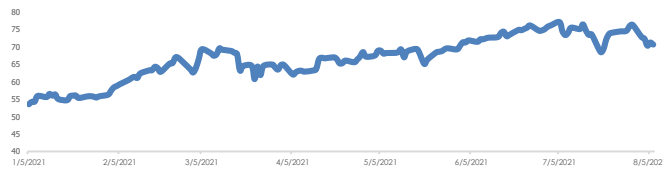
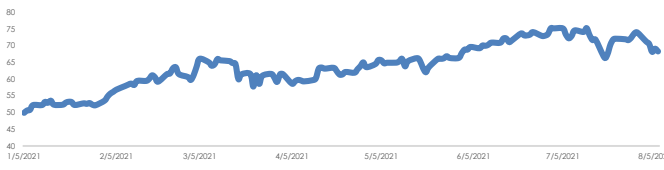
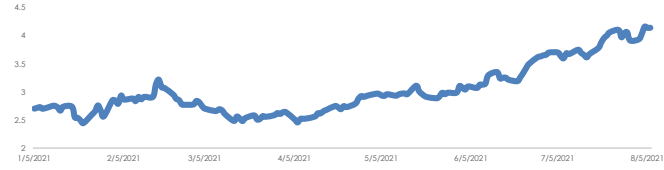
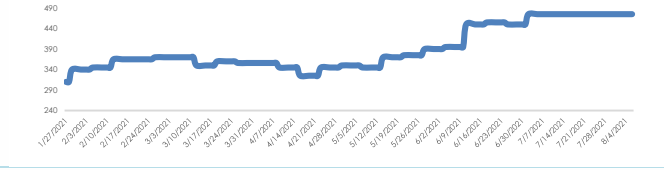
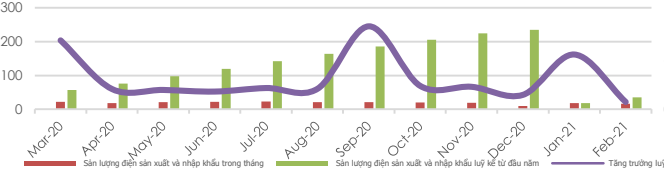


BẢN TIN THỊ TRƯỜNG NĂNG LƯỢNG TUẦN 02/08/2021 – 06/08/2021

DIỄN BIẾN

Hàng hóa	Đơn vị	Giá trị	Diễn biến	% Thay đổi		
				1 tuần	1 tháng	Từ đầu năm
Dầu Brent	USD/thùng	71.29		-6.3%	-3.8%	37.6%
Dầu WTI	USD/thùng	69.09		-6.2%	-5.3%	42.4%
Natural Gas	USD/mmBTU	4.14		2.0%	12.3%	63.1%
Urea	USD/tấn	475		0.0%	0.0%	63.8%
Sản lượng điện	Tỷ kWh/tháng	16.9 tỷ kWh/T2				

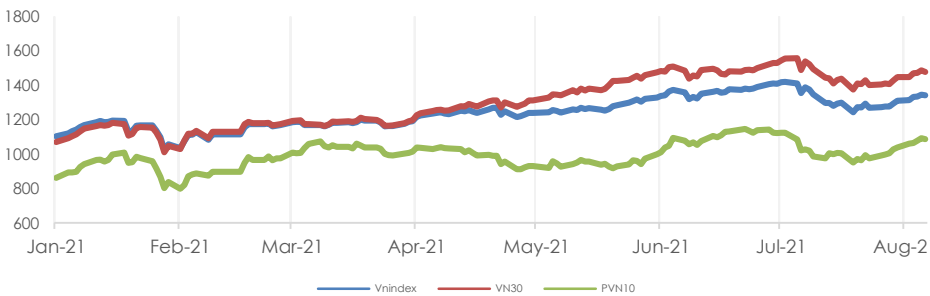
Giá dầu tuần qua ghi nhận giảm mạnh mẽ tương ứng hơn 6% xuống còn 70.3 USD/ thùng. Số ca nhiễm Covid-19 trên thế giới đã vượt mốc 200 triệu. Biến chủng Delta đang đe dọa những khu vực có tỷ lệ tiêm chủng thấp và hệ thống y tế yếu kém. Trong đó, Mỹ và Trung Quốc, hai quốc gia tiêu thụ dầu hàng đầu thế giới, đang ứng phó với đà lây lan nhanh của Delta. Giới phân tích dự báo lực cầu nhiên liệu sẽ bị hạn chế khi Covid-19 bùng phát ở cả hai nước. Ngoài ra, thị trường năng lượng còn chịu sức ép khi bảng lương lĩnh vực tư nhân Mỹ tháng 7 kém xa kỳ vọng. Cơ quan Thông tin Năng lượng Mỹ (EIA) cho biết, tồn trữ dầu thô của Mỹ trong tuần trước bất ngờ tăng 3.6 triệu thùng, trong khi tồn trữ xăng giảm mạnh hơn so với dự báo (5.3 triệu thùng).

Giá khí thiên nhiên tuần qua ghi nhận đà tăng mạnh mẽ tương ứng hơn 6% lên 4,135 USD/mmbTU đối với hợp đồng khí gas tự nhiên giao tháng 9/2021. Mức giá khí tự nhiên hiện tại đang ở mức cao nhất trong vòng 31 tháng, do dự báo thời tiết trong 2 tuần tới nóng hơn so với dự kiến trước đó và giá khí đốt trên toàn cầu tăng, đẩy xuất khẩu khí tự nhiên hóa lỏng của Mỹ đạt gần mức cao kỷ lục. Dữ liệu mới nhất của chính phủ Mỹ vẫn cho thấy xu hướng tăng sẽ tiếp tục trong thời gian tới, nhưng những nhà cung cấp đã phải vào cuộc khi các dữ liệu thời tiết cho thấy, sức nóng sắp tới sẽ bớt gay gắt hơn trong tháng 8. Nhu cầu làm mát được dự đoán sẽ gia tăng trong 15 ngày tới (kết thúc vào ngày 12/8), có thể nâng mức Làm mát ngày độ (CDD) lên 93, tức là mức CDD sẽ nóng hơn so với tuần này. NatGasWeather cho biết, xu hướng lạnh hơn sẽ ít hoặc không tác động lên thị trường khí đốt tự nhiên như thời gian trước. Trong khi đó, xu hướng nóng hơn sẽ là tin tức đẩy giá khí đốt tự nhiên lên cao trong thời gian tới.

Thị trường Than Đá (2/8 - 6/8)

Giá than luyện cốc và than cốc tại Trung Quốc tăng, do 1 đợt bùng phát virus corona mới đây tại nước này, đẩy lên mối lo ngại nguồn cung nguyên liệu sản xuất thép. Trên sàn Đại Liên, giá than luyện cốc kỳ hạn tháng 9/2021 tăng 2.3% lên 2,314 CNY (358.16 USD)/tấn.

BIẾN ĐỘNG GIÁ CHỨNG KHOÁN

Chỉ số	Đơn vị	Giá trị	Diễn biến	% Thay đổi		
				1 tuần	1 tháng	Từ đầu năm
PVN 10	Điểm	1086.00		2.4%	-0.98%	21.5%
VN Index	Điểm	1341.45		2.0%	-0.78%	37.9%
VN30	Điểm	1476.79		4.6%	6.22%	26.0%

HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH CÁC DOANH NGHIỆP

Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (HoSE:POW)

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam đã công bố BCTC hợp nhất quý 2/2021 với doanh thu 7,956 tỷ đồng, tăng 3%. Giá vốn tăng mạnh khiến lợi nhuận gộp giảm 14% xuống mức 1,144 tỷ đồng. Về hoạt động tài chính, trong kỳ Công ty tiếp tục ghi nhận lãi 293 tỷ từ việc bán công ty con Máy - Thiết bị dầu khí (PV Machino, PVM). Kết quả, doanh thu tài chính tăng 77% lên 360 tỷ đồng. Trước đó, POW đã ghi nhận hơn 358 tỷ lãi từ thương vụ này trong quý 1/2021. Khấu trừ chi phí, POW lãi sau thuế 890 tỷ đồng, tăng 4% và lãi ròng đạt 876 tỷ, tăng 16 so với cùng kỳ. Lũy kế 6 tháng, Công ty ghi nhận doanh thu thuần đi ngang ở mức 15,617 tỷ đồng. Lợi nhuận trước thuế tăng 7% lên 1,656 tỷ đồng. Lợi nhuận ròng thu về 1,384 tỷ đồng. So với kế hoạch doanh thu 28,403.6 tỷ đồng và lợi nhuận trước thuế 1,548 tỷ đồng, nửa đầu năm POW đã lần lượt thực hiện được 55% chỉ tiêu doanh thu và vượt 7% kế hoạch lợi nhuận.

Tổng Công ty Cổ phần Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí (HoSE:PVD)

Tổng CTCP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí đã công bố kết quả kinh doanh hợp nhất quý 2/2021 và lũy kế 6 tháng đầu năm 2021. Cụ thể riêng quý 2 doanh thu thuần đạt 1,112 tỷ đồng giảm 24% so với cùng kỳ. Giá vốn hàng bán giảm 29% nên lãi gộp đạt 112 tỷ đồng tăng 96% so với quý 2/2020. Biên lãi gộp đạt 10%, trong khi cùng kỳ chỉ là 4%. Trong kỳ chi phí tài chính và chi phí bán hàng chỉ giảm nhẹ trong khi đó chi phí QLDN tăng mạnh từ 66 tỷ đồng lên 131 tỷ đồng do trích lập chi phí dự phòng 35 tỷ đồng. Ghi nhận thêm 37 tỷ đồng lãi từ hoạt động khác nên kết quả LNST đạt 43 tỷ đồng giảm 86% 19% so với quý 2/2020. LNST công ty mẹ chỉ là 8 tỷ đồng giảm 86% so với cùng kỳ năm ngoái. Lũy kế 6 tháng đầu năm 2021, doanh thu thuần đạt 1,662 tỷ đồng giảm mạnh 47% so với cùng kỳ, LNST âm 67 tỷ đồng trong đó công ty mẹ chịu lỗ 95 tỷ đồng.