

THEO DÕI

Giá mục tiêu 2026: **59.700 VND**
% tăng giá: **45,6%**
Cập nhật: 24-03-2026

TRIỂN VỌNG 2026

Tích cực: (1) Tiềm năng từ lĩnh vực năng lượng tái tạo; (2) Thu nhập tài chính cao, đặc biệt từ lãi tỷ giá; (3) Tiến độ các dự án xây lắp vẫn đi theo đúng kế hoạch.

Rủi ro: Ảnh hưởng từ giá dầu lên tiến độ của các dự án dầu khí; Biến động chi phí mạnh ảnh hưởng lên lợi nhuận mảng xây lắp (vốn có biên lợi nhuận mỏng).

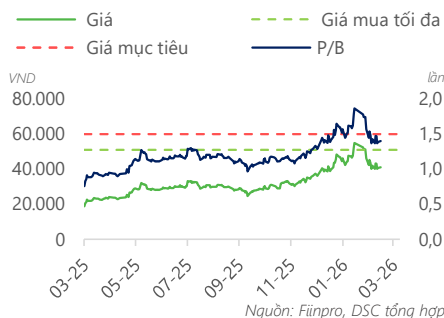
Đơn vị : tỷ VND	Q3/24	Q4/25	2026F
DTT	4.820	9.554	37.967
% YoY	15%	-1%	17%
LNST	193	950	1.978
% YoY	-4%	35%	12%

Tổng quan doanh nghiệp

Mô hình kinh doanh của PVS là cung cấp đa dạng các dịch vụ phụ trợ cho hoạt động khai thác dầu khí ở khâu thượng nguồn. Công ty là đơn vị duy nhất trong Tập đoàn Dầu khí Việt nam đủ năng lực và kinh nghiệm để triển khai đồng bộ các dịch vụ khảo sát đáp ứng các tiêu chuẩn quốc tế.

Dữ liệu thị trường

Ngành nghề:	Thiết bị và Dịch vụ Dầu khí
Giá hiện tại:	41.000 VND
Vốn hóa:	20.968 tỷ VND
Số lượng CPLH:	511 triệu CP
EPS 4 quý gần nhất:	3.560 VND
P/E:	11,5 lần
Cổ tức tiền mặt 2026:	21,0%
Cổ tức cổ phiếu 2026:	3,0%



Nguồn: Finpro, DSC tổng hợp

PVS

**Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí
Việt Nam**

DSC

KHUYẾN NGHỊ

Tính chung cả năm 2025, PVS đạt doanh thu thuần 32.556 tỷ đồng, tăng 37% so với năm 2024, xác lập mức cao kỷ lục từ trước đến nay. đồng thời lợi nhuận sau thuế hợp nhất đạt 1.899 tỷ đồng (+51% YoY). Kết quả này giúp PVS xuất sắc hoàn thành 145% kế hoạch doanh thu và 244% kế hoạch lợi nhuận năm.

Chúng tôi cho rằng mức định giá hợp lý cho cổ phiếu PVS là 59.700 VND/cp, tương ứng với mức upside gần 40% nhờ các kỳ vọng tại khâu thượng nguồn cũng như cơ cấu tài sản có sức chống chịu tốt trước các biến động tài chính. Tuy nhiên chúng tôi khuyến nghị THEO DÕI đối với cổ phiếu này do giá cổ phiếu hiện đang biến động khá mạnh, ảnh hưởng bởi tâm lý thị trường trước chiến sự tại Trung Đông.

LUẬN ĐIỂM ĐẦU TƯ

Giá dầu tăng do xung đột, cơ hội thúc đẩy hoạt động thượng nguồn

Trong bối cảnh xung đột tại khu vực Trung Đông đang cao trào, giá dầu tăng mạnh sẽ thúc đẩy các hoạt động tại phân khúc thượng nguồn. Cụ thể, DSC cho rằng giá dầu duy trì trên 55 USD - mức hoàn vốn tối thiểu - sẽ giúp duy trì hoạt động khai thác, cũng như thúc đẩy phát triển các đại dự án như Lô B, Lạc Đà Vàng,...

Nhiều động lực vững chắc trong mảng xây lắp

Hiện PVS đang duy trì khối lượng công việc lớn nhờ chuỗi dự án Lô B - Ô Môn bước vào giai đoạn cao điểm, cũng như sự đóng góp từ các đại dự án khác như Lạc Đà Vàng hay Sư Tử Trắng 2B. DSC cho rằng trong bối cảnh nguồn cung khí nội địa cạn kiệt, việc tìm kiếm, phát triển các dự án mỏ khí mới là nhiệm vụ cần thiết nhằm đảm bảo an ninh năng lượng, thực hiện đúng tinh thần của Nghị quyết 70 về năng lượng mới được ban hành gần đây.

Dòng tiền đều đặn từ mảng FSO/FPSO

Mảng FSO/FPSO hiện được kỳ vọng mang lại nền tảng lợi nhuận vững chắc cho PVS thông qua các hợp đồng thuê dài hạn. Theo đó, liên doanh của PVS hiện đã ký kết hợp đồng cung cấp FSO thời hạn 25 năm cho dự án Lô B và dự án Lạc Đà Vàng dự kiến đi vào hoạt động từ cuối năm 2026. Ngoài ra một số hợp đồng cũ như FPSO Lam Sơn và FPSO Ruby II cũng tiếp tục được gia hạn.

QUAN ĐIỂM NGÀNH:

Hoạt động thượng nguồn được tạo điều kiện thúc đẩy

PVS

**Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí
Việt Nam**

DSC

GIÁ DẦU BRENT



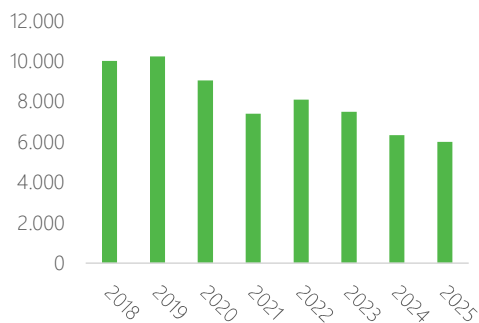
Nguồn: DSC tổng hợp

Môi trường giá dầu tăng cao thúc đẩy hoạt động tại khâu thượng nguồn

Vào cuối tháng 2/2025, Mỹ và Israel đã phối hợp quân sự trực tiếp vào Iran và thành công hạ sát lãnh tụ tối cao Al Khamenei, tạo cú sốc lớn về chính trị và quân sự, đẩy căng thẳng xung đột lên cao. Để đáp trả, Iran đánh phá mục tiêu Mỹ và đồng minh ở nhiều nước trong khu vực, đồng thời đóng cửa eo biển Hormuz khiến giao thương dầu khí gần như tê liệt, đẩy giá dầu lên hơn 100 USD/thùng, mức cao nhất kể từ năm 2023. Hiện chiến sự đã bước qua tuần thứ 3 nhưng mức độ căng thẳng vẫn chưa có dấu hiệu hạ nhiệt.

Việc giá dầu duy trì ở mức cao, trên mức hoàn vốn tối thiểu là 55 - 60 USD/thùng sẽ giúp duy trì hoạt động khai thác tại khâu thượng nguồn, đồng thời thúc đẩy tiến độ các dự án mỏ khí / mỏ dầu

SẢN LƯỢNG KHÍ NỘI ĐỊA

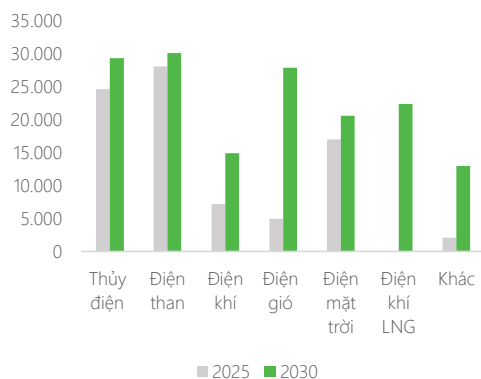


Nguồn: DSC tổng hợp

Gấp rút trước khi trữ lượng khí cạn kiệt

Hiện tại Việt Nam đang trong giai đoạn thiếu hụt nguồn cung khí nội địa do: (1) Các bể khí trong nước đang dần cạn kiệt trữ lượng, đặc biệt là mỏ Nam Côn Sơn có khả năng dừng khai thác; (2) Các mỏ khí mới vẫn đang trong giai đoạn phát triển, dự kiến ghi nhận dòng khí đầu tiên trong giai đoạn 2026 - 2027. Ngoài ra, xung đột tại khu vực Trung Đông cũng đẩy giá nhiên liệu lên cao gây khó khăn cho việc nhập khẩu dầu thô và khí LNG. DSC cho rằng bối cảnh này sẽ thúc đẩy tiến độ các đại dự án tại khâu thượng nguồn.

CÔNG SUẤT ĐIỆN 2022 & 2030



Nguồn: DSC tổng hợp

Nghị quyết 70 định hình tầm nhìn dài hạn cho PVS

Nghị quyết 70-NQ/TW là luận điểm đầu tư then chốt, đóng vai trò "cởi trói" pháp lý và định hình tầm nhìn dài hạn cho PVS. Bằng việc xác định dầu khí là trụ cột chiến lược của an ninh năng lượng quốc gia, Nghị quyết đặt mục tiêu mở rộng quy mô thị trường khí đốt lên gấp ba lần vào năm 2030, tạo ra nhu cầu bùng nổ cho các dịch vụ khảo sát, thiết kế và xây lắp thượng nguồn. Tác động trực tiếp nhất là việc thúc đẩy các cơ chế đặc thù giúp rút ngắn thủ tục pháp lý, khơi thông các đại dự án và mang lại tầm nhìn backlog ổn định đến năm 2035. Ngoài ra, Nghị quyết còn củng cố cam kết đối với năng lượng tái tạo, khẳng định vị thế ứng viên hàng đầu của PVS cho vai trò tổng thầu tại các siêu dự án điện gió ngoài khơi.

LUẬN ĐIỂM:

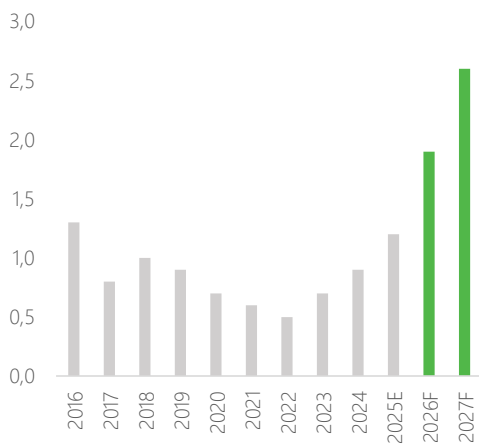
Động lực vững chắc trong các mảng kinh doanh

PVS

**Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí
Việt Nam**

DSC

VỐN ĐẦU TƯ XDCB THƯƠNG NGUỒN



Nguồn: DSC tổng hợp

Mảng M&C: Duy trì khối lượng công việc lớn

Mảng xây lắp (M&C) tiếp tục giữ vai trò động lực tăng trưởng cốt lõi, chiếm tỷ trọng chi phối với 67,5% tổng doanh thu của PVS trong năm 2025. Triển vọng mảng này được hỗ trợ bởi khối lượng backlog dồi dào – ước tính khoảng 2 tỷ USD đã được ghi nhận ký kết tính đến đầu năm 2026. Giai đoạn tăng tốc của mảng xây lắp được kỳ vọng sẽ tập trung vào năm 2026, khi hàng loạt dự án dầu khí trọng điểm trong nước như Lô B – Ô Môn, Lạc Đà Vàng và Sư Tử Trắng 2B đồng loạt bước vào pha thi công cao điểm.

Song song đó, PVS đang từng bước chứng minh năng lực cạnh tranh quốc tế trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi thông qua các hợp đồng lớn tại Ba Lan (Baltica 2) và Đài Loan (Formosa 4) – qua đó mở rộng cơ cấu doanh thu và giảm thiểu mức độ phụ thuộc vào diễn biến giá dầu thô. Biên lợi nhuận gộp mảng M&C đã phục hồi đáng kể lên 2,74% trong năm 2025 khi PVS tham gia nhiều hơn vào mảng xây lắp điện gió, và chúng tôi kỳ vọng xu hướng cải thiện sẽ được duy trì với mức mục tiêu 4,5% vào năm 2028.

Dòng tiền đều đặn từ mảng FSO/FPSO

Mảng kho nổi FSO/FPSO đóng vai trò là nền tảng lợi nhuận và dòng tiền ổn định cho PVS nhờ các hợp đồng thuê dài hạn đi kèm dịch vụ vận hành, bảo dưỡng (O&M). Hiện tại, PVS chiếm lĩnh 60% thị phần dịch vụ kho nổi trong nước với đội tàu 6 đơn vị đang hoạt động ổn định. Triển vọng dài hạn của mảng này được củng cố mạnh mẽ bởi các dự án mới như FSO Lạc Đà Vàng (dự kiến hoạt động từ cuối năm 2026) và FSO Lô B với thời hạn thuê lên tới 25 năm. Ngoài ra, việc gia hạn thành công các hợp đồng cho FPSO Ruby II và FPSO Lam Sơn không chỉ đảm bảo nguồn thu hiện tại mà còn tạo tiền đề để PVS mở rộng năng lực đầu tư sang thị trường tàu chứa và tái hóa khí LNG (FSRU) đầy tiềm năng trong tương lai.

DSC cho rằng Các liên doanh FSO/FPSO dự kiến sẽ đóng góp lợi nhuận ròng bền vững cho công ty mẹ ở mức trung bình từ 700 đến 900 tỷ đồng/năm trong giai đoạn 2026–2030.

DỰ PHÓNG KẾT QUẢ KINH DOANH PVS 2026

	2023	2024	2025	2026F
DTT (tỷ VND)	19.374	23.770	32.556	37.967
Lợi nhuận gộp (tỷ VND)	1.039	1.065	1.809	2.202
LNTT (tỷ VND)	1.277	1.553	2.156	2.412
LNST (tỷ VND)	1.060	1.255	1.899	1.978
LNST sau CĐTS (tỷ VND)	1.026	1.070	1.821	1.899
EPS (VND)	1.579	1.923	3.560	3.868
Biên lợi nhuận gộp	5%	4%	6%	6%
Biên LN ròng	5%	5%	6%	5%
% DTT (YoY)	18%	23%	37%	17%
% LNTT (YoY)	0%	22%	39%	12%
% LNST (YoY)	1%	18%	51%	4%
% LNST sau CĐTS (YoY)	4%	4%	70%	9%

Phương pháp dự phóng kết quả kinh doanh

DSC dự phóng doanh thu và LNST của PVS lần lượt là 37.967 tỷ (+17% YoY) và 1.978 tỷ VND (+4% YoY) cho năm 2026. Dự phóng này dựa trên cơ sở (1) Năm 2026 là giai đoạn cao điểm của các đại dự án như Lô B - Ô Môn, Lạc Đà Vàng,...; (2) Tiềm năng từ mảng điện gió ngoài khơi quốc tế, được thúc đẩy bởi Nghị quyết 70 và (3) Dòng tiền ổn định từ mảng FSO/FPSO. Tương ứng EPS cho năm 2025 là 3.868 VND/cp.

Phương pháp định giá

Chúng tôi kết hợp sử dụng phương pháp định giá chính là phương pháp hệ số nhân sử dụng hai chỉ số P/E và P/B, với tỷ lệ cho 2 hệ số là 50:50. Mức giá chúng tôi đưa ra cho cổ phiếu PVS là 59.800 VND/cổ phiếu, cao hơn 45,7% so với giá đóng cửa ngày 24/03/2026. Cổ phiếu có lợi thế về upside khi đang giao dịch ở mức định giá thấp.

Định giá P/E

P/E mục tiêu 2025	18,5
EPS	3.868
Giá mục tiêu (VND)	71.552

Định giá P/B

P/B mục tiêu 2025	1,4
BVPS	35.407
Giá mục tiêu (VND)	47.885

Tổng hợp định giá (24/03/2025)

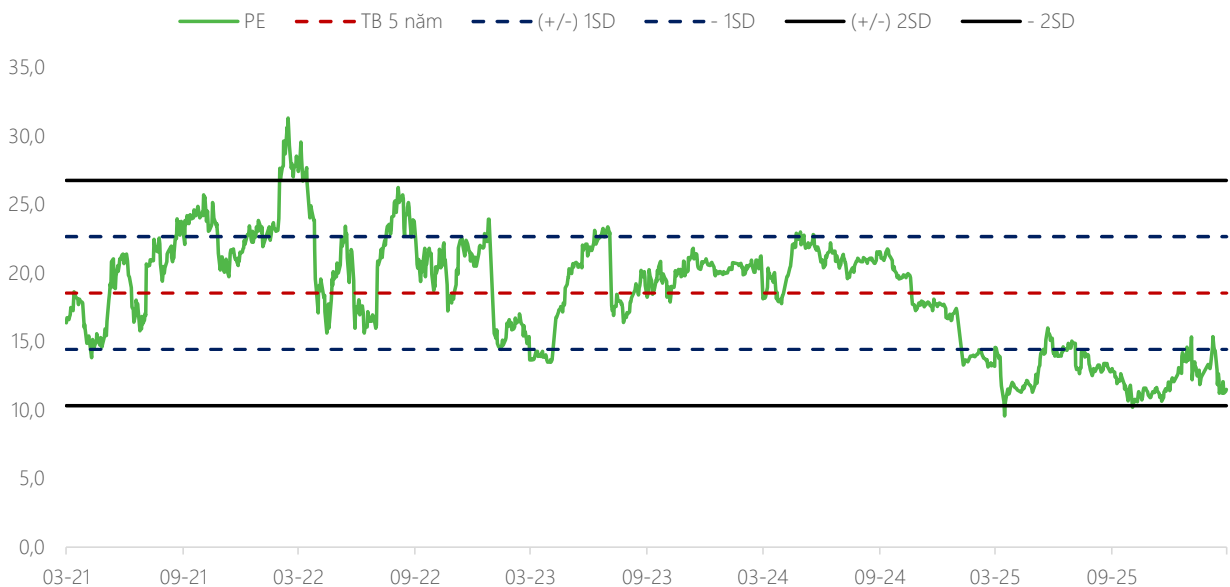
Phương pháp	Giá dự phóng (VND)	Tỷ trọng	Giá dự phóng theo tỷ trọng (VND)
P/B	47.885	50%	23.942
P/E	71.552	50%	35.776
Giá mục tiêu			59.718
Giá hiện tại			41.000
Upside			45,7%

Nguồn: DSC tổng hợp

Bối cảnh định giá

PVS hiện đang giao dịch với mức P/E là 12,1 lần, thấp hơn đáng kể so với mức P/E trung bình và cũng là mức thấp nhất trong 5 năm nhờ kết quả kinh doanh tăng trưởng vượt bậc trong năm 2025. Dù vậy P/B đang ở mức 1,46 lần, tương ứng mức (+1) độ lệch chuẩn trong khi mức P/B trung bình 5 năm là 1,35 lần. DSC cho rằng mức P/B hiện tại là hợp lý nhờ cơ cấu tài sản lành mạnh của PVS, đồng thời mức P/E phù hợp là 18,5 lần, tương ứng giai đoạn kinh doanh thuận lợi năm 2023 cũng như phù hợp nhờ triển vọng kinh doanh tốt trong giai đoạn cao điểm khu vực thượng nguồn.

P/E LTM



PHỤ LỤC:

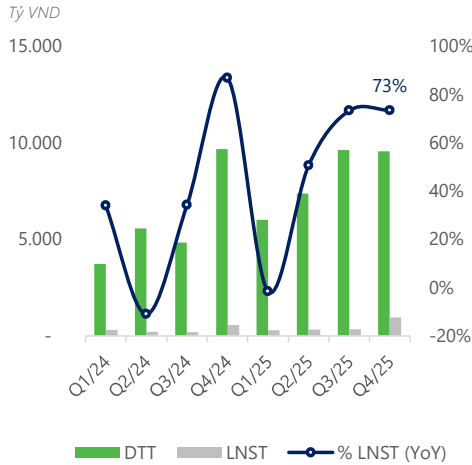
Cập nhật kết quả kinh doanh & Điểm nhấn tài chính

PVS

Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí
Việt Nam

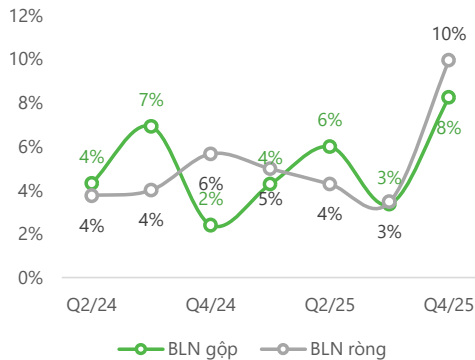
DSC

KẾT QUẢ KINH DOANH



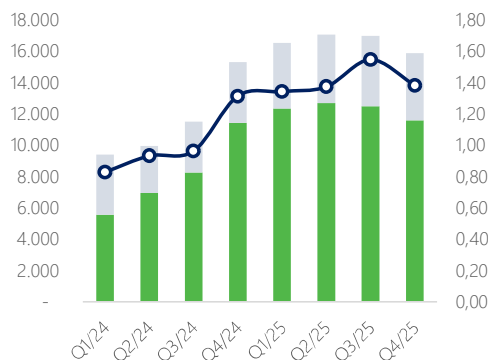
Nguồn: DSC tổng hợp

BIÊN LỢI NHUẬN



Nguồn: PVS, DSC tổng hợp

TIỀN MẶT + ĐẦU TƯ NGẮN HẠN



Nguồn: PVS, DSC tổng hợp

Lợi nhuận bất phá

Năm 2025 đánh dấu sự bất phá mạnh mẽ của Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PVS) khi kết quả kinh doanh quay lại mốc "vàng son" của đỉnh chu kỳ trước đó. Trong quý 4/2025, PVS ghi nhận doanh thu thuần đạt 9.554 tỷ đồng, tuy giảm nhẹ 1% so với cùng kỳ nhưng lợi nhuận sau thuế lại tăng trưởng ấn tượng, đạt 950 tỷ đồng (+73% YoY). Động lực chính đến từ biên lợi nhuận gộp máng xây lắp (M&C) cải thiện đáng kể lên mức 5,6% (so với mức 1-3% của các quý trước) và khoản hoàn nhập dự phòng 247 tỷ đồng liên quan đến tiền thuê đất tại dự án Sao Mai – Bến Đình.

Tính chung cả năm 2025, PVS đạt doanh thu thuần 32.556 tỷ đồng, tăng 37% so với năm 2024, xác lập mức cao kỷ lục từ trước đến nay. Đồng thời lợi nhuận sau thuế hợp nhất đạt 1.899 tỷ đồng (+51% YoY). Kết quả này giúp PVS xuất sắc hoàn thành 145% kế hoạch doanh thu và 244% kế hoạch lợi nhuận năm.

Biên lợi nhuận gộp hợp nhất của PVS tăng từ 4,5% năm 2024 lên 5,6% trong năm 2025. Riêng mảng cốt lõi M&C có sự phục hồi rõ rệt với biên lợi nhuận gộp đạt 2,74% (so với 0,84% năm trước) nhờ đẩy mạnh triển khai các dự án dầu khí trọng điểm như Lô B – Ô Môn và Lạc Đà Vàng. Biên lợi nhuận ròng cũng được duy trì ở mức khả quan 6,6%. Sự bùng nổ này còn được hỗ trợ bởi khoản lãi tỷ giá ròng đạt 493 tỷ đồng (gấp 2,8 lần cùng kỳ) nhờ cơ cấu doanh thu bằng đồng USD chiếm tỷ trọng cao.

Với lượng backlog dồi dào từ các dự án dầu khí và điện gió ngoài khơi, chúng tôi cho rằng PVS sẽ tiếp tục duy trì đà tăng trưởng cao trong giai đoạn 2026-2027.

Cơ cấu tài sản lành mạnh

Tính đến cuối năm 2025, PVS sở hữu quy mô tiền và tiền gửi ngắn hạn lên đến 15.860 tỷ đồng. Lượng tiền mặt khổng lồ này chiếm tỷ trọng lớn trong cơ cấu tài sản ngắn hạn (vốn đạt khoảng 27.018 tỷ đồng) và đóng góp đáng kể vào doanh thu tài chính thông qua lãi tiền gửi. Ngược lại, nợ vay tài chính của công ty chỉ còn khoảng 966 tỷ đồng, dẫn đến tỷ lệ nợ vay trên vốn chủ sở hữu (D/E) ở mức cực thấp, chỉ gần 6%. Điều này giúp PVS hầu như không chịu áp lực về chi phí lãi vay và có khả năng tự chủ vốn rất lớn để triển khai các đại dự án dầu khí và điện gió ngoài khơi.

PHỤ LỤC:

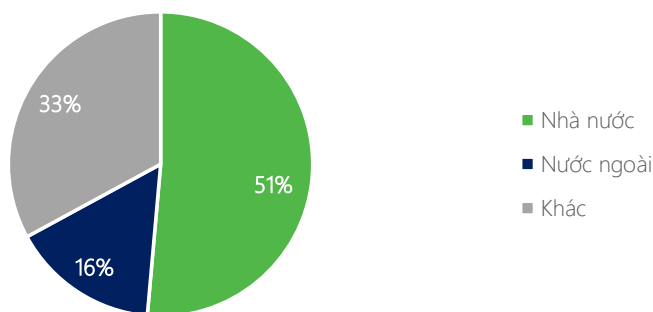
Đánh giá Cơ cấu Cổ đông & Ban lãnh đạo

PVS Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam

DSC

CƠ CẤU CỔ ĐÔNG

Cấu trúc sở hữu của Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PVS) có mức độ tập trung vốn cao, phản ánh sự chi phối mạnh mẽ từ khu vực Nhà nước, song song đó vẫn giữ được sức thu hút nhất định đối với các nhà đầu tư tổ chức trong và ngoài nước. Trong số các cổ đông, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) giữ vị thế chi phối với phần vốn nắm giữ lên tới 51,38% vốn điều lệ. Ngoài thành phần sở hữu Nhà nước, khối nhà đầu tư nước ngoài cũng ghi nhận tỷ lệ tham gia đáng chú ý, dao động trong biên độ từ 15,7% đến 16,8%. Đáng lưu ý, tỷ lệ room ngoại còn lại của PVS hiện vẫn ở mức tương đối rộng — khoảng 33,4% — mở ra cơ hội tiếp nhận thêm dòng vốn quốc tế trong tương lai. Một yếu tố góp phần nâng cao sức hấp dẫn của cổ phiếu này là tỷ lệ cổ phiếu tự do chuyển nhượng (free-float) được ước tính từ 40,9% đến 50%, giúp PVS duy trì thanh khoản ổn định và tiếp tục thu hút sự quan tâm từ đa dạng nhóm nhà đầu tư.



Nguồn: PVS, DSC tổng hợp

CÔNG TY CON

Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (PVS) có một hệ thống doanh nghiệp thành viên khá rộng lớn. Tính đến cuối năm 2024, PVS có tổng cộng 11 công ty con, bên cạnh 7 công ty liên doanh và 7 chi nhánh. Các công ty con của PVS chủ yếu phục vụ cho các mảng kinh doanh của PVS, bao gồm mảng M&C, Dịch vụ cảng; FSO/FPSO và Vận hành bảo trì.

Công ty	Vốn điều lệ	Tỷ lệ
Công ty con		
Công ty TNHH Khảo sát Địa Vật lý PTSC CGGV	1.171	51%
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC	628	100%
CTCP Đầu tư Dầu khí Sao Mai – Bến Đình (PSB)	500	51%
CTCP Cảng dịch vụ Dầu khí Đình Vũ (PSP)	400	51%
CTCP Dịch vụ Lắp đặt – Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC (POS)	400	84,95%
CTCP Dịch vụ kỹ thuật PTSC Thanh Hóa (PSN)	400	54,69%
CTCP Cảng dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Phú Mỹ	350	59,61%
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình Ngầm dầu khí PTSC	300	100%
CTCP Dịch vụ dầu khí Quảng Ngãi PTSC (PQN)	300	95,19%
CTCP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	200	51%
CTCP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	30	51%
Công ty TNHH MTV Khách sạn Dầu khí PTSC	20	100%
Công ty liên kết		
CTCP Chế tạo Giàn khoan Dầu khí (PVY)	595	28,75%

Nguồn: PVS, DSC tổng hợp

PHỤ LỤC:

Lịch sử khuyến nghị
Mô hình kinh doanh

PVS
Tổng CTCP Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí
Việt Nam

DSC

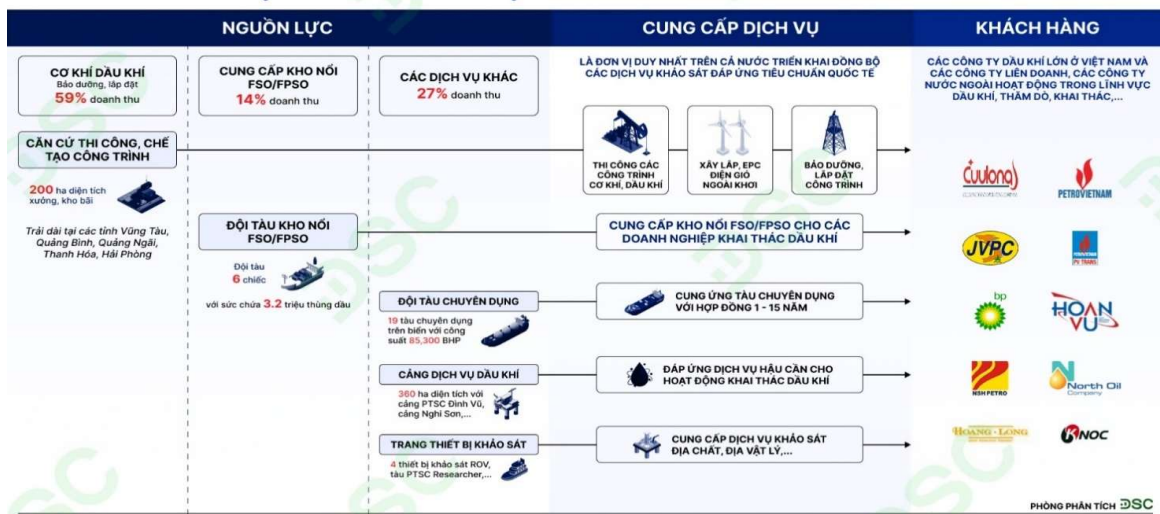
LỊCH SỬ KHUYẾN NGHỊ



MÔ HÌNH KINH DOANH



MÔ HÌNH KINH DOANH CTCP KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM (PVS)



Nguồn: GAS, DSC tổng hợp

Xác nhận của chuyên viên phân tích

Chúng tôi xác nhận rằng những quan điểm được trình bày trong báo cáo này phản ánh đúng quan điểm cá nhân của chúng tôi. Chúng tôi cũng xác nhận rằng không có phần thù lao nào của chúng tôi đã, đang, hoặc sẽ trực tiếp hay gián tiếp có liên quan đến các khuyến nghị hay quan điểm thể hiện trong báo cáo này. Các chuyên viên phân tích nghiên cứu phụ trách các báo cáo này nhận được thù lao dựa trên nhiều yếu tố khác nhau, bao gồm chất lượng, tính chính xác của nghiên cứu, và doanh thu của công ty, trong đó bao gồm doanh thu từ các đơn vị kinh doanh khác như bộ phận Môi giới tổ chức, hoặc Tư vấn doanh nghiệp.

Báo cáo miễn trừ trách nhiệm

Báo cáo này được viết và phát hành bởi Công ty Cổ phần Chứng khoán DSC. Báo cáo này được viết dựa trên nguồn thông tin đáng tin cậy vào thời điểm công bố. Công ty Cổ phần Chứng khoán DSC không chịu trách nhiệm về độ chính xác của những thông tin này. Quan điểm, dự báo và những ước lượng trong báo cáo này chỉ thể hiện ý kiến của tác giả tại thời điểm phát hành. Những quan điểm này không thể hiện quan điểm chung của Công ty Cổ phần Chứng khoán DSC và có thể thay đổi mà không cần thông báo trước. Báo cáo này chỉ nhằm mục đích cung cấp thông tin cho các tổ chức đầu tư cũng như các nhà đầu tư cá nhân của Công ty Cổ phần chứng khoán DSC và không mang tính chất mời chào mua hay bán bất kỳ chứng khoán nào được thảo luận trong báo cáo này. Quyết định của nhà đầu tư nên dựa vào những sự tư vấn độc lập và thích hợp với tình hình tài chính cũng như mục tiêu đầu tư riêng biệt. Báo cáo này không được phép sao chép, tái tạo, phát hành và phân phối với bất kỳ mục đích nào nếu không được sự chấp thuận bằng văn bản của Công ty Cổ phần Chứng khoán DSC. Xin vui lòng ghi rõ nguồn trích dẫn nếu sử dụng các thông tin trong báo cáo này.

Liên hệ - Trung tâm phân tích DSC

HỘI SỞ CHÍNH

📍 Tầng 2, Thành Công Building, 80 Dịch Vọng Hậu, Cầu Giấy, Hà Nội

☎ (024) 3880 3456

✉ info@dsc.com.vn

Phan Duy Thành

Chuyên viên Phân tích
thanh.pd@dsc.com.vn