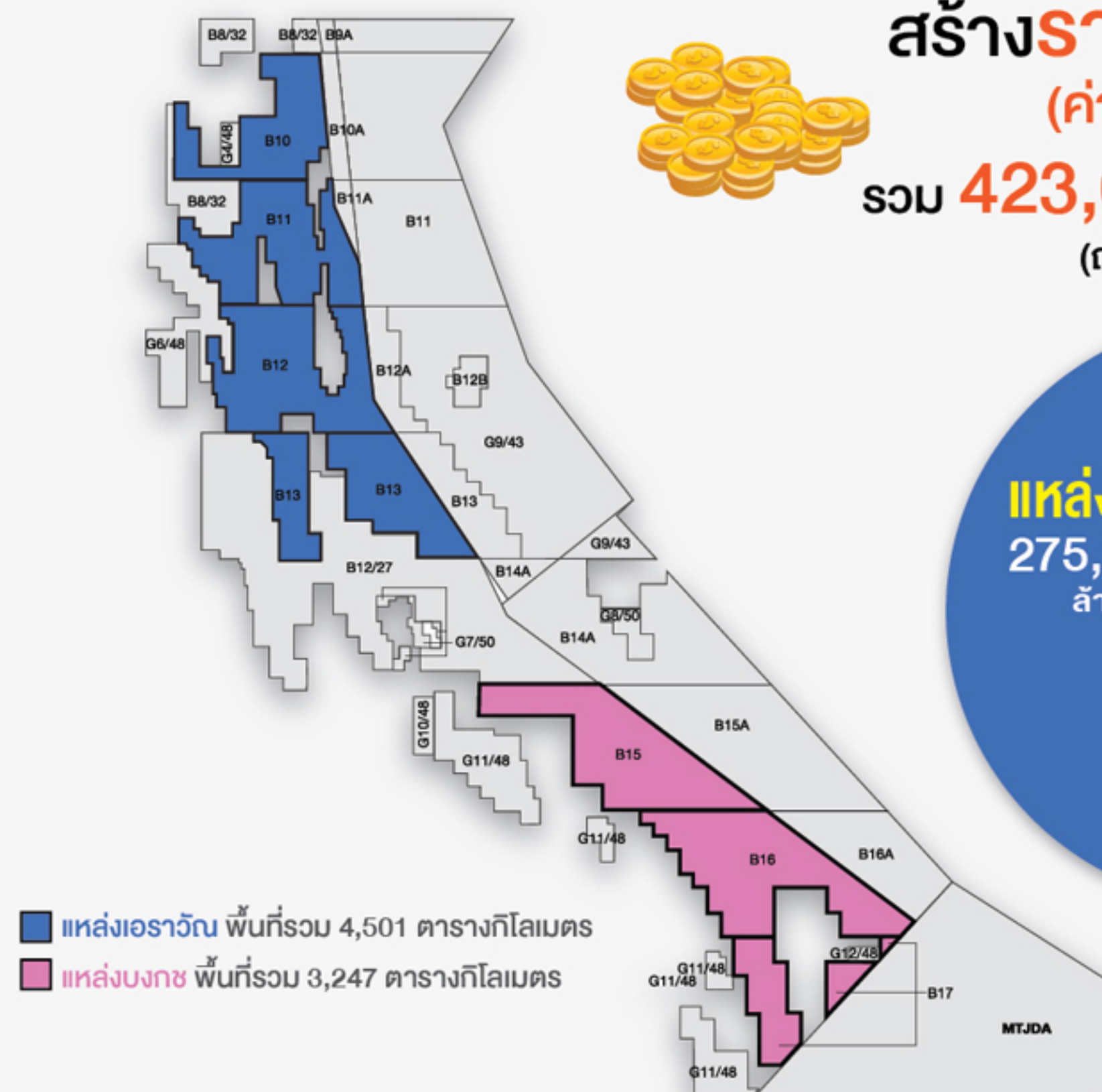


“เรื่องสัมปทานนำรู้”

เอราวัณ - บงกช แหล่งก๊าซธรรมชาติสำคัญของไทย



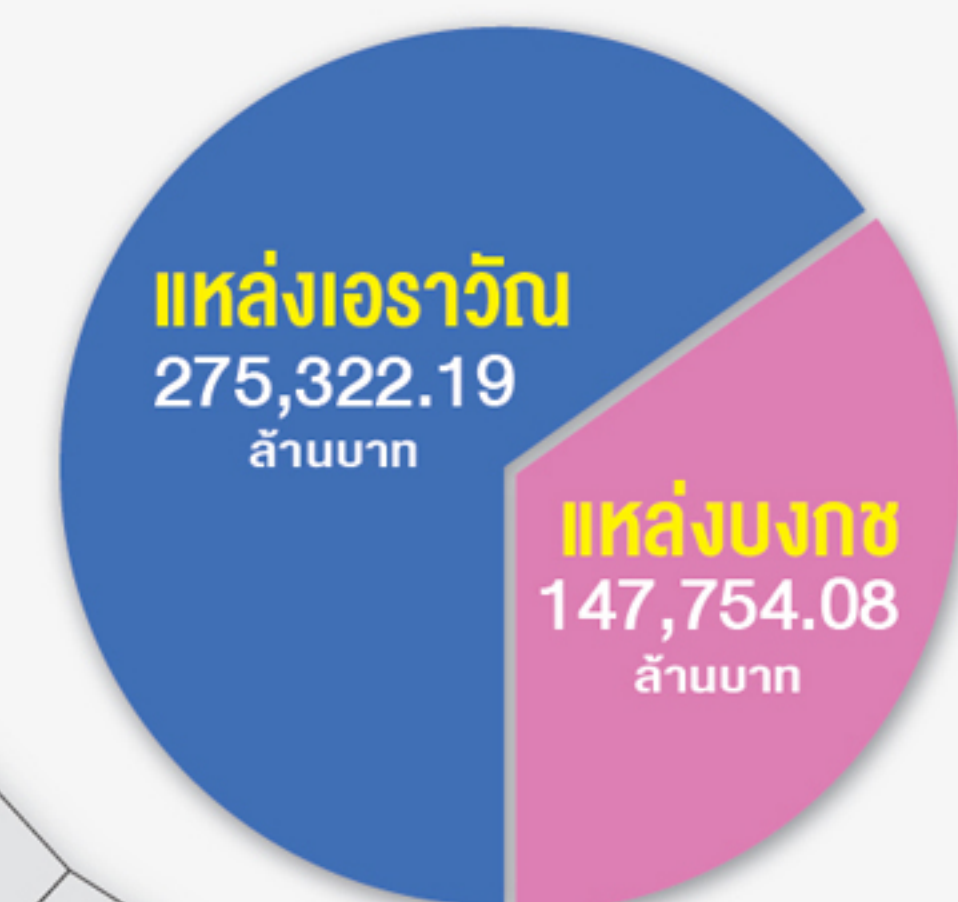
แหล่งเอราวัณและบงกช ถือเป็นจุดเริ่มต้นของการพึ่งพาตนเองทางด้านพลังงานของประเทศไทย โดยพัฒนาเป็นแหล่งพลังงานหลักที่สร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน สร้างรายได้ รวมถึงเป็นรากฐานในการพัฒนาเศรษฐกิจอีกหลายแขนงที่ต่อยอดมาจากก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนก่อให้เกิดการจ้างงาน สร้างอาชีพให้กับคนไทยและประเทศไทยมากกว่า 30 ปี

ปัจจุบัน ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จาก 2 แหล่งนี้ คิดเป็นประมาณ 70% ของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ในประเทศ ซึ่งประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนกว่า 60%

ทั้งนี้ แหล่งเอราวัณและบงกช ยังคงมีศักยภาพในการผลิตก๊าซธรรมชาติ เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศอย่างต่อเนื่องได้อีกกว่า 10 ปี



สร้างรายได้ให้ภาครัฐ
(ค่าภาคหลวง)
รวม **423,076.28** ล้านบาท
(ณ สิ้นปี 2560)



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน

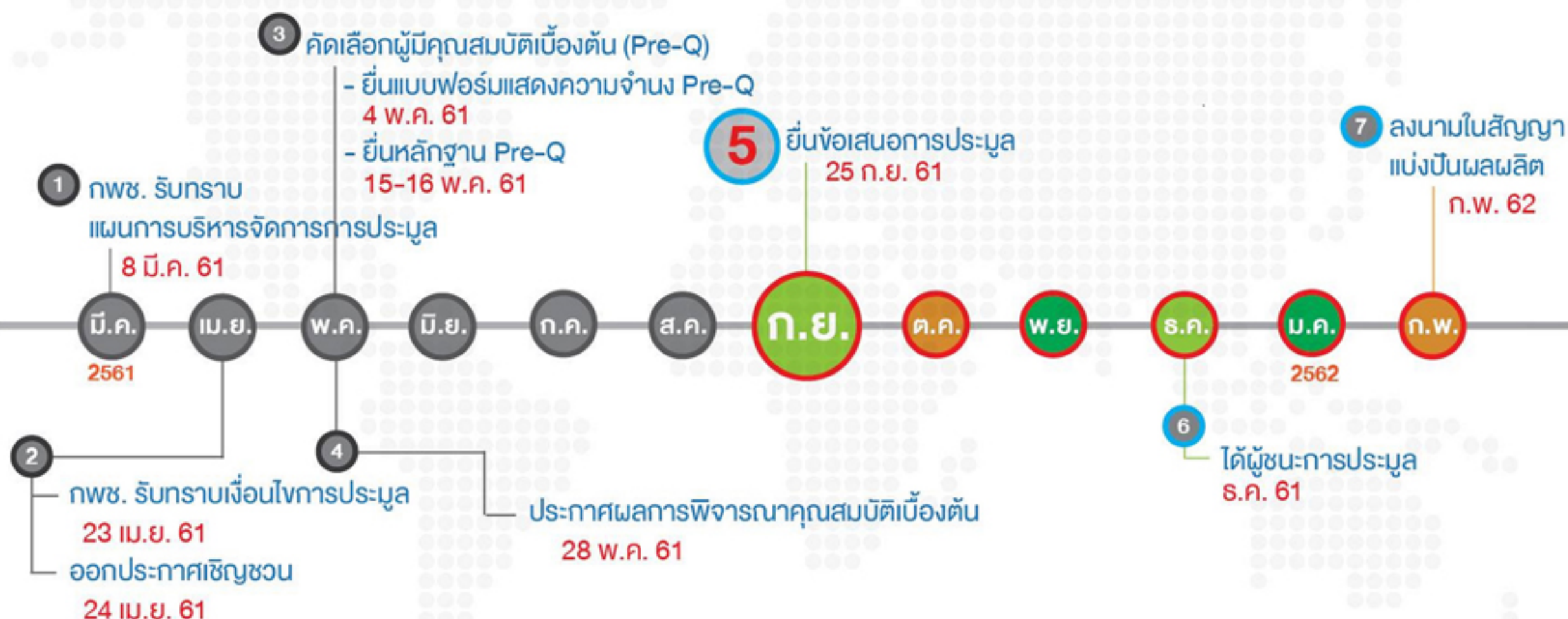
“เรื่องสัมปทานนำรู้”

f dmffanpage  www.dmf.go.th

DMF NEWS

ขั้นตอนและกำหนดเวลา

แผนการบริหารจัดการการประมูลสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 และ G2/61



"พลังงานมีวันหมด ต้องรู้รักษ์ รู้ใช้ รู้คุณค่า"



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน

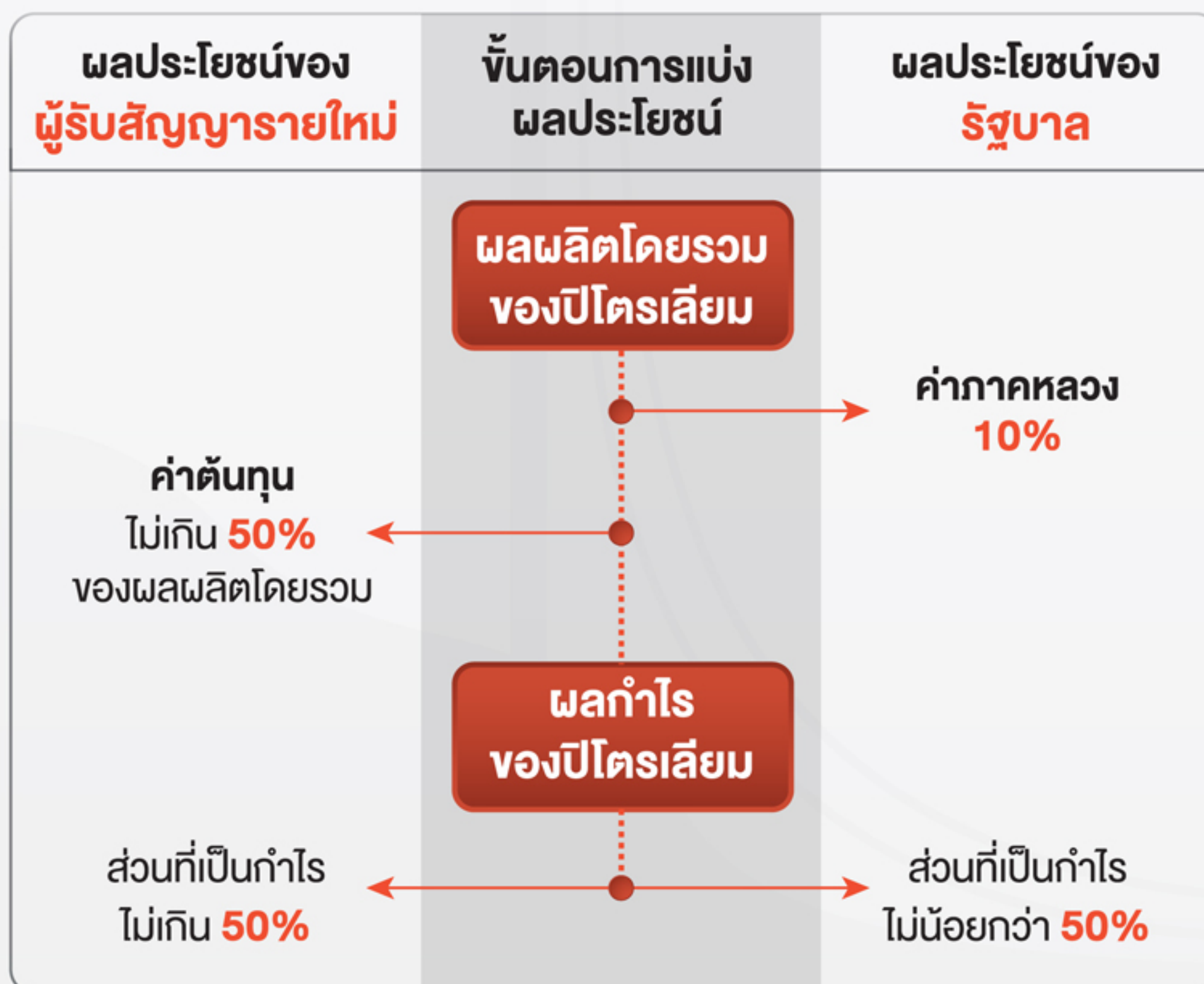
“เรื่องสัมปทานนำรู้”

พลังงานไทย
คนไทยต้องรู้

ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตและสิ่งที่ประชาชนจะได้รับ จากการประมูลปิโตรเลียม แหล่งบงกช-เอราวัณ

ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)

ภาครัฐจะมีส่วนร่วมในการอนุมัติแผนงาน งบลงทุน ตลอดจน
การดำเนินงานต่าง ๆ ร่วมกับผู้ได้รับสัญญา (ภาครัฐสามารถ
กำกับดูแลเรื่องการลงทุนได้ชัดเจน)



นอกจากนั้นรัฐบาลจะได้รับภาษีเงินได้ปิโตรเลียม 20% ของกำไรสุทธิ

สิ่งที่ประชาชนจะได้รับ



การมีก๊าซธรรมชาติ
จากแหล่งพลังงานในประเทศใช้
อย่างต่อเนื่องในราคาที่เหมาะสม



ราคาไฟฟ้ามีความเหมาะสม



เกิดการสร้างงาน สร้างอาชีพ
ให้กับคนไทยทั้งอุตสาหกรรม
สำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยตรง
และอุตสาหกรรมต่อเนื่อง

ที่มา: กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

“เรื่องสัมปทานนำรู้”



dmffanpage



www.dmf.go.th

DMF KNOWLEDGE

ผลประโยชน์ที่ภาครัฐได้รับ จากการเปิดให้สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ภายใต้สัญญาสัมปทาน Thailand III



ค่าภาคหลวง
ขึ้นบันได 5-15%
ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขาย



ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม
50% ของกำไรสุทธิ



ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษอื่นๆ
อัตรา 0-75%
ของรายได้ปิโตรเลียมรายปีก่อนหักภาษี

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)

ค่าภาคหลวง 10%
ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียม