



UNIVERSIDADE FEDERAL DA BAHIA  
SISTEMA INTEGRADO DE GESTÃO DE ATIVIDADES  
ACADÊMICAS



EMITIDO EM 28/02/2024 10:47

**RESUMO DO COMPONENTE CURRICULAR**

**Dados Gerais do Componente Curricular**

<b>Tipo do Componente Curricular:</b>	DISCIPLINA
<b>Unidade Responsável:</b>	PROGRAMA DE PÓS-GRADUAÇÃO EM ENGENHARIA INDUSTRIAL (PEI) (12.01.23.28)
<b>Código:</b>	PEI000000116
<b>Nome:</b>	MÉTODOS CONVENCIONAIS E NÃO CONVENCIONAIS DE RECUPERAÇÃO DE PETRÓLEO
<b>Carga Horária Teórica:</b>	30 h.
<b>Carga Horária Prática:</b>	0 h.
<b>Carga Horária Total:</b>	30 h.
<b>Excluir da Avaliação Institucional:</b>	Não
<b>Matriculável On-Line:</b>	Sim
<b>Horário Flexível da Turma:</b>	Não
<b>Horário Flexível do Docente:</b>	Sim
<b>Obrigatoriedade de Conceito:</b>	Sim
<b>Pode Criar Turma Sem Solicitação:</b>	Não
<b>Necessita de Orientador:</b>	Não
<b>Exige Horário:</b>	Sim
<b>Permite CH Compartilhada:</b>	Não
<b>Permite Múltiplas Aprovações:</b>	Não
<b>Quantidade de Avaliações:</b>	1
<b>Módulo:</b>	20
<b>Ementa/Descrição:</b>	Introdução aos métodos especiais de recuperação de petróleo, deslocamento microscópico e macroscópico de fluidos em reservatórios, controle de mobilidade, processos miscíveis de deslocamento, precipitação e deposição de asfaltenos: fundamentos, modelagem, predição e mitigação, injeção de água de baixa salinidade: mecanismos para arenitos e carbonatos, aspectos gerais da modelagem.
<b>Referências:</b>	1. Mullins, O.C., Sheu, E.Y., Hammani, A., Marshall, A.G., Asphaltenes, Heavy Oils, and Petroleomics, Springer, (2007); 2. Speight, J.G., Heavy Oil Production Process, Gulf Professional Publishing, Elsevier, 1st Ed., (2013); 3. Al-Qasim, A., Simulation of Asphaltene Deposition During CO2 Flooding: Phase Behavior Calculation, Simulation of Asphaltene Precipitation and Best Productions Scenarios for Asphaltenic Oil, Lambert Academic Publishing, (2012); 4. Vargas, F.M., Tavakkoli, M., Asphaltene Deposition: Fundamentals, Prediction, Prevention, and Remediation, CRC Press 1st ed., (2018); 5. Al Shalabi, E.W., Sepehrnoori, K., Low Salinity and Engineered Water Injection for Sandstone and Carbonate Reservoirs, Elsevier, ( 2017); 6. Saini, D. CO2-Reservoir Oil Miscibility Experimental and Non-experimental Characterization and Determination Approaches, Springer, (2019); 7. Green D. W., Willhite , G. P. , Enhanced Oil Recovery Second Edition, SPE, (2018); 8. Whitson, C. H., Brulé, M. R., Phase Behavior, Monograph Volume 20, SPE Henry L. Doherty Series, Texas, (2000)

*Marcio André Fernandes Martins*  
 Marcio André Fernandes Martins  
 Coordenador Geral de PEI  
 SIAPE Nº: 2042153  
 Escola Politécnica/UFBA