}$ *

Всесоюзный научно-исследовательский институт
природных газов

Поступило
9 III 1951

уравнение для наклонного изотермического течения с учетом изменения z по длине. При $z = z_{cp} = \text{const}$ для наклонного течения получаются приближенные уравнения:

$$p_0^2 = \left(\frac{p_0}{p_n} \right)^{4D \sin \Theta / (z_{cp} RT \lambda + 2D \sin \Theta)} p_n^2 e^{2L \lambda \sin \Theta / (z_{cp} RT \lambda + 2D \sin \Theta)} + \frac{z_{cp}^2 \alpha}{\sin \Theta} \left[\left(\frac{p_0}{p_n} \right)^{4D \sin \Theta / (z_{cp} RT \lambda + 2D \sin \Theta)} e^{2L \lambda \sin \Theta / (z_{cp} RT \lambda + 2D \sin \Theta)} - 1 \right],$$

и, когда можно пренебречь инерционными силами,

$$p_0^2 = p_n^2 e^{2L \lambda \sin \Theta / z_{cp} RT} + \frac{z_{cp}^2 \alpha}{\sin \Theta} (e^{2L \lambda \sin \Theta / z_{cp} RT} - 1).$$

Из этих уравнений при $\sin \Theta = 1$ вытекают (18) и (19) для вертикального потока. При $\sin \Theta = 0$ (неопределенность, получающаяся во втором члене при непосредственной подстановке значения $\sin \Theta = 0$, легко устраняется путем предварительного разложения в ряды степенной и показательной функций и раскрытия скобок) они соответственно дают формулы для горизонтального потока:

$$G^2 = \frac{\pi^2 g D^5 (p_0^2 - p_n^2)}{16 z_{cp} RT \lambda L (1 + 2D / \lambda L)} \quad \text{и} \quad G^2 = \frac{\pi^2 g D^5 (p_0^2 - p_n^2)}{16 z_{cp} RT \lambda L}.$$

* При выборе в (4) давления p в качестве зависимой переменной и выражения z по (5) получается очень сложная формула. Здесь ее не приводим. Укажем, что приближенные формулы (18) и (19) при достаточно больших α дают завышенные значения p_0 .