

บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)

เราคาดว่ากำไรสุทธิ 1Q23 จะเพิ่มขึ้นทั้ง QoQ และ YoY

เราคาดว่ากำไรสุทธิจะปรับเพิ่มขึ้นทั้ง qoq และ yoy เป็นผลมาจากต้นทุนในการผลิตที่ลดลง รวมไปถึงการรับรู้ผลขาดทุนจากรายการพิเศษที่ลดลง ซึ่งหากกำไรสุทธิ 1Q23 เป็นไปตามคาด จะคิดเป็น 27% ของประมาณการกำไรสุทธิปี 2023 ที่เราประเมินไว้ที่ 62.6 พันล้านบาท เรามีมุมมองเป็นบวกต่อแนวโน้มราคาน้ำมันดิบ จาก Seasonal demand และ Demand ที่จะเพิ่มขึ้นจากการที่จีนเปิดประเทศ และมีเศรษฐกิจที่ขยายตัว เรายังคงแนะนำ ซื้อ ให้ราคาเป้าหมายไว้ที่ 174 บาท

1Q23 RESULTS PREVIEW

Year to 31 Dec (Btm)	1Q22	4Q22	1Q23F	yoy % chg	qoq % chg
Sales and service revenue	68,149	91,611	77,841	14%	-15%
Operating Profit	35,867	39,135	37,154	4%	-5%
Norm. Net Income	18,805	24,817	20,646	10%	-17%
Net Income	10,519	15,611	19,811	88%	27%
EBITDA	58,129	62,801	60,281	4%	-4%
EPS	2.65	3.93	5.20	10%	-17%
Gross Profit Margin	65.1%	61.1%	60.2%		
EBITDA Margin	85.3%	68.6%	77.4%		
Net profit margin	15.4%	17.0%	25.5%		

Source: PTTEP, UOB Kay Hian

WHAT'S NEW

- **คาดการณ์กำไรสุทธิ 1Q23 ปรับเพิ่มขึ้นทั้ง qoq และ yoy** เราคาดว่าบริษัทจะมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 19.8 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 27% qoq และเพิ่มขึ้น 88% yoy อย่างไรก็ตามกำไรที่ปรับลดลงได้รับผลกระทบจากราคาขายและยอดขายปิโตรเลียมเฉลี่ยต่อวันที่ปรับลดลง อย่างไรก็ตามเรายังเชื่อว่ากำไรสุทธิที่ยังคงปรับเพิ่มขึ้นทั้ง qoq และ yoy เป็นผลมาจากต้นทุนผลิตต่อหน่วย และการรับรู้ผลขาดทุนจากรายการพิเศษที่ลดลง
- **ปัจจัยหลักกำหนดทิศทางผลประกอบการ 1Q23** (1) ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ (ASP) ที่ปรับลดลง โดยเราคาดว่า ASP ใน 1Q23 อยู่ที่ 49.5 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลง 6.1% qoq ตามทิศทางราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง 4% qoq ในช่วง 1Q23 ที่ผ่านมา (2) ยอดขายปิโตรเลียมเฉลี่ยต่อวันที่ลดลง 5.7% qoq อยู่ที่ 4.69 แสนบาร์เรลต่อวัน จากการผลิตของแหล่งโอมาน (Block 61) ที่ลดลง รวมไปถึงแหล่งอื่นๆ ได้แก่ โครงการ Sabah H ในประเทศมาเลเซีย โครงการยาดานา ในประเทศเมียนมา และโครงการแอลจีเรีย (3) ต้นทุนผลิตต่อหน่วยที่ลดลง qoq เราคาดว่าต้นทุนผลิตต่อหน่วยจะอยู่ที่ 27 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลงเมื่อเทียบกับ 29.3 เหรียญต่อบาร์เรลใน 4Q22 ที่ผ่านมา ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการปรับเปลี่ยนสัญญาของแหล่งผลิตในโครงการบงกช และ (4) การรับรู้ผลขาดทุนจากรายการพิเศษที่ลดลง เหลือเพียง 835 ล้านบาท (1Q22 ขาดทุน 8.3 พันล้านบาท, 4Q22 ขาดทุน 9.2 พันล้านบาท) (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)	14.0	6.6	9.6	8.0	8.7
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	-	-	69,357	62,540	56,780
UOBKH/Consensus (x)	-	-	0.90	1.21	1.21

Source: PTTEP, Bloomberg, UOB Kay Hian

BUY

(Maintained)

Share Price	Bt151.50
Target Price	Bt174.00
Upside	+14.9%

COMPANY DESCRIPTION

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

STOCK DATA

GICS sector	Energy
Bloomberg ticker:	PTTEP TB
Shares issued (m):	3,970.0
Market cap (Btm):	601,452.8
Market cap (US\$m):	17,564.3
3-mth avg daily t'over (US\$m):	49.6
Price Performance (%)	

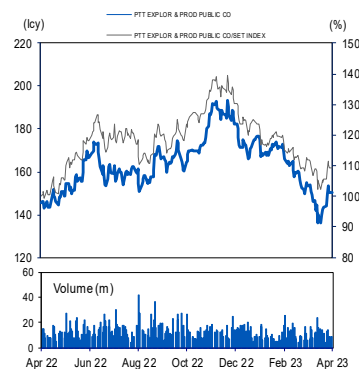
52-week high/low Bt193.50/Bt136.00

1mth	3mth	6mth	1yr	YTD
1.0	(14.2)	(5.6)	2.4	(14.2)

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

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลจากที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ ฮีเนียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการดังกล่าวที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุนโดยไม่ได้นำมาขึ้นบัญชีลงในบัญชีหลักทรัพย์หรือตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

KEY ASSUMPTION IN EARNINGS PREVIEW 1Q23

	1Q22	4Q22	1Q23F	yo y % chg	qo q % chg
Sales volume (BOED)	427,368	500,455	469,000	9.7%	-6.3%
Gas price (US\$ per MMBTU)	6.1	6.7	6.7	10.4%	0.0%
Avg. selling price (US\$ per BOE)	51.4	52.8	49.5	-3.5%	-6.1%
Avg. Dubai (US\$ per bbl)	95.6	84.8	80.0	-16.3%	-5.6%
Liquid price (US\$ per BOE)	61.18	64.18	78.00	27.5%	21.5%
Unit Cost (US\$ per bbl)	26.54	29.32	27.00	1.7%	-7.9%

Source: PTTEP, UOB Kay Hian

- ผลขาดทุนจากรายการพิเศษใน 1Q23 ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ (1Q23: ขาดทุน 835 ล้านบาท, 4Q22: ขาดทุน 9.2 พันล้านบาท, 1Q22: ขาดทุน 8.3 พันล้านบาท) โดยใน 1Q23 ผลขาดทุนจากรายการพิเศษเกิดจากค่าใช้จ่ายในโครงการบงกชกว่า 1 พันล้านบาท เป็นผลจากการตัดรายการ working capital และ goodwill ภายหลังโครงการหมดสัญญาลง เปรียบเทียบกับ 4Q22 ที่มีผลขาดทุนจากรายการพิเศษรวมกว่า 9.2 พันล้านบาท เป็นผลมาจาก (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอหนาร (2) ขาดทุนจากการต่อจ่ายค่าสินทรัพย์ในโครงการโมซัมบิก และโครงการแอล 17/06 ในแองโกลา และ (3) ขาดทุนจากการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบจำนวนมาก

STOCK IMPACT

- ราคาน้ำมันดิบยังคงแข็งแกร่ง ราคาน้ำมันดิบปรับลดลงระหว่างเดือน มี.ค. 23 ทำจุดต่ำสุดที่ระดับ 70 เหรียญต่อบาร์เรล ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากความกังวลต่อวิกฤตธนาคารในสหรัฐ และยุโรป อย่างไรก็ตามปัจจัยพื้นฐานของราคาน้ำมันดิบไม่ได้เปลี่ยนแปลง โดยข้อมูลจากรายงาน Oil market Report จากทาง IEA เดือน มี.ค. 23 ล่าสุดยังเชื่อว่าความต้องการใช้น้ำมันดิบทั่วโลกในปี 2023 ยังคงปรับเพิ่ม 2 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยจะเป็นการทยอยปรับเพิ่มในทุกไตรมาสจาก 1Q23 ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.71 ล้านบาร์เรลต่อวัน เป็น 2.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน ใน 4Q23 เป็ผลจากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มสายการบินและการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีน ขณะที่อุปทานคาดว่าจะเติบโต 1.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพียงพอต่อความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในช่วง 1H23 แต่จะไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในช่วง 2H23 จากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล และความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นจากจีนที่มีการเปิดประเทศ และการคาดหมายเศรษฐกิจในปี 2023 ที่ขยายตัวในอัตราที่เพิ่มขึ้น โดยราคาน้ำมันดิบ 1Q23QTD อยู่ที่ 80 เหรียญต่อบาร์เรล ลดลง 5.9% qoq และลดลง 17.2% yoy

- ระยะยาวผลประกอบการจะผันผวนน้อยกว่าราคาน้ำมันดิบ โดยการปรับเพิ่มสัดส่วนการผลิตก๊าซที่เพิ่มขึ้นจาก 65% ในช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา มาอยู่ที่ 73% ในปี 2022 และคาดว่าจะเพิ่มขึ้นเป็น 75% ในปี 2026-2027 จากแผนการเพิ่มกำลังผลิตในอ่าวไทย ทั้งจากโครงการเอราวัณ และโครงการบงกช รวมไปถึงแหล่งผลิตก๊าซฯ ในประเทศมาเลเซีย เวียดนาม UAE โอมาน และโมซัมบิก จะทำให้ผลประกอบการมีความผันผวนที่ลดลงเมื่อเทียบกับราคาน้ำมันดิบ นอกจากนี้การขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในช่วงที่ผ่านมา ยังทำให้ปริมาณสำรองของ PTTEP เพิ่มขึ้นจาก 4.7 ปี ในปี 2020 เป็น 6.8 ปี ในปี 2022

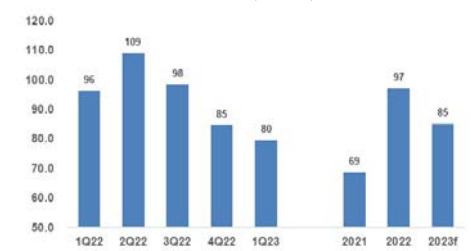
EARNINGS REVISION/RISK

- ไม่มี หากประมาณการ 1Q23 เป็นไปตามคาด กำไรสุทธิ 1Q23 จะคิดเป็น 27% ของประมาณกำไรสุทธิปี 2023 ที่เราประเมินไว้ที่ 62.6 พันล้านบาท
- Sensitivity ของสมมติฐานราคาน้ำมันดิบ ทุกๆ 1 เหรียญต่อบาร์เรล ที่ลดลง จะกระทบประมาณการกำไรสุทธิของเราในปี 2023 ประมาณ 1.1% คิดเป็น 755 ล้านบาท โดยเราให้สมมติฐานราคาน้ำมันดิบในปี 2023 อยู่ที่ 90 เหรียญต่อบาร์เรล (เทียบกับสมมติฐานราคาน้ำมันดิบในปี 2023 ของ PTTEP ที่ระดับ 88 เหรียญต่อบาร์เรล), Sensitivity ของสมมติฐานค่าเงินบาท - ทุกๆ 1 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ที่อ่อนค่า จะเพิ่มประมาณการกำไรสุทธิของเราในปี 2023 ประมาณ 0.5% คิดเป็น 350 ล้านบาท โดยเราให้สมมติฐานค่าเงินบาทในปี 2023 อยู่ที่ 33 บาทต่อเหรียญสหรัฐ, Sensitivity ของสมมติฐานต้นทุนผลิตต่อหน่วย - ทุกๆ 1 เหรียญต่อบาร์เรล ที่ลดลง เพิ่มประมาณการกำไรสุทธิของเราในปี 2023 ประมาณ 4.8% คิดเป็น 3.4 พันล้านบาท โดยเราให้สมมติฐานต้นทุนผลิตต่อหน่วยในปี 2023 อยู่ที่ 27.5 เหรียญต่อบาร์เรล (เทียบกับ Guidance ของ PTTEP ที่ 27-28 เหรียญต่อบาร์เรล)

VALUATION/RECOMMENDATION

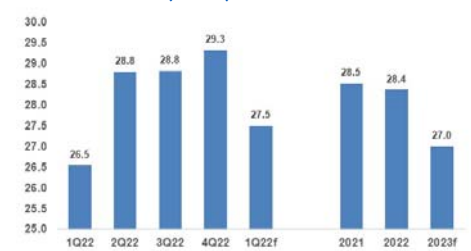
- ยังคงแนะนำ ซื้อ ให้ราคาเป้าหมายไว้ที่ 174 บาท อ้างอิง PE เฉลี่ยภูมิภาคย้อนหลัง 5 ปี ที่ระดับ 11 เท่า เราเชื่อว่าราคาหุ้นตอบรับเชิงลบต่อผลของความกังวลต่อวิกฤตธนาคารมากเกินไป โดยราคาหุ้น PTTEP ลดลง 14%YTD เทียบกับ SET และราคาน้ำมันดิบที่ลดลง 4%YTD และ 3%YTD ขณะที่ปัจจัยพื้นฐานไม่ได้เปลี่ยนแปลง มุมมองต่อราคาน้ำมันดิบที่คาดว่าจะกลับมาฟื้นตัวทำให้เรามองว่าเป็นบวกต่อ PTTEP เนื่องจากราคาหุ้นมีความสัมพันธ์ในทิศทางเดียวกันกับราคาน้ำมันดิบ (significant 83% correlation) ในกลุ่ม Oil and Gas เรายังเลือก PTTEP เป็นหุ้นเด่น โดย PTTEP กลับมามีความน่าสนใจในเชิง Valuation ประกอบกับการคาดหมายผลตอบแทนจากเงินปันผลเฉลี่ยในช่วง 3 ปีข้างมากถึง 5.8%

DUBAI CRUDE OIL PRICE (\$/BBL)



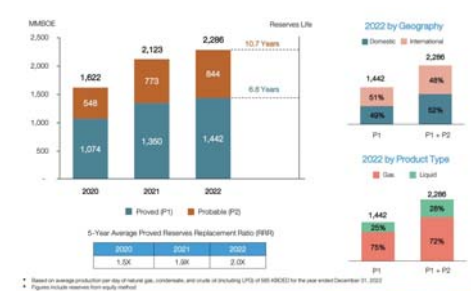
Source: Bloomberg, UOB Kay Hian

COST PER UNIT (\$/BBL)



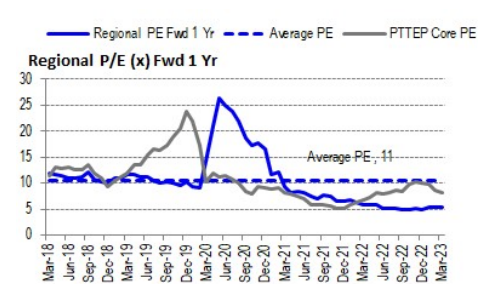
Source: Bloomberg, UOB Kay Hian

2022 RESERVES



Source: PTTEP, UOB Kay Hian

FIVE-YEAR REGIONAL FORWARD PE BAND



Source: Bloomberg, UOB Kay Hian

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลจากที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลนั้นๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ ฮีเนียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประเมินสถานการณ์ต่างๆ ที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุนโดยไม่ได้นำมาประกันชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ 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
Total assets	869,864	802,206	860,026	878,867
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
Total liabilities & equity	869,864	802,206	860,026	878,867

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
Profitability				
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
Growth				
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)
Leverage				
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

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลเท่าที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความต้องการและความสมบูรณ์ของข้อมูลนั้นๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ ฮีเนียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณวันที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือเอกสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน

THAI INSTITUTE OF DIRECTORS ASSOCIATION (IDO) CORPORATE GOVERNANCE REPORT RATING 2019



AAV	ADVANC	AIRA	AKP	AKR	AMA	AMATA	AMATAV	ANAN	AOT
AP	ARROW	BAFS	BANPU	BAY	BCP	BCPG	BOL	BRR	BTS
BTW	BWG	CFRESH	CHEWA	CHO	CK	CKP	CM	CNT	COL
COMAN	CPALL	CPF	CPI	CPN	CSS	DELTA	DEMCO	DRT	DTAC
DTC	EA	EASTW	ECF	EGCO	GBX	GC	GCAP	GEL	GFPT
GGC	GOLD	GPSC	GRAMMY	GUNKUL	HANA	HARN	HMPRO	ICC	ICHI
III	ILINK	INTUCH	IRPC	IVL	JKN	JSP	K	KBANK	KCE
KKP	KSL	KTB	KTC	KTIS	LH	LHFG	LIT	LPN	MAKRO
MALEE	MBK	MBKET	MC	MCOT	MFEC	MINT	MONO	MTC	NCH
NCL	NKI	NSI	NVD	NYT	OISHI	OTO	PAP	PCSGH	PDJ
PG	PHOL	PJW	PLANB	PLANET	PORT	PPS	PR9	PREB	PRG
PRM	PSH	PSL	PTG	PTT	PTTEP	PTTGC	PYLON	Q-CON	QH
QTC	RATCH	ROBINS	RS	S	S & J	SABINA	SAMART	SAMTEL	SAT
SC	SCB	SCC	SCCC	SCN	SDC	SEAFSCO	SEAOIL	SE-ED	SELIC
SENA	SIS	SITHAI	SNC	SORKON	SPALI	SPI	SPRC	SSSC	STA
STEC	SVI	SYNTEC	TASCO	TCAP	THAI	THANA	THANI	THCOM	THIP
THREL	TIP	TISCO	TK	TKT	TMB	TMILL	TNDT	TOA	TOP
TRC	TRU	TRUE	TSC	TSR	TSTH	TTA	TTCL	TTW	TU
TVD	TVO	U	UAC	UV	VGI	VIH	WACOAL	WAVE	WHA
WHAUP	WICE	WINNER							



2S	ABM	ADB	AF	AGE	AH	AHC	AIT	ALLA	ALT
AMANAH	AMARIN	APCO	APCS	AQUA	ARIP	ASAP	ASIA	ASIAN	ASIMAR
ASK	ASN	ASP	ATP30	AUCT	AYUD	B	BA	BBL	BDMS
BEC	BEM	BFIT	BGC	BGRIM	BIZ	BJC	BJCHI	BLA	BPP
BROOK	CBG	CEN	CENTEL	CGH	CHG	CHOTI	CHOW	CI	CIMBT
CNS	COLOR	COM7	COTTO	CRD	CSC	CSP	DCC	DCON	DDD
DOD	EASON	ECL	EE	EPG	ERW	ESTAR	ETE	FLOYD	FN
FNS	FORTH	FPI	FPT	FSMART	FSS	FVC	GENCO	GJS	GL
GLOBAL	GLOW	GULF	HPT	HTC	HYDRO	ICN	IFS	INET	INSURE
IRC	IRCP	IT	ITD	ITEL	J	JAS	JCK	JCKH	JMART
JMT	JWD	KBS	KCAR	KGI	KIAT	KOOL	KWC	KWM	L&E
LALIN	LANNA	LDC	LHK	LOXLEY	LRH	LST	M	MACO	MAJOR
MBAX	MEGA	METCO	MFC	MK	MODERN	MOONG	MPG	MSC	MTI
NEP	NETBAY	NEX	NINE	NOBLE	NOK	NTV	NWR	OCC	OGC
ORI	OSP	PATO	PB	PDG	PDI	PL	PLAT	PM	PPP
PRECHA	PRIN	PRINC	PSTC	PT	QLT	RCL	RICHY	RML	RWI
S11	SAAM	SALEE	SAMCO	SANKO	SAPPE	SAWAD	SCG	SCI	SCP
SE	SFP	SIAM	SINGER	SIRI	SKE	SKR	SKY	SMIT	SMK
SMPC	SMT	SNP	SONIC	SPA	SPC	SPCG	SPVI	SR	SRICHA
SSC	SSF	SST	STANLY	STPI	SUC	SUN	SUSCO	SUTHA	SWC
SYMC	SYNEX	T	TACC	TAE	TAKUNI	TBSP	TCC	TCMC	TEAM
TEAMG	TFG	TFMAMA	THG	THRE	TIPCO	TITLE	TIW	TKN	TKS
TM	TMC	TMD	TMI	TMT	TNITY	TNL	TNP	TOG	TPA
TPAC	TPBI	TPCORP	TPOLY	TRITN	TRT	TSE	TSTE	TVI	TVT
TWP	TWPC	UBIS	UEC	UMI	UOBKH	UP	UPF	UPOIC	UT
UWC	VNT	WIJK	XO	YUASA	ZEN	ZMICO	TOG		



A	ABICO	ACAP	AEC	AEONTS	AJ	ALUCON	AMC	APURE	AS
ASEFA	AU	B52	BCH	BEAUTY	BGT	BH	BIG	BLAND	BM
BR	BROCK	BSBM	BSM	BTNC	CCET	CCP	CGD	CHARAN	CHAYO
CITY	CMAN	CMC	CMO	CMR	CPL	CPT	CSR	CTW	CWT
D	DIMET	EKH	EMC	EPCO	ESSO	FE	FTE	GIFT	GLAND
GLOCON	GPI	GREEN	GTB	GYT	HTECH	HUMAN	IHL	INGRS	INOX
JTS	JUBILE	KASET	KCM	KKC	KWG	KYE	LEE	LPH	MATCH
MATI	M-CHAI	MCS	MDX	META	MGT	MJD	MM	MVP	NC
NDR	NER	NNCL	NPK	NUSA	OCEAN	PAF	PF	PICO	PIMO
PK	PLE	PMTA	POST	PPM	PROUD	PTL	RCI	RJH	ROJNA
RPC	RPH	SF	SGF	SGP	SKN	SLP	SMART	SOLAR	SPG
SQ	SSP	STI	SUPER	SVOA	TCCC	THE	THMUI	TIC	TIGER
TNH	TOPP	TPCH	TPIPP	TPLAS	TQM	TTI	TYCN	UTP	VCOM
VIBHA	VPO	WIN	WORK	WP	WPH	ZIGA			

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 ผลการสำรวจดังกล่าวจึงเป็นการนำเสนอข้อมูลของบุคคลภายนอก โดยไม่ได้เป็นการประเมินการปฏิบัติ และไม่ได้มีการใช้ข้อมูลภายในเพื่อการประเมิน ผลการสำรวจดังกล่าวเป็นผลการสำรวจ ณ วันที่ปรากฏในรายงานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทยเท่านั้น ดังนั้น ผลการสำรวจจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ภายหลังวันดังกล่าว หรือเมื่อข้อมูลที่เกี่ยวข้องมีการเปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ บริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เฮียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) มิได้ยืนยัน ตรวจสอบ หรือรับรองถึงความถูกต้องครบถ้วนของผลการสำรวจดังกล่าวแต่อย่างใด

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลเท่าที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูโอบี เคย์ เฮียน (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการ ณ วันที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชี้แนะ ชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือตราสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน

Anti-corruption Progress Indicator 2019

ได้รับการรับรอง

ADVANC	AIE	AKP	AMANAH	AP	AQUA	ASP	ASK	BAFS	BBL
BCH	BKI	BLA	BSBM	BAY	BANPU	BWG	BJCHI	BTS	BRR
CIG	CEN	CNS	CPN	CENTEL	CPF	FPI	CIMBT	COM7	CGH
CPALL	CSC	DEMCO	TIP	DRT	DIMET	DTC	DCC	ECL	EPCO
ESTW	EGCO	FNS	FSS	GCAP	GJS	GSTEL	GEL	GFPT	GC
GGC	GPSC	GBX	GLOW	GOLD	GUNKUL	HTC	HANA	HARN	HMPRO
ICC	IFS	INSURE	IVL	INET	INTUCH	IRPC	KBANK	KCE	KSL
KBS	KKP	K	KTB	KWC	KCAR	KTC	LPN	LRH	LHFG
L & E	LHK	MALEE	MBKET	MBK	MC	MCOT	MSC	MINT	M
MONO	MOONG	MTI	MBAX	NBC	NINE	NMG	NNCL	OCC	OCEAN
NKI	PLAT	TASCO	TIPCO	TISCO	TMB	DTAC	TNITY	TTCL	TVD
OGC	PAP	PDI	PATO	PRG	PG	PHOL	PLANB	PLANET	PSTC
PPPM	PDJ	PREB	PE	PM	PPP	PT	PB	PRINC	PDG
PPS	PTG	PTTEP	PTTGC	PTT	PYLON	QTC	QLT	Q-CON	QH
RML	RATCH	THANI	SNP	SORKON	SPACK	SABINA	SPI	SPC	SCG
SCCC	SCB	MAKRO	SSSC	SGP	SINGER	SIS	SNC	SAT	AYUD
SMIT	SMPC	SSI	SIRI	SC	SCN	SE-ED	CFRESH	SELIC	SENA
STA	SRICHA	SITHAI	VIH	SPRC	SST	SSF	SUSCO	SVI	SMK
SYNTEC	TMILL	TKT	TSTH	TPCORP	TAE	TFI	KASET	TMD	TMT
THCOM	TFG	THREL	TVI	TCAP	TNP	THIP	TNL	BROOK	LANNA
TNR	TOP	TOG	TPA	TFMAMA	THRE	TSC	TU	WACOAL	TWPC
U	UBIS	UEC	UKEM	UOBKH	VGI	VNT	WHA	WICE	

ประกาศเจตนาธรรม

2S	ABICO	AIRA	AF	AMA	AMARIN	AMATA	ANAN	ARROW	AI
BM	BUI	B	CI	CHO	CHOW	CHG	CITY	COL	EFORL
ESTAR	UREKA	XO	FTE	FPI	GYT	GPI	ICHI	IRC	ILINK
JTS	JNK	CHOTI	KWG	KDC	NETA	MFEC	MPG	NEP	INOX
PSL	RWI	ROJNA	SAAM	SCI	SHANG	SKR	SPALI	SYNEX	TMC
TAKUNI	TPP	STANLY	TVO	TRITN	UWC	UV	YUASA		

Disclaimer : การเปิดเผยผลการประเมินดัชนีชี้วัดความคืบหน้าการป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Progress Indicators) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งจัดทำโดยสถาบันไทยพัฒนาฯ เป็นการดำเนินการตามนโยบายและตามแผนพัฒนาความยั่งยืนสำหรับบริษัทจดทะเบียนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยผลการประเมินดังกล่าวของสถาบันไทยพัฒนาฯ อาศัยข้อมูลที่ได้รับจากบริษัทจดทะเบียนตามที่บริษัทจดทะเบียนได้ระบุในแบบแสดงข้อมูลเพื่อการประเมิน Anti-Corruption ซึ่งได้อ้างอิงข้อมูลมาจากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) รายงานประจำปี (แบบ 56-2) หรือในเอกสารและหรือรายงานอื่นที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนนั้น แล้วแต่กรณี ดังนั้น ผลการประเมินดังกล่าวจึงเป็นการนำเสนอในมุมมองของสถาบันไทยพัฒนาฯ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกโดยมิได้เป็นการประเมินการปฏิบัติของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และมีได้ใช้ข้อมูลภายในเพื่อการประเมิน เนื่องจากผลการประเมินดังกล่าวเป็นเพียงผลการประเมิน ณ วันที่ปรากฏในผลการประเมินเท่านั้น ดังนั้น ผลการประเมินจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ภายหลังวันดังกล่าว หรือเมื่อข้อมูลที่เกี่ยวข้องมีการเปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ บริษัทหลักทรัพย์ ยูเอสบี เคย์ ซีเอ็น (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) มิได้ยืนยัน ตรวจสอบ หรือรับรองความถูกต้องครบถ้วนของผลการประเมินดังกล่าวแต่อย่างใด

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยข้อมูลเท่าที่ปรากฏและเชื่อว่าเป็นที่น่าเชื่อถือได้แต่ไม่ถือเป็นการยืนยันความถูกต้องและความสมบูรณ์ของข้อมูลนี้ๆ โดยบริษัทหลักทรัพย์ ยูเอสบี เคย์ ซีเอ็น (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ผู้จัดทำขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงความเห็นหรือประมาณการณั้ต่างที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้ โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า รายงานฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน โดยไม่ได้เป็นการชี้นำชักชวนให้นักลงทุนทำการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ หรือตราสารทางการเงินใดๆ ที่ปรากฏในรายงาน