

# SOLUBILIDADE DO CARBONATO DE FERRO EM MISTURAS AQUOSAS DE MONOETILENOGLICOL A 25 °C E DIFERENTES PRESSÕES DE CO<sub>2</sub>

Beatriz Idalina de Oliveira Vieira<sup>1\*</sup>; Deborah Cordeiro de Andrade<sup>1</sup>; Jailton Ferreira do Nascimento<sup>2</sup>; Leonardo dos Santos Pereira<sup>2</sup>; Osvaldo Chiavone Filho<sup>1</sup>

<sup>1</sup>Universidade Federal do Rio Grande do Norte, <sup>2</sup>Centro de Pesquisa da Petrobras \*beatrizidalina@hotmail.com

Resumo: Durante a exploração do gás natural, os reservatórios encontram-se normalmente em condições propícias de temperatura e pressão para a formação de hidratos. Trata-se de um problema operacional, pois o sólido que congela pode obstruir as tubulações, inviabilizando a produção. Para evitar os hidratos são injetados inibidores, como o monoetilenoglicol (MEG). Tendo em vista a contínua produção de gás natural, é necessária a recuperação do MEG. Portanto, é também requerido conhecer os parâmetros intrínsecos ao processo de regeneração do MEG, especialmente sobre o fenômeno de precipitação de sais de carbonatos nas correntes ao longo desse processo. Este trabalho visa o estudo da solubilidade do carbonato de ferro (FeCO<sub>3</sub>), suas características e propriedades em solução com água, MEG e dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>), simulando condições reais. Visto a alta vulnerabilidade à oxidação do FeCO<sub>3</sub>, este é de difícil comercialização, necessitando assim ser sintetizado em atmosfera inerte. Observou-se que a solubilidade do carbonato de ferro cresce com o aumento da pressão do sistema, e que diminui com o acréscimo do teor de MEG. A presença de CO<sub>2</sub> fomenta a solubilização do carbonato, e este efeito também é avaliado.

Palavras-chave: carbonato de ferro, equilíbrio de fases, hidratos de gás, monoetilenoglicol.

### Introdução

É necessária a evolução e inovação na cadeia produtiva do petróleo, que tem se tornado muito importante na matriz energética brasileira e mundial. Diante disso, projetos de pesquisas relacionados ao aprimoramento dessa exploração estão se tornando cada vez mais requeridos no cenário industrial.

Durante a exploração do gás natural, os reservatórios encontram-se em condições extremas de temperatura e pressão, e quando essas condições são alteradas, a produção se torna propícia a formação de hidratos. Tais compostos são obtidos através da combinação de água e moléculas de hidrocarbonetos, formando um sólido no qual congela e obstrui as tubulações, inviabilizando a produção. Para evitar a precipitação de sais, e assim, a formação de incrustações, são injetados aditivos capazes de inibir tal ocorrência durante a etapa de escoamento da mistura fluida dos poços até a plataforma. Dessa forma, é necessário conhecer os parâmetros termodinâmicos intrínsecos ao processo quando se visa esclarecer o fenômeno de precipitação. Por conseguinte, se torna imperativo estabelecer o efeito da combinação de



sais e inibidores termodinâmicos sobre equilíbrios de hidrato de gás (CHAPOY ET AL., 2012).

Nesta pesquisa o inibidor utilizado é o monoetilenoglicol (MEG). Este influencia no processo de precipitação dos sais através da alteração no comportamento de fases e consequente diminuição na solubilidade dos sais. Buscando sustentabilidade no processo, o MEG é recuperado em uma unidade de regeneração na própria unidade de produção em que a água e os sais são separados, tornando-o apto para ser reutilizado.

Durante o processo de regeneração se faz indispensável conhecer as condições para a separação entre o glicol, a água e os sais, neste caso, o sal estudado é o carbonato de ferro (FeCO<sub>3</sub>). Durante o equilíbrio de fases em sistemas contendo carbonato, água, MEG e CO<sub>2</sub> um comportamento inesperado acontece, o que pode alterar os valores de solubilidade se comparados ao sistema sem CO<sub>2</sub>.

Diante disso, o trabalho objetiva o estudo da solubilidade do carbonato de ferro em água e MEG a 25 °C em diferentes pressões parciais de CO<sub>2</sub>. O estudo também é feito sem o CO<sub>2</sub>, sendo o efeito deste avaliado.

## Metodologia

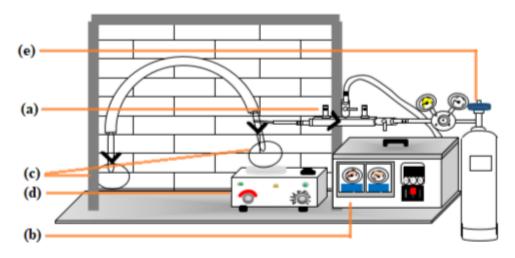
Síntese do carbonato de ferro

Para a realização do presente experimento foi necessária a síntese do carbonato de ferro, visto que este não é comercializado devido à sua suscetibilidade a oxidação, e assim, alta instabilidade. Dessa forma, de acordo com Greenberg e Tomson (1992) montou-se um sistema constituído de um conjunto de válvulas (a), uma bomba de vácuo (b), dois balões volumétricos (c), um agitador magnético (d), e um cilindro de CO<sub>2</sub> acoplado (e).

Foram pesados 3 g de Sulfato Hexaidratado de Amônio Ferroso II (FeN<sub>2</sub>O<sub>8</sub>S<sub>2</sub>.6H<sub>2</sub>O) e 1,25 g de Bicarbonato de Sódio (NaHCO<sub>3</sub>) e adicionados a um balão de destilação de 500 mL. Após isso, o sistema foi despressurizado a fim de inertizá-lo com dióxido de carbono durante cinco minutos. Com o sistema inerte, 17,5 mL de água deionizada previamente fervida contida no outro balão, para retirada de parte do oxigênio dissolvido, foi adicionada ao balão contendo os reagentes. A solução permaneceu em agitação durante noventa minutos (Figueiredo et al., 2015).



Figura 1. Aparato experimental para a síntese de carbonato de ferro (FeCO<sub>3</sub>) em que (a) um conjunto de válvulas, (b) uma bomba de vácuo, (c) dois balões volumétricos, (d) um agitador magnético e (e) um cilindro de CO<sub>2</sub> acoplado.



Fonte: Figueiredo et al., 2015.

Solubilidade do Fe $CO_3$  em misturas aquosas contendo MEG com ausência e presença de  $CO_2$ 

O procedimento para a determinação da solubilidade do carbonato iniciou-se com a estabilização da temperatura através do banho termostático. Após isso se deu a adição do sal em excesso em células encamisadas, adição de solvente (monoetilenoglicol e água) em concentração pré-definida, sendo esta determinada após o experimento a partir da densidade final, tendo em vista a instabilidade do sal. Em seguida, caso seja realizado com borbulhamento de CO<sub>2</sub>, o sistema foi despressurizado, e ajustada a pressão para cada pressão parcial de CO<sub>2</sub> (1,01, 1,61, 1,88 e 2,15 bar). A solução foi agitada por duas horas, e então ficou em repouso por uma hora quando a concentração de MEG era até 20 % m/m e por 15 horas quando essa concentração aumentava. Ao final disso, uma alíquota de 5 mL é coletada de cada célula, filtrada, e adicionada de solução 1:150 de HNO<sub>3</sub> a fim de evitar a cristalização da amostra, e esta ser analisada no equipamento de absorção atômica para determinação de sua concentração.

#### Resultados e Discussão

Inicialmente, os dados foram medidos para o sistema carbonato de ferro, água e MEG, sem o borbulhamento de CO<sub>2</sub> a 25 °C e pressão atmosférica, mostrado na Tabela 1 e no Gráfico 1. Percebe-se que o decrescimento da solubilidade acompanha o aumento da concentração de MEG, bem como o aumento do pH.

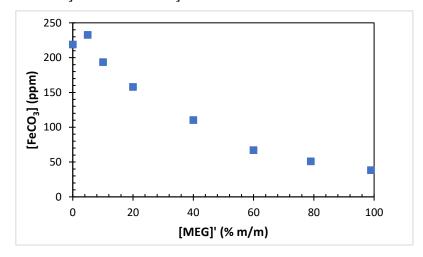


Tabela 1. Dados experimentais de solubilidade e pH do carbonato de ferro em água e na presença de MEG e ausência de CO<sub>2</sub> a 25 °C.

[FeCO <sub>3</sub> ] (ppm)	[MEG]' (% m/m)	рН
218,94	0,00	6,55
232,69	4,98	6,66
193,59	10,08	6,69
158,03	19,98	6,72
110,42	40,03	6,97
67,23	60,01	7,00
51,07	79,01	7,02
38,32	98,99	7,31

Incertezas experimentais:  $u([Fe\overline{CO_3}]) = 3,02$  ppm; u([MEG]') = 0,04 % m/m; u(pH) = 0,01.

Gráfico 1. Dados experimentais de solubilidade de carbonato de ferro em água e em função da concentração de MEG livre de sal a 25 °C.



Pelo Gráfico 1, observa-se o comportamento retratado na Tabela 1, e nota-se um aumento da solubilidade quando a concentração de MEG é por volta de 5%. Este comportamento pode ser explicado pelo efeito *de salting-in*. Quando o MEG está em



concentrações diluídas, considera-se que a quantidade deste presente na solução é muito pequena quando comparada com o total, sendo assim, este não influencia na solubilidade dos sais como esperado.

Tabela 2. Dados experimentais de solubilidade do carbonato de ferro em água e MEG em diferentes pressões parciais de CO<sub>2</sub> a 25 °C.

Pressão Parcial de CO <sub>2</sub> (bar)	[FeCO <sub>3</sub> ] (ppm)	[MEG]' (% m/m)	Pressão Parcial de CO <sub>2</sub> (bar)	[FeCO <sub>3</sub> ] (ppm)	[MEG]' (% m/m)
2,15	710,45	0,00	1,61	567,41	0,00
1,88	770,41	4,99		595,16	5,01
	670,18	10,01		526,91	10,04
	599,83	20,98		446,52	20,02
	512,25	39,91		337,37	39,98
	440,73	60,04		265,67	59,91
	309,88	79,92		153,70	80,03
	155,90	98,90		65,59	98,15
	630,81	0,00	1,01	389,52	0,00
	658,35	5,03		411,65	5,02
	591,04	10,01		368,93	11,89
	544,04	19,99		317,09	21,47
	445,90	40,05		209,54	44,38
	353,04	60,02		169,22	55,05
	201,23	79,95		68,29	80,91
	90,99	97,99		43,50	99,47

Incertezas experimentais: u(P) = 0.09 bar;  $u([FeCO_3]) = 2.93$  ppm; u([MEG]') = 0.02 % m/m.

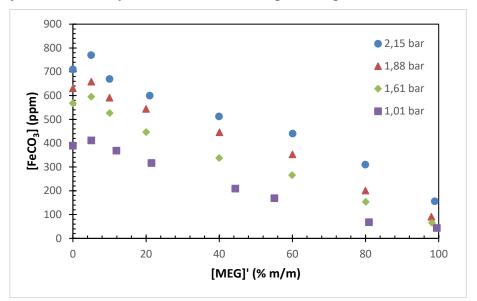
Comparando os valores da Tabela 1 e 2, destaca-se que o dióxido de carbono potencializa a solubilidade do carbonato, confirmado por Duan e Li (2008). Isto se deve ao fato de que a dissociação do carbonato forma íons bicarbonato, e a presença do gás no sistema aumenta a concentração desses íons. Pelo princípio de Le Chatelier, o equilíbrio reacional tenderá a consumir a espécie de maior quantidade. O Gráfico 2 mostra o comportamento da

www.conepetro.com.br



solubilidade do carbonato em função da concentração de MEG, e comparando diferentes pressões.

Gráfico 2. Dados experimentais de solubilidade de carbonato de ferro em água e em função da concentração de MEG livre de sal pressões parciais de CO<sub>2</sub> a 25 °C.



Ao comparar as isobáricas do comportamento da solubilidade do carbonato em função da concentração de MEG livre de sal pelo Gráfico 2, percebe-se que o aumento da pressão tem um efeito de aumento da solubilidade. O efeito de *salting-in* também pode ser notado em todas as isobáricas, assim como já comentado no Gráfico 1.

#### Conclusões

De acordo com os dados experimentais discutidos, pode-se inferir que a solubilidade do carbonato de ferro está diretamente relacionada com a concentração de monoetilenoglicol presente no sistema, a presença do dióxido de carbono, e ainda, a pressão. O aumento da concentração de MEG dificulta a solubilização do carbonato, e a presença de CO<sub>2</sub>, bem como o aumento de pressão, contribuem para a solubilização do carbonato.



#### Referências

CHAPOY, A.; MAZLOUM, S.; BURGASS, R.; HAGHIGHI, H.; TOHIDI, B. Clathrate hydrate equilibria in mixed monoethylene glycol and electrolyte aqueous solutions. Journal of Chemical Thermodynamics, 48, p. 7-12. 2012.

DUAN, Z., LI, D.; Coupled phase and aqueous species equilibrium of the H<sub>2</sub>O-CO<sub>2</sub>-NaCl-CaCO<sub>3</sub> system from 0 to 250 °C, 1 to 1000 bar with NaCl concentrations up to saturation of halite. Geochimica et Cosmochimica Acta. Vol. 72, p. 5128–5145, 2008.

FIGUEIREDO, C. S., NASCIMENTO, J. F., SANTANA, R. O., ANDRADE, D. C., DANTAS, Z. S., CHIAVONE-FILHO, O. Thermodynamics Studies of Iron Carbonate Solubility in Aqueous Monoethylene Glycol Mixtures and CO<sub>2</sub> Atmosphere. Applied Mechanics and Materials. Vol. 830, p. 134-138, 2015.

GREENBERG, J., TOMSON, M.; Precipitation and Dissolution Kinetics and Equilibria of Aqueous Ferrous Carbonate vs temperature. Applied Geochemistry, Vol. 7, p. 185-190, 1992