

# Simulacija profila brzine toka prirodnog plina ispod vodene mase kroz puknuće u punom presjeku na uronjenom podmorskom cjevovodu

E.O. ObaniJesu and E.O. Omidiora

STRUČNI ČLANAK

Ovaj rad razvija model koji se zasniva na načelu očuvanja gibanja kako bi se predvidio tok prirodnog plina u vodenoj masi nakon neočekivana istjecanja kroz pukotinu punog presjeka (FBR) iz uronjenoga podmorskog cjevovoda. Za diskretizaciju modela korištena je metoda konačnih razlika, za njegovu simulaciju primijenjena je Crank-Nicholson numerička metoda, dok je MATLAB 7 korišten za simuliranje rezultirajućeg algoritma. Rješenja modela generirana su na različitim točkama mreže u proračunskoj domeni računanja kako bi se prikazao model toka na različitim točkama vodene mase, vertikalno i horizontalno. Model dobro prikazuje tok prirodnog plina u usporedbi sa sličnim postojećim modelima, pa je primjenjiv pri planiranju i koordinaciji aktivnosti u akcidentnim situacijama (ARPU).

*Ključne riječi:* prirodni plin, cjevovod, profil brzine, puknuće punog presjeka, ARPU

## UVOD

Prirodni plin je smjesa jednostavnih ugljikovodika i neugljikovodika, koji kao plin postoji pri prosječnoj temperaturi i tlaku.<sup>9</sup> Uglavnom se sastoji od metana ( $\text{CH}_4$ ) i etana ( $\text{C}_2\text{H}_6$ ) s funkcionalnom količinom propana ( $\text{C}_3\text{H}_8$ ) i butana ( $\text{C}_4\text{H}_{10}$ ). Uz komponente ugljikovodika, sirovi prirodni plin sadrži različite količine zagadivača ili razrjeđivača koji nisu ugljikovodični, poput vodikova sulfida ( $\text{H}_2\text{S}$ ), ugljičnog dioksida ( $\text{CO}_2$ ), dušika ( $\text{N}_2$ ) i helija (He). Njegov se sastav razlikuje po porijeklu, vrsti nastanka i lokaciji nalazišta, geološkoj strukturi regije te drugim čimbenicima.<sup>18</sup>

Plin se koristi kao gorivo u domaćinstvu i u industriji, kao sirovina za sintezu metanola, formaldehida i drugih kemijskih spojeva<sup>5</sup>, te za proizvodnju toplinske energije.<sup>12</sup> Također, koristi se i u sustavima rashladnih uređaja za domaćinstvo, važan je sastojak u plastici, u umjetnom gnojivu i u antifrizu. Koristi se i za predgrijavanje metala (uglavnom za željezo i čelik), sušenje i odvlaživanje, topljenje stakla i pri obradi hrane.

Prirodni plin se neprekidno transportira kroz složenu mrežu cjevovoda dizajniranih za brz i učinkovit transport od mjesta nastanka do područja velike potražnje pod visokim tlakom i temperaturom od oko -160 °C (113 K).<sup>11</sup> Za kontinuirani odobalni transport plina cijevi se polažu u rovove iskopane na dnu vodene mase, a nakon toga se cijevi umeću u cementne zaštitne cijevi kako bi ostale na dnu. Postoji i drugi način kontinuiranoga odobalnog transporta plina koji omogućuje da voda uzgonom smanji duljinu cijevi.<sup>14</sup> Međutim, te su cijevi podložne perforacijama zbog korozije, pogreškama pri sklapanju, pogreškama u proizvodnji, zbog neodgovaračeg održavanja, lomova spona, konstrukcijskih pogrešaka, neodgovarajućih materijala i nepravilnog

tretmana topoline, pogrešaka na odljevcima, zbog promjena u uvjetima rada i neprikladnoj zaštiti okoliša i kontroli.<sup>13, 10, 15</sup> Nakon takva kvara prenošeni se fluid izlijeva u vodu i remeti njezin sastav i biomasu. Oslobadanje zagadivača poput ugljikovodika i sumporovodika u vodu uzrokuje masovni pomor mnogih organizama, uključujući ribe i bentoske mekušce<sup>18</sup>, čini vodu neprikladnom za ljudsku upotrebu<sup>21</sup>, izaziva nastanak plinskih hidrata i ispuštanje hlapljivih organskih spojeva (VOC) u atmosferu.

Kako bi se takvi problemi sveli na minimum, razvijeni su brojni modeli da bi se proučio profil brzine plina iz točke ispuštanja radi točnog prikaza stvarne situacije pomoću iterativnog postupka.<sup>2, 22, 23</sup>

ObaniJesu i Mosobalaje<sup>15</sup> razvili su sličan model na profilu koncentracije. Taj rad razvija model kojim se predviđa brzinski profil plina unutar vodenog tijela nakon takva akcidenta, a temelji se na načelu očuvanja gibanja. Model je bio diskretiziran korištenjem metode konačnih razlika (FDM), dok je numerička tehnika Crank-Nicholson korištena kako bi se simulirao rezultirajući algoritam.

Simulacija spomenuta scenarija bitna je za razumijevanje ponašanja ovog fluida u slojevitom ili neslojevitom vodenom tijelu. Također, on predviđa obim mogućega zagađenja s obzirom na koncentraciju i veličinu područja. Ujedno je s lakoćom moguće predviđjeti smjer protjecanja zagađujuće tekućine u vodenom tijelu. Ako se u sustavu pojave novi elementi, ova se studija može koristiti i za predviđanje uskih grla ili drugih problema koji se mogu pojaviti u ponašanju takva sustava. Može se primijeniti i pri eksperimentima s novim situacijama o kojima nemamo ili imamo vrlo malo

informacija kako bismo se pripremili za moguće posljedice.

## METODOLOGIJA

### Razvoj modela

Prema Govieru i Azizu (2002)<sup>6</sup>, jednadžba dvodimenzionalnog modela za očuvanje momenta gibanja fluida koji protječe kroz cijevi glasi

$$\frac{\partial(U_{pi})}{\partial t} + \frac{\partial(\rho U_{pi} p_i)}{\partial x_{pj}} = -\frac{\partial p}{\partial x_{pi}} + \frac{\partial D_{ij}}{\partial x_{pj}} + \rho g_{pi} + F_{pi} \quad (1)$$

gdje je

$U_{pi}$  i  $U_{pj}$  su brzine plinske faze u  $i$  i  $j$  - smjeru  
 $\rho$  je gustoća plinske faze

$x_i$  i  $x_j$  je položaj plina u smjeru  $i$  i  $j$

$p$  je tlak

$g_{pi}$  je sila gravitacije u smjeru  $i$

$F_{pi}$  je ispuštanje izvora u smjeru  $i$  (prinošenje iz točke ispuštanja)

$D_{ij}$  je tenzor naprezanja (tenzor drugog reda čije su komponente naprezanja koje djeluju duž površine okomito na smjer koordinata)

Odnos plinske konstante dali su Smith i suradnici<sup>19</sup> kao

$$pV = nRT \quad (2)$$

Preuređivanje jednadžbe (2) daje

$$\rho = \rho RT \quad (3)$$

gdje su

$$\rho = \frac{n}{V} \quad (4)$$

$$r = \frac{R}{W} \quad (5)$$

$R$  je plinska konstanta

$W$  je molekularna masa zraka

$T$  je temperatura

$D_{ij}$  je odredio Abou-Arab (1986)<sup>1</sup> kao

$$D_{ij} = \frac{\mu \delta U_{pi}}{\delta x_{pj}} + \frac{\delta U_{pi}}{\delta x_{pj}} - \frac{2\mu \delta U_{pi}}{3\delta x_{pj}} \delta_{ij} \quad (6)$$

gdje su

$\mu$  - viskoznost plina

$\delta_{pi}$  Kronecker delta

Prema Kumaru<sup>8</sup>

$$\delta_{ij} \text{ za } i=j \text{ i } \delta_{ij}=0 \text{ za } i \neq j \quad (7)$$

Međutim, prema Chungu<sup>4</sup>

$$i \neq j \text{ na putu strujanja, osim na točki istjecanja gdje } i=j \text{ (t=0)} \quad (8)$$

Uvrsti li se (7) i (8) u (6) dobiva se

$$D_{ij} = \frac{\mu \delta U_{pi}}{\delta x_{pj}} + \frac{\delta U_{pi}}{\delta x_{pi}} \quad (9)$$

Uvrštavanje jednadžbe (9) u jednadžbu (1) daje

$$\frac{\partial(\rho U_{pi})}{\partial t} + \frac{\partial(\rho U_{pi} U_{pj})}{\partial x_{pj}} = -\frac{\partial p}{\partial x_{pi}} + \frac{\delta}{\delta x_{pj}} \left[ \frac{\mu \delta U_{pi}}{\delta x_{pj}} - \frac{\delta U_{pj}}{\delta x_{pi}} \right] + \rho g_{pj} - F_{pi} \quad (10)$$

Daljnji razvoj jednadžbe (10) daje

$$\frac{\partial(\rho U_{pi})}{\partial t} + \frac{\partial(\rho U_{pi} U_{pj})}{\partial x_{pj}} = -\frac{\partial p}{\partial x_{pi}} + \frac{\mu \delta^2 U_{pi}}{\delta x_{pj}^2} + \frac{\delta^2 U_{pj}}{\delta x_{pj} \delta x_{pi}} + \rho g_{pj} + F_{pi} \quad (11)$$

Daljnje preuređivanje jednadžbe (11) daje model jednadžbe

$$\frac{\partial(\rho U_{pi})}{\partial t} + \delta U_{pi} \frac{\partial(U_{pj})}{\partial x_{pj}} = -\frac{\partial p}{\partial x_{pi}} + \frac{\mu \delta^2 U_{pi}}{\delta x_{pj}^2} + \frac{\delta^2 U_{pj}}{\delta x_{pj} \delta x_{pi}} + \rho g_{pj} + F_{pi} \quad (12)$$

### Simulacija modela

Za simulaciju modela razvijena je numerička metoda korištenjem FDM-a (metode konačnih razlika), slika 1. Parcijalne derivacije u parcijalnoj diferencijalnoj jednadžbi izveo je u obliku parcijalne diferencijacije Kreyzig.<sup>7</sup> Računska domena podijeljena je na sistem regularne mreže, a onda je nađena aproksimacija za diferencijalnu jednadžbu u točki sjecišta tih linija. Aproksimacija je učinjena zamjenom derivacije jednadžbe s aproksimacijom konačnih razlika.

Primjena metode konačnih razlika na svaki sastavni dio jednadžbe (12) daje

$$\frac{\partial(\rho U_{pi})}{\partial t} = \rho \frac{(U_{i,j} + 1 - U_{ij})}{K} \quad (\text{prema naprijed}) \quad (13)$$

$$\rho U_{pi} \delta(U_{pj}) = \frac{\rho U_{pi} (U_{ij} - U_{i-1,j})}{x_j} \quad (\text{prema natrag}) \quad (14)$$

$$\frac{\mu \delta^2 U_{pi}}{\delta x_{pj}^2} = \frac{\mu (U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j})}{x_j^2} \quad (\text{sredina}) \quad (15)$$

$$\frac{\delta U_{pj}}{\delta x_{pj}} = \frac{U_{i+1,j} - U_{i-1,j}}{2x_j} \quad (\text{sredina}) \quad (16)$$

$$\frac{\delta U_{pj}}{\delta x_{pi}} = \frac{U_{i,j+1} - U_{i,j-1}}{2x_i} \quad (\text{sredina}) \quad (17)$$

Uvrštavanje jednadžbi (13)-(17) u jednadžbu (12) daje model u deskretiziranom obliku.

$$\begin{aligned} \frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{i-1,j})}{K} + \rho U_{pi} \frac{(U_{ij} - U_{i-1,j})}{x_j} &= \frac{\mu(U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j})}{x_j^2} + \\ &+ \left[ \frac{(U_{i,j+1} - U_{i,j-1})}{2x_j} \times \left( \frac{U_{i,j+1} - U_{i,j-1}}{2x_i} \right) \right] + \frac{p}{x_{pi}^2} + \rho g_{pj} + F_{pi} \end{aligned} \quad (18)$$

No, množenje vektora prema Kreysizgu<sup>7</sup> daje

$$iX_i = 0 \quad (19)$$

Stoga jednadžba (16) postaje

$$\begin{aligned} \frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} + \frac{\rho U_{pi} (U_{ij} - U_{i-1,j})}{x_j} &= \\ &= \frac{\mu(U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j})}{x_j^2} + \frac{p}{x_{pi}^2} + \rho g_{pj} + F_{pi} \end{aligned} \quad (20)$$

Preuređivanje jednadžbe (20) daje

$$\frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} = \frac{\mu(U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j})}{x_{pj}^2} - \frac{\rho U_{pj}(U_{ij} - U_{i-1,j})}{x_j} + \frac{\rho}{x_{pj}^2} + \rho g_{pj} + F_{pi} \quad (21)$$

Izvođenje L. C. M iz jednadžbe (21) daje

$$\frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} = \frac{\mu x_{pj}^2 (U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j}) - \rho U_{pj} x_{pj}^2 (U_{ij} - U_{i-1,j}) + x_{pj}^2 \rho + x_{pj}^2 x_{pj}^2 \rho g_{pj} + x_{pj}^2 x_{pj}^2 F_{pi}}{(x_{pj}^2)(x_{pj}^2)} \quad (22)$$

Za pojednostavljenje, neka je

$$\begin{aligned} \mu x_{pj}^2 &= A \\ \rho U_{pj} x_{pj}^2 &= B \\ x_{pj}^2 \rho &= C \\ x_{pj}^2 x_{pj}^2 \rho g_{pj} &= D \\ x_{pj}^2 x_{pj}^2 F_{pi} &= E \\ (x_{pj}^2)(x_{pj}^2) &= h^2 \end{aligned} \quad (23)$$

Uvrštavanjem jednadžbe (23) u jednadžbu (22) daje

$$\frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} = \frac{A(U_{i+1,j} - 2U_{ij} + U_{i-1,j}) - B(U_{ij} - U_{i-1,j}) + C + D + E}{h^2} \quad (24)$$

Daljnje pojednostavljivanje i preuređivanje daje jednadžbu (24)

$$\frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} = \frac{AU_{i+1,j} - (2A + B)U_{ij} + AU_{i-1,j} + BU_{i-1,j} + C + D + E}{h^2} \quad (25)$$

Primjenjujući Crank-Nicholsonovu metodu na jednadžbu (25), i to zamjenom desne strane gornje jednadžbe za  $\frac{1}{2}$  puta, zbroj dvije takve razlike kvocijenata u dva retka  $i+1$  (Kreyszig, 2003)<sup>7</sup> daje

$$\begin{aligned} \frac{\rho(U_{i,j+1} - U_{ij})}{K} &= \\ &= \frac{1}{2h^2} (AU_{i+1,j} - (2A + B)U_{ij} + AU_{i-1,j} + BU_{i-1,j} + C + D + E) + \\ &+ \frac{1}{2h^2} (AU_{i+1,j+1} - (2A + B)U_{ij+1} + AU_{i-1,j+1} + BU_{i-1,j+1} + C + D + E) \end{aligned} \quad (26)$$

Neka je u jednadžbi (26)  $r = \frac{K}{h^2}$ , nakon čega se obje strane množe s  $2K$ , što daje

$$\begin{aligned} 2\rho(U_{i,j+1} - U_{ij}) &= \\ &= r(AU_{i+1,j} - (2A + B)U_{ij} + AU_{i-1,j} + BU_{i-1,j} + C + D + E) + \\ &+ r(AU_{i+1,j+1} - (2A + B)U_{ij+1} + AU_{i-1,j+1} + BU_{i-1,j+1} - C - D - E) \end{aligned} \quad (27)$$

Razvijanjem, nakon čega slijedi daljnje preuređenje, dobiva se jednadžba (27)

$$\begin{aligned} U_{i,j+1}(2\rho + r(2A + B)) - r[U_{i-1,j+1}(A + B) + AU_{i+1,j+1}] &= \\ &= U_{ij}(2\rho - r(2A + B)) + r[AU_{i+1,j} + U_{i-1,j}(A + B) + 2(C + D + E)] \end{aligned} \quad (28)$$

Tri izraza na lijevoj strani jednadžbe (28) tj.  $i-1, i, i+1$  su nepoznанice, dok su oni na desnoj strani poznate vrijednosti.

Za rješavanje jednadžbe (28) primjenjeni su odgovarajući početni i granični uvjeti.

Pri početnim uvjetima, tj. prije puknuća

$$U(x,0) = 0,0 \quad (29)$$

To znači da je brzina rastvora (prirodnog plina) u vodenom tijelu prije ispuštanja jednaka nuli.

Poslije puknuća primjenjivi su uzvodni i nizvodni granični uvjeti. Uzvodna oblast je vrlo blizu točki ispuštanja i ponaša se prema jednadžbi (30)

$$U(0,t) = U_i(t) \quad (30)$$

Nizvodna oblast je daleko od točke ispuštanja i ponaša se prema jednadžbi (31)

$$\frac{\partial U}{\partial X_i} = 0,0 \quad (31)$$

Program MATLAB razvijen je kako bi se riješio model algoritma, a rezultati su prikazani na slici 3.

### Generiranje podataka

Podaci korišteni za testiranje modela generirani su na temelju sastava nigerijskih polja plina i pojedinačnih svojstava komponenti (tablica 1), dok su protok i unutarnji promjer cijevi temeljeni na odobalenom segmentu pokrenutog projekta zapadnoafričkog plinovoda (WAGP) (slika 1 i tablica 2). Prepostavljeno je da se pukotina punog presjeka nalazi na mjestu loma.

Viskoznost plina, temperatura i gustoća izračunati su pojedinačno, i to korištenjem jednadžbe:

$$\mu_{NG} = \sum C_i \mu_i \quad (32)$$

$$T_{NG} = \sum C_i T_i \quad (33)$$

$$\rho_{NG} = \sum C_i \rho_i \quad (34)$$

**Tablica 1. Temperatura, viskoznosti i gustoća tipičnog plinovoda**

Izvor: \* Sonibare i Akeredolu<sup>20</sup>

\*\* Smith i suradnici<sup>19</sup>

Molekularna formula	Sastav * (%)	T** (K)	$\mu^{**}$ (Pa·s)	$\rho^{**}$ (kg/m <sup>3</sup> )
CH <sub>4</sub>	69,0	90,69	$1,33 \times 10^{-5}$	28,180
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	9,0	90,36	$1,29 \times 10^{-5}$	21,640
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	7,6	85,47	$1,01 \times 10^{-5}$	16,583
C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	3,4	134,86	$6,90 \times 10^{-6}$	12,620
CO <sub>2</sub>	2,6	216,58	$1,85 \times 10^{-5}$	26,828
N <sub>2</sub>	4,0	63,15	$2,15 \times 10^{-5}$	31,063
H <sub>2</sub> S	3,8	187,68	$1,65 \times 10^{-5}$	29,130
He	0,6	2,20	$2,25 \times 10^{-5}$	37,115

gdje je  $C_i$  koncentracija komponente  $i$

Točka puknuća je okrugla i njena površina ( $A$ ) je

$$A = \frac{\pi d^2}{4} \quad (35)$$

gdje je  $d$  unutrašnji promjer cijevi

Maseni protok ( $M$ ) je

$$M = \rho V \quad (36)$$

gdje je  $V$  volumni protok, a ispuštanje izvora  $F_i$  je

$$F_i = \frac{M}{A} \quad (37)$$

## REZULTATI I DISKUSIJA

Računalni kod napisan u MATLAB-u 7 razvijen je kako bi se riješio model, a rezultat u dvodimenzionalnom obliku prikazan je na slici 3. Krivulja pokazuje da pri vremenu nula ništa nije ispušteno u vodenom tijelu i da je brzina duž horizontalnih i vertikalnih ploha (udaljenosti) nula, no s porastom vremena i udaljenosti brzina se povećava. Zbog razlike u gustoći i viskozitetu komponenti u dvofaznom protoku (plin i voda, tj. redom  $26,35 \text{ kg/m}^3$  i  $1000 \text{ kg/m}^3$ ), faza manje gustoće protjeće brže od one druge. To je dovelo do situacije neuravnoteženog stanja prvo prikazanog na krivulji (slika 3) za horizontalan i vertikalni protok. Spomenuta situacija može se jednostavno objasniti pomoću relativne brzine (brzine klizanja), što je brzina dispergirane faze u odnosu prema brzini kontinuirane faze.

Na određenoj udaljenosti od točke ispuštanja, brzina ispuštenog plina (i vertikalna i horizontalna) se smanjuje dok se ne izjednači s brzinom struja ambijenta. To se događa zbog toga što se potisni tlak ispuštenoga plina smanjuje s udaljenošću (Cirpka, 2008).<sup>3</sup> Smanjenje će se nastaviti dok plin ne počne protjecati valovitim gibanjem duž vodene struje te se naposljetku ne oslobođi u atmosferu, vjerojatno kroz inverziju.

## Zaključci

Model je uspješno predvidio raspored prirodnog toka u vodenom tijelu nakon slučajnog ispuštanja iz podvodnog cjevovoda te kvalitetno prikazuje raspored toka u usporedbi sa sličnim modelima. Stoga je u procesu odobalnoga transporta tog izvora energije nužno pravilno sprječiti ispuštanje ili curenje duž cijelog cjevovoda kako bi se izbjegle neželjene posljedice. To se može postići redovitim čišćenjem cijevi, čime se sprečava taloženje kamence, te žurnom zamjenom napuknute cijevi i razvojem drugih načina upravljanja.

**Tablica 2. Operativni uvjeti tipičnog plinovoda u Nigeriji**  
Izvor: ObaniJesu i Macaulay (2009)<sup>17</sup>

Protok ( $\text{m}^3/\text{d}$ )	$4,24 \times 10^9$
Unutrašnji promjer cijevi	76,2 cm (30 in.)

**Tablica 3. Generirani podaci korišteni za testiranje modela početnih uvjeta**

Tlak	733,46 Pa
Viskoznost	$1,344 \times 10^{-3} \text{ Pa}\cdot\text{s}$
Gustoća	$26,350 \text{ kg/m}^3$
Temperatura	97,092 K
Plinska konstanta	$8,3143 / \text{J}\cdot\text{mol}^{-1}\cdot\text{K}^{-1}$
Molekularna masa zraka	29 kg/kmol
Sila gravitacije	$6,672 \times 10^{-11} \text{ Nm}^2/\text{kg}^2$
Ispuštanje izvora ( $F_i$ )	287 995 9,342 $\text{kg/m}^2\text{s}$



Autori:

**ObaniJesu, E.O.** Chemical Engineering Department, Curtin University of Technology, Perth, Australia.

E-mail Address: emmanuel257@yahoo.com

Tel: +234-805-591-6112

**Omidiora, E.O.** Computer Science and Engineering Department, Ladoke Akintola University of Technology, Ogbomoso, Nigeria.

UDK : 662.767 : 622.691 : 614.8 : 504

662.767	prirodni plin
622.691	transport prirodnog plina, plinovod
614.8	opasnost od udesa, nesreće
504	ekologija, zaštita okoliša