

PREGÃO ELETRÔNICO INTERNACIONAL PI.PPSA.1001/2018
SOFTWARE DE SIMULAÇÃO DE RESERVATÓRIOS E ANÁLISE DE INCERTEZAS INTEGRADAS

RELATÓRIO DA FASE 2 DA PROVA DE CONCEITO - Teste das Funcionalidades dos softwares da empresa CMG classificada em 1º lugar.

Conforme previsto no APENSO A do Anexo I (Termo de Referência) do edital, o objetivo do teste foi a verificação da real capacidade do software em cumprir as funcionalidades técnicas solicitadas na seção 4.2 do Termo de Referência.

Após a conclusão da fase 1, o pregoeiro fez a convocação para a realização da Fase 2 da prova de Conceito com prazo de conclusão definido para o dia 17/05/2019 às 18:00 hs.

O teste teve início às 9:00 horas do dia 13/05/2019 e finalizou-se às 18:00 hs do dia 17/05/2019 após todas as 38 funcionalidades terem sido testadas, com aprovação de 36 e reprovação de 2 funcionalidades (itens 19 e 33) conforme descrito a seguir:

RELATÓRIO DA FASE 2 DA PROVA DE CONCEITO

#	Especificação técnica ou Funcionalidade	Atende? (Sim ou Não)
1	Fazer simulação com modelo <i>black-oil</i> com solução totalmente implícita e adaptativa (AIM).	Sim
2	Fazer simulação de reservatórios com modelo composicional nas formulações totalmente implícita e adaptativa (AIM), utilizando as equações de estado de Soave-Redlich-Kwong e Peng-Robinson.	Sim
3	Simular modelos <i>black-oil</i> com gradação de propriedades de fluidos com a profundidade e pressão (<i>API tracking</i>).	Sim
4	Simular injeção de água, gás e alternada de água e gás (WAG).	Sim
5	Simular injeção de gás miscível, especialmente correntes ricas em CO ₂ , incluindo modelos de dissolução de gás na água.	Sim
6	Simular a injeção de traçadores e rastrear as variações de salinidade e concentração de componentes.	Sim
7	Possuir as seguintes opções de geometria para <i>grid</i> discretizado em bloco centrado: malha cartesiana, corner – point (ortogonal e não ortogonal) e híbrida (cartesiano com refinamento local não-estruturado).	Sim
8	Fazer simulação com refinamento local de malha (<i>grid</i>).	Sim
9	Possuir opções de aplicação de multiplicadores de propriedades por região, especificação de valores mínimos de volume poroso para ativação ou desativação de células e controle de <i>pinch-out</i> .	Sim
10	Modelar fluxo de fluidos multifásicos com a utilização de tabelas de permeabilidade relativa em 2 fases (óleo/água e gás/óleo) ou 3 fases (modelos de Stones normalizados). Modelar o efeito da histerese em função da pressão capilar entre óleo e água.	Sim
11	Simular reservatórios naturalmente fraturados (com dupla porosidade e dupla permeabilidade) e hidráulicamente fraturados (fluxo não Darcyano multifásico).	Sim
12	Simular reservatórios com regiões múltiplas de rochas, de PVT e de equilíbrio.	Sim
13	Possuir diferentes condições de inicialização: equilíbrio hidrostático simples e misto, retomadas de simulações iniciadas (simulações <i>restart</i>) e propriedades especificadas por célula de simulação (inicialização sem equilíbrio através de mapas de saturações e pressão).	Sim
14	Possuir modelos de aquíferos analíticos (Carter-Tracy, Fetkovich e vazão constante);	Sim
15	Fazer a simulação da produção via controles de pressão e vazão, considerando restrições operacionais das facilidades de superfície, fundos de poços, grupos de poços, reservatórios, campos e <i>manifolds</i> .	Sim
16	Possuir opções de controle de injeção e produção por grupo, além do controle por <i>manifold</i> .	Sim
17	Simular perda de carga dentro do poço com modelos de fricção, especialmente simulando poços altamente desviados, horizontais e multilaterais.	Sim
18	Simular o acoplamento reservatório-poço-superfície através da solução completa ou da solução aproximada por meio de tabelas VFP.	Sim
19	Simular múltiplos poços e reservatórios em arranjos submarinos, considerando o acoplamento até as facilidades de produção (<i>network</i>).	Não ¹
20	Subtrair submodelos (<i>sector</i> ou <i>FIP's</i>) do modelo original, fazer refinamento local ou espessamento e proceder simulação.	Sim
21	Possuir interface gráfica para importar e exportar dados.	Sim

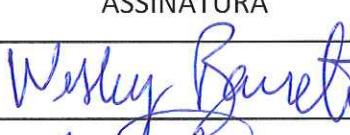
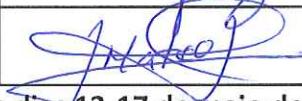
PREGÃO ELETRÔNICO INTERNACIONAL PI.PPSA.1001/2018
SOFTWARE DE SIMULAÇÃO DE RESERVATÓRIOS E ANÁLISE DE INCERTEZAS INTEGRADAS

22	Importar e exportar modelo geológico com malha 3D no formato RESCUE, .EGRID, .INIT e .GRID	Sim
23	Importar modelo no padrão Eclipse ASCII (GRDECL).	Sim
24	Importar modelos de simulação da plataforma Eclipse (arquivos .DATA e arquivos de <i>includes</i>).	Sim
25	Importar e apresentar resultados de simulação de plataforma Eclipse e CMG (arquivos de saída como <i>summary</i> e <i>restart</i>).	Sim
26	Possuir interface gráfica para apresentar os resultados da simulação na forma de gráficos cartesianos e mapas de distribuição das propriedades no <i>grid</i> a diferentes tempos.	Sim
27	Trabalhar com os sistemas operacionais Windows e Linux.	Sim
28	Não possuir restrição quanto ao número de células totais e ativas (supondo recursos de hardware ilimitados).	Sim
29	Possuir módulo calculadora para criação ou edição de propriedades, tanto no pré-processamento, quanto no pós-processamento.	Sim
30	Permitir carregar, apresentar os resultados e exportar o modelo nos sistemas de unidades Internacional (SI), campo, laboratório e SI modificado.	Sim
31	Realizar processamento do modelo com paralelismo (domínio principal decomposto em vários sub-domínios resolvidos independentemente) utilizando 32 processadores de uma estação com CPU Xeon E5-2650 v2 @ 2,6 GHz e com memória compartilhada.	Sim
32	Criar e exportar modelo de fluido composicional com equação de estado (Soave-Redlich-Kwong e Peng-Robinson) a ser utilizado em simulação composicional. Possuir biblioteca de componentes hidrocarbonetos e contaminantes, gerar curvas de envelope de fase, calibrar com experimentos de PVT em laboratórios (expansão a composição constante (CCE), liberação diferencial (DL), expansão à volume constante (CVD), Teste de Separador, Teste de Inchamento- <i>Swelling Test</i>) via regressão, criar pseudo-componentes (<i> lumping</i>).	Sim
33	Gerar modelos de fluxo em tubulação a ser utilizado acoplado a um simulador de reservatórios (<i>network</i>) e permitir simulação do reservatório até a superfície com a utilização de equipamentos desde o fundo do poço e linhas submarinas como: poço, <i>risers</i>, tubulações, junções, <i>chokes</i>, compressor, separador trifásico.	Não ¹
34	Fazer otimização de funções objetivo complexas, permitindo a integração a planilhas econômicas do cliente (Excel) a fim de maximizar, por exemplo, o Valor Presente Líquido para diferentes estratégias de produção/malha de drenagem.	Sim
35	Fazer o ajuste de histórico assistido utilizando os dados históricos de produção como vazões, pressões de fundo e de superfície e apresentar os resultados na forma de gráficos de parâmetros do ajuste versus tempo.	Sim
36	Fazer o ajuste de histórico assistido com dados de pressão de testes de formação a cabo versus profundidade e apresentar os resultados na forma de gráficos de parâmetros do ajuste versus profundidade.	Sim
37	Fazer análise de incertezas variando as propriedades do modelo dinâmico (principais simuladores comerciais). Iniciar as rodadas de forma automática, mostrando a evolução do processo em gráficos e tabelas	Sim
38	Fazer análise de incertezas variando ao mesmo tempo: (i) propriedades do modelo estático na plataforma de modelagem da Pré-Sal Petróleo (Petrel da SIS) e (ii) propriedades do modelo dinâmico (principais simuladores comerciais).	Sim

Resultado da Fase 2 Reprovado

Observações:

- 1- O módulo apresentado na proposta (COFLOW-X) que permite o acoplamento dos simuladores de meio poroso IMEX e GEM com o simulador de network não funcionou adequadamente durante o teste;
- 2- A empresa licitante Schlumberger acompanhou integralmente o teste através dos funcionários Fabrício Hilário e Jean Giuriatto, conforme lista de presença anexada

REPRESENTANTE	NOME	ASSINATURA	DATA
PPSA	Wesley Barreto		20/05/2019
LICITANTE	Juan Mateo		20/05/2019

Anexo: listas de presença dos dias 13-17 de maio de 2019.

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : PPSA - CMG - SCHLUMBERGER
 Data : 13 / 05 / 2019 PROVA DE CONCEITO - FASE 2 - EDITAR
 Local : PDSI - Rio Branco I
 Pauta : PROVA de Conceito Fase-2

	NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
1	Juan Luis Gómez	SCHLUMBERGER		
2	Fábio Cio Hilário	SCHLUMBERGER		
3	Juan Matos	CMG		
4	Wesley Brumatto	PPSA		
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : _____

Data : ____ / ____ / ____

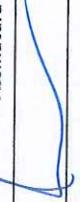
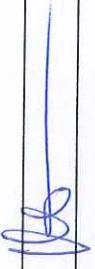
Local : _____

Pauta : _____

	NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				

Reunião entre : PPSA - CMG - SCHLUMBERGER
 Data : 04/05/2019
 Local : Rua Manoel 1
 Pauta : Prova de Concessão - fase 2 - CMG - Enlace PPSA.1001 /

LISTA DE PRESENÇA

NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
1. <u>José Luis Giannatto</u>	Schlumberger		
2. <u>Tiago Matto</u>	Schlumberger CMG		
3. <u>Wesley Barreto</u>	PPSA		
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			
14.			
15.			
16.			
17.			
18.			
19.			
20.			

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : _____

Data : ____ / ____ / ____

Local : _____

Pauta : _____

	NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : PPSA - CMG - SCHUMACHER

Data : 15 / 05 / 2019

Local : PPSA - Rio Branco 1

Pauta : Revisão de Contrato - Fase 2 - CMG - PPSA - 10051128

NOME

EMPRESA

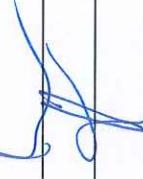
Tel / E-mail

Assinatura

1	SEAN LUIS GUILHATTI	SCHUMACHER		
2	Fábioício Lícaro	Schumacher		
3	Juan Alvaro	PPSA		
4	WESLEY BARRETO	PPSA		
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : PPSA - CMG - SCLV UnB
 Data : 16 / 05 / 2019
 Local : Estandoane PPSA - Av. Presidente J. G. Vargas 4 - Centro - Brasília - DF
 Pauta : Prova de licenciamento fase 2 - CNE

NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
Wesley Barreto	PPSA	/	
Isaias Lira Guimaraes	SCLB	/	
Fábio Lúcio	SCLB	/	
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : PPSA - CMG - SCHLUMBERGER
 Data : 17/05/2019
 Local : ESPAÇO PPSA Av. Rio Branco 1
 Pauta : Prova de Concreto Rápido CMG

NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
WESLEY BARRETO	PPSA	/	
José Luis Giavarini	SLB	/	
Fábio Hilário	SLB	/	
Juan Matos	CME	/	
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			

LISTA DE PRESENÇA

Reunião entre : _____

Data : _____ / _____ / _____

Local : _____

Pauta : _____

	NOME	EMPRESA	Tel / E-mail	Assinatura
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				