

Provodivost smanjenja mogućnosti prihvata bušaćih alatki korištenjem nanočestica

A. M. Paiaman i B. D. Al-Anazi

STRUČNI ČLANAK

U članku je prikazana nova metoda za sprečavanje ili smanjivanje mogućnosti prihvata cijevi u bušotini tijekom izrade naftnih i plinskih bušotina. Ova metoda, primjenjiva na vertikalne i koso umjerene bušotine, uključuje nanočestice u sastavu isplake za bušenje radi smanjivanja debljine isplačne obloge. S manjom debljinom isplačne obloge smanjuje se mogućnost prihvata cijevi. Razmatrani su različiti mehanizmi prihvata cijevi na naftnim poljima Ahwaz i Abb-Taymoor (jugozapadni Iran) te su predložene nove metode za njihovo korištenje tijekom bušenja osjetljivih formacija s obzirom na prihvat cijevi na tim naftnim poljima.

Ključne riječi: prihvat cijevi, isplačna obloga, isplaka za bušenje, nanočestice, trenje

1. Uvod

Izrada naftne ili plinske bušotine zahtijeva bušaću kolonu koja se sastoji od cijevi i spojnica za prijenos momenta rotacije s površine, za rotaciju bušaćeg dlijeta i prijenos težine koja je nužna za bušenje geoloških formacija. Bušać i usmjerivač bušenja usmjeravaju bušotinu podešavanjem momenta rotacije, izvlačenjem i rotiranjem bušaće kolone. Kada se bušaća kolona više ne može slobodno pomicati gore, dolje ili rotirati prema potrebi, to znači da je došlo do prihvata bušaće cijevi. Do prihvata može doći tijekom bušenja, spajanja, karotaže ili bilo koje druge operacije pri kojoj se oprema ostavlja u kanalu bušotine.

Do prihvata bušaće kolone najčešće kada se bušaća šipka zalijepi za isplačnu oblogu na stijenci kanala bušotine zbog gubitka filtrata na stijenci bušotine ili kada se krhotine probušenih stijena vrati u kanal bušotine u slučaju zaustavljanja cirkulacije isplake za bušenje. Prihvat cijevi je također moguć kada je hidrostaticki tlak stupca fluida niži od potrebnog.⁵

Drugim riječima, do prihvata bušaće kolone dolazi kada statična sila potrebna za njezino pomicanje nadilazi mogućnost bušaćeg postrojenja ili vučne sile bušaće cijevi. Prihvat cijevi može rezultirati lomom dijela bušaće kolone, i gubitkom alata u kanalu bušotine, a to je dodatan gubitak vremena i novca za operaciju instrumentacije, naravno ako operacija uopće uspije.

Kada se radi o prihvatu cijevi, u obzir valja uzeti nekoliko varijabli: porni tlak formacije, sustav isplake te dubinu u odnosu na vrijeme (što je cijev duže u bušotini, to je veća mogućnost prihvata). Posljedice prihvata cijevi vrlo su skupe i uključuju:

- dok se oslobođa cijev, gubi se vrijeme za bušenje;
- produljuje se vrijeme i povećavaju se troškovi instrumentacije (pokušaj izvlačenja slomljenog dijela dubinskoga bušaćega sklopa iz kanala bušotine);
- ostavljanje alata u bušotini, ako je njegovo uklanjanje iznimno teško ili skupo.

Slika 1 prikazuje diferencijalni prihvat. Uzmimo da je točka prihvata u dijelu vertikalne bušotine. Sila okomita

na točku prihvata je komponenta težine cijevi i hidrauličke sile koja uzrokuje diferencijalni prihvat.

Stoga je zbog problema koji prate prihvat cijevi učinjeno mnogo pokušaja kako bi se našlo rješenje za problem prihvata cijevi.

2. Uzroci prihvata cijevi na naftnim poljima Ahwaz i Abb-Taymoor

Dnevni izvještaji o operacijama bušenja i iskusni bušači potvrđuju da je do većine prihvata bušaće cijevi na formacijama Asmari, Sravak i Ilam u Ahwazu na naftnim poljima Abb-Taymoor došlo prilikom izvlačenja alatki iz bušotine, spuštanja alatki u bušotinu ili tijekom bušenja, snimanja i spajanja.³

Među spomenutim razlozima prihvata cijevi najgori je slučaj prihvat cijevi tijekom bušenja. Do takvog prihvata dolazi prilikom bušenja u frakturiranim i rasjednutim formacijama. U takvim frakturama dolazi do prihvata bušaće dlijeta ili konusnih žrvnjeva koji se ne mogu pomaknuti, ili je u slučaju diferencijalnog tlaka takav prihvat posljedica diferencijalnog prihvata. Frakturirane formacije ovakvog tipa su Asmari, Sarvak i Ilam.⁴

Opisane prirodne frakture u formacijama Asmari, Sarvak i Ilam nastaju uslijed tektonskih aktivnosti unutar geoloških razdoblja (nakon dijageneze do sadašnjeg vremena) Takvi se sistemi često mogu pronaći u blizini rasjeda. Stijene u blizini rasjeda mogu biti razlomljene u velike ili male dijelove. Ako su razlomljene, mogu pasti u kanal bušotine i dovesti do prihvata kolone u bušotini. Čak i ako su dijelovi međusobno povezani, udari dubinskog bušaćeg sklopa radi vibracija bušaće kolone mogu prouzročiti pad dijelova stijene u kanal bušotine.

3. Diskusija

Razmotrimo problem prihvata cijevi s mehaničkog stajališta. Kao što je prikazano na slici 2, određene sile djeluju na kolonu bušaće alatki, koja je prihvaćena u kanalu bušotine.

Simboli na slici predstavljaju:

T: vlačne sile koje djeluju na bušaću cijev

S: bočnu silu

B: prividnu težinu elementa u isplaci za bušenje

Poznato je da će kod dvije površine u kontaktu, kada između njih djeluje okomita bočna sila, svaki pokušaj pomicanja jedne površine s obzirom na drugu rezultirati silom trenja koja pruža otpor pomicanju. U slučaju kada je bušaća kolona naslonjena na kanal bušotine, postoji kontakt između isplačne obloge na kanalu bušotine i vanjske površine bušaće kolone.

Veća dodirna površina između bušaće kolone i isplačne obloge uzrokuje veću silu trenja, koja pruža otpor pomicanju i više teškoća pri oslobođanju prihvачene kolone.

Kako bi se smanjilo trenje koje otežava pokretanje, mogu se učiniti dvije stvari:

- smanjiti vanjske površine kolone, a to zahtijeva upotrebu spiralnih teških šipki koje imaju manju vanjsku površinu, što je u određenoj mjeri korisno
- smanjiti debljinu isplačne obloge (što nam je cilj u ovome članku)

Poznato je da prisutnost uobičajenih materijala u isplaci može povećati viskoznost i težinu isplake.² Velika težina isplake može dovesti do oštećenja podzemne formacije, začepljenja proizvodnih zona, eroziju kanala bušotine, smanjenja brzine bušenja, kvarove na cijevi, prihvata cijevi i gubitka cirkulacije isplake. (Ford i suradnici, 1990, Amoco, 1996, BHI, 1998, Reid i suradnici, 2000 i Njobuenwu i Nna, 2005). Kako bi se smanjila mogućnost prihvata cijevi, treba se koristiti novim materijalima koji neće znatno povećati viskoznost

Tablica 1. Prosječna veličina čestica čade⁴

Stadiji formiranja čade	Početne čestice	Početni agregati
Predviđeni promjer	30 nanometara	150-500 nanometara

i težinu isplake. Kako je i spomenuto, to povećanje viskoznosti i težine isplake može prouzročiti probleme, od kojih je jedan i prihvat cijevi.

Da bi se smanjila mogućnost prihvata cijevi, mi predlažemo korištenje nanočestica u isplaci za bušenje, što mijenja nekoliko svojstava isplake. Te nanočestice su čestice čade, koje se dodaju bušaćoj isplaci radi određenih funkcija.

Specifična težina (relativna gustoća) čade u pravilu je od 1,9 do 2,1 (voda=1).⁶ Kao što je prikazano u tablici 1, predviđeni početni promjer čestica čade je oko 30 nanometara, a nakon agregacije ta će vrijednost iznositi od 150 do 500 nanometera.¹

Prednost čade, koja sadrži nanometarske čestice jest u stvaranju kontinuirane i integrirane isplačne obloge (što znači da je isplačna obloga niske propusnosti). Na taj način, kod integrirane isplačne obloge niske propusnosti, imamo i manju količinu filtrata, a gustoća isplačne obloge manja je od uobičajene.¹

Kao što je spomenuto, prisustvo čestica čade smanjuje debljinu isplačne obloge. Ravnomjerna raspodjela pojedinih veličina čestica pridonosi boljoj zbijenosti medija koji je ograničavao otjecanje filtrata iz isplake za bušenje.

Tablice 2 i 3 prikazuju eksperimentalne podatke bitne za primjenu nanočesica (u ovom slučaju čade) u isplaci za bušenje. Važno je napomenuti da čestice čade zadržavaju termičku stabilnost do 1 649 °C (3 000 °F).

Prema tablicama 2 i 3 razmatrana su svojstva debljine isplačne obloge i reološka svojstva isplake kod različitih temperatura i tlakova. Možemo uočiti da je dodavanje 1,62 kg/l (13,5 ppg pounds per gallon) čade isplaci na bazi vode smanjilo debljinu isplačne obloge. Porastom temperature i tlaka smanjenje debljine se povećalo. Eksperimentalni podaci također pokazuju smanjenje viskoznosti isplake i smanjivanja naprezanja pri pokretanju isplake.

4. Rezultati i zaključak

Korištenje nanočestica u isplaci za bušenje, što je grana nanotehnologije, ima nekoliko prednosti. Čada je raspo-

Tablica 2. Djelovanje nanočestica na smanjivanje debljine isplačne obloge⁴

Tlok i temperatura	Debljina isplačne obloge	Dodatak 2% čade isplaci	Postotak poboljšanja
6,89 bar, 27 °C (100 psi, 80 °F)	3,18 mm (4/32 in.)	2,38 mm (3/32 in.)	25%
34,47 bar, 148,9 °C (500 psi, 300 °F)	8,73 mm (11/32 in.)	6,35 mm (8/32 in.)	27%

Tablica 3. Djelovanje nanočestica na smanjivanje viskoznosti isplake i naprezanja pri pokretanju isplake²

Slučajevi prilikom ispitivanja	Početna isplaka 37,78 °C (100 °F)	Dodatak 2% čade isplaci	Početna isplaka 135,00 °C (275 °F)	Dodatak 2% čade isplaci
Plastični viskozitet, cP	0,032 Pa·s	0,032 Pa·s	0,038 Pa·s	0,023 Pa·s
Naprezanje pri pokretanju isplake, 4 795 Pa, (100lb/sq ft)	7	5	10	3

loživ i dostupan nanomaterijal koji se proizvodi u Iranu. Pokušaji primjene čestica čađe u isplaci za bušanje pokazali su korisne rezultate. Glavna prednost, opisana u ovome članku, jest smanjenje debljine isplačne obloge. Manja debljina isplačne obloge će dovesti do manje vjerojatnosti prihvata cijevi. Razmotreni su i razlozi prihvata cijevi u osjetljivim formacijama naftnih polja Ahwaz i Abb-Taymoor i zaključeno je da su naši prijedlozi učinkoviti i korisni za primjenu u naftnoj industriji Irana u cilju smanjivanja mogućnosti prihvata cijevi tijekom bušenja, te smanjivanja troškova i vremena bušenja.

Popis oznaka

T: vlačne sile koje djeluju na bušaču cijev

S: bočna sila

B: prividna težina elementa u isplaci za bušenje



Autori:

Abouzar Mirzaei Paiaman, Sharif University of Technology, Iran

Mirzaei1986@Gmail.com

Bandar Duraya Al-Anazi, King Abdulaziz City for Science & Technology,
Saudi Arabia, Bandar.alanazi@gmail.com

UDK: 553.982 : 622.24.063.5 : 622.276/.279 (55)

553.982 ležište nafte i plina
622.24.63.5 rudarstvo , bušotine, iscrpljivanje ležišta
622.276/.279 proizvodnja , pridobivanje nafte i plina
(55) IRAN