



Viện Dầu Khí Việt Nam

KẾ HOẠCH ĐÀO TẠO | 2019

02/2019 - 04/2019
(PUBLIC COURSES)

**DANH MỤC CÁC KHÓA ĐÀO TẠO ĐƯỢC TỔ CHỨC
TỪ THÁNG 2 ĐẾN THÁNG 4 NĂM 2019**

TT	Tên chương trình đào tạo	Mã	Thời gian tổ chức	Địa điểm	Thời hạn đăng ký	Đơn giá/ học viên (VNĐ)
1	Xây dựng mô hình đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của dự án	MG.3101	20 – 22/02/2019	Tp. HCM	28/01/2019	18.000.000
2	M&A – Quy trình thực hiện giao dịch và áp dụng trong các giao dịch thoái vốn DNNN tại Việt Nam	MG.1101	7 – 8/03/2019	Hà Nội	20/02/2019	9.500.000
3	Bồi dưỡng nghiệp vụ đấu thầu cơ bản	EC_2101	04 – 06/03/2019	Hà Nội	15/02/2019	2.000.000
4	Kỹ thuật mô phỏng bảo đảm an toàn dòng chảy trong công nghiệp khai thác dầu khí	PR.3310	04 – 08/03/2019	Tp. HCM	20/02/2019	17.000.000
5	HYSYS Simulation In The Oil And Gas Industry	RP.2112	11 – 15/03/2019	Tp. HCM	20/02/2019	38.000.000
6	Xúc tác trong nhà máy lọc dầu	PR.2405	18 – 19/03/2019	Tp. HCM	26/02/2019	9.750.000
7	Bồi dưỡng nghiệp vụ đấu thầu nâng cao	RP.2110	26 – 29/03/2019	Hà Nội	08/03/2019	5.500.000
8	Xây dựng mô hình đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của dự án	EC_3101	27 – 29/03/2019	Quảng Ngãi	25/01/2019	18.000.000
9	Kinh nghiệm đánh giá lựa chọn dầu thô	MG.3101	28 – 29/03/2019	Tp. HCM	28/02/2019	5.500.000
10	Marginal Field Development (Phát triển mỏ cận biên)	RP.4118	08 – 12/04/2019	Tp. HCM	11/03/2019	89.700.000
11	Basic Corrosion	PR.4117	15 – 19/04/2019	Tp. HCM	12/02/2019	65.000.000
12	Process Design and Equipment Sizing in Oil And Gas Industries	HSE.1201	15 – 19/04/2019	Tp. HCM	18/03/2019	15.000.000
13	Material Selection and Corrosion Control for Topside and Pipeline Facilities	HSE.3201	22 – 24/04/2019	Tp. HCM	18/03/2019	45.000.000



Tên khóa học	XÂY DỰNG MÔ HÌNH ĐÁNH GIÁ HIỆU QUẢ KINH TẾ - TÀI CHÍNH CỦA DỰ ÁN
Mã khóa học	MG.3101
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Các nhà quản lý, các cán bộ đang làm công tác liên quan đến lĩnh vực quản lý đầu tư, tài chính
Mục đích	Khóa học “Xây dựng mô hình đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của dự án” sẽ giúp các học viên tham dự hiểu hiểu rõ và nhận thức đầy đủ trong việc xây dựng mô hình để đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của các dự án đầu tư. Khóa học cũng giúp các học viên hiểu về các chỉ tiêu đánh giá hiệu quả tài chính dự án; Sử dụng nâng cao công cụ excel trong việc xây dựng mô hình; Lập báo cáo kết quả kinh doanh dự án, xác định dòng tiền, tỷ suất chiết khấu, phân tích hòa vốn, độ nhạy và rủi ro với mô hình mô phỏng Monte Carlo...
Nội dung	<p>Phần 1. Một số vấn đề cơ bản trong việc xây dựng mô hình để đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của các dự án đầu tư (02 buổi)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Một số chỉ tiêu đánh giá hiệu quả tài chính dự án: NPV, IRR, MIRR, PP, PI; ▪ Một số hàm tài chính thường dùng trong thẩm định tài chính dự án: CUMIPMT, CUMPRINC, FV, IRR, NEPR, NPV, PV, PMT, RATE, TABLE, SCENARIOS. ▪ Bài tập thực hành <p>Phần 2. Ứng dụng (04 buổi)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Lập báo cáo kết quả kinh doanh của dự án; ▪ Xác định dòng tiền tự do của dự án theo các quan điểm khác nhau; ▪ Xác định tỷ suất chiết khấu của dự án; ▪ Dự báo bảng cân đối kế toán của dự án; ▪ Phân tích hòa vốn; ▪ Phân tích độ nhạy; ▪ Phân tích rủi ro với mô phỏng Monte Carlo ▪ Bài tập thực hành
Giảng viên	Chuyên gia Trần Tất Thành - Giảng viên Bộ môn Tài chính doanh nghiệp, Viện Ngân hàng – Tài chính, Đại học Kinh tế Quốc dân Hà Nội. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	20 – 22/02/2019 (3 ngày)
Thời hạn đăng ký	31/01/2019
Đơn giá	VNĐ 18.000.000/học viên.



Tên khóa học	M&A – QUY TRÌNH THỰC HIỆN GIAO DỊCH VÀ ÁP DỤNG TRONG CÁC GIAO DỊCH THOẢI VỐN DNNN TẠI VIỆT NAM
Mã khóa học	MG.1101
Cấp độ	Cơ bản
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Khóa học cung cấp các khái niệm cơ bản về M&A, hình thức, phương thức thực hiện, quy định pháp lý của Việt Nam, chu trình của một giao dịch M&A thông thường và vai trò của các bên tham gia, quy trình thoái vốn đối với doanh nghiệp nhà nước. Bên cạnh đó, giảng viên sẽ chia sẻ một số kinh nghiệm thực tế về các giao dịch thành công và thất bại.
Nội dung	<ol style="list-style-type: none"> 1. Khái niệm cơ bản về M&A <ul style="list-style-type: none"> ▪ Merger & Acquisition và các hình thức M&A (takeover, tender offer, horizontal merger, vertical merger, strategic acquisition, financial acquisition) ▪ Phương thức thực hiện: Thông qua sát nhập, Phát hành vốn mới, Chuyển nhượng vốn hiện hữu – Thoái vốn 2. Quy định pháp lý của Việt Nam về M&A <ul style="list-style-type: none"> ▪ Các quy định chung ▪ Quy định đối với khối doanh nghiệp nhà nước ▪ Các vấn đề cần lưu ý đối với nền tảng pháp lý hiện hành trong lĩnh vực dầu khí và hóa chất 3. Chu trình của một giao dịch M&A thông thường và vai trò của các bên tham gia <ul style="list-style-type: none"> ▪ Các bước chính của giao dịch M&A <ul style="list-style-type: none"> + Đàm phán điều khoản đầu tư (Term sheet) + Due diligence + SPA + Post M&A ▪ Các bên tham gia và vai trò từng bên 4. Quy trình thoái vốn đối với khối doanh nghiệp nhà nước <ul style="list-style-type: none"> ▪ Khái niệm về doanh nghiệp nhà nước ▪ Doanh nghiệp có vốn nhà nước nắm giữ có tính chi phối (trên 35% VĐL) ▪ Hệ thống pháp lý hiện hành về thoái vốn đối với DNNN ▪ Lộ trình thoái vốn DNNN ▪ Các vấn đề cần lưu ý 5. Định giá và các vấn đề liên quan 6. Một số kinh nghiệm thực tế (Các giao dịch thành công + thất bại)
Giảng viên	Ông Phạm Xuân Anh – Giám đốc Khối Dịch vụ Ngân hàng Đầu tư (Khối IB), Công ty Cổ phần Chứng khoán MB. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>



Địa điểm	Hà Nội
Thời lượng	7 - 8/3/2019 (2 ngày)
Thời hạn đăng ký	20/02/2019
Đơn giá	VNĐ 9.500.000/học viên



Tên khóa học	BỒI DƯỠNG NGHIỆP VỤ ĐẤU THẦU CƠ BẢN
Mã khóa học	EC_2101
Cấp độ	Cơ bản
Đối tượng đào tạo	Lãnh đạo và nhân viên các bộ phận/phòng ban tại Đơn vị có liên quan và tham gia trực tiếp vào công tác đấu thầu.
Mục đích	<p>Luật Đấu thầu số 43/2013/QH13 ngày 26/11/2013 có hiệu lực từ ngày 01/7/2014 ban hành những cơ chế mới khác biệt so với Luật đấu thầu cũ năm 2005. Bên cạnh đó, Nghị định số 63/2014/NĐ-CP ngày 26/06/2014 có hiệu lực từ ngày 15/08/2014 cũng hướng dẫn chi tiết những quy định, cơ chế đấu thầu mới bảo đảm tính thống nhất giữa các văn bản quy phạm pháp luật về đấu thầu, giảm thiểu thủ tục hành chính, tăng tính công khai, minh bạch...</p> <p>Khóa học này được thiết kế nhằm giúp các cán bộ thực hiện công tác có liên quan đến hoạt động đấu thầu tại Quý Đơn vị hiểu, thực hiện đúng Luật và Nghị định, cũng như chia sẻ các kinh nghiệm và tình huống đấu thầu thực tế, đặc biệt là các gói thầu trong ngành Dầu khí.</p>
Nội dung	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Chuyên đề 1: Tổng quan về lựa chọn nhà thầu ▪ Chuyên đề 2: Kế hoạch lựa chọn nhà thầu ▪ Chuyên đề 3: Quy trình lựa chọn nhà thầu ▪ Chuyên đề 4: Lựa chọn nhà thầu qua mạng ▪ Chuyên đề 5: Hợp đồng ▪ Chuyên đề 6: Bảo đảm liêm chính trong đấu thầu và xử lý vi phạm pháp luật về đấu thầu ▪ Kiểm tra trắc nghiệm
Giảng viên	Ông Nguyễn Việt Hùng – Nguyên Vụ trưởng Vụ Quản lý đấu thầu - Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Chủ tịch HĐQT kiêm Giám đốc Công ty Cổ phần CFTD Sáng tạo, là chuyên gia tư vấn cao cấp của các gói thầu lớn và quan trọng cấp Quốc gia, có nhiều năm kinh nghiệm trong việc tham gia các hoạt động về đấu thầu (lập, thẩm tra HSMT, đánh giá HSDT, thẩm tra kết quả đấu thầu, thương thảo, hoàn thiện HĐ...). <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Hà Nội
Thời lượng	04 - 06/03/2019 (3 ngày)
Thời hạn đăng ký	15/02/2019
Đơn giá	VNĐ 2.000.000/học viên



Tên khóa học	KỸ THUẬT MÔ PHÒNG BẢO ĐẢM AN TOÀN DÒNG CHẢY TRONG CÔNG NGHIỆP KHAI THÁC DẦU KHÍ
Mã khóa học	PR.3310
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Khóa học cung cấp các khái niệm về tính chất pha của dòng chảy nhiều pha, những thách thức và cung cấp các giải pháp để đảm bảo an toàn dòng chảy trong hệ thống đường ống. Giúp các học viên có thể ứng dụng thành thạo phần mềm để mô phỏng các quá trình nhiệt thủy động lực học của chất lưu trong đường ống giúp đảm bảo an toàn dòng chảy từ công đoạn thiết kế đến vận hành hệ thống đường ống.
Nội dung	<p>1. Nguyên tắc cơ bản của bảo đảm dòng chảy</p> <p>1.1. Hóa học khai thác</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Nguồn gốc dầu mỏ ▪ Thành phần hóa học của dầu mỏ ▪ Phân loại các mỏ hydrocarbon khai thác trên thềm lục địa VN; ▪ Các tính chất của dầu và condensate trong tầng chứa ▪ Các công trình khai thác, xử lý và tầng chứa dầu ngoài khơi thềm lục địa VN <p>1.2. Bảo đảm dòng chảy</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Những khó khăn phức tạp khi vận chuyển chất lưu nhiều pha; ▪ Giới thiệu về đảm bảo an toàn dòng chảy; ▪ Lấy mẫu và phân tích các tính chất của chất lưu; ▪ Paraffin và lắng đọng paraffin trong đường ống, các phương pháp kiểm soát paraffin trong quá trình thiết kế và vận hành đường ống ▪ Nhiệt độ bắt đầu kết tinh của paraffin (WAT) và các phương pháp xác định WAT ▪ Asphaltene và việc kiểm soát chúng <p>1.3. Nguyên tắc cơ bản của dòng chảy nhiều pha</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Cấu trúc của dòng chảy nhiều pha và các khái niệm cơ bản của dòng chảy nhiều pha; ▪ Quá trình tạo nút lỏng trong hệ thống đường ống; ▪ Tốc độ tối đa và tối thiểu của dòng chảy <p>1.4. Tính chất pha và tính chất vật lý của dòng chảy</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Mô hình, phương trình pha và các giai đoạn biến đổi pha ▪ Các phương trình trạng thái được áp dụng rộng rãi trong vận chuyển dầu khí ▪ Mô hình Black oil và khái niệm về thuộc tính <p>2. Hướng dẫn Sử dụng phần mềm OLGA</p>



- 2.1. Sử dụng phần mềm cho thiết kế hệ thống đường ống vận chuyển
 - Tính toán kích cỡ đường ống dẫn (pipeline sizing)
 - Tính toán các lớp bọc cách nhiệt để
 - Thiết kế cho dầu có hàm lượng paraffin cao
 - Dầu có độ nhớt cao
- 2.2. Tính toán dòng chảy ổn định (Steady State Flow)
 - Xây dựng mô hình đường ống để tính toán dòng chảy nhiều pha ổn định
 - Biến đổi của nhiệt độ và áp suất theo thời gian.
 - Tính toán các lớp bọc cách nhiệt để
 - Thiết kế cho dầu có hàm lượng paraffin cao
 - Dầu có độ nhớt cao
- 2.3. Tính toán sự dao động của chất lỏng (Slugging Simulation)
 - Slugging do Địa hình
 - Slugging do động lực học đường ống
 - Tính toán nút lỏng cuối đường ống
 - Thiết kế Slug catcher
- 2.4. Mô phỏng quá trình khởi động ban đầu đường ống (Initial Pipeline Start-up)
 - Xây dựng mô hình
 - Chạy Mô hình
 - Xem kết quả tính toán
 - Nhận xét về kết quả
- 2.5. Mô phỏng quá trình dừng đường ống (Pipeline Shutdown and Cooldown)
 - Xây dựng mô hình
 - Chạy Mô hình
 - Xem kết quả tính toán
 - Nhận xét về kết quả
- 2.6. Mô phỏng quá trình phóng thoi đường ống (Pigging Simulation)
 - Xây dựng mô hình
 - Chạy Mô hình
 - Xem kết quả tính toán
 - Nhận xét về kết quả
- 2.7. Mô phỏng quá trình tăng giảm lưu lượng (Rum-up Simulation)
 - Xây dựng mô hình
 - Chạy Mô hình
 - Xem kết quả tính toán
 - Nhận xét về kết quả
- 2.8. Mô phỏng quá trình lắng đọng paraffin trong đường ống (Wax Simulation)



	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Xây dựng mô hình ▪ Chạy Mô hình ▪ Xem kết quả tính toán ▪ Nhận xét về kết quả
Giảng viên	Chuyên gia Lê Đình Hòe – Trên 40 năm kinh nghiệm trong lĩnh vực vận chuyên dầu khí, sử dụng phần mềm OLGA trong thiết kế và vận hành đường ống, tư vấn, nghiên cứu thiết kế và vận hành bảo đảm dòng chảy tại VSP. Hiện nay, ông tiếp tục tham gia các dự án về Flow Assurance cho các nhà thầu dầu khí. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời gian	04-08/03/2019 (5 ngày)
Thời hạn đăng ký	20/02/2019
Đơn giá	VND 17.000.000/học viên



Tên khóa học	PROCESS DESIGN AND EQUIPMENT SIZING IN OIL AND GAS INDUSTRIES
Mã khóa học	RP.2112
Cấp độ	Cơ bản
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Chemical and process engineers play an important role in creating and maintaining the functionality, safety and integrity of the plant during project and operation phase. They perform various calculations and equipment sizing and provide the fundamental basis for the other disciplines to proceed their work. This course focuses on the process engineering with a special emphasis on equipment sizing and selection with a comprehensive explanation of mechanism and constraints behind the process. Calculation methods for each part will be presented and be illustrated by structured approach. The course also provides an overall view on different technology used in gas processing business. The key topics of the course that will be covered are detailed below.
Nội dung	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 01a. Hydrocarbon Phase Behaviour ▪ 01b. Phys Props ▪ 01c. Modelling and optimisation ▪ 02. Product & Discharge specification ▪ 03. Environment ▪ 04. Separators ▪ 05. Heat Transfer ▪ 06. Gas Handling ▪ 07. Fluid Flow ▪ 08. Pumps ▪ 09. Utilities ▪ 10. Power ▪ 11a. Safety and Loss prevention ▪ 11b. SIS and SIL Intro ▪ 11c. API14C study ▪ 12. Corrosion calculation ▪ 13a. Instrumentation ▪ 13b. P&ID Legends, etc. ▪ 13c. Introduction to Advanced Control ▪ 14. Reliability and Equipment configuration ▪ 15. Gas Treatment ▪ 16a. LNG ▪ 16b. LNGplant ▪ 17. Gas to Liquids ▪ 18. Codes & Standards
Giảng viên	Ông Nguyễn Trung Dũng – Phú Quốc POC – Chuyên gia về thiết kế quy trình và thiết bị (<i>CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết</i>)
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời gian	15 – 19/04/2019 (5 ngày)
Thời hạn đăng ký	18/03/2019
Đơn giá	VNĐ 15.000.000/học viên



Tên khóa học	HYSYS SIMULATION IN THE OIL AND GAS INDUSTRY
Mã khóa học	PR.2405
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Build, navigate and optimize steady state simulation models using Aspen HYSYS. Utilize a wide variety of unit operation models and calculation tools to model process equipment. Use templates and sub-flowsheets to streamline and organize simulation models. Explore different means of reporting simulation results, including the use of the Aspen HYSYS Simulation Workbook.
Nội dung	<ol style="list-style-type: none"> 1. Aspen HYSYS Process Simulation Overview <ul style="list-style-type: none"> ▪ Identify the benefits of process simulation ▪ Describe the capabilities of Aspen HYSYS ▪ Introduce the Aspen HYSYS graphical user interface and organizational structure. 2. Getting Started <ul style="list-style-type: none"> ▪ Enter necessary elements to fully define a Fluid Package ▪ Specify required parameters in order to execute flash calculations and fully define material streams ▪ Modify and set desired units of measure ▪ Review stream analysis options ▪ Workshop: Introduce basic concepts necessary for creating simulations in Aspen HYSYS 3. Propane Refrigeration Loop <ul style="list-style-type: none"> ▪ Add and connect unit operations to build a flowsheet ▪ Use available tools to manipulate the user interface ▪ View and customize the Aspen HYSYS Workbook ▪ Convert a simulation case to a template ▪ Workshop: Build and analyze a propane refrigeration loop 4. Refrigerated Gas Plant <ul style="list-style-type: none"> ▪ Utilize the Heat Exchanger model in Aspen HYSYS ▪ Introduce mathematical operations, starting with the Balance and Adjust ▪ Add a Template file to an existing simulation ▪ Workshop: Model a simplified version of a refrigerated gas plant and incorporate multiple flowsheet architecture 5. Reporting in Aspen HYSYS <ul style="list-style-type: none"> ▪ Survey common result reporting techniques in Aspen HYSYS ▪ Generate Excel reports from the HYSYS Workbook ▪ Use the Report Manager to create custom unit operation and stream reports



-
- Discover how to report non-standard physical properties in your material streams
 - Introduce Data Tables as an option to create customized simulation results tables
 - Provide a brief introduction to Aspen Simulation Workbook, enabling integration between Microsoft Excel and Aspen HYSYS
- 6. Oil Characterization and HP Separation**
- Introduce the Aspen HYSYS Oil Manager and Assay Management
 - features and how they are used for assay characterization
 - Perform Spreadsheet calculations in Aspen HYSYS
 - Use the Case Study feature to run flowsheet-wide scenarios
 - Workshop: Use the Assay Management tools to characterize a crude assay, then employ the Spreadsheet and Case Study features to determine how Gas-Oil Ratio (GOR) varies with operating pressure
- 7. Two Stage Compression**
- Introduce the Recycle operation in Aspen HYSYS
 - Recognize suitable locations for a Recycle operation
 - Enter compressor curves to determine head and efficiency as a function of inlet flow
 - Workshop: Utilize the Recycle operation to build a two stage compression flowsheet; define and activate compressor curves thus modeling a HYSYS compressor with real-world data
- 8. Heat Exchanger Rating**
- Review the available heat transfer unit operations in Aspen HYSYS
 - Compare and contrast the applicability and operation of different heat exchanger models
 - Implement Aspen Exchanger Design & Rating (EDR) for rigorous heat exchanger calculations within Aspen HYSYS
 - Introduce the Activated Exchanger Analysis feature for continuous heat exchanger study and design
 - Workshop: Use a Rating model to determine if an existing heat exchanger will meet desired process specifications; design and rate a heat exchanger using the EDR interface inside Aspen HYSYS
- 9. Best Practices & Troubleshooting**
- Discover Activated Analysis for continuous evaluation of economics, energy usage, equipment design, and dynamic modeling
 - Identify best practices for using Aspen HYSYS
 - Investigate reasons why a simulation may produce poor results or errors
 - Use suggested tips to debug a variety of simulations
-



- Workshop: Troubleshoot a series of Aspen HYSYS simulations and implement various best practices to get these simulations to solve properly

10. Gas Gathering and Crude Pre-Heat Train

- Use the Pipe Segment operation to model single and multi-phase fluid flow
- Introduce Pipe Segment Flow Assurance capabilities to ensure short and long-term viability of pipelines
- Workshop Gas Gathering (O&G Focus): Use the Pipe Segment and its built-in Flow Assurance tools to model and study a piping network in Aspen HYSYS -Or- Workshop Crude Pre-Heat Train (Refinery Focus): Using a variety of heat transfer, separations, and piping unit operations, construct a raw crude pre-heat train flowsheet

11. NGL Fractionation and Atmospheric Crude Column

- Introduce Aspen HYSYS column models and templates
- Use the Input Expert to add and define a distillation column
- Add and manipulate column specifications to meet process objectives.
- Include column side operations for additional distillation configuration options
- Workshop NGL Fractionation (O&G Focus): Model a two column natural gas liquids (NGL) fractionation train -Or- Workshop Atmospheric Crude Column (Refinery Focus): Construct, run, manipulate, and analyze an atmospheric crude distillation column

12. Gas Dehydration and Vacuum Tower & Heat Integration

- Review methods for saturating a hydrocarbon stream with water in Aspen HYSYS
- Use the Hydrate Formation Analysis to calculate hydrate formation temperatures and pressures
- Build a vacuum distillation tower with side draws and pump arounds
- Apply the Recycle operation as a flowsheet-building tool appropriate for a variety of simulations
- Workshop Gas Dehydration (O&G Focus): Model a typical gas dehydration unit and study gas saturation, hydrate formation conditions and unit operation performance throughout the model -Or- Workshop Vacuum Tower & Heat Integration (Refinery Focus): Define and analyze a vacuum distillation tower; simulate heat integration to reduce energy usage within an overall crude processing system

13. Optional Exercises and Extra Materials (Time Permitting)

- **Acid Gas Package**
 - + Introduce the Acid Gas Property Package
 - + Workshop: Model an acid gas sweetening process using



	<p>diethanolamine</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Liquefied Natural Gas (LNG) Plant <ul style="list-style-type: none"> + Use the LNG Exchanger operation to simulate multi-pass heat exchangers + Utilize the Sub-Flowsheet to build a modularized process flowsheet + Workshop: Model an LNG production process
Giảng viên	Dr. Nair Vinodkumar Narayanan - Expert of Aspen Technology, Inc. - USA. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	11 – 15/03/2019 (5 ngày)
Thời hạn đăng ký	20/02/2019
Đơn giá	VND 38.000.000/học viên.



Tên khóa học	XÚC TÁC TRONG NHÀ MÁY LỌC DẦU
Mã khóa học	RP.2110
Cấp độ	Cơ bản
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Khóa học giới thiệu cho học viên một cách tổng quát các vấn đề liên quan đến xúc tác trong công nghiệp chế biến dầu thô, đồng thời đưa ra các phương pháp phân tích và đánh giá hoạt tính xúc tác.
Nội dung	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Một số khái niệm chung về xúc tác ▪ Các yếu tố ảnh hưởng đến tính năng của xúc tác ▪ Các hệ xúc tác sử dụng trong công nghiệp chế biến dầu ▪ Các tiêu chí cần xem xét khi nghiên cứu, phát triển xúc tác ▪ Các phương pháp đặc trưng tính chất cơ, hóa lý của xúc tác ▪ Các phương pháp đánh giá hoạt tính xúc tác ▪ Mối tương quan giữa tính chất đặc trưng và hoạt tính xúc tác.
Giảng viên	TS. Lê Phúc Nguyên – Trưởng phòng Nghiên cứu Đánh giá Xúc tác – Trung tâm Nghiên cứu và Phát triển Chế biến Dầu khí – Viện Dầu khí Việt Nam. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	18 - 19/03/2019 (2 ngày)
Thời hạn đăng ký	26/02/2019
Đơn giá	VND 9.750.000/học viên.



Tên khóa học	BỒI DƯỠNG NGHIỆP VỤ ĐẦU THẦU NÂNG CAO
Mã khóa học	EC_3101
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Lãnh đạo và nhân viên các bộ phận/phòng ban tại Đơn vị có liên quan và tham gia trực tiếp vào công tác đấu thầu.
Mục đích	<p>Luật Đấu thầu số 43/2013/QH13 ngày 26/11/2013 có hiệu lực từ ngày 01/7/2014 ban hành những cơ chế mới khác biệt so với Luật đấu thầu cũ năm 2005. Bên cạnh đó, Nghị định số 63/2014/NĐ-CP ngày 26/06/2014 có hiệu lực từ ngày 15/08/2014 cũng hướng dẫn chi tiết những quy định, cơ chế đấu thầu mới bảo đảm tính thống nhất giữa các văn bản quy phạm pháp luật về đấu thầu, giảm thiểu thủ tục hành chính, tăng tính công khai, minh bạch...</p> <p>Khóa học này được thiết kế nhằm giúp các cán bộ thực hiện công tác có liên quan đến hoạt động đấu thầu tại Quý Đơn vị hiểu, thực hiện đúng Luật và Nghị định, cũng như chia sẻ các kinh nghiệm và tình huống đấu thầu thực tế, đặc biệt là các gói thầu trong ngành Dầu khí.</p> <p>Khóa học cũng được thiết kế nhằm mục đích nâng cao kỹ năng lập Hồ sơ mời thầu, đánh giá Hồ sơ dự thầu, Thẩm định trong đấu thầu, Lựa chọn nhà thầu một cách chi tiết, cụ thể. Các kiến thức trong khóa học giúp học viên có thể áp dụng ngay vào công tác đấu thầu thực tế.</p>
Nội dung	<p style="text-align: center;">CHUYÊN ĐỀ 1 – LẬP HỒ SƠ MỜI THẦU</p> <p>I. Hệ thống văn bản quy phạm pháp luật về đấu thầu (khái quát những nội dung cơ bản, cần thiết):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Luật đấu thầu 2013. - Nghị định 63/CP. - Các văn bản hướng dẫn của Bộ KH&ĐT. - Quy trình lựa chọn Nhà thầu tổng quát: <ul style="list-style-type: none"> + Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu được duyệt. + HSMT/HSYC được duyệt. + Tiến hành lựa chọn Nhà thầu theo quy trình tổng quát (5 bước). <p>II. Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Căn cứ để xây dựng kế hoạch lựa chọn Nhà thầu. - Nội dung chi tiết của từng gói (giá, hình thức lựa chọn, phương thức lựa chọn Nhà thầu, loại hợp đồng, thời gian lựa chọn Nhà thầu...). - Trình tự: lập, thẩm định, phê duyệt. - Một số lưu ý: <ul style="list-style-type: none"> + Về kế hoạch lựa chọn Nhà thầu cho giai đoạn chuẩn bị Dự án. + Chia gói thầu thành nhiều phần. + Tờ trình kế hoạch lựa chọn Nhà thầu. - Ví dụ thực hành về xây dựng kế hoạch lựa chọn Nhà thầu. <p>III. Lập Hồ sơ mời thầu:</p> <p>1. Các vấn đề chung</p> <ol style="list-style-type: none"> a) Căn cứ để xây dựng: <ul style="list-style-type: none"> - Quyết định đầu tư được duyệt. - Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu được duyệt. - Các tài liệu liên quan. b) Kết cấu Hồ sơ mời thầu



Yêu cầu về thủ tục đấu thầu:

- Chỉ dẫn đối với Nhà thầu.
 - Bảng dữ liệu.
 - TCĐG.
 - + Cho gói mua sắm hàng hóa, xây lắp, hỗn hợp, phi tư vấn.
 - + Cho gói DVTV.
 - Các Biểu mẫu dự thầu.
- c) Trình tự: Lập - Thẩm định - Phê duyệt
- d) Các loại phí liên quan tới HSMT:
- Bán HSMT.
 - Thẩm định.
 - Khi Nhà thầu nêu kiến nghị về kết quả lựa chọn Nhà thầu.

Yêu cầu đối với gói thầu

- Đối với gói MSHH.
- Đối với gói Xây lắp.
- Đối với gói Tư vấn.

Yêu cầu về hợp đồng

- Điều kiện chung.
- Điều kiện cụ thể.
- Văn bản hợp đồng.

2. HSMT đối với gói MSHH - Một số lưu ý

- TCĐG: Giá thấp nhất, giá đánh giá, kết hợp giữa kỹ thuật và tài chính.
- Hiệu lực của HSDT và hiệu lực của bảo lãnh dự thầu.
- Tính hợp lệ của HSDT.
- Trình tự đánh giá HSDT.
- Thương thảo hợp đồng.
- Điều kiện trúng thầu.
- Xử lý kiến nghị.
- Các trường hợp loại bỏ HSDT.
- Một số tình huống minh họa.

3. HSMT đối với gói Xây lắp - Một số lưu ý

- Tương tự đối với gói mua sắm hàng hóa.
- Những điểm khác biệt so với HSMT cho gói MSHH:
 - + Yêu cầu về kỹ thuật.
 - + TCĐG.
 - + Hợp đồng.

4. HSMT đối với gói DVTV - Một số lưu ý

- TCĐG: Giá thấp nhất, giá cố định, kết hợp giữa kỹ thuật và giá, yêu cầu kỹ thuật cao.
- Hiệu lực của HSDT.
- Tính hợp lệ của HSDT.
- Trình tự đánh giá HSDT.
- Thương thảo hợp đồng.
- Điều kiện trúng thầu.
- Xử lý kiến nghị.
- Các trường hợp loại bỏ HSDT.
- Một số tình huống minh họa.

5. Một số khác biệt giữa HSMT và HSYC

- Yêu cầu về nhãn hiệu và xuất xứ.
- Yêu cầu bảo đảm dự thầu.



- Yêu cầu về thẩm định.

6. Yêu cầu đối với cá nhân lập HSMT

- Có chứng chỉ đào tạo.

- Có chuyên môn liên quan tới gói thầu.

IV. Các tình huống - Hỏi và đáp.

CHUYÊN ĐỀ 2 - ĐÁNH GIÁ HỒ SƠ DỰ THẦU

I. Khái quát:

1. Trình tự lựa chọn Nhà thầu:

- Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu được duyệt.

- HSMT/HSYC được duyệt.

- Thực hiện lựa chọn Nhà thầu (quy trình tổng quát).

2. Nội dung đánh giá HSMT

II. Nguyên tắc đánh giá HSMT:

- Căn cứ yêu cầu trong HSMT.

- Căn cứ TCĐG trong HSMT (bao gồm cả nội dung sửa đổi).

- Trình tự đánh giá.

- Căn cứ HSMT và văn bản làm rõ HSMT.

1. Yêu cầu trong HSMT (không bao gồm trong Tiêu chuẩn đánh giá):

Tính hợp lệ của HSMT

- Bản gốc HSMT.

- Đơn dự thầu hợp lệ.

- Hiệu lực HSMT.

- Hiệu lực của bảo đảm dự thầu (trừ DVTV).

- Tên Nhà thầu trong nhiều hơn 1 HSMT.

- Thỏa thuận liên doanh.

- Tư cách hợp lệ.

2. Tiêu chuẩn đánh giá nêu trong HSMT:

Chia theo phương pháp đánh giá

- Phương pháp giá thấp nhất.

- Phương pháp giá cố định (TV đơn giản).

- Phương pháp giá đánh giá.

- Phương pháp kết hợp giữa kỹ thuật và tài chính.

- Phương pháp đánh giá đối với gói tư vấn yêu cầu kỹ thuật cao.

Chia theo lĩnh vực

- Đối với gói thầu hàng hóa, xây lắp, hỗn hợp, phi tư vấn.

- Đối với gói thầu DVTV.

3. Trình tự đánh giá HSMT

- Phương thức 1 giai đoạn 1 túi hồ sơ (không phải là gói DVTV).

- Phương thức 1 giai đoạn 2 túi hồ sơ (gói không phải là DVTV và gói DVTV).

Gói không phải là DVTV (1 giai đoạn 1 túi hồ sơ).

a) Kiểm tra tính hợp lệ của HSMT.

b) Đánh giá tính hợp lệ của HSMT

c) Đánh giá về năng lực và kinh nghiệm.

d) Đánh giá về kỹ thuật và giá.

e) Báo cáo kết quả đánh giá HSMT

→ Xếp hạng các Nhà thầu.

f) Thương thảo hợp đồng.

→ Kết quả lựa chọn Nhà thầu.



g) Hoàn thiện hợp đồng.

Gói DVTV (1 giai đoạn 2 túi hồ sơ)

a) Kiểm tra tính hợp lệ của HSDX kỹ thuật.

b) Đánh giá chi tiết HSDX kỹ thuật.

→ Danh sách Nhà thầu đáp ứng yêu cầu về kỹ thuật.

c) Thẩm định và phê duyệt danh sách Nhà thầu đáp ứng yêu cầu về kỹ thuật.

d) Đánh giá HSDX tài chính.

→ Danh sách xếp hạng.

đ) Thương thảo hợp đồng.

→ Kết quả lựa chọn Nhà thầu.

III. Về các nội dung liên quan:

1. Điều kiện đối với thành viên Tổ chuyên gia phải đáp ứng.

2. Thời gian đánh giá.

3. Làm rõ HSDT.

4. Sửa lỗi, hiệu chỉnh sai lệch.

5. Thương thảo hợp đồng.

6. Báo cáo về kết quả đánh giá HSDT.

IV. Một số tình huống - Hỏi và đáp.

CHUYÊN ĐỀ 3 – CÔNG TÁC THẨM ĐỊNH TRONG ĐẦU THẦU

I. Khái quát về công tác thẩm định

Công tác thẩm định:

a) Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu.

b) HSMT/HSYC.

c) Kết quả lựa chọn Nhà thầu.

II. Thẩm định kế hoạch lựa chọn Nhà thầu:

1. Khái quát về kế hoạch lựa chọn Nhà thầu.

2. Nội dung của công tác thẩm định:

a) Cách chia thành Dự án.

b) Giá gói thầu.

c) Hình thức lựa chọn Nhà thầu.

d) Thời gian lựa chọn Nhà thầu.

e) Loại hợp đồng.

f) Thời gian thực hiện hợp đồng.

3. Báo cáo thẩm định kế hoạch lựa chọn Nhà thầu.

* Các lưu ý về ý kiến thẩm định.

4. Điều kiện đối với mỗi cá nhân tham gia thẩm định.

a) Hiểu biết về hệ thống pháp luật về đấu thầu.

b) Có kiến thức về Dự án.

III. Thẩm định HSMT:

1. Khái quát về HSMT:

a) Kết cấu.

b) Yêu cầu về kỹ thuật.

c) Yêu cầu về tài chính.

d) Về hợp đồng.

e) Về TCĐG.

2. Nội dung của công tác thẩm định HSMT:

a) Căn cứ pháp lý (của pháp luật, của gói thầu).

b) Về hình thức và nội dung của HSMT.

c) Nội dung cần đi sâu:



✚ Yêu cầu về kỹ thuật.

✚ TCDG.

✚ Về hợp đồng.

3. Tờ trình Báo cáo thẩm định HSMT:

a) Mẫu Báo cáo thẩm định (để tham khảo).

b) Những nội dung cần được thể hiện.

c) Các lưu ý.

4. Điều kiện đối với mỗi cá nhân tham gia thẩm định:

a) Hiểu biết về Luật đấu thầu.

b) Có kiến thức chuyên môn liên quan tới gói thầu.

IV. Thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

1. Khái quát về kết quả lựa chọn Nhà thầu.

a) Có Nhà thầu trúng thầu.

✚ Quy trình.

✚ Kết quả được đề nghị.

b) Không có Nhà thầu trúng thầu.

✚ Quy trình.

✚ Lý do.

2. Nội dung của công tác thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

c) Về căn cứ pháp lý.

d) Về quy trình.

e) Về kết quả được trình.

* Các lưu ý.

3. Báo cáo thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

a) Kết cấu (Mẫu Báo cáo để tham khảo).

b) Các lưu ý.

4. Điều kiện đối với mỗi cá nhân tham gia thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

a) Hiểu biết về hệ thống pháp luật về đấu thầu.

b) Có kinh nghiệm về công tác thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

V. Thẩm định kết quả đánh giá về mặt kỹ thuật:

* Phương thức 1 giai đoạn 2 túi hồ sơ:

✚ Gói DVTV.

✚ Gói hỗn hợp, xây lắp, hỗn hợp, phi tư vấn.

VI. Hỏi và đáp.

✚ Một số tình huống về thẩm định kết quả lựa chọn Nhà thầu.

Tình huống của học viên

CHUYÊN ĐỀ 4 – HỢP ĐỒNG TRONG LỰA CHỌN NHÀ THẦU

A. Khái quát về hợp đồng

I. Khái niệm về hợp đồng

1. Bộ Luật Dân sự

2. Luật đấu thầu 2013

II. Nội dung cơ bản đối với 1 hợp đồng

1. Đối tượng

2. Số lượng và chất lượng

3. Giá, phương thức thanh toán

4. Thời gian, địa điểm thực hiện hợp đồng

5. Quyền và nghĩa vụ của các Bên

6. Trách nhiệm do vi phạm

7. Phạt do vi phạm

	<p>8. Nội dung khác</p> <p>III. Kết cấu hợp đồng</p> <p>1. Văn bản hợp đồng</p> <p>2. Điều kiện chi tiết (Điều kiện cụ thể, điều kiện riêng)</p> <p>3. Điều kiện chung</p> <p>B. Quy định về hợp đồng trong đấu thầu lựa chọn Nhà thầu</p> <p>I. Loại hợp đồng</p> <p>1. Trọn gói</p> <p>2. Đơn giá cố định</p> <p>3. Đơn giá điều chỉnh</p> <p>4. Theo thời gian</p> <p>II. Các quy định liên quan tới hợp đồng</p> <p>1. Kế hoạch lựa chọn Nhà thầu (Loại, thời gian thực hiện hợp đồng)</p> <p>2. HSMT/HSYC:</p> <p>a) Loại hợp đồng</p> <p>b) Thời gian thực hiện hợp đồng</p> <p>c) Hồ sơ hợp đồng:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Văn bản hợp đồng kèm Phụ lục - Điều kiện chi tiết - Điều kiện chung <p>III. Nội dung chi tiết của hợp đồng</p> <p>→ Điều kiện chung (ĐKC) và Điều kiện chi tiết (ĐKCT)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Các quy định chung (từ ngữ, ngôn ngữ, Luật áp dụng) - Các quy định cụ thể (bảo đảm thực hiện, loại hợp đồng, Nhà thầu phụ, danh mục sản phẩm, giá, thuế, điều chỉnh, tạm ứng, thanh toán, bồi thường, chấm dứt, bất khả kháng...). <p>→ Văn bản hợp đồng</p> <ul style="list-style-type: none"> - Căn cứ - Nội dung chi tiết (đối tượng, thành phần, trách nhiệm các Bên, thanh toán, thời gian thực hiện, hiệu lực...). <p>Phụ lục bổ sung hợp đồng</p> <ul style="list-style-type: none"> - Hình thành trong quá trình thực hiện hợp đồng - Vai trò như văn bản hợp đồng <p>C. Hỏi và đáp</p>
Giảng viên	<p>Ông Nguyễn Việt Hùng – Nguyên Vụ trưởng Vụ Quản lý đấu thầu - Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Chủ tịch HĐQT kiêm Giám đốc Công ty Cổ phần CFTD Sáng tạo, là chuyên gia tư vấn cao cấp của các gói thầu lớn và quan trọng cấp Quốc gia, có nhiều năm kinh nghiệm trong việc tham gia các hoạt động về đấu thầu (lập, thẩm tra HSMT, đánh giá HSDT, thẩm tra kết quả đấu thầu, thương thảo, hoàn thiện HĐ...). (CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</p>
Địa điểm	Hà Nội
Thời lượng	26 - 29/03/2019 (4 ngày)
Thời hạn đăng ký	08/03/2019
Đơn giá	VNĐ 5.500.000/học viên



Tên khóa học	XÂY DỰNG MÔ HÌNH ĐÁNH GIÁ HIỆU QUẢ KINH TẾ - TÀI CHÍNH CỦA DỰ ÁN
Mã khóa học	MG.3101
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Các nhà quản lý, các cán bộ đang làm công tác liên quan đến lĩnh vực quản lý đầu tư, tài chính
Mục đích	Khóa học “Xây dựng mô hình đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của dự án” sẽ giúp các học viên tham dự hiểu hiểu rõ và nhận thức đầy đủ trong việc xây dựng mô hình để đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của các dự án đầu tư. Khóa học cũng giúp các học viên hiểu về các chỉ tiêu đánh giá hiệu quả tài chính dự án; Sử dụng nâng cao công cụ excel trong việc xây dựng mô hình; Lập báo cáo kết quả kinh doanh dự án, xác định dòng tiền, tỷ suất chiết khấu, phân tích hòa vốn, độ nhạy và rủi ro với mô hình mô phỏng Monte Carlo...
Nội dung	<p>Phần 1. Một số vấn đề cơ bản trong việc xây dựng mô hình để đánh giá hiệu quả kinh tế - tài chính của các dự án đầu tư (02 buổi)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Một số chỉ tiêu đánh giá hiệu quả tài chính dự án: NPV, IRR, MIRR, PP, PI; ▪ Một số hàm tài chính thường dùng trong thẩm định tài chính dự án: CUMIPMT, CUMPRINC, FV, IRR, NEPR, NPV, PV, PMT, RATE, TABLE, SCENARIOS. ▪ Bài tập thực hành <p>Phần 2. Ứng dụng (04 buổi)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Lập báo cáo kết quả kinh doanh của dự án; ▪ Xác định dòng tiền tự do của dự án theo các quan điểm khác nhau; ▪ Xác định tỷ suất chiết khấu của dự án; ▪ Dự báo bảng cân đối kế toán của dự án; ▪ Phân tích hòa vốn; ▪ Phân tích độ nhạy; ▪ Phân tích rủi ro với mô phỏng Monte Carlo ▪ Bài tập thực hành
Giảng viên	Chuyên gia Trần Tất Thành - Giảng viên Bộ môn Tài chính doanh nghiệp, Viện Ngân hàng – Tài chính, Đại học Kinh tế Quốc dân Hà Nội. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Quảng Ngãi
Thời lượng	27 – 29/03/2019 (3 ngày)
Thời hạn đăng ký	26/02/2019
Đơn giá	VNĐ 18.000.000/học viên.



Tên khóa học	KINH NGHIỆM ĐÁNH GIÁ LỰA CHỌN DẦU THÔ
Mã khóa học	RP.4118
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	Khóa học được thiết kế nhằm mục đích chia sẻ các kinh nghiệm trong việc đánh giá chất lượng và lựa chọn các loại dầu thô phù hợp với mục đích chế biến sản xuất nhằm cho ra kết quả tối ưu nhất.
Nội dung	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Tính chất và phân loại dầu thô. ▪ Lựa chọn thô và nguyên liệu: Các khái niệm cơ bản về đánh giá chế biến dầu thô. ▪ Tác động chất lượng thô; <ul style="list-style-type: none"> + Chất gây ô nhiễm như Arsenic, Chloride hữu cơ, Hg, ... + Biện pháp đối phó (ví dụ: Thực hành tốt nhất, Bài học kinh nghiệm, ...). + Nghiên cứu điển hình về chất lượng dầu thô ▪ Quản lý dầu thô trong nhà máy lọc dầu (bao gồm: khả năng tương thích dầu thô). ▪ Cư trú cho RFCC. Tác động của những phẩm chất và biện pháp đối phó ▪ Dầu thô cho bitum ▪ Làm thế nào để đối phó với các TAN cao crudes ▪ Case Study tại các nhà máy Bayern Oil và PCK. ▪ Trao đổi, thảo luận.
Giảng viên	Dilp.-Ing. Trương Như Tùng - 35 năm kinh nghiệm chuyên môn trong các hoạt động lọc dầu. Nguyên Đại diện của ENI DEUSCHLAND GmbH tại ba nhà máy lọc dầu liên doanh: PCK, Bayernoil ở Đức và CRC tại Cộng hòa Séc. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	28 – 29/03/2019 (2 ngày)
Thời hạn đăng ký	28/02/2019
Đơn giá	VND 5.500.000/học viên.



Tên khóa học	MARGINAL FIELD DEVELOPMENT
Mã khóa học	PR.4117
Cấp độ	Nâng cao
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	<p>The key objective of this training course is to provide the delegates with an understanding of all aspects of marginal field development. This training focuses on the marginal field economics, field development concepts and to the construction of integrated production system.</p> <p>Elements included in this training course will assist in decision making, planning, and implementation associated with marginal field development.</p>
Nội dung	<p>Day 1: Introduction & Overview</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Marginal fields Introduction, what makes a development “marginal” <ul style="list-style-type: none"> + Project economics + Key drivers + Key risks + Vietnam’s history in marginal field development + S.E. Asian examples of marginal (a) Gas & (b) Oil field developments ▪ Marginal field development scenarios <ul style="list-style-type: none"> + Subsea tie backs + Fixed minimal facilities (wellhead) platforms (MFPs) + Floating solutions + Other concepts (MOPUs, etc) + New areas of development <ul style="list-style-type: none"> - Subsea processing - Not normally manned (NNM) Processing platforms - Designing for an extended inter-visit period ▪ Exercise & Summary of Day 1 <p>Day 2: Components of a marginal field development</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Recap of Day 1 ▪ Drilling overview <ul style="list-style-type: none"> + Wet tree drilling and well intervention + Dry tree drilling and well intervention & the impact on the facilities design ▪ Dry tree facilities (structural concepts, topsides functionality & layouts, installation methods and other key design aspects) <ul style="list-style-type: none"> + Structural concepts - by drilling type (recap) + JU drilled structural concepts - by water depth + Topsides functionality & layouts + Offshore Installation considerations



- + Other key design aspects (eg: foundations)

- Exercise & Summary of Day 2

Day 3: Components of a marginal field development

- Recap of Day 2

- Dry tree facilities (structural concepts, topsides functionality & layouts, installation methods and other key design aspects) – continued

- + Structural concepts - by drilling type (recap)

- + JU drilled structural concepts - by water depth

- + Topsides functionality & layouts

- + Offshore Installation considerations

- + Other key design aspects (eg: foundations)

- Wet tree solutions

- + Subsea components

- + Field architecture

- + Subsea tie-back design

- + Challenges & risks with subsea systems

- + Extended sub-sea tieback concept (Pseudo Dry Gas)

- Exercise & Summary of Day 3

Day 4: Components of a marginal field development & improving field economics

- Recap of Day 3

- Processing facilities

- + Fixed platform concepts

- + Floating systems (FPSOs)

- + Other (eg: MOPUs)

- + Recent developments in Not Normally

Manned offshore processing facilities

- Methods to improve marginal field economics

- + Simplification, standardisation & replication

- + Decreasing the need to visit the facility &

- + Walk-to-work methods

- + Reticulated power

- + Relocatability and Reuse

- + Early production concepts

- + Use of leasing options

- + Outsourcing of operations & maintenance

- Exercise & Summary of Day 4

Day 5: Picking the right solution

- Recap of Day 4

- Case study 1: Workgroup exercise and presentations

- Case study 2: Workgroup exercise and presentations

- Case study 3: Workgroup exercise and presentations



	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Case study 4: Workgroup exercise and presentations ▪ Final Q&A, Concluding remarks and Wrap-up of the workshop
Giảng viên	<ol style="list-style-type: none"> 1. Mr. Andrew Cole, Managing Director Strategy Andrew is responsible for the development of the Corporate and Sector level growth strategy within WorleyParsons which covers all operating business lines and addresses the Hydrocarbons, Minerals & Metals, Chemicals and Infrastructure sectors. 2. Mr. Dennis Vuckovic, Managing Consultant, Topsides and Marginal Filed Mr. Dennis is a Project Manager and Principal Process Consultant with over thirty years in the Oil & Gas Industry. He has managed large technical concept and technology reviews associated with both new commercial and marginal oil and gas developments. This has included assessment of both current and emerging sour gas, LNG and NRU processing technologies. He has worked as both the Client Process and Facilities Engineer, and for other projects has worked for the engineering contractor as the specialist process consultant. 3. Mr. Francesco has 15 years' diverse international experience focused on upstream field development and project execution throughout the project lifecycle. He has worked as a consultant on onshore/offshore developments from acquisition/pre-exploration to FID, and as an operator on EPCIC execution in technical and contract manager roles. His expertise includes execution planning, fabrication and installation strategy, market assessment and due diligence. Francesco has sound technical and commercial understanding of subsurface/surface integration, field monetization decision and risk assessment and project economics. He has worked in both operator and consultant organizations, gaining significant experience in strategic, technical and commercial roles. Mr. Francesco has a solid oil & gas market awareness, including discoveries, developments and emerging technologies. Mr. Francesco has international project experience in Africa, Caspian Sea, Middle East, SE Asia and Australia.
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	08 – 12/04/2019 (5 ngày)
Thời hạn đăng ký	11/03/2019
Đơn giá	VNĐ 89.700.000/học viên.



Tên khóa học	BASIC CORROSION
Mã khóa học	HSE.1201
Cấp độ	Cơ bản
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	This course covers a basic but thorough review of causes of corrosion and the methods by which corrosion is identified, monitored, and controlled. Active participation is encouraged through case studies and open discussion format.
Nội dung	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Define corrosion and recognize the economic, environmental and safety impact of corrosion, ▪ Recognize terms and definitions of basic electrochemistry, as well as define the processes and concepts of electrochemistry, oxidation and reduction reactions, thermodynamics, kinetics, and passivity, ▪ Identify the characteristics of commonly-encountered corrosive environments such as atmospheric, water and other electrolytes, soil and high temperature environments, ▪ Distinguish between engineering materials such as metals, non-metals, composites, concrete and ceramics and their relationship to corrosion control, ▪ Discuss the various forms of corrosion, how to recognize each form, materials subject to each form, environments that promote each form and how to control each form, ▪ Explain how corrosion can be controlled during the design process through construction, as well as process parameters, drainage, dissimilar metals, crevices, and corrosion allowance, ▪ Give examples as to how and when to use the control corrosion methods of design, material selection, modification of environment, protective coatings, and cathodic and anodic protection, ▪ Differentiate between inspection and monitoring and identify the common testing techniques for each.
Giảng viên	The training course is run by the high-qualified instructors with much training experience which were chosen by NACE International. <i>(CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết)</i>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	15 – 19/04/2019 (5 ngày)
Thời hạn đăng ký	12/02/2019
Đơn giá	VNĐ 65.000.000/học viên.



Tên khóa học	MATERIAL SELECTION AND CORROSION CONTROL FOR TOPSIDE AND PIPELINE FACILITIES
Mã khóa học	HSE.3201
Cấp độ	Trung cấp
Đối tượng đào tạo	Cán bộ kỹ thuật, cán bộ quản lý và các cán bộ quan tâm
Mục đích	The key objective of this training course is to provide the delegates with an understanding on the aspects of materials and corrosion in an offshore environment pertaining to topsides and subsea pipeline systems. This training focuses on the various corrosion and degradation mechanisms offshore in topside and subsea pipeline systems with an emphasis on the various mitigation measures taken to alleviate these corrosion and degradation concern, albeit from internal or external corrosion. Including H ₂ S corrosion and Bacterial Corrosion - SRB/MIC and its Control. Elements included in this training course will assist in understanding corrosion matters and as such allows the engineer to discuss the necessary measures to counteract the degradation off the materials selected with subject matter experts.
Nội dung	<p>Day 1</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Overview of corrosion in offshore topsides and pipeline facilities ▪ Various types of corrosion and cracking mechanisms affecting offshore facilities ▪ Corrosion Prediction and Assessment ▪ Material Selection Philosophy ▪ Materials Selection for CO₂ and H₂S Corrosion ▪ H₂S Resistance - Material Testing Requirements ▪ Standards - NACE MR0175 / ISO 15156 ▪ Codes and Standards for Material Testing ▪ Q&A <p>Day 2</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Commonly used Materials for Topside Equipment's <ul style="list-style-type: none"> + Process Facilities + Seawater Treatment and Injection Facilities + Utilities ▪ Overview of Corrosion in Pipeline facilities ▪ Common Materials Selection Guidelines Available for Reference ▪ Various Types of Corrosion and Cracking Mechanisms Affecting Pipeline Facilities <ul style="list-style-type: none"> + CO₂ and H₂S Corrosion + Top of the Line Corrosion (TOL) + Bacterial Corrosion - SRB/MIC and its Control ▪ Pipeline Corrosion Prediction and Assessment



	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Pipeline Material Selection Philosophy ▪ Pipeline Material Manufacturing and Establishing Required Mechanical Properties ▪ Pipeline Appurtenances ▪ Q&A <p>Day 3</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Topsides and Pipeline Corrosion Protection & Corrosion Monitoring <ul style="list-style-type: none"> + Coating / Insulation + Painting & Inspection + Cathodic Protection + Inhibitor + Corrosion Monitoring ▪ Field Welding & NDE ▪ Engineering Critically Assessment (ECA) ▪ Pre-Commissioning ▪ Operation and Maintenance Inspection of Topsides ▪ Pipeline Integrity and Management ▪ Q&A
Giảng viên	<p>Mr. Rolf Gubner: Proactive, results-driven operator with integrity and care; 20 years successful track record of identifying, initiating, coordinating and implementing cost-saving strategic tactical solutions; Improving and streamlining operational, financial and staff performance; Adaptable leadership style to enable others be the best version of themselves; Creatively collaborate and connect win-win opportunities; Motivational team player providing service with respect. (<i>CV giảng viên vui lòng liên hệ để biết thêm chi tiết</i>)</p>
Địa điểm	Tp. Hồ Chí Minh
Thời lượng	22 – 24/04/2019(3 ngày)
Thời hạn đăng ký	18/03/2019
Đơn giá	VNĐ 45.000.000/học viên.



Note:

- Chương trình và nội dung các khóa học có thể được xây dựng, điều chỉnh và tổ chức theo yêu cầu của các đơn vị/*Available for in-house training provision, customised agenda and topics at your request.*
- Mọi thông tin chi tiết xin liên hệ/
For any further information, please contact address as below:

In Hanoi:

*04th Floor, VPI Tower
167 Trung Kinh, Yen Hoa, Cau Giay, Hanoi
Tel: (024) 37843061/1420
Fax: (024) 37824950
Mobile: 0983653592/0902585436
Email: anhtp@vpi.pvn.vn*

In Ho Chi Minh City:

*CPTI Building, No. 4, Nguyen Thong
Street, Dist. 3. Hochiminh City
Tel: (028) 39301394
Mobile: 0909656998
Email: minhck.cpti@vpi.pvn.vn*

