III Workshop de Engenharia de Petróleo

# INFLUÊNCIA DE CATIONS BIVALENTES (Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+)</sup> NAS PROPRIEDADES REOLÓGICAS E DE FILTRAÇÃO DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO AQUOSOS

Ulisses R. de Albuquerque<sup>1</sup>; Ana Luiza D. Nogueira<sup>2</sup>; Fabio P. Fagundes<sup>3</sup>; Keila R. Santana Fagundes<sup>4</sup>

<sup>1</sup> Universidade Federal de Rural do Semi-Árido, Graduando Engenharia de Petróleo – <u>ulissesrock12 @hotmail.com.br</u>. <sup>2</sup> Universidade Federal de Rural do Semi-Árido, Graduando Engenharia de Petróleo – <u>analuiza.nogueira @hotmail.com</u>. <sup>3</sup> Universidade Potiguar, Professor de Engenharia de Petróleo - <u>fabiofagundes\_unp @yahoo.com.br</u>, <sup>4</sup> Universidade Federal de Rural do Semi-Árido, Professor de Engenharia de Petróleo - <u>keilaregina @ufersa.edu.br</u>.

#### **RESUMO**

O entendimento das propriedades reológicas e de filtração é de grande importância na formulação de fluidos de perfuração. Dependendo das características químicas das formações reativas. Os fluidos de perfuração devem atravessar formações permoporosas com diferentes composições sem alterar suas propriedades físico-químicas e sem provocar danos à formação. No entanto, o surgimento de formações contendo cátions bivalentes (Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+</sup>) durante a perfuração dos poços representa um inconveniente, tendo em vista, as fortes interações com os polissacarídeos presentes no fluido (Carboximetilcelulose, goma Xantana, hidroxipropilamido). Dessa forma, o objetivo desse trabalho consiste em avaliar a interação dos cátions Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+</sup> com os polissacarídeos presentes, associando-os às propriedades reológicas e de filtração dos fluidos de perfuração base água. Os resultados evidenciam que, em geral, a presença do Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+</sup> provocou uma redução nas propriedades reológicas, justificada provavelmente pela precipitação dos polímeros, além de reduzir o volume de filtrado devido ao acumulo de "massa polimérica" no reboco formado. A presença do íon Mg<sup>2+</sup> nos fluidos foi responsável por promover uma maior interação com as cadeias dos polímeros presentes nos fluidos, através do aumento das interações hidrofóbicas, apresentando um comportamento similar ao efeito do Ca<sup>2+</sup>. Nesse contexto, constitui um desafio-chave o entendimento dos mecanismos inerentes à presença desses íons quando em contato com os polissacarídeos no meio.

Palavras-chave: Polissacarídeos, Propriedades Reológicas, Filtração, íons Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+</sup>.

# 1. INTRODUÇÃO

Polieletrólitos têm sido frequentemente utilizados em fluidos de perfuração base água, principalmente, a goma xantana e a carboximetilcelulose (MENEZES et al, 2010; HAMED et al, 2009). Esses polímeros são, provavelmente, os mais usados rotineiramente para aumentar

viscosidade e controlar a perda de filtrado para a formação. Por sua vez, os íons um importante exercem papel formação das associações e no tipo de estrutura apresentada pelas cadeias poliméricas. **DZIALOWSKI** (1993)KÄISTNER (1996) mostraram que a presença de íons, em soluções contendo alginatos e a carboximetilcelulose (CMC), induz à gelificação. Por se tratar de

## I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

polímeros com caráter aniônico, carga negativa, a presença de contra íons ou cátions resulta num decréscimo das interações repulsivas intramoleculares.

Devido às cargas negativas, presença de contra íons ou cátions resulta decréscimo um das interações repulsivas intramoleculares, além do que a adição de íons cálcio bivalente reduz a repulsão intramolecular e contribui para formação de pontes iônicas, entre grupos ou zonas, contendo cargas negativas, cadeia do polímero, presentes na interações favorecendo as intermoleculares. Α formação interações intermoleculares é acompanhada de uma mudanca conformacional das cadeias do polímero, resultando em uma extensa rede de ligação cruzada física (WOODHOUSE, JOHNSON, 1991). Dessa forma, torna-se imprescindível O entendimento mecanismos que ditam o efeito de cátions bivalentes no comportamento reológico e de filtração dos fluidos de perfuração.

Diante desse cenário, este trabalho tem como objetivo principal avaliar o efeito que os cátions bivalentes (Ca<sup>2+</sup> e Mg<sup>2+</sup>) exercem sobre as propriedades reológicas e de filtração dos fluidos de perfuração base água.

#### 2. METODOLOGIA

#### 2.1. Materiais

materiais utilizados Os preparação dos fluidos de perfuração em foram: xantana (GX), goma carboximetilcelulose (CMC), hidroxipropilamido (HPA), Cloreto de Sódio (NaCl), Carbonato de Cálcio (CaCO<sub>3</sub>), cloreto de cálcio (CaCl<sub>2</sub>) e óxido de magnésio (MgO), todos doados pela PETROBRAS.

### 2.2. Preparação dos Fluidos

Os fluidos poliméricos (Tabela 1) foram preparados em um agitador Hamilton Beach, adicionando

sequencialmente todos os aditivos. Os aditivos foram incorporados ao fluido em intervalos de 10 minutos e, posteriormente submetidos a análise de suas propriedades reológicas e de filtração, onde foram avaliados os efeitos da concentração de Cálcio (Tabela 2) e de Magnésio (Tabela 3) sobre estas e comparado com as propriedades dos fluidos base.

Tabela 1. Formulação dos fluidos base

	F <sub>1Base</sub>	F <sub>2Base</sub>	F <sub>3Base</sub>	
Água	350,5 ml	350,5ml	350,5ml	
GX	2g	-	-	
CMC	-	2g	-	
HPA	-	- 2g		
NaCl	20g	g 20g 20g		
CaCO <sub>3</sub>	20g	20g	20g	

Tabela 2. Efeito da concentração de Cálcio

	F <sub>1Cálcio</sub>	F <sub>2Cálcio</sub>	F <sub>3Cálcio</sub>			
ÁGUA	350,5 ml	350,5 ml	350,5 ml			
GX	2 g	-	ı			
CMC	-	2 g	-			
HPA	-	-	2 g			
NaCl	20 g	20 g	20 g			
CaCO <sub>3</sub>	20 g	20 g	20g			
CaCl <sub>2</sub>	2 %	2 %	2%			

Tabela 3. Efeito da concentração de Magnésio

.viagi.ee.e						
	F <sub>1 Magnésio</sub>	F <sub>2 Magnésio</sub>	F <sub>3 Magnésio</sub>			
ÁGUA	350,5 ml	350,5 ml	350,5 ml			
GX	2 g	1	-			
CMC	-	2 g	-			
HPA	-	-	2 g			
NaCl	20 g	20 g	20 g			
CaCO <sub>3</sub>	20 g	20 g	20 g			
MgO	2 %	2 %	2 %			

# 2.3. Determinação dos parâmetros Reológicos

As propriedades reológicas foram determinadas em um viscosímetro rotativo da FANN, modelo 35 A, combinação de R1-B1 e mola de torção F1. A análise reológica de cada fluido foi realizada em diferentes rotações (600, 300, 200, 100, 6

III Workshop de Engenharia de Petróleo

e 3 rpm) e, posteriormente, a viscosidade plástica (VP), viscosidade aparente (VA), limite de escoamento (LE) e a força gel (Gel inicial e final) foram determinadas, conforme a norma API.

Tabela 4. Demonstração das formulas da reologia

ioittidias da reologia					
Propriedades reológicas	Fórmula	Unidade			
VA	L <sub>600</sub> /2	cР			
VP	$L_{600} - L_{300}$	cР			
LE	L <sub>300</sub> - VP	Lbf/100ft <sup>2</sup>			
Gel inicial	L <sub>3</sub> após 10 s	Lbf/100ft <sup>2</sup>			
Gel final	L₃ após 10	Lbf/100ft <sup>2</sup>			
	min				

# 2.4. Determinação dos parâmetros de Filtração

O fluido foi filtrado através de um filtro de papel Whatman Nº 50, sob pressão de 100 PSI exercida com nitrogênio gasoso, por 30 minutos, em filtro prensa API Baixa Pressão, Baixa Temperatura (BPBT) da Fann. Este teste foi realizado de acordo com a norma API 13B-1 2003.

# 2.5. Concentração de Cálcio e Magnésio

Utilizando o filtrado coletado no teste de filtrado API, foi verificado o teor do cálcio e magnésio com o uso de indicadores através de titulação, sendo usados como indicadores para o teor de cálcio o calcon e o ácido etilenodiamino tetra-acético (EDTA), e já para o teor de magnésio foi usado o Eriocromo, tampão amoniacal e ácido etilenodiamino tetra-acético (EDTA). Os valores foram determinados de acordo com as equações 1 (Ca<sup>2+</sup>) e 2 (Mq<sup>2+</sup>).

$$Ca^{2+}(mg/L) = \frac{400,8xV_1(EDTA,ml)}{Vol\_da\_amostra(ml)}$$
[1]

$$Mg^{2+}(mg/L) = \frac{243,2x(V_2 - V_1)}{Vol\_da\_amostra(ml)}$$
 [2]

## 3. RESULTADOS E DISCUSSÃO

### 3.1. Efeito da adição de Ca<sup>2+</sup>

A Tabela 5 mostra as propriedades reológicas e de filtração dos fluidos de perfuração com e sem a presença do contaminante cloreto de cálcio (CaCl<sub>2</sub>).

Tabela 5. Influência do cloreto de cálcio nos fluidos poliméricos

nos nalaos polimencos						
	F <sub>1</sub>	F <sub>1</sub>	F <sub>2</sub>	F <sub>2</sub>	F <sub>3</sub>	F <sub>3</sub>
	Base	Cálcio	Base	Cálcio	Base	Cálcio
VA (cP)	25	18	10,5	5	2,5	3
VP (cP)	11	6	4	3	2	2
LE lbf/100ft <sup>2</sup>	28	24	3	4	1	2
Gi (10s)	12	11	1	1	1	1
Gf (10min)	17	15	1	1	1	2
Filtrado (mL)	6,8	5,6	95	4,9	110	8,6
Teor de Cálcio (mg/L)	200	2444	120	2364	120	2364

De acordo com os resultados apresentados na Tabela 5 é possível observar a influência dos polímeros no controle dos parâmetros reológicos dos fluidos (VA, VP, LE, Gi e Gf). Os fluidos  $F_{1Base}$ ,  $F_{2Base}$  e  $F_{3Base}$  foram utilizados como padrão comparativo frente aos demais fluidos deste trabalho. Pode-se observar claramente a contribuição do polímero de goma xantana na viscosidade aparente do fluido F<sub>1Base</sub>. Esse efeito pode ser explicado devido, provavelmente, à molar superior massa aos (aproximadamente 10<sup>6</sup> g/mol) e às fortes repulsões eletrostáticas dos grupamentos aniônicos (COO) presentes em sua A ausência do polímero goma cadeia. xantana nos fluidos F<sub>2Base</sub> e F<sub>3Base</sub> forte declínio nas proporcionou um propriedades reológicas (especialmente evidenciar força gel), além de dependência do volume de filtrado com a viscosidade do fluido, o que corrobora com a equação 3 proposta por Darley & Gray (1988).

## I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

$$Q_{w2} = Q_{w1} \sqrt{\frac{\mu_1}{\mu_2}}$$
 [3]

Onde:

 $Q_{W2}$  = Volume de filtrado do fluido 2

Q<sub>W1</sub> = Volume de filtrado do fluido 1

 $\mu_2$  = Viscosidade do fluido 2

 $\mu_1$  = Viscosidade do fluido 1

Em paralelo, ao avaliarmos o efeito do cálcio nos fluidos F<sub>1Base</sub>, F<sub>2Base</sub> e F<sub>3Base</sub> (F<sub>1 Cálcio</sub> F<sub>2 Cálcio</sub> F<sub>3 Cálcio</sub>, respectivamente), observamos claramente a mudança de propriedades reológicas e de filtração. Ao compararmos o fluido F<sub>1Base</sub> e F<sub>1Cálcio.</sub> fica evidenciada a redução das propriedades reológicas, inclusive a forca gel, parâmetro esse responsável pela sustentação dos cascalhos durante uma parada de circulação. Essa redução nas propriedades reológicas pode ser justificada, provavelmente, pela precipitação do polímero em presença de cátions bivalentes como o cálcio (Ca<sup>2+</sup>), o que certamente irá acarretar a perda de viscosidade. Da mesma forma, com a precipitação parcial do polímero haverá um acúmulo de "massa polimérica", a qual responsável por será diminuir permeabilidade do reboco, promovendo assim, a redução do volume de filtrado de 6,8 para 5,6 mL. A presença de íons bivalentes como o Ca<sup>2+</sup> estabelece pontes iônicas intermoleculares entre os grupos aniônicos, favorecendo uma maior interação hidrofóbica consequentemente, a precipitação. comportamento tem observado com os fluidos F<sub>2Base</sub> / F<sub>2Cálcio</sub> e F<sub>3Base</sub> / F<sub>3Cálcio,</sub> entretanto, de uma forma menos acentuada, afinal de contas o CMC e HPA apresentam um volume hidrodinâmico e uma densidade de cargas inferior ao da goma xantana, o que certamente, justifica esse efeito.

## 3.2. Efeito da Adição de Mg<sup>2+</sup>

A Tabela 6 mostra as propriedades reológicas e de filtração dos fluidos de

perfuração com e sem a presença do contaminante óxido de magnésio (MgO).

Tabela 6. Influência do Óxido de Magnésio nos fluidos poliméricos

Magnesio nos nalaos polímeneos						
	F <sub>1</sub>	F <sub>1</sub>	F <sub>2</sub>	F <sub>2</sub>	F <sub>3</sub>	F <sub>3</sub>
	Base	Magnésio	Base	Magnésio	Base	Magnésio
VA (cP)	25	18,5	10,5	7,5	2,5	3
VP (cP)	11	7	4	7	2	3
LE lbf/100ft <sup>2</sup>	28	23	3	1	1	0
Gi (10s)	12	10	1	2	1	1
Gf (10min)	17	13	1	2	1	2
Filtrado (mL)	6,8	6,4	95	6,6	110	280
Teor de Magnési o (mg/L)	48	121	48	145	48	170

A presença do íon magnésio, na mistura, é responsável por promover uma maior interação com as cadeias dos polímeros presentes nos fluidos, através do aumento das interações hidrofóbicas, dando origem а estruturas organizadas e rígidas. A Tabela 6 mostra as propriedades reológicas e de filtração dos fluidos de perfuração com e sem a presença do contaminante Mg<sup>2+</sup> (MgO), nesta percebe-se que comparando os fluidos F<sub>1Base</sub>/F<sub>1 Magnésio</sub> e F<sub>2Base</sub>/F<sub>2 Magnésio</sub>, houve uma redução das propriedades reológicas e no volume de filtrado na presença do MgO, de forma semelhante ao comportamento observado na Tabela 5 (presenca CaCl<sub>2</sub>), do devido precipitação dos polímeros (Goma Xantana e CMC), reduzindo a viscosidade do fluido e a permeabilidade do reboco formado. Analisando o F<sub>3Base</sub>/F<sub>3 Magnésio</sub>, podemos observar que não houve alteração considerável nas propriedades reológicas, porém com um aumento no volume de filtrado, de 110 ml para 280 ml, este resultado sugere que nos fluidos F<sub>1</sub> Magnésio e F<sub>2 Magnésio</sub> o íon Mg<sup>2+</sup> estabelece pontes iônicas intermoleculares entre os grupos ou zonas que apresentam carga negativa, este tipo de interação contribui também para redução das repulsões entre as cadeias (CEREDA, 2001). Esses dois

## I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

fatores: o estabelecimento de interações intermoleculares e а redução repulsões entre as cadeias contribuem para produzir uma rede tridimensional reticulada, aumentando capacidade de gelificação, diferentemente do F<sub>3 Mangésio</sub>. devido à presença do HPA, que por se tratar de um polímero neutro, formam outros tipos de estruturas e para isso, é necessária uma quantidade maior de íons  $Mg^{2+}$ mistura na para que comportamento seja semelhante aos fluidos F<sub>1 Mangésio</sub> e F<sub>2 Magnésio</sub>, resultados semelhantes foram obtidos por ROHR (2001).

### 4. CONCLUSÕES

- Os resultados indicaram a influência dos polímeros no controle dos parâmetros reológicos dos fluidos. Sobretudo a contribuição do polímero de goma xantana na viscosidade aparente do fluido F<sub>1Base</sub>superior aos demais fluidos (F<sub>2Base</sub> e F<sub>3Base</sub>), devido à massa molar superior e às fortes repulsões eletrostáticas dos grupamentos aniônicos (COO¹) presentes em sua cadeia, além de evidenciar a dependência do volume de filtrado com a viscosidade do fluido.
- A presença do cálcio nos fluidos ocasionou uma redução nas propriedades reológicas, justificada provavelmente pela precipitação do polímero em presença de cátions bivalentes, além de reduzir o volume de filtrado devido ao acumulo de "massa polimérica" no reboco formado, reduzindo sua permeabilidade.
- A presença do íon magnésio nos fluidos é responsável por promover uma maior interação com as cadeias dos polímeros presentes nos fluidos, através do aumento das interações hidrofóbicas. Portanto, os fluidos F<sub>1Base</sub>/F<sub>1 Magnésio</sub> e F<sub>2Base</sub>/F<sub>2 Magnésio</sub> apresentaram um comportamento similar aos fluidos na presença do cálcio, o que não foi observado no fluido F<sub>3Base</sub>/F<sub>3 Magnésio</sub> devido a presença do HPA, que por se tratar de um polímero neutro, formam

outros tipos de estruturas e para isso, é necessária uma quantidade maior de íons  ${\rm Mg}^{2^+}$  na mistura para que o comportamento seja semelhante aos fluidos  ${\rm F}_{1\,Mang\acute{e}sio}$  e  ${\rm F}_{2\,Magn\acute{e}sio}$ .

### 5. REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS

API (American Petroleum Institute). Specification for Oil-Well Drilling Fluid Materials, 1988.

CEREDA, P. M. *Propriedades gerais do amido*. Série culturas de tuberosas amiláceas latino americanas, Fundação Cargill, v. 1, 2001.

DZIALOWSKI, A., HALE, A. MAHAJAN, S., *Lubricity and Wear of Shale: Effects of Drilling Fluids and Mechanical Parameters*. SPE-25730, SPE/IADC Drilling Conference, Amsterdam, Netherlands, 1993.

Darley, H.C.H. & Gray, G.R. *Composition* and *Properties of Drilling and Completion Fluids*. Fifth Edition, Gulf Publishing Company, 1988.

HAMED, S.B., BELHADRI. M., *Rheological properties of biopolymers drilling fluids*. Journal of Petroleum Science and Engineering, v.67, p. 84–90, 2009.

KAISTNER, u., HOFFMANN, H., DONGES, R., HILBIG, J., *Structure and solution properties of sodium carboxymethyl cellulose*. Colloids Surfaces A: Physicochem, v. 123-124, p. 307-328, 1996.

MENEZES R.R., MARQUES, L.N., CAMPOS, L.A., FERREIRA, H.S., SANTANA, L.N.L., NEVES, G.A., *Use of statistical design to study the influence of CMC on the rheological properties of bentonite dispersions for water-based drilling fluids*. Applied Clay Science, v.49, p.13-20, 2010.

WOODHOUSE, J. M.; JOHNSON, M. S. *Effects of soluble salts and fertilizers on water storage by gelforming soil conditioners*. Acta Horticulturae, v.294, p.261-270, 1991.

ROHR, T.G., Estudo reológico da mistura carboximetilcelulose/ amido e sua utilização como veículo de inoculação bacteriano, 2007, 113p; Dissertação de Mestrado, Instituto de Tecnologia Curso de Pós-Graduação em Engenharia Química. Seropédica, RJ.