



Plano de Ensino

Universidade Federal do Espírito Santo

CEUNES - Centro Universitario Norte Do Espirito

Curso: Engenharia de Petróleo - São Mateus

Departamento Responsável: Departamento de Engenharia e Tecnologia

Data de Aprovação (Art. nº 91): 10/03/2020

DOCENTE PRINCIPAL : OLDRICH JOEL ROMERO GUZMAN

Matrícula: 1657852

Qualificação / link para o Currículo Lattes: <http://lattes.cnpq.br/3981995002595753>

Disciplina: MÉTODOS DE ELEVAÇÃO ARTIFICIAL

Código: DET08302

Período: 2020 / 1

Turma: 34.1

Carga Horária Semestral: 45

Distribuição da Carga Horária Semestral

Créditos: 2	Teórica	Exercício	Laboratório
	30	15	0

Ementa:

Métodos de Elevação artificial: *gas lift*, bombeio elétrico submerso, bombeio hidráulico.

Objetivos Específicos:

Conteúdo Programático:

1. Conceitos introdutórios: IPR, TPR
2. Bombeio mecânico com hastes (BM)
3. Bombeio centrífugo submerso (BCS)
4. Bombeio por cavidades progressivas (BCP)
5. Gas-lift contínuo (GLC)
6. Gas-lift intermitente (GLI)
7. Plunger lift (PL)
8. Pig lift (PIG)
9. Bombeio hidráulico tipo pistão (BHP)
10. Bombeio hidráulico a jato (BHJ)

Metodologia:

Aula expositiva com suporte de quadro branco e/ou computador e projetor.

Critérios / Processo de avaliação da Aprendizagem :

O critério de aprovação, ou reprovação, é baseada na média final resultado da aplicação de 02 provas escritas (P1 e P2, peso 2) e 01 trabalho (T1, peso 1). Cada avaliação com pontuação variando de 0 a 10.

Procedimento para computo da media final:

Média Parcial, MP: $MP = (2 \cdot P1 + 2 \cdot P2 + T1) / 5$;

Aluno com MP igual ou superior a 7,0 está aprovado por nota;

Aluno com MP menor do que 7,0 deve realizar prova final (PF);

Média Final, MF: $MF = (MP + PF) / 2$;

Aluno com MF igual ou superior a 5,0 está aprovado por nota;

Aluno com MF menor do que 5,0 está reprovado por nota.

Bibliografia básica:

Bellarby, J. Well completion design. Amsterdam; Boston: Elsevier, 2009.

Economides, M. J.; Hill, A. D.; Ehlig-Economides, C. Petroleum production systems. Upper Saddle River, N.J.: Prentice Hall, 1994.

Perrin, D.; Caron, M.; Gaillot, G. Well completion and servicing: oil and gas field development techniques. Paris: TECHNIP, 2004.

Bibliografia complementar:**Cronograma:**

Aula	Data	Descrição	Exercícios	Observações
01	14/04/2020	Prova 1		
02	26/05/2020	Prova 2		
03	30/06/2020	Trabalho 1		
04	14/07/2020	Prova final		

Observação:

- 1) As provas escritas são individuais;
- 2) Toda forma de 'cola' será punida com nota zero na avaliação;
- 3) Alunos ausentes nas provas (P1 ou P2) terão a nota da prova final duplicada;
- 4) Vista de prova é pessoal e em uma única oportunidade;
- 5) Nas provas: não usar caneta vermelha, letra clara, perguntas ao respeito do texto da prova podem ser formuladas;
- 6) Norma de curso presencial: frequência regimental mínima de 75 % (presença);
- 7) Recomenda-se a não utilização de celular, laptop ou outros eletrônicos em sala de aula.