

18 มิถุนายน 2558

3Q58F: Crude price recovery, oil-related equity laggard still (1)

Overweight ENRG: กลุ่มพลังงานยัง laggard... ระยะยาว อุปทานส่วนเกินยังกดดัน

ໜາດ

พลังงานและสารน้ำปูโภค

(+) กลุ่มพลังงานยัง Laggard ตลาดฯ

ราคาน้ำมันกลุ่มพลังงานปรับตัวลดลงมาก่อนข้างมาก นับตั้งแต่ราคาน้ำมันดิบก่อนตัวในช่วง 4Q57 เป็นต้นมา ซึ่งเราคงมองว่าเป็นโอกาสที่ดีให้เข้าชื่อสัญญาณ ซึ่งจะเป็น Sector หลักพลิกตัว SET Index ในช่วง 3Q58 โดยมีปัจจัยสนับสนุน ดังนี้ (1) ราคาน้ำมันดิบทำ New low ในช่วง 1Q58 ที่ 42.51 เหรือยุ่งๆ ต่อ บรรดา ขณะที่ราคาน้ำในกลุ่มไม่เกิด New low สะท้อนถึงการ priced in ประดิษฐ์เดินลับตลาดนำมันดิบไปแล้ว (2) ระดับ PBV เนลี่ยของกลุ่มพลังงานอยู่ที่ 1.44 เท่า ซึ่งต่ำกว่า ค่าเฉลี่ยของ SET50 และ SET Index ที่ 2.2 เท่า และ 2.06 เท่า ซึ่ง laggard ตลาดค่อนข้างมาก (3) คาดกำไรปกติ 2Q58 พื้นตัว QoQ จากแรงหนุนกำไรมีสต็อกน้ำมันและกลุ่มปิโตรเคมี แม้ค่าการยกเว้นก่อนตัว QoQ (4) คาดการณ์ อัตราผลตอบแทนเงินปันผลที่ระดับ 3% ถือว่ายังน่าประทับใจ

(+) คาดราคาน้ำมันดิบฟื้นตัวระยะสั้น แม้ระยะยาวอุปทานส่วนเกินยังกดดัน

ផលករាជទន្ទរយោបៈសំនៃ:

ราคาน้ำมันดิบยังคงตัวที่ระดับ 60 เหรียญฯ คาดว่ามีแรงหนุนจากอุปสงค์ที่ฟื้นตัว โดยเฉพาะจากฝั่งสหราชูปถัมภ์ แม้กลุ่มสมาชิก OPEC ประกาศคงกำลังการผลิตน้ำมันดิบที่ 30 MBD ในช่วงต้นเดือน มิ.ย 58 ซึ่งสังเกตุได้จาก ค่าการกลั่นน้ำมันเบนซิน ทะลุระดับ 23 เหรียญฯ ต่อ-barrel ทำระดับสูงสุด YTD ขณะที่ อัตราการใช้แท่นขุดเจาะ (rig utilization rate) ยังคงปรับตัวลดลงใน 2Q58 หนุนราคาน้ำมันดิบนอกจานั้น เรามองว่าตลาดน้ำมันดิบยังมีปัจจัยสนับสนุน หากธนาคารกลางสหรัฐฯ (FED) ตัดสินใจปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายในช่วง 2H58 ซึ่งแม้จะทำให้ค่าเงินดอลลาร์แข็งค่าขึ้นและราคาสินค้าโภคภัณฑ์อ่อนตัว แต่เรามองว่าจะสร้าง Sentiment เชิงบวกจากการที่เศรษฐกิจสหรัฐฯฟื้นตัว และเป็น catalyst สำคัญหนุนความต้องการใช้พลังงาน

ผลกระทบระยะยาว:

อย่างไรก็ตาม เรายังคงว่าทิศทางราคาน้ำมันดิบจะยังเพิ่มขึ้นกับแรงกดดัน ซึ่งเราต้องการคงกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC ไว้เป็นการรักษาส่วนแบ่งตลาดเพื่อไม่ให้กลุ่มผู้ผลิต Non-OPEC เพิ่มกำลังการ สะท้อนถึงความกังวลต่ออุปทานส่วนเกินในตลาด นอกจากราคาที่ต่ำนี้ เรายังคงว่าการประเด็นคว่า ปาตร้ารัฟฟ์ดูนาโนวิเคราะห์เชิงรุ่น จะเป็นอีกปัจจัยสำคัญกำหนดราคาน้ำมันดิบให้ ซึ่งถึงแม้ว่าอิหร่านจะสามารถส่งออกน้ำมันดิบ แต่ต้องใช้เวลาอย่างน้อย 6 เดือน ในการปรับปรุง facility และกระบวนการผลิต ขณะที่อิหร่านมีจำนวนน้ำมันดิบที่อยู่ในทะเล (floating storage) ราว 30 ล้านบาร์เรลที่พื้นที่ของกาตาร์ ซึ่งจะกดดันตลาดน้ำมันทันทีที่มีการยกเลิกมาตรการควบคุม

(-) การเปิดสัมปทานปีต่อเลี่ยมครั้งที่ 21 ยังไม่ชัดเจน

นอกจากนี้ เรายังมีมุมลุงเป็นกล่องแม่จำนำเงิน เปิดประழด เนื่องจากแหล่งทุกเจ้าและสำราญในประเทศไทยที่จะนำมาประழดนั้น ส่วนมากเป็นแหล่งเดิม อาจมีศักยภาพในการพัฒนาเชิงพาณิชย์ค่อนข้างน้อย โดย Highlight สำคัญคือว่าจะอยู่ที่เขตพื้นที่ทับซ้อนระหว่างไทย-กัมพูชา น่าจะมีศักยภาพในการพัฒนาแหล่งสำราญในระยะยาว หากการเจรจาระหว่างประเทศมีความชัดเจนมากขึ้น

(+) ลุ้นปรับราคากํา LPG ช่วงปลายปี 58

ปัจจุบันการปรับขึ้นราคากลุ่ม NGV เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงถูกประมวล เนื่องจากราคาน้ำมันดิบอ่อนตัว จากปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม เรามองว่าภาครัฐมีโอกาสที่จะปรับราคาขึ้นในช่วง 2H58 จากระดับปัจจุบันที่ 13 บาท ต่อ ก.ก ซึ่งยังต่ำกว่าต้นทุนของ PTT ที่ 15 บาทต่อ ก.ก หรือคิดเป็น upside ราว 12 บาท หากภาคราช NGV ถูกปรับเพิ่มขึ้นให้เท่ากับต้นทุนการผลิต คงปริมาณขาย 7 พันตันต่อวัน

Corporate Governance Report of Thai Listed Companies 2014

	BAFS	BCP	BTS	CPN	EGCO	GRAMMY	HANA					
	INTUCH	IRPC	IVL	KBANK	KKP	KTB	MINT					
	PSL	PTT	PTTEP	PTTGC	SAMART	SAMTEL	SAT					
	SC	SCB	SE-ED	SIM	SPALI	TISCO	TMB					
	TOP											
	AAV	ACAP	ADVANC	ANAN	AOT	ASIMAR	ASK					
	ASP	BANPU	BAY	BBL	BECL	BIGC	BKI					
	BLA	BMCL	BROOK	CENTEL	CFRESH	CIMBT	CK	CNT	CPF	CSL	DELTA	DRT
	DTAC	DTC	EASTW	EE	ERW	GBX	GC	GFPT	GUNKUL	HEMRAJ	HMPRO	ICC
	KCE	KSL	LANNA	LH	LHBANK	LPN	MACO	MC	MCOT	NBC	NCH	NINE
	NKI	NMG	NSI	OCC	OFM	PAP	PE	PG	PHOL	PJW	PM	PPS
	PR	PRANDA	PS	PT	QH	RATCH	ROBINS	RS	S&J	SAMCO	SCC	SINGER
	SIS	SITHAI	SNC	SNP	SPI	SSF	SSI	SSSC	STA	SVI	TCAP	TF
	THAI	THANI	THCOM	TIP	TIPCO	TK	TKT	TNITY	TNL	TOG	TRC	TRUE
	TSTE	TSTH	TTA	TTW	TVO	UAC	VGI	VNT	WACOAL			
								No logo given		N/A	N/A	
	2S	AF	AH	AHC	AIT	AJ	AKP	AKR	AMANAH	AMARIN	AMATA	AP
	APCO	APCS	AQUA	ARIP	AS	ASIA	AYUD	BEAUTY	BEC	BFIT	BH	BJC
	BJCHI	BOL	BTNC	BWG	CCET	CGD	CGS	CHOW	CI	CKP	CM	CMR
	CSC	CSP	CSS	DCC	DEMO	DNA	EA	ESSO	FE	FORTH	FPI	GENCO
	GL	GLOBAL	GLOW	GOLD	HOTPOT	HTC	HTECH	HYDRO	IFS	IHL	INET	IRC
	IRCP	ITD	KBS	KGI	KKC	KTC	L&E	LRH	LST	MAJOR	MAKRO	MATCH
	MBK	MBKET	MEGA	MFC	MFEC	MJD	MODERN	MONO	MOONG	MPG	MTI	NC
	NTV	NUSA	NWR	NYT	OGC	OISHI	PACE	PATO	PB	PDI	PICO	PPM
	PPP	PREB	PRG	PRIN	PTG	QLT	QTC	RCL	SABINA	SALEE	SCBLIF	SCCC
	SCG	SEAFCO	SEAOIL	SFP	SIAM	SIRI	SKR	SMG	SMK	SMPC	SMT	SOLAR
	SPC	SPCG	SPPT	SST	STANLY	STEC	STPI	SUC	SWC	SYMC	SYNEX	SYNTAC
	TASCO	TBSP	TEAM	TFD	TFI	THANA	THIP	THREL	TIC	TICON	TIW	TKS
	TLUXE	TMI	TMT	TNDT	TPC	TPCORP	TRT	TRU	TSC	TTCL	TUF	TV
	TWFP	UMI	UP	UPF	UPOIC	UT	UV	UWC	VIH	WAVE	WHA	WIN
	WINNER	YUASA	ZMICO									

Disclaimer

การเปิดเผยผลการสำรวจของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ในเรื่องกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) นี้ เป็นการดำเนินการตามนโยบายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยการสำรวจของ IOD เป็นการสำรวจและประเมินจากข้อมูลของบริษัทจะตะเปลี่ยนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ ที่มีการเปิดเผยต่อสาธารณะ และเป็นข้อมูลที่ผู้ลงทุนทั่วไปสามารถเข้าถึงได้ ดังนั้น ผลสำรวจดังกล่าวจึงเป็นการนำเสนอในมุมมองบุคคลภายนอก โดยไม่ได้เป็นการประเมินการปฏิบัติ และมิได้มีการใช้ข้อมูลภายในในการประเมิน อนึ่งผลการสำรวจดังกล่าว เป็นผลการสำรวจ ณ วันที่ปรากฏในรายงานการกำกับดูแลกิจการบริษัทจะตะเปลี่ยนเท่านั้น ดังนั้น ผลการสำรวจจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ภายหลังวันดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัทหลักทรัพย์ที่นี่ได้ จำกัด มิได้ยืนยันหรือรับรองถึงความถูกต้องของผลสำรวจดังกล่าวแต่อย่างใด