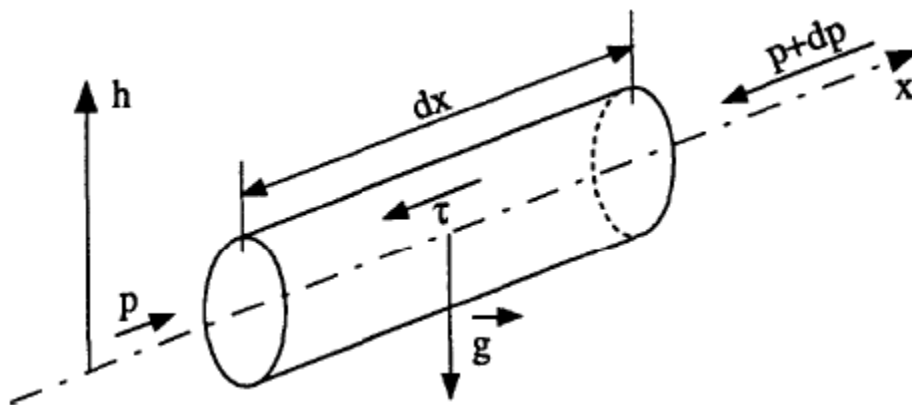


Chapitre I - Le transport du gaz naturel

I-2 Lois des pertes de charge :

I-2-1 Equation de Bernoulli généralisée :

Soit une conduite de section constante S dans laquelle s'écoule un élément de gaz compressible figure I-1.



L'écoulement est supposé permanent et les variables p (pression) et u (vitesse) sont uniformes dans une section droite du tube.

En se basant sur la loi fondamentale de la dynamique on peut écrire :

$$dm \cdot \frac{du}{dt} = p \cdot S - \left(p + \frac{dp}{dx} \cdot dx \right) \cdot S - g \cdot \frac{dh}{dx} \cdot dm - \tau \cdot \pi \cdot D \cdot dx \quad I-1$$

Où :

- $dm = \rho S dx$ (masse de l'élément de gaz)
- τ contrainte tangentielle

En simplifiant I-1 on trouve :

$$\frac{dp}{\rho} + g \cdot dh + u \cdot du = \frac{4\tau}{\rho D} \cdot dx$$

La contrainte τ est exprimée par la formule suivante :

$$\tau = \frac{\lambda}{4} \frac{\rho u^2}{2}$$

Où λ : coefficient de frottement (dépend de Re, D et de la rugosité de la conduite)

Cela nous permet d'arriver à l'équation de Bernoulli généralisée :

$$\frac{dp}{\rho} + g \cdot dh + u \cdot du = - \lambda \cdot \frac{u^2}{2D} \cdot dx$$

Etant donné que :

$$\rho = \rho_0 \cdot \frac{p}{p_0} \cdot \frac{z_0 T_0}{z T} \quad \text{et}$$

$$u = \frac{4Q}{\pi D^2}, \quad Q = \frac{z}{z_0} \cdot \frac{p_0}{T_0} \cdot \frac{T}{P} \cdot Q_0$$

Où Q et z représentent respectivement le débit et le facteur de compressibilité du gaz. L'indice $_0$ désigne les conditions de référence.

On en déduit :

$$\rho u \cdot \frac{du}{dx} + \rho_0 g \cdot \frac{p}{p_0} \cdot \frac{z_0 T_0}{z T} \frac{dh}{dx} + \frac{8}{\pi^2} \cdot \rho_0 \cdot \frac{p_0}{P} \cdot \frac{T}{T_0} \lambda \frac{Q_0^2}{D^5} \cdot \frac{z}{z_0} + \frac{dp}{dx} = 0 \quad \text{I-2}$$

Avec :

$$R = \frac{uD}{\nu} = \frac{\rho u D}{\mu} = \frac{4\rho_0 Q_0}{\pi \mu D}$$

Cas d'une conduite horizontale :

Dans ce cas :

$$\frac{dh}{dx} = 0$$

L'équation I-2 devient

$$p \cdot \frac{dp}{dx} = - \frac{8}{\pi^2} \cdot \rho_0 \cdot p_0 \cdot \frac{T_m}{T_0} z_m \cdot \lambda \cdot \frac{Q_0^2}{D^5}$$

En intégrant :

$$p_1^2 - p_2^2 = \frac{16}{\pi^2} \cdot \rho_0 \cdot p_0 \cdot \frac{T_m}{T_0} \cdot z_m \lambda_m \cdot \frac{Q_0^2}{D^5} \cdot L$$

λ_m , z_m et T_m désignent les valeurs moyennes le long de l'écoulement.

I-2-2 Equation de Panhandle B :

L'équation de Panhandle B est souvent utilisée dans le cas de conduites de gros diamètre et un écoulement largement turbulent (Re de 4 à 40 Millions).

Elle est donnée par la formule suivante :

$$Q = 1,002 \cdot 10^{-2} \cdot E \left(\frac{T_b}{p_b} \right)^{1,02} \cdot \left(\frac{p_1^2 - p_2^2}{s^{0,961} T_f L Z} \right)^{0,51} \cdot D^{2,53}$$

Où :

Q : débit du gaz aux conditions standards [Sm^3/j]

E : coefficient d'efficacité du pipeline

T_b : température de base [K]

P_b : pression de base [kPa]

T_f : température moyenne du gaz à l'écoulement

p_1 : pression amont [kPa]

p_2 : pression aval [kPa]

L : longueur du pipe en km

z : facteur de compressibilité

D : diamètre intérieur [mm]

s : densité du gaz

Le coefficient de frottement f est exprimé par :

$$\frac{1}{\sqrt{f}} = 9,54 \cdot E \cdot \left(\frac{Q s}{D} \right)^{0,01961}$$

I-2-3 Formule de Colebrook :

Cette formule est utilisée pour calculer le coefficient de perte de charge d'un écoulement turbulent d'un gaz dans une conduite et donnée comme suit :

$$\frac{1}{\sqrt{f}} = -2 \log_{10} \left(\frac{e}{3,7 D} + \frac{2,51}{Re \sqrt{f}} \right)$$

Où :

f : coefficient de frottement

D : diamètre intérieur de la conduite [mm]

e : rugosité de la conduite [mm]

Re : nombre de Reynolds

Les méthodes itératives sont souvent utilisées pour résoudre ce type d'équation.

I- 3 Puissance de compression

I-3-1 Calcul de la puissance de compression théorique :

Une compression théorique correspond à un compresseur parfait fonctionnant avec un rendement parfait c.-à-d. égale à 1 (sans pertes). Dans ce cas le calcul de la compression théorique W_{th} est déterminé selon deux situations :

- compression isotherme

$$W_{th} = \frac{P_0}{T_0} \cdot Q_0 \cdot z_m \cdot T_1 \ln \left(\frac{P_2}{P_1} \right)$$

- compression adiabatique

$$W_{th} = \frac{P_0}{T_0} \cdot Q_0 \cdot z_m \cdot T_1 \cdot \frac{\gamma}{\gamma - 1} \cdot \left[\left(\frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{\gamma - 1}{\gamma}} - 1 \right]$$

Où :

- W_{th} puissance théorique de compression
- P_1, P_2 pressions absolues d'aspiration et de refoulement

- T_1, T_2 températures du gaz à l'aspiration et au refoulement
- P_0, T_0 pression et température absolues de référence
- Q_0 débit volumique dans les conditions de référence P_0, T_0
- z_m facteur de compressibilité "moyen" du gaz au cours de la compression
- γ rapport de la chaleur spécifique à pression constante C_p à la chaleur spécifique à volume constant C_v .

I-3-2 Calcul de la puissance réelle :

Cette dernière est calculée à partir de la puissance théorique suivant la formule suivante :

$$W_{\text{réelle}} = \frac{1}{\eta} \cdot W_{\text{th}}$$

Où η représente le rendement global qui est souvent le produit du rendement mécanique avec le rendement thermodynamique.

Travaux dirigés

TD N°01

Exo 1 :

Soit un mélange de gaz naturel composé de 90 % de méthane, 8% d'éthane et 2 % de propane. Déterminer la densité du mélange (rép : $s = 0,6096$).

Exo 2 :

Soit un mélange homogène de gaz composé de 20 % d'un gaz A ($M_A = 18$ g/mole, $\mu_A = 0,6 \cdot 10^{-05}$ Pa s) et 80 % d'un gaz B ($M_B = 17$ g/mole, $\mu_B = 0,8 \cdot 10^{-05}$ Pa s). Déterminer la viscosité de ce mélange. (rép : $\mu = 0,759 \cdot 10^{-05}$ Pa s).

Exo 3 :

Soit un mélange de gaz naturel composé de 82 % de méthane ($\mu = 1,3 \cdot 10^{-05}$ Pa s), 10% d'éthane ($\mu = 1,12 \cdot 10^{-05}$ Pa s) , 0,05 % de propane ($\mu = 0,98 \cdot 10^{-05}$ Pa s) et de 0,03% de butane ($\mu = 0,91 \cdot 10^{-05}$ Pa s). Déterminer la viscosité du mélange (rép : $\mu = 1,23 \cdot 10^{-05}$ Pa s).

Exo 4 :

Déterminer la température et pression réduite du méthane à la pression de 300 K et 68,95 bar.

Exo 5 :

Déterminer la température et la pression critiques d'un mélange de gaz naturel composé de 83 % de méthane, 12 % d'éthane et 5 % de propane. (Rép : $T_{cr} = 213,33$ K et $P_{cr} = 46,09$ bar)

TD N° 02

Remarque : Dans les exercices suivants utiliser la formule de Colebrook pour calculer le coefficient de frottement.

Exo 1 :

Un gazoduc de 0,4826 m de diamètre transporte un gaz au rythme de 1,3785 m³/s. Calculer le coefficient de frottement pour cette conduite sachant que la rugosité $e = 0,01524$ mm, $\mu = 1,19 \cdot 10^{-05}$ Pa s et $\rho = 17,424$ kg/m³.

Rép : $f = 0,0105$

Exo 2 :

Soit une conduite de 380 mm de diamètre intérieur transportant du gaz naturel. Déterminer le coefficient de frottement en prenant $Re = 7\ 166\ 823$, $\mu = 1,19 \cdot 10^{-05}$ Pa s et $e = 0,02$ mm. (Rép : $f = 0,0111$).

Exo 3:

Soit une conduite de 476 mm de diamètre intérieur transportant du gaz naturel. Déterminer le coefficient de frottement en prenant $Re = 11347470$, $\mu = 1,2 \cdot 10^{-05}$ Pa s et $e = 0,03$ mm. ($f = 0,0112$).