

## SU HİDRATLARININ YARANMA PROSESİNDE QAZ FAZASINDA METANOL İNHİBİTORU İTKİLƏRİN AZALDILMASI ÜÇÜN METODİKANIN İŞLƏNMƏSİ

E.Ə.Yusifov

*Azərbaycan Memarlıq və İnşaat Universiteti  
AZ1073, A. Sultanova küç., 5*

Təcrübədə ən geniş istifadə olunan hidrat inhibitoru – metanolun qaz fazasında baş verən itkilərin qarşısının alınması məqsədi ilə qazın alçaq temperaturlu separasiya qurğularında nəqlə hazırlanması prosesində istifadə olunan digər bir hidrat inhibitoru – dietilenlikol (DEQ) vasitəsilə absorbсиya edilməsi imkanlarından istifadə etməklə yeni texnologiya işlənilə hazırlanmışdır. Bu təklifə görə, qurğuda absorbсиya olunmuş metanol DEQ-nin regenerasiyası prosesində xüsusi rejim əsasında desorbсиya edilir, tutulur və yenidən istifadə üçün sistemə qaytarılır. Bu isə metanolun qaz fazasındaki itkilərini təxminən 25% - ə qədər azaldır.

Metanol, qaz və qazkondensat yataqlarında qaz hasılıtı, onların mədənlərərəsi yiğimi və nəqlə hazırlanması qurğularında hidrat əmələ gəlməsi ilə mübarizədə istifadə olunan ən geniş yayılmış inhibitorlardan biri hesab olunur (Musayev, Əilyeva, 1991).

Bununla yanaşı, metanolun uçucu inhibitor olması və kondensatda yaxşı həll olması səbəbindən o, qaz axınına daxil edildikdən sonra təxminən 50 %-dən çoxu itkiyə gedir və bütün bunlar da hasil edilən qazların maya dəyərinə hiss ediləcək dərəcədə mənfi təsir göstərir. Bu səbəbdən, metanolun ( $\text{CH}_3\text{OH}$ ) hidrat inhibitoru kimi istifadəsində ən əsas məsələlərdən biri onun qaz fazasında olan itkilərinin qarşısının alınmasıdır.

Məlumdur ki, inhibitorların qaz fazasına keçmə miqdarı qazın tərkibindən, onun təzyiq və temperaturundan və nəhayət, ən əsası onun sulu məhlulundakı qatılığından asılıdır (Musayev, Əilyeva, 1991). Belə ki, temperaturun artması ilə inhibitorun qaz fazasına keçimi artır. Bu fakta təzyiqin təsiri isə temperaturdan xeyli fərqlidir. Sabit temperaturda təzyiqin artması ilə inhibitorun qaz fazasına keçimi get-gedə azalır və müəyyən bir həddə o, minimum səviyyəyə çatır (Гнусова, Берго, Бухгалтер, 1976). Bundan sonra isə təzyiqin artması ilə inhibitorun qaz fazasına keçimi də artır.

Araşdırırmalar göstərir ki, metanolun qaz fazasına keçimi ilə mübarizə aparmağın əsas yollarından biri itkiləri dietilenlikol (DEQ) vasitəsilə absorbсиya edilməsi ola bilər (Пасылов и др., 1975). Bu onunla izah edilir ki, təc-

rübədə bir çox hallarda hidratlarla mübarizədə qaz və qazkondensat yataqlarında eyni zamanda iki müxtəlif inhibitordan – quyularda və şleyflərdə (mədənarası borularda) hidrat əmələ gəlməsi ilə mübarizədə metanoldan, alçaq temperaturlu separasiya qurğularında isə DEQ-dən istifadə olunur. Belə ki, DEQ bu prosesdə hidratın qarşısını almaqdan əlavə o, həm də qazın tələb edilən şəh nöqtəsinə qədər qurudulmasında da bir absorbent kimi iştirak edir. Bundan əlavə, o, metanol kimi uçucu inhibitor olmadığından onun itkisi də, demək olar ki, çox cüzi olur.

Bütün bunları nəzərə alaraq, belə güman etmək olardı ki, bu prosesdə DEQ vasitəsilə su buxarının absorbсиyası zamanı qaz fazasında olan metanol da absorbсиya ediləcək və bu halda o, DEQ-nin regenerasiya qurğusundan istifadə etməklə tutulub saxlanıla və yenidən istifadəyə verilə biləcək. Laboratoriya şəraitində keçirilən təcrübələr qeyd edilən ehtimalı təsdiq etmişdir.

Təcrübələr 1-ci şəkildə təqdim edilmiş laboratoriya eksperimental qurğusunda aparılmışdır. Təcrübələrin keçirilməsi metodikası ondan ibarət olmuşdur ki, 1 kolbası metanolun müxtəlif qatılıqlı sulu məhlulları ilə doldurulmuş və onun aşağı hissəsindən təbii qazın verilməsi təmin edilmişdir. Daha sonra 1 kolbasından çıxan qaza 2 kolbasından DEQ-nin verilməsi başlanılmışdır. Qazın DEQ-dən ayrılması 3 kolbasında, DEQ-nin regenerasiyası isə 5 kolbasında həyata keçirilmişdir. Qazın miqdarının ölçülməsi 4 saygacının vasitəsilə olmuşdur. DEQ-nin qazdan absorbсиya etdiyi

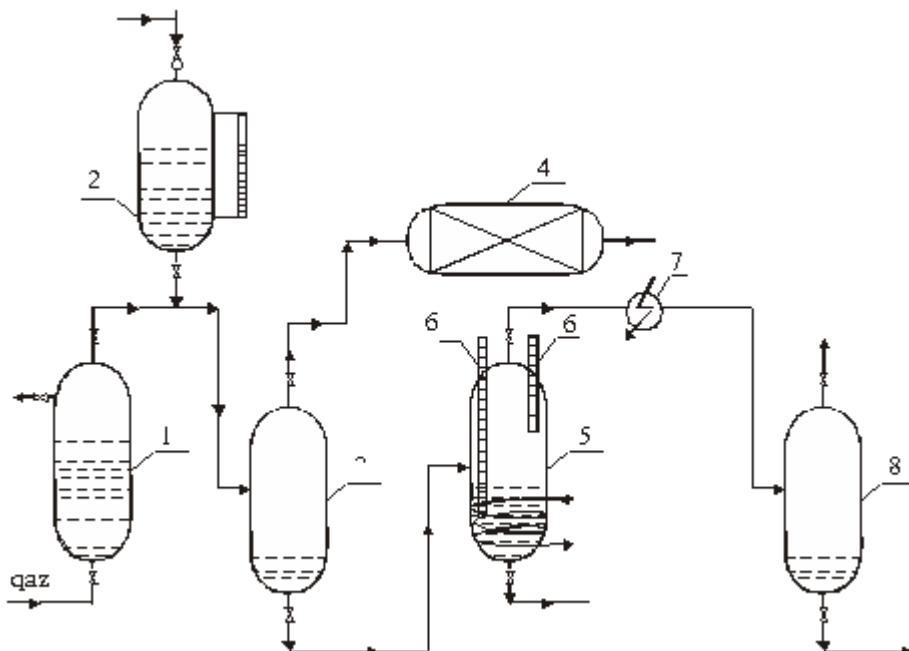
metanolun miqdari 3 kolbasından götürülmüş nümunələrin xromotoqrafik analizi vasitəsilə həyata keçirilmişdir. Alınan nəticələr 1-ci cədvəldə təqdim edilmişdir.

Cədvəlin araşdırılmasından görünür ki, metanolun DEQ-nin sulu məhlulunda qatılığı təxminən 3,88-8,10 % arasında dəyişmişdir ki, bu da metanolun qaz fazasında olan miqdarının təxminən 50 %-nin DEQ vasitəsilə absorbсиya edilməsini, başqa sözlə, onun tutulub sistemə qaytarılması imkanının yarandığını göstərir.

Tutulmuş metanolun DEQ-dən regenerasiyası 5 kolbasından (1-ci şəkil) istifadə etməklə öyrənilmişdir. Bundan ötrü 3 kolbasından götürülmüş DEQ-metanol-su nümunəsi 5 kolbasına yiğilmiş və orada qızdırılaraq ondan meta-

nolun ayrılması üçün şərait yaradılmışdır. Sonra ayrılmış metanol buxarları 7 soyuducusunda soyudularaq mayeyə çevrilmiş və 8 həcmində yiğilmişdir. 5 kolbasında metanolun DEQ-dən ayrılması üçün müxtəlif temperatur şəraiti yaradılmış, 7 soyuducusunda isə metanolun mayeyə çevriləsi üçün 10-12°C temperatur təmin edilmişdir. Regenerasiya kolbasının yuxarısında 70-80°C temperaturun saxlanması təcrübədə hidratlara qarşı mübarizədə istifadə oluna bilən 90-92%-li metanol almağa imkan vermişdir. Alınmış nəticələr cədvəl 2-də təqdim edilmişdir.

Yuxarıda qeyd edilənləri nəzərə alaraq, metanolun DEQ – CH<sub>3</sub>OH – H<sub>2</sub>O sistemindən regenerasiyası üçün aşağıdakı texnoloji sxem işlənmişdir (2-ci şəkil).



**1-ci şəkil.** Metanolun qaz fazasında DEQ vasitəsilə absorbсиya və regenerasiya edilməsinin öyrənilməsi üçün eksperimental qurğu

1-metanol üçün kolba, 2-DEQ üçün kolba, 3-qazın DEQ-dən ayrılması üçün kolba, 4-qaz sayacı, 5-DEQ-nin regenerasiya kolbası, 6-termometr, 7-soyuducu, 8-metanolun yığım həcmi

### 1-ci cədvəl

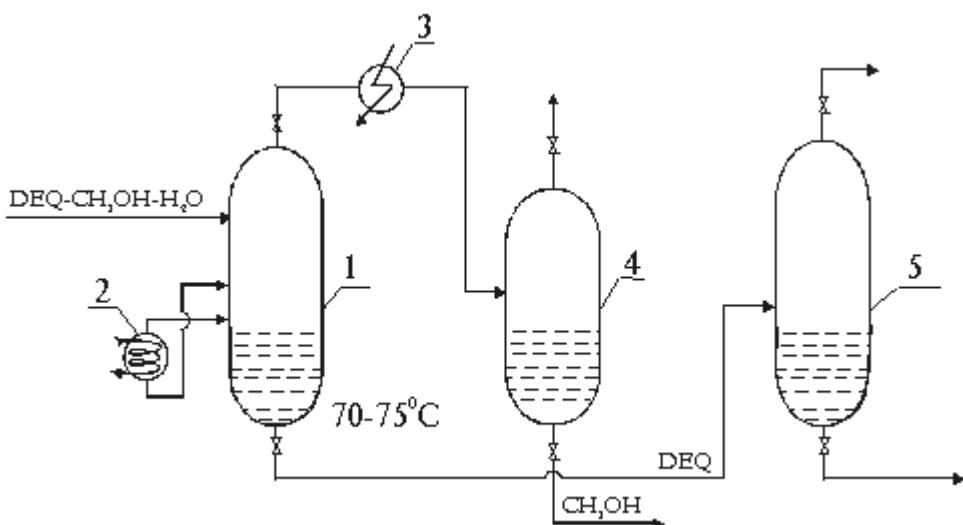
Metanolun qaz fazasından DEQ vasitəsilə absorbсиya göstəriciləri

Metanolun qaz fazasında miqdari, q/m <sup>3</sup>	DEQ-nin tərkibi, % kütlə					Qaz fazasından udulmuş metano- lun miqdari, % kütlə	
	Başlanğıc tərkib		Sonrakı tərkib				
	DEQ	H <sub>2</sub> O	DEQ	Metanol (CH <sub>3</sub> OH)	H <sub>2</sub> O		
0,91	85,0	15	82,0	3,88	14,12	50,0	
0,95	80,0	20	75,0	8,10	16,90	57,0	
1,00	78,0	22	76,0	6,30	17,70	50,5	

## 2-ci cədvəl

DEQ-  $\text{CH}_3\text{OH}-\text{H}_2\text{O}$  sisteminin regenerasiya göstəriciləri

Qaz fazasından metanolu absorbsiya etmiş DEQ-nin tərkibi, % kütlə			Kalonun yuxarısında regenerasiya temperaturu, $^{\circ}\text{C}$	Regenerasiya olmuş metanolun qatılığı, % kütlə	Metanolun regenerasiyasından sonra qalığın tərkibi, % kütlə		
DEQ	$\text{CH}_3\text{OH}$	$\text{H}_2\text{O}$			DEQ	$\text{CH}_3\text{OH}$	$\text{H}_2\text{O}$
82,0	3,88	14,12	70,0	90,0	85,6	1,10	13,30
75,0	8,10	16,90	78,0	93,0	80,0	1,30	18,70
76,0	6,30	17,70	72,0	92,0	78,0	0,70	21,30



2-ci şəkil. Metanolun DEQ –  $\text{CH}_3\text{OH}$  –  $\text{H}_2\text{O}$  sistemindən regenerasiyası üçün texnoloji sxem  
1- metanolun regenerasiya kalonu, 2- qızdırıcı, 3- soyuducu,  
4- metanolun yığım həcmi, 5- DEQ-nin yığım həcmi

Bu sxemə görə, DEQ –  $\text{CH}_3\text{OH}$  –  $\text{H}_2\text{O}$  sistemi əvvəlcə, yuxarıda qeyd edilən temperatur rejimi saxlanılmaqla, 1 kalonuna daxil olur. Burada ayrılan  $\text{CH}_3\text{OH}$  –  $\text{H}_2\text{O}$  buxarı kalonun yuxarı hissəsindən 3 soyuducusuna daxil olur, orada mayeaya çevirilir və 4 həcmində toplanıla-raq və onun aşağı hissəsindən xaric edilib təkrar istifadəyə verilir. 1 kalondan sonra DEQ –  $\text{H}_2\text{O}$  məhlulu (75-85) % qatılıqda 5 həcmində toplanır və oradan təkrar istifadə üçün yenidən sistemə qaytarılır.

Beləliklə, metanolun DEQ vasitəsilə qaz fazasından tutulması və hər iki inhibitorun regenerasiya edilib yenidən istifadə üçün sistemə qaytarılması təmin edilmiş olur. Bu təklifə görə, qurğuda absorbsiya edilmiş metanol DEQ-nin regenerasiyası prosesində xüsusi rejim əsasında ondan desorbsiya edilir, tutulur və yenidən isti-

fadə üçün sistemə qaytarılır. Bu isə metanolun qaz fazasındaki itkilərinin təxminən 25%-nin tutulub təkrar istifadə üçün yenidən sistemə qaytarılması deməkdir.

## ƏDƏBİYYAT

- МУСАЕВ, Р.М. АЛИЕВА, М. 1991. Способ определения эффективности ингибитора гидратообразования. Авторское свидетельство № 1723408.  
ГНУСОВА, С.П., БЕРГО, Б.Г., БУХГАЛТЕР, Э.Б. 1976. Усовершенствование схемы регенерации метанола. В реф.б. ВНИИЭгазпром: Переработка газа и газового конденсата, Москва, 1, 22 – 25.  
РАСУЛОВ, А.М. и др. 1975. Анализ эффективности установки регенерации метанола на Оренбургском месторождении. В реф. сб. ВНИИЭгазпром: Переработка газа и газового конденсата. 5, Москва, 113.

*Məqaləyə Azərbaycan MEA-nın müxbir üzvü Z.Y.Abbasov rəy vermişdir*