

บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)

เราคาดว่ากำไรสุทธิ 2Q23 ทรงตัว ๑๐๑

เราคาดว่ากำไรสุทธิ 2Q23 อยู่ที่ 19.1 พันล้านบาท ทรงตัว ๑๐๑ แต่ลดลง 18% yoy เป็นผลมาจาก (1) ยอดขายปิโตรเลียมเฉลี่ยที่ลดลง (2) ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ลดลง จากราคาขายก๊าซและราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และ (3) ต้นทุนการผลิตที่ปรับเพิ่ม อย่างไรก็ตามเรามุ่งมองเป็นบวกต่อแนวโน้มราคาน้ำมันดิบใน 2H23 จากภาวะอุปทานที่ตึงตัว ขณะที่ Demand ยังคงเติบโตอย่างค่อยเป็นค่อยไป ซึ่งเป็น Sentiment เชิงบวกต่อ PTTEP เรายังคงแนะนำ ซื้อ ให้ราคาเป้าหมายไว้ที่ 174 บาท

WHAT'S NEW

• **คาดกำไรสุทธิ 2Q23 ทรงตัว ๑๐๑ แต่ลดลง 18% yoy** เราคาดว่าบริษัทจะมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 19.1 พันล้านบาท ทรงตัว ๑๐๑ แต่ลดลง 18% yoy เป็นผลมาจาก (1) ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ลดลง 5% qoq จากราคาขายก๊าซและราคาน้ำมันดิบที่ลดลง (2) ยอดขายปิโตรเลียมเฉลี่ยที่ลดลง 2.3% qoq และ (3) ต้นทุนการผลิต 2Q23 อยู่ที่ 27.2 เหรียญต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 4.3% qoq แต่ลดลง 5.5 % yoy จากการเร่งการผลิตในโครงการเอราวัณ ด้านกำไรพิเศษใน 2Q23 อยู่ที่ 1.3 พันล้านบาท (เทียบกับ 2Q22 ที่มีผลขาดทุน 1.2 พันล้านบาท และ 1Q23 ที่มีผลขาดทุน 753 ล้านบาท) เป็นผลมาจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 329 ล้านบาท และ Heading gain จำนวน 1 พันล้านบาท

2Q23 RESULTS PREVIEW

Year to 31 Dec (Btm)	2022	1Q23	2Q23F	% yoy	% qoq
Sales and service revenue	83,088	75,493	69,556	-16%	-8%
Operating Profit	43,055	38,120	33,016	-23%	-13%
EBITDA	57,322	42,547	56,143	-2%	32%
EBT	42,856	38,233	33,426	-22%	-13%
Norm. Net Income	21,813	20,034	17,786	-18%	-11%
Net Income	20,600	19,281	19,115	-7%	-1%
EPS	5.19	4.86	4.81	-7%	-1%
Gross Profit Margin	63.9%	61.3%	59.9%		
EBITDA Margin	69.0%	56.4%	80.7%		
Net profit margin	24.8%	25.5%	27.5%		

Source: PTT Exploration & Production PCL, UOB Kay Hian

• **ยอดขายปิโตรเลียมปรับลดลง** เราคาดว่าบริษัทมียอดขายปิโตรเลียมใน 2Q23 อยู่ที่ 450,000 บาร์เรลต่อวัน ลดลง 2.3% qoq และลดลง 3.3% yoy เป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาในโครงการบงกช มาเป็นสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) แต่ได้ยอดขายจากโครงการแอลจีเรียที่เพิ่มขึ้นเป็นส่วนชดเชย (รายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 2)

KEY FINANCIALS

Year to 31 Dec (Btm)	2021	2022	2023F	2024F	2025F
Net turnover	219,068	331,350	281,513	301,878	282,746
EBITDA	160,693	253,734	214,824	229,308	210,445
Operating profit	90,399	170,566	121,388	144,467	132,459
Net profit (rep./act.)	38,864	70,901	62,601	75,501	68,916
Net profit (adj.)	42,888	90,721	62,601	75,501	68,916
EPS (Bt)	10.8	22.9	15.8	19.0	17.4
PE (x)	14.1	6.7	9.6	8.0	8.8
P/B (x)	1.5	1.4	1.3	1.2	1.1
EV/EBITDA (x)	3.6	2.3	2.7	2.5	2.8
Dividend yield (%)	3.3	6.1	5.3	6.3	5.8
Net margin (%)	17.7	21.4	22.2	25.0	24.4
Net debt/(cash) to equity (%)	12.7	2.3	(4.4)	(18.4)	(29.2)
Interest cover (x)	24.8	30.9	26.0	28.9	26.5
ROE (%)	9.8	16.7	13.7	15.4	13.1
Consensus net profit	-	-	65,195	61,252	58,486
UOBKH/Consensus (x)	-	-	0.96	1.23	1.18

Source: PTT Exploration & Production PCL, Bloomberg, UOB Kay Hian

BUY

(Maintained)

Share Price	Bt152.00
Target Price	Bt174.00
Upside	+14.5%

COMPANY DESCRIPTION

PTTEP explores for crude oil and natural gas, develops fields for production

STOCK DATA

GICS sector	Energy
Bloomberg ticker:	PTTEP TB
Shares issued (m):	3,970.0
Market cap (Btm):	603,437.8
Market cap (US\$m):	17,130.5
3-mth avg daily t'over (US\$m):	37.0

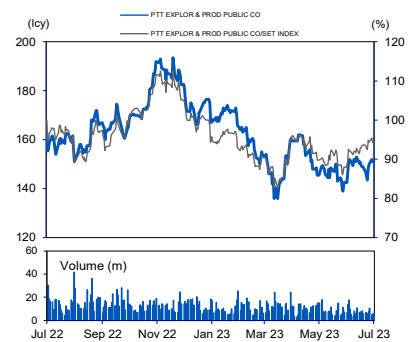
Price Performance (%)

52-week high/low	Bt193.50/Bt136.00
1mth	6.7
3mth	(4.7)
6mth	(13.1)
1yr	(4.4)
YTD	(13.9)

Major Shareholders

PTT	64.8
NVDR	6.2
Social Security Office	2.0
FY23 NAV/Share (Bt)	117.96
FY23 Net Cash/Share (Bt)	5.20

PRICE CHART



Source: Bloomberg

ANALYST(S)

**Tanaporn Visaruthaphong**  
+662 659 8305  
tanaporn@uobkayhian.co.th

**Benjaphol Suthwanish**  
+662 659 8301  
benjaphol@uobkayhian.co.th

● **ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับลดลงตามทิศทางราคาน้ำมัน** เราคาดว่าบริษัทจะมีราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ 2Q23 อยู่ที่ 47.52 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลง 5.0% qoq และลดลง 14.5% yoy เป็นผลมาจาก (1) ราคาขายก๊าซ ใน 2Q23 อยู่ 6.0 เหรียญต่อ MMBTU ลดลง 8.0% qoq และลดลง 1.6% yoy เป็นไปตามทิศทางราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมัน HSFO ที่ลดลงในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา 34% และ 29% ตามลำดับ และ (2) ราคาน้ำมันดิบ (Dubai) ใน 2Q23 อยู่ที่ 78 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลง 3.5% qoq และลดลง 29% yoy

**STOCK IMPACT**

● **ราคาน้ำมันดิบ 2H23 พ้นตัว จากภาวะอุปทานที่ตึงตัว** จากแผนการปรับลดการผลิตน้ำมันของซาอุดีอาระเบีย และการลดการส่งออกน้ำมันจากรัสเซียล่าสุด ยังคงเป็นบวกต่อราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากกระทบอุปทานน้ำมันในตลาดประมาณ 1.5% โดยซาอุดีอาระเบียมีแผนปรับลดการผลิตอีก 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือน ส.ค. (จากเดิมลดการผลิต 1 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือน ก.ค.) และรัสเซียประกาศลดการส่งออกน้ำมันในเดือน ส.ค. ลงอีก 500,000 บาร์เรลต่อวัน ขณะที่ข้อมูลล่าสุดจาก Oil Market Report เดือน มิ.ย. ของทั้ง IEA และ OPEC ระบุความต้องการใช้น้ำมันใน 2H23 ที่เพิ่มขึ้นอีก 2.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน เมื่อเทียบกับ yoy ซึ่งจะสร้างความต้องการใช้น้ำมันดิบใน 3Q23 และ 4Q23 เป็น High Record ที่ 103.25 ล้านบาร์เรลต่อวัน เราประเมินว่า การคาดการณ์ Demand น้ำมันที่เพิ่มขึ้นอย่างแข็งแกร่ง ประกอบกับการคาดการณ์การผลิตน้ำมันจากกลุ่ม Non-OPEC ที่ลดลง ทำให้ OPEC ต้องมีกำลังผลิตไม่น้อยกว่า 29-30 ล้านบาร์เรล ใน 2H23 แต่จากข้อมูลการผลิตน้ำมันของ OPEC ในเดือน เม.ย. - พ.ค. ที่ระดับ 28.5 และ 28.0 ล้านบาร์เรล และมีแผนจะลดกำลังผลิตต่อเนื่องตามมติประชุม OPEC+ ล่าสุดที่ยังคง Production cut deal ต่อเนื่องถึงสิ้นปี 2024 จะทำให้ตลาดน้ำมันกลับมาอยู่ในภาวะอุปทานตึงตัวใน 2H23 เป็นปัจจัยบวกต่อราคาน้ำมันดิบ

● **ราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่ม จำกัด Downside ของกำไรปกติ 2H23** เราคาดว่ากำไรปกติ 2H23 ทรงตัวใกล้เคียงกับ 2Q23 จากมุมมองเชิงบวกต่อการฟื้นตัวของราคาน้ำมันดิบใน 2H23 และยอดขายปิโตรเลียมใน 2H23 ที่เพิ่มขึ้น 6% เมื่อเทียบกับ 1H23 เพียงพอชดเชยปัจจัยลบจาก (1) ราคาขายก๊าซ ที่คาดว่าจะลดลงจากผลของ Lag effect ของราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันเตา ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา ทำให้ราคาตัวราคาขายก๊าซ เฉลี่ยใน 2H23 อยู่ที่ 5.8 เหรียญต่อ MMBTU ลดลงเมื่อเทียบกับ 6.52 และ 5.9 เหรียญต่อ MMBTU ในช่วง 1Q23 และ 2Q23 และ (2) ต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น โดยเราคาดว่าต้นทุนผลิตต่อหน่วย ใน 2H23 จะอยู่ที่ 29.1 เหรียญต่อบาเรล เพิ่มขึ้น 5% เมื่อเทียบกับ 1H23

● **โครงการเอราวัณ เดินหน้าตามแผน** เรามีมุมมองเป็นบวกต่อความคืบหน้าในการดำเนินการผลิตปิโตรเลียมในโครงการเอราวัณ โดย PTTEP ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 (โครงการเอราวัณ) โดยโครงการดังกล่าวมีการเร่งผลิตก๊าซ เพิ่มจาก 210 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็น 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่ 28 มิ.ย. 2023 ที่ผ่านมา และเป็นการดำเนินงานตามแผนของ PTTEP ที่วางไว้ โดยในระยะต่อไป PTTEP มีแผนที่จะเพิ่มการผลิตก๊าซธรรมชาติเป็นระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายใน เม.ย. 2024

**EARNINGS REVISION/RISK**

● **ไม่มีปรับประมาณการ** เรายังคงประมาณการกำไรสุทธิปี 2023 ไว้ที่ 62.6 พันล้านบาท ลดลง 6% yoy ภายใต้สมมติฐานราคาน้ำมันดิบที่ 85 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลง 12% yoy

**VALUATION/RECOMMENDATION**

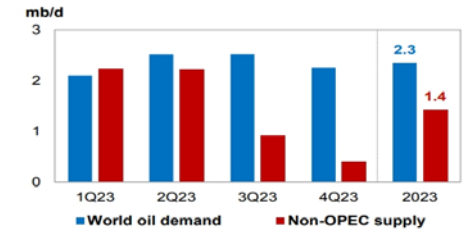
● **เรายังคงแนะนำ ซื้อ ราคาเป้าหมาย 174 บาท** อ้างอิง Regional Forward PE ที่ 11x. เรายังคงมุมมองเชิงบวกต่อราคาน้ำมันดิบใน 2H23 จากภาวะอุปทานตึงตัวจะเป็น Sentiment เชิงบวกต่อราคาหุ้น PTTEP นอกจากนี้ PTTEP ยังมีความน่าสนใจจากอัตราผลตอบแทนจากเงินปันผล โดยคาดว่าจะให้อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเฉลี่ย 5.8% ในช่วง 3 ปีข้างหน้า (2023-2025)

**2023 KEY STATISTICS**

	2Q22	1Q23	2Q23F	%YoY	%QoQ
Sales volume (BOED)	465,459	460,817	450,000	-3.3%	-2.3%
Gas price (US\$ per MMBTU)	6.1	6.5	6.0	-1.6%	-8.0%
Avg. selling price (US\$ per BOE)	55.6	50.0	47.5	-14.5%	-5.0%
Avg. Dubai (US\$ per bbl)	108.5	80.3	77.5	-28.6%	-3.5%
Liquid price (US\$ per BOE)	62.18	65.18	76.50	23.0%	17.4%
Unit Cost (US\$ per bbl)	28.79	26.07	27.20	-5.5%	4.3%

Source: PTT Exploration & Production PCL, UOB Kay Hian

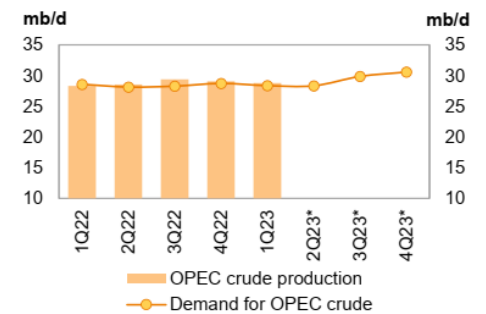
**WORLD OIL DEMAND AND NON-OPEC SUPPLY, YOY CHANGES.**



Note: 2023 = Forecast. Source: OPEC.

Source: OPEC's Oil Market Report (June, 2023), UOB Kay Hian

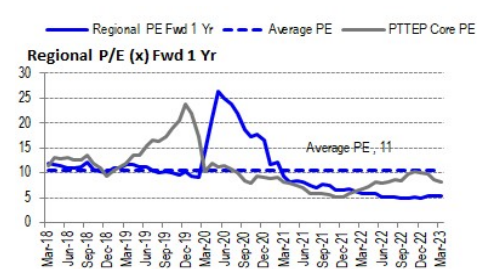
**BALANCE OF SUPPLY AND DEMAND IN 2023**



Note: \* 2Q23-4Q23 = Forecast. Source: OPEC.

Source: OPEC's Oil Market Report (June, 2023), UOB Kay Hian

**FIVE-YEAR REGIONAL FORWARD PE BAND**



Source: Bloomberg, UOB Kay Hian

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลจากที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ ฮีเนียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณวันที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุนโดยไม่ได้นำมาชั่งน้ำหนักหรือพิจารณาในแง่ของกฎหมายหลักทรัพย์ หรือเอกสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน

## PROFIT & LOSS

Year to 31 Dec (Btm)	2022	2023F	2024F	2025F
Net turnover	331,350	281,513	301,878	282,746
EBITDA	253,734	214,824	229,308	210,445
Deprec. & amort.	83,168	93,436	84,841	77,986
EBIT	170,566	121,388	144,467	132,459
Associate contributions	668	701	736	773
Net interest income/(expense)	(8,218)	(8,271)	(7,930)	(7,930)
Pre-tax profit	143,196	113,819	137,274	125,302
Tax	(72,295)	(51,219)	(61,773)	(56,386)
Minorities	0	0	0	0
Net profit	70,901	62,601	75,501	68,916
Net profit (adj.)	90,721	62,601	75,501	68,916

## BALANCE SHEET

Year to 31 Dec (Btm)	2022	2023F	2024F	2025F
Fixed assets	410,614	367,872	334,031	307,045
Other LT assets	262,408	224,385	239,922	225,326
Cash/ST investment	122,324	142,632	216,075	280,497
Other current assets	74,519	67,317	69,997	65,998
<b>Total assets</b>	<b>869,864</b>	<b>802,206</b>	<b>860,026</b>	<b>878,867</b>
ST debt	10,479	0	0	0
Other current liabilities	104,137	46,067	49,475	46,743
LT debt	121,999	121,999	121,999	121,999
Other LT liabilities	166,129	141,142	151,352	141,760
Shareholders' equity	442,422	468,301	512,501	543,667
<b>Total liabilities &amp; equity</b>	<b>869,864</b>	<b>802,206</b>	<b>860,026</b>	<b>878,867</b>

## CASH FLOW

Year to 31 Dec (Btm)	2022	2023F	2024F	2025F
Operating	164,916	105,168	161,070	148,169
Pre-tax profit	143,196	113,819	137,274	125,302
Tax	(72,295)	(51,219)	(61,773)	(56,386)
Deprec. & amort.	83,168	93,436	84,841	77,986
Working capital changes	(30,141)	(50,869)	728	1,267
Other operating cashflows	40,987	0	0	0
Investing	(58,760)	(37,658)	(56,327)	(45,996)
Investments	(61,755)	(50,694)	(51,000)	(51,000)
Others	2,995	13,036	(5,327)	5,004
Financing	(69,958)	(47,201)	(31,300)	(37,750)
Dividend payments	(28,670)	(36,722)	(31,300)	(37,750)
Proceeds from borrowings	(41,288)	(10,479)	0	0
Net cash inflow (outflow)	36,198	20,308	73,443	64,423
Beginning cash & cash equivalent	85,528	122,324	142,632	216,075
Changes due to forex impact	598	0	0	0
Ending cash & cash equivalent	122,324	142,632	216,075	280,497

## KEY METRICS

Year to 31 Dec (%)	2022	2023F	2024F	2025F
<b>Profitability</b>				
EBITDA margin	76.6	76.3	76.0	74.4
Pre-tax margin	43.2	40.4	45.5	44.3
Net margin	21.4	22.2	25.0	24.4
ROA	8.6	7.5	9.1	7.9
ROE	16.7	13.7	15.4	13.1
<b>Growth</b>				
Turnover	51.3	(15.0)	7.2	(6.3)
EBITDA	57.9	(15.3)	6.7	(8.2)
Pre-tax profit	78.1	(20.5)	20.6	(8.7)
Net profit	82.4	(11.7)	20.6	(8.7)
Net profit (adj.)	111.5	(31.0)	20.6	(8.7)
EPS	111.5	(31.0)	20.6	(8.7)
<b>Leverage</b>				
Debt to total capital	22.1	19.8	18.5	17.7
Debt to equity	29.9	26.1	23.8	22.4
Net debt/(cash) to equity	2.3	(4.4)	(18.4)	(29.2)
Interest cover (x)	30.9	26.0	28.9	26.5

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลจากที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลนั้นๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เฮียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณวันที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือเอกสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน

THAI INSTITUTE OF DIRECTORS ASSOCIATION (IDO) CORPORATE GOVERNANCE REPORT RATING 2022



AAV	ADVANC	AF	AH	AIRA	AJ	AKP	AKR	ALLA	ALT	AMA	AMARIN
AMATA	AMATAV	ANAN	AOT	AP	APURE	ARIP	ASP	ASW	AUCT	AWC	AYUD
BAFS	BAM	BANPU	BAY	BBIK	BBL	BCP	BCPG	BDM	BEM	BEYOND	BGC
BGRIM	BIZ	BKI	BOL	BPP	BRR	BTS	BTW	BWG	CENDEL	CFRESH	CGH
CHEWA	CHO	CIMBT	CK	CKP	CM	CNT	COLOR	COM7	COMAN	COTTO	CPALL
CPF	CPI	CPN	CRC	CSS	DDD	DELTA	DEMCO	DOHOME	DRT	DUSIT	EA
EASTW	ECF	ECL	EE	EGCO	EPG	ETC	ETE	FN	FNS	FPI	FPT
FSMART	FVC	GC	GEL	GFPT	GGC	GLAND	GLOBAL	GPI	GPSC	GRAMMY	GULF
GUNKUL	HANA	HARN	HENG	HMPRO	ICC	ICHI	III	ILINK	ILM	IND	INTUCH
IP	IRC	IRPC	ITEL	IVL	JTS	K	KBANK	KCE	KEX	KGI	KKP
KSL	KTB	KTC	LALIN	LANNA	LHFG	LIT	LOXLEY	LPN	LRH	LST	MACO
MAJOR	MAKRO	MALEE	MBK	MC	MCOT	METCO	MFEC	MINT	MONO	MOONG	MSC
MST	MTC	MVP	NCL	NEP	NER	NKI	NOBLE	NVD	NYT	OISHI	OR
ORI	OSP	OTO	PAP	PCSGH	PDG	PDJ	PG	PHOL	PLANB	PLANET	PLAT
PORT	PPS	PR9	PREB	PRG	PRM	PSH	PSL	PTG	PTT	PTTEP	PTTGC
PYLON	Q-CON	QH	QTC	RABBIT	RATCH	RBF	RS	S	S&J	SAAM	SABINA
SAMART	SAMTEL	SAT	SC	SCB	SCC	SCCC	SCG	SCGP	SCM	SCN	SDC
SEAFCO	SEAOIL	SE-ED	SELIC	SENA	SENAJ	SGF	SHR	SICT	SIRI	SIS	SITHAI
SJWD	SMPC	SNC	SONIC	SORKON	SPALI	SPI	SPRC	SPVI	SSC	SSSC	SST
STA	STEC	STGT	STI	SUN	SUSCO	SUTHA	SVI	SYMC	SYNTEC	TACC	TASCO
TCAP	TEAMG	TFMAMA	THANA	THANI	THCOM	THG	THIP	THRE	THREL	TIPCO	TISCO
TK	TKN	TKS	TKT	TMILL	TMT	TNDT	TNITY	TOA	TOP	TPBI	TQM
TRC	TSC	TSR	TSTE	TSTH	TTA	TTB	TTCL	TTW	TU	TVDH	TVI
TVO	TWPC	UAC	UBIS	UPOIC	UV	VCOM	VGI	VIH	WACOAL	WAVE	WHA
WHAUP	WICE	WINNER	XPG	ZEN							



2S	7UP	ABM	ACE	ACG	ADB	ADD	AEONTS	AGE	AHC	AIE	AIT
ALUCON	AMANAH	AMR	APCO	APCS	AQUA	ARIN	ARROW	AS	ASAP	ASEFA	ASIA
ASIAN	ASIMAR	ASK	ASN	ATP30	B	BA	BC	BCH	BE8	BEC	BH
BIG	BJC	BJCHI	BLA	BR	BRI	BROOK	BSM	BYD	CBG	CEN	CHARAN
CHAYO	CHG	CHOTI	CHOW	CI	CIG	CITY	CIVIL	CMC	CPL	CPW	CRANE
CRD	CSC	CSP	CV	CWT	DCC	DHOUSE	DITTO	DMT	DOD	DPAIN	DV8
EASON	EFORL	ERW	ESSO	ESTAR	FE	FLOYD	FORTH	FSS	FTE	GBX	GCAP
GENCO	GJS	GTB	GYT	HEMP	HPT	HTC	HUMAN	HYDRO	ICN	IFS	IIG
IMH	INET	INGRS	INSET	INSURE	IRCP	IT	ITD	J	JAS	JCK	JCKH
JMT	JR	KBS	KCAR	KGEN	KIAT	KISS	KK	KOOL	KTIS	KUMWEL	KUN
KWC	KWM	L&E	LDC	LEO	LH	LHK	M	MATCH	MBAX	MEGA	META
MFC	MGT	MICRO	MILL	MITSI	MK	MODERN	MTI	NATION	NCAP	NCH	NDR
NETBAY	NEX	NINE	NNCL	NOVA	NPK	NRF	NTV	NUSA	NWR	OCC	OGC
ONEE	PACO	PATO	PB	PICO	PIMO	PIN	PJW	PL	PLE	PM	PMTA
PPP	PPPM	PRAPAT	PRECHA	PRIME	PRIN	PRINC	PROEN	PROS	PROUD	PSG	PSTC
PT	PTC	QLT	RCL	RICHY	RJH	ROJNA	RPC	RT	RWI	S11	SA
SABUY	SAK	SALEE	SAMCO	SANKO	SAPPE	SAWAD	SCAP	SCI	SCP	SE	SECURE
SFLEX	SFP	SFT	SGP	SIAM	SINGER	SKE	SKN	SKR	SKY	SLP	SMART
SMD	SMIT	SMT	SNRP	SNP	SO	SPA	SPC	SPCG	SR	SRICHA	SSF
SSP	STANLY	STC	STPI	SUC	SVOA	SVT	SWC	SYNEX	TAE	TAKUNI	TCC
TCCM	TFG	TFI	TFM	TGH	TIDLOR	TIGER	TIPH	TITLE	TM	TMC	TMD
TMI	TNL	TNP	TNR	TOG	TPA	TPAC	TPCS	TPIPL	TPIPP	TPLAS	TPS
TQR	TRITN	TRT	TRU	TRV	TSE	TVT	TWP	UBE	UEC	UKEM	UMI
UOBKH	UP	UPF	UTP	VIBHA	VL	VPO	VRANDA	WGE	WIIK	WIN	WINMED
WORK	WP	XO	YUASA	ZIGA							



A	A5	AI	ALL	ALPHAX	AMC	APP	AQ	AU	B52	BEAUTY	BGT
BLAND	BM	BROCK	BSSM	BTNC	CAZ	CCP	CGD	CMAN	CMO	CMR	CPANEL
CPT	CSR	CTW	D	DCON	EKH	EMC	EP	EVER	F&D	FMT	GIFT
GLOCON	GLORY	GREEN	GSC	GTV	HL	HTECH	IHL	INOX	JAK	JMART	JSP
JUBILE	KASET	KCM	KWI	KYE	LEE	LPH	MATI	M-CHAI	MCS	MDX	MENA
MJD	MORE	MPIC	MUD	NC	NEWS	NFC	NSL	NV	PAF	PEACE	PF
PK	PPM	PRAKIT	PTECH	PTL	RAM	ROCK	RP	RPH	RSP	SIMAT	SISB
SK	SOLAR	SPACK	SPG	SQ	STARK	STECH	SUPER	TC	TCCC	TCJ	TEAM
THE	THMUI	TKC	TNH	TNPC	TOPP	TPCH	TPOLY	TRUBB	TTI	TYCN	UMS
UNIQU	UREKA	VARO	W	WFX	WPH	YGG					

ช่วงคะแนน	สัญลักษณ์	ความหมาย
90-100		ดีเลิศ
80-89		ดีมาก
70-79		ดี
60-69		ดีพอใช้
50-59		ผ่าน
ต่ำกว่า 50	-	-

**Disclaimer :** การเปิดเผยผลการสำรวจของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ในเรื่องการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) นี้ เป็นการดำเนินการตามนโยบายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยการสำรวจของ IOD เป็นการสำรวจและประเมินจากข้อมูลของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์ เอ็มเอไอ (MAI) ที่มีการเปิดเผยต่อสาธารณะ และเป็นข้อมูลที่ผู้ลงทุนทั่วไปสามารถเข้าถึงได้ ดังนั้น ผลการสำรวจดังกล่าวจึงเป็นการนำเสนอในมุมมองของบุคคลภายนอก โดยไม่ได้เป็นการประเมินการปฏิบัติ และไม่ได้มีการใช้ข้อมูลภายในเพื่อการประเมิน ผลการสำรวจดังกล่าวเป็นผลการสำรวจ ณ วันที่ปรากฏในรายงานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทยเท่านั้น ดังนั้น ผลการสำรวจจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ภายหลังวันดังกล่าว หรือเมื่อข้อมูลที่เกี่ยวข้องมีการเปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ บริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เฮียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) มิได้ยืนยันความถูกต้อง หรือรับรองถึงความถูกต้องครบถ้วนของผลการสำรวจดังกล่าวแต่อย่างใด

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลที่ได้ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ได้เป็นการยืนยันถึงความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เฮียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณวันที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชี้แนะชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือตราสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน

**Anti-corruption Progress Indicator 2022**

**ได้รับการรับรอง**

2S	7UP	ADVANC	AF	AI	AIE	AIRA	AKP	AMA	AMANAH	AMATA	AMATAV
AP	AS	ASIAN	ASK	ASP	AWC	AYUD	B	BAFS	BANPU	BAY	BBL
BCH	BCP	BEC	BE8	BEYOND	BGC	BKI	BLA	BPP	BROOK	BRR	BSBM
BTS	BWG	CACTEST	CEN	CENTEL	CFRESH	CGH	CHEWA	CHOTI	CHOW	CIG	CIMBT
CM	CMC	COM7	CPALL	CPF	CPI	CPL	CPN	CRG	CSC	DCC	DELTA
DEMCO	DIMET	DRT	DTAC	DTC	EA	EASTW	ECF	ECL	EGCO	EP	EPG
ERW	ESTAR	ETC	ETE	Financials	Financials	FNS	FPI	FPT	FSMART	FSS	FTE
GBX	GC	GCAP	GEL	GFPT	GGC	GJS	GLOW	GOLD	GPI	GPSC	GSTEL
GULF	GUNKUL	HANA	HARN	HEMP	HENG	HMPRO	HTC	ICC	ICHI	IFS	III
ILINK	ILM	INET	INOX	INSURE	INTUCH	IRC	IRPC	ITEL	IVL	JKN	JR
K	KASET	KBANK	KBS	KCAR	KCC	KCE	KGEN	KGI	KKP	KSL	KTB
KTC	KWG	L&E	LANNA	LH	LHFG	LHK	LPN	LRH	M	MAJOR	MAKRO
MALEE	MATCH	MBAX	MBK	MC	MCOT	META	MFEC	MILL	MINT	MONO	MOONG
MSC	MST	MTC	MTI	NCAP	NEP	NINE	NKI	NMG	NOBLE	NOK	NRF
OCC	OGC	ORI	PAP	PATO	PB	PCSGH	PDG	PDJ	PG	PHOL	PIMO
PK	PL	PLANB	PLANET	PLAT	PM	PPP	PPPM	PPS	PR9	PREB	PRG
PRINC	PRM	PROS	PSH	PSL	PSTC	PT	PTECH	PTG	PTT	PTTEP	PTTGC
PYLON	Q-CON	QH	QLT	QTC	RATCH	RML	RS	RWI	S&J	SAAM	SABINA
SAK	SAT	SC	SCB	SCC	SCCC	SCG	SCGP	SCM	SCN	SEAOIL	SE-ED
SELIC	SENA	SGP	SINGER	SIRI	SITHAI	SKR	SMIT	SMK	SMPC	SNC	SNP
SORKON	SPACK	SPALI	SPC	SPI	SPRC	SRICHA	SSF	SSI	SSP	SSSC	SST
STA	STGT	STOWER	SUSCO	SVI	SYMC	SYNTEC	TAE	TAKUNI	TASCO	TCAP	TEST
TFG	TFI	TFMAMA	TGH	THANI	THCOM	THIP	THRE	THREL	TIDLOR	TIP	TIPCO
TISCO	TKS	TKT	TMD	TMILL	TMT	TNITY	TNL	TNP	TNR	TOG	TOP
TOPP	TPA	TPCS	TPP	TRT	TRU	TRUE	TSC	TSI	TSTE	TSTH	TTB
TTCL	TU	TVDH	TVI	TVO	TWPC	U	UBIS	UEC	UKEM	UOBKH	UV
VCOM	VGI	VIH	VNT	WACOAL	WHA	WHAUP	WICE	WIJK	XO	YUASA	

**ประกาศเจตนา**

AH	ADB	AAI	ASW	BBGI	BRI	MME	CBG	CAZ	CI	CMCF	CV
CPW	TIPH	DOHOME	DMT	EKH	EVER	FLOYD	GREEN	ICN	J	JTS	JMART
JMT	LH	LEO	MEGA	MENA	MODERN	NER	OTO	FC	PRTR	OR	RBF
RT	SANKO	GLOBAL	SA	SIS	SFLEX	SVT	SUPER	SVOA	TKN	TMI	TEGH
TPLAS	VARO	VIBHA	w	WIN							

**Disclaimer :** การเปิดเผยผลการประเมินดัชนีชี้วัดความคืบหน้าการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Progress Indicators) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งจัดทำโดยสถาบันไทยพัฒน์นี้ เป็นการดำเนินการตามนโยบายและตามแผนพัฒนาความยั่งยืนสำหรับบริษัทจดทะเบียนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยผลการประเมินดังกล่าวของสถาบันไทยพัฒน์ อาศัยข้อมูลที่ได้รับจากบริษัทจดทะเบียนตามที่บริษัทจดทะเบียนได้ระบุในแบบแสดงข้อมูลเพื่อการประเมิน Anti-Corruption ซึ่งได้อ้างอิงข้อมูลมาจากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) รายงานประจำปี (แบบ 56-2) หรือในเอกสารและหรือรายงานอื่นที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนนั้น แล้วแต่กรณี ดังนั้น ผลการประเมินดังกล่าวจึงเป็นการนำเสนอในมุมมองของสถาบันไทยพัฒน์ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกโดยมิได้เป็นการประเมินการปฏิบัติของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และได้ใช้ข้อมูลภายในเพื่อการประเมิน เนื่องจากผลการประเมินดังกล่าวเป็นเพียงผลการประเมิน ณ วันที่ปรากฏในผลการประเมินเท่านั้น ดังนั้น ผลการประเมินจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ภายหลังวันดังกล่าว หรือเมื่อข้อมูลที่เกี่ยวข้องมีการเปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ บริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เอเชียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) มิได้ยืนยัน ตรวจสอบ หรือรับรองความถูกต้องครบถ้วนของผลการประเมินดังกล่าวแต่อย่างใด

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลเท่าที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลนี้ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เอเชียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำของสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณ้ดังกล่าวที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชี้แนะชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือตราสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน