

Ngành Dầu khí

Báo cáo cập nhật Q4/2019

08 tháng 11, 2019

Khuyến nghị **OUTPERFORM**

Giá kỳ vọng (VND) **20.150**

Giá thị trường (08/11/2019) 16.750

Lợi nhuận kỳ vọng 20,3%

THÔNG TIN CỔ PHẦN

Sàn giao dịch	HSX
Khoảng giá 52 tuần	12.630-19.450
Vốn hóa	7.053 tỷ đồng
SL cổ phiếu lưu hành	421.129.789 CP
KLGD bình quân 10 ngày	1.641.038 CP
% sở hữu nước ngoài	22,22%
Room nước ngoài	49,00%
Giá trị cổ tức/cổ phần	n/a
Tỷ lệ cổ tức/thị giá	n/a
Beta	1,62

Chuyên viên phân tích

Nguyễn Bình Nguyễn

(84 4) 3928 8080 ext 213

nguyenbinhnguyen@baoviet.com.vn

Tổng CTCP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí

Mã giao dịch: PVD

Reuters: PVD.HM

Bloomberg: PVD VN

Hiệu suất và giá thuê giàn khoan cải thiện

Hiệu suất giàn khoan cải thiện trong khu vực Đông Nam Á

Trong khu vực Đông Nam Á, hiệu suất các giàn jackup 300 và 350+ cũng đang có xu hướng cải thiện rõ rệt với mức tăng 10-15% so với năm 2018.

Với trường hợp của PVD, các giàn jackup hiện đều đã có hợp đồng cho năm 2020; giàn PVD V tiếp tục năm bờ cả năm 2020; duy nhất giàn PVD 11 chúng tôi dự báo hiệu suất sử dụng ở mức thấp. Đối với giàn thuê ngoài, chúng tôi ước tính thận trọng sẽ có 1 giàn jackup thuê ngoài hoạt động với hiệu suất 70% trong năm 2020.

Giá thuê Jackup 300 và Jackup 350+ tăng

Chúng tôi thực hiện khảo sát các giao dịch cho thuê giàn khoan Jackup 300 và 350+ tại Châu Á từ đầu năm 2019 đến nay, kết quả cho thấy giá thuê giàn khoan với thời gian khoan cuối 2019 và đầu 2020 có giá thuê trung bình khoảng 75.000 USD/day, cao hơn mức bình quân ~66.000 USD/day ở thời điểm H1/ 2019. Giá thuê các giàn jackup của PVD 2020 chúng tôi ước tính dao động trong khoảng 65.000-67.000 USD/day, tương ứng tăng ~6% so với 2019.

Dự phóng 2020 LN từ hoạt động cho thuê giàn khoan tiếp tục cải thiện

Với giá thuê giàn & hiệu suất cải thiện, chúng tôi dự phóng biên LN gộp từ mảng dịch vụ khoan sẽ cải thiện lên 7,6% từ mức 3,0% hiện tại.

Dịch vụ khoan	2018	2019E	2020E
Doanh thu	1.993	2.086	2.513
Giá vốn	1.976	2.023	2.322
Lợi nhuận gộp	17	63	191
Biên gộp	0.85%	3,02%	7,60%

Định giá & khuyến nghị

Chúng tôi tiếp tục duy trì quan điểm cho rằng ngành khoan đang dần hồi phục từ đáy. Mặc dù dự báo lợi nhuận sau thuế của PVD 2020 thấp hơn 2019 nhưng nếu loại trừ ảnh hưởng của các khoản thu nhập bất thường và chỉ xét riêng mảng hoạt động cung cấp dịch vụ khoan (là mảng hoạt động chiếm 50% doanh thu của PVD) thì tỷ suất lợi nhuận gộp đang được cải thiện tích cực trong chủ yếu nhờ hiệu suất sử dụng và giá cho thuê giàn khoan tăng.

Do hoạt động cho thuê giàn khoan bắt đầu có lãi và trong xu hướng cải thiện, chúng tôi thay đổi phương pháp định giá dùng P/B trước đây sang EV/EBITDA so với các doanh nghiệp tương tự. Kết quả cho ra mức giá hợp lý đối với cổ phiếu PVD vào khoảng **20.100 đồng/cổ phần** và chúng tôi đưa ra khuyến nghị **OUTPERFORM**.

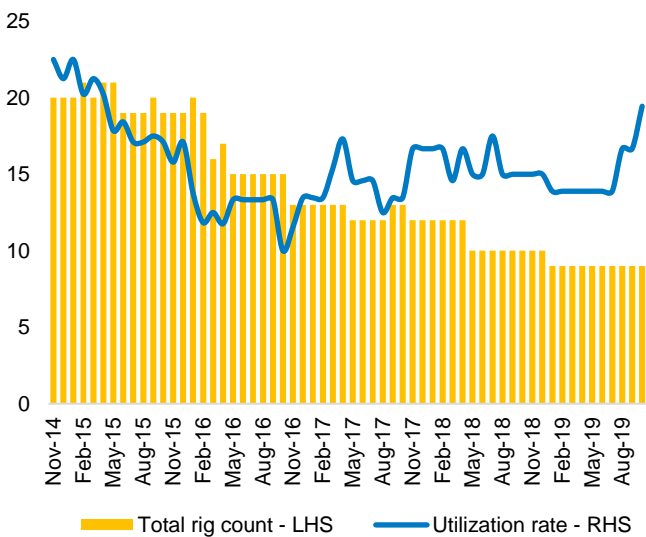
Giá và hiệu suất cho thuê giàn đang cải thiện

Hiệu suất cải thiện trong khu vực Đông Nam Á

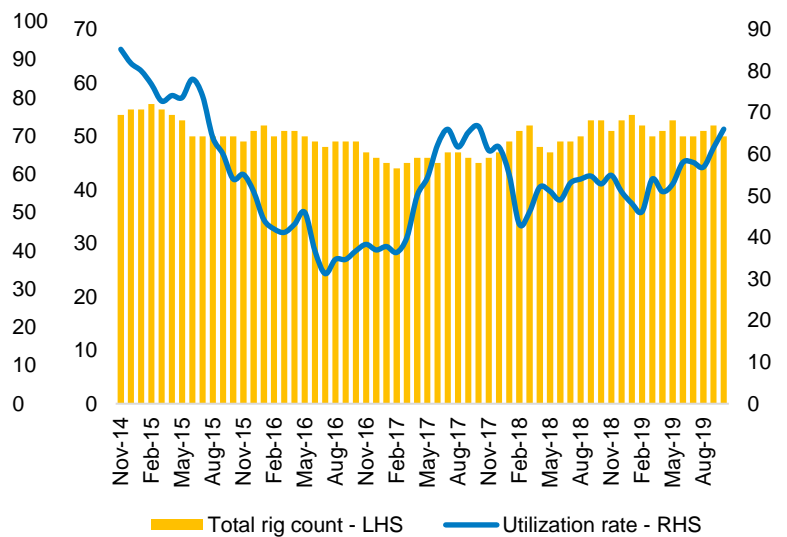
Trong khu vực Đông Nam Á, hiệu suất các giàn jackup 300 và 350+ cũng đang có xu hướng cải thiện rõ rệt với mức tăng 10-15% so với năm 2018.

Với trường hợp của PVD, các giàn jackup hiện đều đã có hợp đồng cho năm 2020; giàn PVD V tiếp tục năm bờ cả năm 2020; duy nhất giàn PVD 11 chúng tôi dự báo hiệu suất sử dụng ở mức thấp. Đối với giàn thuê ngoài, chúng tôi ước tính thận trọng sẽ có 1 giàn jackup thuê ngoài hoạt động với hiệu suất 70% trong năm 2020.

JACKUP 300 SE ASIA



JACKUP 350+ SE ASIA



Giá thuê Jackup 300 và Jackup 350+ tăng

Chúng tôi cũng thực hiện khảo sát các giao dịch cho thuê giàn khoan Jackup 300 và 350+ tại Châu Á từ đầu năm 2019 đến nay, kết quả cho thấy giá thuê giàn khoan trong khu vực có xu hướng tăng nhẹ.

Các giao dịch cho thuê giàn khoan tại khu vực Đông Nam Á 2019

Name	Rig manager	Type (Jackup)	Country	Fixture date	Start date	Duration (days)	Day rate (USD)
H2/2019							
Mist	Borr Drilling	350+	Malaysia	01/11/2019	12/12/2019	116	75.000
Valaris JU-115	Valaris	350+	Thailand	01/10/2019	21/01/2020	60	75.000
Idun	Borr Drilling	350+	Vietnam	12/09/2019	15/11/2019	95	75.000
Naga 7	Valesto Energy	350+	Malaysia	05/09/2019	23/07/2020	100	80.000
Asian Endeavour 1	COSL	350+	Indonesia	19/08/2019	15/10/2019	77	75.000
Shelf Drilling Scepter	Shelf Drilling	350+	Thailand	05/07/2019	27/12/2019	852	75.000
Trung bình H2/2019							75.800

H1/2019							
West Telesto	Seadrill	350+	Malaysia	23/05/2019	04/06/2019	210	81.000
KS Java Star	KS Drilling	300	Indonesia	05/04/2019	01/06/2019	90	55.000
Mist	Borr Drilling	350+	Malaysia	01/04/2019	06/05/2019	184	70.000
Hakuryu - 11	Japan Drilling	350+	Vietnam	28/03/2019	01/10/2019	300	70.000
PV Drilling I	PV Drilling	300	Malaysia	26/03/2019	01/09/2019	182	65.000
PV Drilling VI	PV Drilling	350+	Malaysia	26/03/2019	15/07/2019	275	70.000
PV Drilling VI	PV Drilling	350+	Vietnam	01/02/2019	20/06/2019	122	65.000
Naga 6	Valesto Energy	350+	Malaysia	14/01/2019	07/03/2019	70	70.000
Valaris JU-67	Valaris	350+	Indonesia	02/01/2019	14/01/2019	200	50.000
Trung bình H1/2019							66.200

Nguồn: BVSC tổng hợp, Bassoe Analytics

Có thể thấy, các giao dịch cho thuê giàn khoan với thời gian khoan trong năm 2020 có giá thuê cao hơn khoảng 14% so với các giao dịch cho thuê giàn khoan với thời gian khoan trong năm 2019. Cho kịch bản dự phóng lợi nhuận của PVD năm 2020, chúng tôi dựa trên giả định thận trọng giá cho thuê các giàn jackup sẽ trong xu hướng chung của khu vực nhưng chỉ ở mức ~ 65.000-67.000 USD/ngày, tăng khoảng 6% so với 2019.

Dự báo hiệu suất và giá cho thuê giàn khoan 2020					
Giàn	Tình hình hoạt động 2020 dựa trên những hợp đồng đã ký và tiềm năng	Hiệu suất 2019	Hiệu suất 2020	Giá thuê 2019 (USD/ngày)	Giá thuê 2020 (USD/ngày)
PVD I	Tiếp tục khoan cho Hibicus ở Malaysia.	95%	93%	60.000 - 63.000	65.000 - 67.000
PVD II	Dự kiến sẽ khoan cho Petronas Malaysia.	92%	93%	60.000 - 63.000	65.000 - 67.000
PVD III	Tiếp tục gia hạn hợp đồng khoan cho Rosneft thêm 1 năm tới 03/2021.	100%	100%	60.000 - 63.000	65.000 - 67.000
PVD VI	Dự kiến sau khi khoan xong cho Sapura Energy Malaysia vào 02/2020 sẽ khoan cho Rosneft Việt Nam 1 năm.	90%	95%	60.000 - 63.000	65.000 - 67.000
PVD 11	Chưa có hợp đồng cho giai đoạn tới.	0%	30%	n/a	25.000 - 30.000
PVD V	Giàn PVD V dự kiến tiếp tục không có việc trong cả năm 2020, bắt đầu khoan cho Shell Brunei từ 04/2021.	0%	0%	n/a	n/a

Dự báo kết quả kinh doanh 2020

Mặc dù dự báo lợi nhuận của PVD giảm nhưng nếu loại trừ ảnh hưởng của các khoản thu nhập bất thường và chỉ xét riêng mảng hoạt động cung cấp dịch vụ khoan (là mảng hoạt động chiếm 50% doanh thu của PVD) thì tỷ suất lợi nhuận gộp đang được cải thiện tích cực trong 2 năm gần đây và dự báo sẽ tiếp tục cải

thiện trong năm 2020, chủ yếu nhờ hiệu suất sử dụng và giá cho thuê giàn khoan tăng.

Dự báo kết quả kinh doanh 2020			
Chỉ tiêu	2019 (tỷ đồng)	2020 (tỷ đồng)	% yoy Cơ sở dự báo
Tổng doanh thu	4.329	4.813	11%
Doanh thu cung cấp dịch vụ khoan	2.086	2.513	20% Doanh thu cung cấp dịch vụ khoan dự báo tăng trưởng 20% chủ yếu nhờ: 1. Doanh thu đóng góp thêm từ 1 giàn jackup thuê ngoài với hiệu suất sử dụng ước tính khoảng 70% (hiện tại PVD đang có 3 giàn thuê ngoài); 2. Giá thuê giàn khoan jackup tăng nhẹ 6% lên mức 65.000 – 67.000 USD/ngày; 3. Giàn PVD 11 đạt hiệu suất sử dụng 30% trong năm 2020.
Doanh thu cung cấp dịch vụ kỹ thuật giếng khoan và các dịch vụ khác	1.731	1.750	Doanh thu cung cấp dịch vụ kỹ thuật giếng khoan dự báo ở mức tương đương năm 2019.
Doanh thu bán hàng hóa	512	550	Doanh thu bán hàng hóa dự báo ở mức tương đương năm 2019.
Tổng giá vốn	3.905	4.259	
Giá vốn dịch vụ khoan	2.023	2.322	
Giá vốn dịch vụ kỹ thuật giếng khoan và các dịch vụ khác	1.437	1.453	
Giá vốn bán hàng hóa	445	484	
Lợi nhuận gộp	424	534	
Lợi nhuận trước thuế	111	102	
Lợi nhuận sau thuế	95	87	LNST 2020 chưa tính đến các khoản thu nhập bất thường đến từ việc thu nợ PVEP và hoàn nhập dự phòng 150 tỷ đồng.

Cập nhật kết quả kinh doanh Q3/2019 và dự báo 2019

PVD đã công bố kết quả kinh doanh Q3/2019 với doanh thu và lợi nhuận lần lượt ở mức 1.069 tỷ đồng và 27 tỷ đồng, giảm lần lượt 19,8% và 75,9% so với cùng kỳ năm ngoái. Nếu như 1H 2019, doanh thu sụt giảm chủ yếu do doanh thu bán hàng hóa giảm mạnh (không còn các hợp đồng cung cấp đầu giếng cho Rosneft) thì đến Q3 2019, doanh thu giảm chủ yếu do doanh thu cung cấp dịch vụ khoan và doanh thu cung cấp dịch vụ kỹ thuật giếng khoan giảm. Doanh thu cung cấp dịch vụ khoan giảm 25,1% yoy, nguyên nhân chủ yếu là trong Q3 2019, giàn PVD 11 không có việc làm (cùng kỳ năm ngoái giàn PVD 11 khoan và sửa giếng cho BMS tại Algeria toàn bộ Q3 2019). Giàn PVD 11 hiện được cho thuê với đơn giá khoảng 25.000 - 30.000 USD/ngày.

Lợi nhuận giảm chủ yếu do lợi nhuận từ công ty liên doanh, liên kết sụt giảm mạnh và cùng kỳ năm ngoái PVD có khoản hoàn nhập dự phòng nợ phải thu khó đòi từ PVEP khoảng 100 tỷ do thu hồi được nợ (chi phí quản lý doanh nghiệp Q3 2018 là -20 tỷ đồng trong khi đó chi phí quản lý doanh nghiệp Q3 2019 là 58 tỷ đồng).

Chúng tôi xin nhắc lại về tình hình hoạt động cụ thể của các giàn khoan thuộc sở hữu của PVD như sau:

- PVD I: Khoan cho Hibicus tại Malaysia hợp đồng 6 tháng firm + 4 tháng option + 6 tháng option bắt đầu từ tháng 05/2019.
- PVD II: Khoan cho JVPC tại Việt Nam 08/2019 cho đến 11/2019 sau đó sẽ khoan cho Petronas Malaysia.
- PVD III: Tiếp tục khoan nối tiếp 1 năm nữa cho Repsol, bắt đầu từ 03/2019, dự kiến tiếp tục gia hạn hợp đồng thêm một năm nữa cho đến 03/2021.
- PVD VI: Khoan cho Sapura Energy Malaysia từ 08/2019 dự kiến kết thúc vào 02/2020.
- PVD 11: Giàn khoan đất liền PVD 11 đã không có việc trong 9 tháng 2019 và dự báo sẽ không có việc trong toàn bộ năm 2019. Như vậy giàn PVD 11 đã không có việc từ 09/2018, đây là giàn khoan có giá trị thấp nhất trong số các giàn khoan của PVD và đã khấu hao gần hết (giá trị còn lại tính đến thời điểm dừng hoạt động khoảng 4,4 triệu USD).
- PVD V: Dự kiến không có việc trong cả năm 2019 và năm 2020. PVD V đã trúng thầu hợp đồng khoan 6 năm firm và 2 lần 2 năm option với Shell Brunei, bắt đầu từ 04/2021. Giá thuê thỏa thuận sẽ là 87.000 USD/ngày. Mặc dù với giá thuê này, giàn khoan PVD V gần như không có lãi nhưng chúng tôi cho rằng đây vẫn là tín hiệu tích cực đối với PVD, thể hiện sự hồi phục của thị trường khoan. Giàn PVD V hiện đang nằm bờ và được khấu hao theo số giờ hoạt động. Giá trị còn lại tính đến thời điểm 31/12/2018 là khoảng 123,5 triệu USD (tương đương với 2.815 tỷ đồng). Nguyên giá giàn khoan PVD V là 205,7 triệu USD, khung khấu hao 20 năm, khấu hao theo số giờ hoạt động. BVSC ước tính khi bắt đầu khoan trở lại, giàn PVD V sẽ khấu hao mỗi năm khoảng 10,29 triệu USD và hết 6 năm fix của hợp đồng giá trị còn lại của giàn PVD sẽ là 61,9 triệu USD.

Tình hình các giàn khoan thuê ngoài của PVD như sau:

- Hakuryu 11 (thuê của JDC): Khoan cho Idemitsu tại Việt Nam, bắt đầu từ 10/2019 cho 5 giếng firm (ước tính thời gian khoan khoảng 300 ngày) và 1 giếng option (ước tính thời gian khoan khoảng 60 ngày). Trước đó, Hakuryu 11 khoan cho Premier Oil tại Indonesia với giá thuê 65.000 USD/ngày.

- IDUN (thuê của Borr Drilling): Nhận được Letter of Agreement (LOA) của Hoàng Long JOC và sẽ bắt đầu khoan từ giữa tháng 11/2019 trong khoảng 115 ngày (2 giếng firm và 2 giếng option).
- SAGA (thuê của Borr Drilling): Nhận được Letter of Intent (LOI) của ENI, nếu đàm phán thành công thì giàn sẽ khoan từ 02/2020.

Về khoản nợ của PVEP (650 tỷ) và PVEP POC (150 tỷ), tính đến thời điểm cuối Q3 2019, hai công ty này đã trả được khoảng 500 tỷ trên tổng số nợ hơn 800 tỷ (trả 450 tỷ trong 2018 và trả khoảng 50 tỷ trong Q3 2019). 300 tỷ còn lại hiện có 217 tỷ là nợ xấu và trích lập dự phòng là 191 tỷ đồng. Trong bảng kết quả kinh doanh 2019 dưới đây, BVSC dự báo thận trọng PVD sẽ chỉ thu được toàn bộ khoản nợ còn lại của PVEP POC (tương đương với 150 tỷ đồng và hoàn nhập dự phòng khoảng 50 tỷ đồng cho khoản nợ xấu này trong Q4/2019). Nếu thu được cả khoản nợ của PVEP (150 tỷ đồng, đã trích lập dự phòng toàn bộ), PVD sẽ hoàn nhập dự phòng tổng cộng gần 200 tỷ cho khoản nợ phải thu khó đòi từ PVEP và PVEP POC, chi phí quản lý doanh nghiệp Q4/2019 trong kịch bản này theo chúng tôi ước tính sẽ tích cực hơn là -60 tỷ đồng.

Cơ sở của dự báo dựa trên việc cả 4 giàn tự nâng của PVD đều có việc và giàn PVD 11 không có việc cho giai đoạn còn lại của năm 2019, giàn Hakuryu 11 sẽ khoan từ 11/2019 (tương đương với doanh thu đóng góp 85 tỷ đồng), giàn IDUN sẽ khoan khoảng 45 ngày trong năm 2019 (tương đương với doanh thu đóng góp 65 tỷ đồng).

Dự báo kết quả kinh doanh 2019

Chỉ tiêu	2018 (tỷ đồng)	2019 (tỷ đồng)	% yoy	Cơ sở dự báo
Tổng doanh thu	5.503	4.329	-21,3%	
Doanh thu cung cấp dịch vụ khoan	1.993	2.086	4,7%	Trong năm 2019, giàn PVD V và giàn PVD 11 không có việc cả năm (hiệu suất 0%). Giàn PVD III là giàn có hiệu suất hoạt động tốt nhất (hiệu suất 100%) do đang có chương trình khoan dài hạn cho Rosneft. Các giàn PVD I, PVD II, và PVD VI mặc dù có việc gần như toàn bộ thời gian của năm nhưng do các hợp đồng ngắn hạn nên mất thời gian kéo giàn đến địa điểm khoan do đó hiệu suất trung bình chỉ đạt khoảng 92%. Giá thuê các giàn khoan tự nâng trung bình ở quanh mức 62.000 - 63.000 USD/ngày, trùng khớp với dự báo hồi đầu năm của chúng tôi. Doanh thu đóng góp thêm từ hai giàn thuê ngoài Hakuryu 11 và IDUN trong năm 2019 ước tính khoảng 195 tỷ.
Doanh thu cung cấp dịch vụ kỹ thuật giếng khoan và các dịch vụ khác	2.153	1.731	-19,6%	Chúng tôi hạ dự báo về doanh thu mảng dịch vụ kỹ thuật giếng khoan do tình hình 9 tháng 2019 kém tích cực so với cùng kỳ.
Doanh thu bán hàng hóa	1.321	512	-61,2%	Chúng tôi hạ dự báo về doanh thu bán hàng hóa do khả năng không có hợp đồng đột biến nào trong giai đoạn còn lại của năm 2019.

Tổng giá vốn	5.108	3905	
Giá vốn dịch vụ khoan	1.976	2.023	Nhờ tiết kiệm được chi phí khấu hao do tăng khung khấu hao từ 20 năm lên 35 năm đối với các giàn PVD II, PVD III và PVD VI, năm 2019 dự báo mảng dịch vụ khoan ghi nhận lãi gộp 63 tỷ đồng.
Giá vốn dịch vụ kỹ thuật giếng khoan và các dịch vụ khác	1.810	1.437	Chúng tôi giả định tỷ trọng giá vốn dựa trên tỷ trọng giá vốn quá khứ (giá vốn chiếm 83% doanh thu dịch vụ kỹ thuật giếng khoan và các dịch vụ khác).
Giá vốn bán hàng hóa	1.285	445	Chúng tôi giả định tỷ trọng giá vốn dựa trên tỷ trọng giá vốn 9 tháng 2019 (giá vốn chiếm 88% doanh thu bán hàng hóa)
Lợi nhuận gộp	395	424	7,3%
Doanh thu hoạt động tài chính	190	190	
Chi phí tài chính	258	247	
Phần lãi lỗ trong công ty liên doanh liên kết	61	40	
Chi phí bán hàng	12	12	
Chi phí quản lý doanh nghiệp	285	340	Thu được toàn bộ 200 tỷ nợ từ PVEP POC, hoàn nhập dự phòng tổng cộng 90 tỷ.
Thu nhập khác	153	71	
Chi phí khác	14	15	
Lợi nhuận trước thuế	232	111	-52,2%
Lợi nhuận sau thuế	197	95	-51,8%

Định giá và khuyến nghị

Do hoạt động cho thuê giàn khoan bắt đầu có lãi và trong xu hướng cải thiện, chúng tôi thay đổi phương pháp định giá dùng P/B trước đây sang EV/EBITDA so với các doanh nghiệp tương tự. Trong số các công ty trong khu vực Châu Á, chúng tôi khảo sát có 3 công ty cho thuê giàn khoan có nhiều nét tương đồng nhất với PVD với mức EV/EBITDA trung bình ~14,90x.

Mã chứng khoán	Tên công ty	Quốc gia	Số giàn Jackup sở hữu	EV/EBITDA	Market cap
ABAN IN Equity	ABAN OFFSHORE LTD	India	15	15,33	26,6
VEB MK Equity	VELESTO ENERGY BHD	Malaysia	7	15,60	763,1
PPT MK Equity	PERISAI PETROLEUM TEKNOLOGI	Malaysia	1	13,67	n/a
Average				14,90	

Kết quả định giá cổ phiếu PVD theo đó là **20.150 đồng/cổ phần** và khuyến nghị **OUTPERFORM**. Chúng tôi tiếp tục duy trì quan điểm cho rằng ngành khoan đang dần hồi phục từ đáy. Mặc dù dự báo lợi nhuận của PVD giảm nhưng nếu loại trừ

ảnh hưởng của các khoản thu nhập bất thường và chỉ xét riêng mảng hoạt động cung cấp dịch vụ khoan (là mảng hoạt động chiếm 50% doanh thu của PVD) thì tỷ suất lợi nhuận gộp đang được cải thiện tích cực trong 2 năm gần đây và dự báo sẽ tiếp tục cải thiện trong năm 2020, chủ yếu nhờ hiệu suất sử dụng và giá cho thuê giàn khoan tăng.

Dịch vụ khoan	2018	2019E	2020E
Doanh thu	1.993	2.086	2.513
Giá vốn	1.976	2.023	2.322
Lợi nhuận gộp	17	63	191
Biên gộp	0.85%	3,02%	7,60%

Phụ lục: Thông tin về các công ty cùng ngành với PVD trong khu vực Châu Á

VELESTO ENERGY BHD			
Name	Type	Water dept (ft)	Year built
Naga 2	Jackup	350	2009
Naga 3	Jackup	350	2010
Naga 4	Jackup	400	2013
Naga 5	Jackup	400	2014
Naga 6	Jackup	375	2014
Naga 7	Jackup	375	2015
Naga 8	Jackup	400	2015

ABAN OFFSHORE LTD			
Name	Type	Water dept (ft)	Year built
ABAN II	Jackup	250	1981
ABAN III	Jackup	300	1974
ABAN IV	Jackup	300	1983
ABAN V	Jackup	300	1982
ABAN VI	Jackup	250	1975
ABAN VII	Jackup	250	1973
ABAN VIII	Jackup	375	2008
Deep Driller 1	Jackup	375	2006
Deep Driller 2	Jackup	350	2006
Deep Driller 3	Jackup	350	2006
Deep Driller 4	Jackup	375	2007
Deep Driller 5	Jackup	350	2007
Deep Driller 6	Jackup	350	2008
Deep Driller 7	Jackup	375	2008
Deep Driller 8	Jackup	350	2009

PERISAI PETROLEUM TEKNOLOGI			
Name	Type	Water dept (ft)	Year built
Perisai Pacific 101	Jackup	400	2014

TUYÊN BỐ TRÁCH NHIỆM

Tôi, chuyên viên **Nguyễn Bình Nguyễn** xin khẳng định hoàn toàn trung thực và không có động cơ cá nhân khi thực hiện báo cáo này. Tất cả những thông tin nêu trong báo cáo này được thu thập từ những nguồn tin cậy và đã được **tôi** xem xét cẩn thận. Tuy nhiên, **tôi** không đảm bảo tính đầy đủ cũng như chính xác tuyệt đối của những thông tin nêu trên. Các quan điểm, nhận định trong báo cáo này chỉ là quan điểm riêng của cá nhân **tôi** mà không hàm ý chào bán, lời kéo nhà đầu tư mua, bán hay nắm giữ chứng khoán. Báo cáo chỉ nhằm mục đích cung cấp thông tin và nhà đầu tư chỉ nên sử dụng báo cáo phân tích này như một nguồn tham khảo. **Cá nhân tôi** cũng như **Công ty Cổ phần Chứng khoán Bảo Việt** sẽ không chịu bất kỳ trách nhiệm nào trước nhà đầu tư cũng như đối tượng được nhắc đến trong báo cáo này về những tổn thất có thể xảy ra khi đầu tư hoặc những thông tin sai lệch về doanh nghiệp.

Báo cáo này là một phần tài sản của Công ty Cổ phần Chứng khoán Bảo Việt, tất cả những hành vi sao chép, trích dẫn một phần hay toàn bộ báo cáo này phải được sự đồng ý của Công ty Cổ phần Chứng khoán Bảo Việt.

LIÊN HỆ

Phòng Phân tích và Tư vấn đầu tư - Công ty Cổ phần Chứng khoán Bảo Việt

Bộ phận Phân tích Ngành & Doanh nghiệp

Lưu Văn Lương

Phó Giám đốc khối

luuvanluong@baoviet.com.vn

Nguyễn Bình Nguyễn

Đầu khí, Cao su tự nhiên

nguyenbinhnguyen@baoviet.com.vn

Hoàng Bảo Ngọc

Công nghệ thông tin

nguyenbinhnguyen@baoviet.com.vn

Trần Thị Thu Nga

Bán lẻ

tranthithunga@baoviet.com.vn

Đỗ Long Khánh

Hàng không

dolongkhanh@baoviet.com.vn

Lê Đăng Phương

Phó Giám đốc khối

ledangphuong@baoviet.com.vn

Nguyễn Chí Hồng Ngọc

Bất động sản

nguyenchihongngoc@baoviet.com.vn

Trương Sỹ Phú

Ô tô & Phụ tùng

truongsyphu@baoviet.com.vn

Ngô Trí Vinh

Hàng tiêu dùng

ngotrivinh@baoviet.com.vn

Thái Anh Hào

Hạ tầng nước

thaianh hao@baoviet.com.vn

Lê Thanh Hòa

Vật liệu xây dựng

lethanhhoa@baoviet.com.vn

Phạm Lê An Thuận

Dược, thủy sản

phamleanthuan@baoviet.com.vn

Trần Đăng Mạnh

Xây dựng

trandangmanh@baoviet.com.vn

Bộ phận Vĩ mô & Thị trường

Phạm Tiến Dũng

Phó Giám đốc khối

phamtiendung@baoviet.com.vn

Trần Hải Yến

Chuyên viên vĩ mô

tranhaiyen@baoviet.com.vn

Trần Xuân Bách

Phân tích kỹ thuật

tranxuanbach@baoviet.com.vn

Nguyễn Đức Hoàng

Chiến lược thị trường

nguyenduchoang@baoviet.com.vn

Lê Hoàng Phương

Chiến lược thị trường

lehoangphuong@baoviet.com.vn



Công ty Cổ phần Chứng khoán Bảo Việt

Trụ sở chính:

- 72 Trần Hưng Đạo, Hoàn Kiếm, Hà Nội
- Tel: (84 4) 3 928 8080

Chi nhánh:

- Tầng 8, 233 Đồng Khởi, Quận 1, Tp. HCM
- Tel: (84 8) 3 914 6888