

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

CORPORATES

อันดับเครดิตองค์กร: AAA

แนวโน้มอันดับเครดิต: Stable

วันที่ทบทวนล่าสุด: 14/12/65

อันดับเครดิตองค์กรในอดีต:

วันที่	อันดับเครดิต	แนวโน้มอันดับ เครดิต/ เครดิตพินิจ
21/01/62	AAA	Stable

ติดต่อ:

ประวิตร ชัยชนะภัย, CFA
pravit@trisrating.com

เทอญ วุฒิเนือง, CFA
tern@trisrating.com

ภารัต มหัทธโน
parat@trisrating.com

เสริมวิทย์ ศรีโยธา
sermwit@trisrating.com



WWW.TRISRATING.COM

* รายงานนี้เป็นเพียงส่วนหนึ่งของรายงานฉบับภาษาอังกฤษ

เหตุผล

ทริสเรตติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ที่ระดับ “AAA” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดยอันดับเครดิตสะท้อนถึงสถานะของ กฟภ. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจสำคัญที่มีความเชื่อมโยงกับรัฐบาลไทยในระดับสูงและมีบทบาทสำคัญในการจำหน่ายไฟฟ้าทั่วประเทศไทย ดังนั้น ทริสเรตติ้งจึงมองว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่ กฟภ. จะได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาลในยามจำเป็น นอกจากนี้ อันดับเครดิตยังสะท้อนถึงกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่มั่นคง ตลอดจนการได้รับเงินชดเชยด้านการลงทุนผ่านทางโครงสร้างค่าไฟฟ้า และนโยบายทางการเงินที่รอบคอบของ กฟภ. อีกด้วย

ประเด็นสำคัญที่กำหนดอันดับเครดิต

มีความเชื่อมโยงกับรัฐบาลในระดับสูง

ทริสเรตติ้งมองว่า กฟภ. มีความเชื่อมโยงกับรัฐบาลไทยในระดับสูง โดย กฟภ. เป็นรัฐวิสาหกิจที่ได้รับการจัดตั้งภายใต้พระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 ซึ่งมีรัฐบาลเป็นเจ้าของผ่านการกำกับดูแลโดยกระทรวงการคลังและกระทรวงมหาดไทย รัฐบาลมีส่วนในกลยุทธ์การดำเนินงานธุรกิจและนโยบายด้านการเงินของ กฟภ. เป็นอย่างมาก โดยคณะรัฐมนตรีเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการและผู้ว่าการของ กฟภ. ในขณะที่แผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ. นั้นมีสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงการคลังเป็นผู้พิจารณาตรวจสอบ ส่วนแผนค่าใช้จ่ายและการลงทุนนั้นจะต้องผ่านความเห็นชอบของกระทรวงมหาดไทย ตลอดจนสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และคณะรัฐมนตรี นอกจากนี้ กฟภ. ยังต้องเสนอแผนการกู้เงินและการชำระคืนเงินกู้ให้แก่สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ (สบน.) ซึ่งอยู่ภายใต้สังกัดกระทรวงการคลังเพื่อพิจารณาเห็นชอบด้วย

ทริสเรตติ้งเชื่อว่า กฟภ. จะยังคงได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาลไทยอย่างเต็มที่ต่อไป ทั้งนี้พระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 ยังกำหนดว่ารัฐบาลไทยจะต้องให้การสนับสนุนเป็นพิเศษแก่ กฟภ. ในกรณีที่ย่ำแย่ของ กฟภ. ไม่เพียงพอต่อรายจ่ายซึ่งรวมถึงรายจ่ายดอกเบี้ยและการชำระคืนเงินกู้อีกด้วย

มีบทบาทที่สำคัญในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั่วประเทศ

กฟภ. เป็นรัฐวิสาหกิจ 1 ใน 2 รายที่รับผิดชอบในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศ โดยพื้นที่ที่ กฟภ. รับผิดชอบนั้นครอบคลุม 74 จังหวัดทั่วประเทศ ในขณะที่การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ในเขตกรุงเทพมหานคร สมุทรปราการ และนนทบุรี ทั้งนี้ กฟภ. จำหน่ายไฟฟ้าคิดเป็นประมาณ 75% ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ในปี 2565 กฟภ. ให้บริการครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 510,000 ตารางกิโลเมตรซึ่งมีผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวนประมาณ 22 ล้านรายโดยมียอดจำหน่ายไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 144,579 กิกะวัตต์ชั่วโมง (ล้านหน่วย) และมีรายได้อยู่ที่จำนวน 6.06 แสนล้านบาท กฟภ. ซื้อไฟฟ้าส่วนใหญ่จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) คิดเป็นสัดส่วนประมาณ 92% ของปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและส่วนที่เหลือซื้อจากโรงไฟฟ้าภาคเอกชนภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer -- VSPP) ในสัดส่วนประมาณ 8%

เงินลงทุนได้รับการชดเชยผ่านโครงสร้างค่าไฟฟ้า

โครงสร้างค่าไฟฟ้าในประเทศไทยซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) นั้นได้รับการออกแบบเพื่อให้มั่นใจว่า กกพ. จะยังคงมีสถานะการเงินที่ดีเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ โครงสร้างค่าไฟฟ้าได้รับการกำหนดให้ครอบคลุมต้นทุนการดำเนินงาน รวมไปถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมจากการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ซึ่งได้แก่ กฟผ. กฟภ. และ กฟน.

นอกจากนี้ ยังมีกลไกการชดเชยและการเรียกเงินคืน (Clawback) ผลตอบแทนโดยดำเนินการภายใต้ดุลยพินิจของ กกพ. ซึ่งจะช่วยปรับสถานะทางการเงิน ณ สิ้นปีของรัฐบาลให้สอดคล้องกับเกณฑ์ของ กกพ. อีกด้วย ยกตัวอย่างเช่น กกพ. จะจัดหาเงินทุนเพิ่มเติมให้หากผลตอบแทน ณ สิ้นปีของ กกพ. ซึ่งวัดจากผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital -- ROIC) นั้นต่ำกว่าเกณฑ์ซึ่งอาจจะเป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายที่ไม่คาดคิดจากการเปลี่ยนแปลงด้านกฎระเบียบหรือนโยบายของรัฐบาล ในทางตรงกันข้าม หากค่า ROIC นั้นมากกว่าเกณฑ์ กกพ. ก็จะใช้เงินคืนส่วนเกินดังกล่าวเพื่อนำไปใช้สนับสนุนมาตรการอื่น ๆ ของรัฐบาลในอนาคตต่อไป

ทั้งนี้ กกพ. มีแผนลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 3.5-4.4 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงระหว่างปี 2566-2568 โดยส่วนใหญ่จะใช้ในการลงทุนขยายระบบจำหน่ายเป็นหลักเพื่อตอบสนองต่อการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้า รวมถึงเพื่อปรับปรุงความมั่นคงของโครงข่ายระบบไฟฟ้า และเพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่สำหรับเตรียมความพร้อมในการเริ่มต้นโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid Introduction)

กำไรที่มีเสถียรภาพจากการมีกลไกส่งผ่านต้นทุน

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในประเทศไทยมีกลไกการปรับปรุงค่าเชื้อเพลิงหรือค่า Ft (Fuel Adjustment Charge) ซึ่งส่งผลให้ กกพ. สามารถส่งผ่านต้นทุนการซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ไปยังผู้ใช้ปลายทางได้ ด้วยเหตุดังกล่าวจึงส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคาไฟฟ้าที่จำหน่ายและต้นทุนการซื้อไฟฟ้าของ กกพ. ยังคงค่อนข้างสม่ำเสมอโดยอยู่ระหว่าง 0.56-0.59 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (kWh หรือหน่วย) ในช่วงปี 2560-2565

ยอดขายไฟฟ้าปรับตัวดีขึ้น

ยอดขายไฟฟ้าของ กกพ. เพิ่มขึ้นอย่างเต็มที่หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โรคโควิด 19) โดยปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายในปี 2565 เพิ่มขึ้น 3.5% เมื่อเทียบกับปีก่อนเป็น 144,579 ล้านหน่วยซึ่งสูงกว่าระดับก่อนสถานการณ์โรคโควิด 19 ทั้งนี้ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 ยอดขายไฟฟ้ายังคงเติบโตอย่างต่อเนื่องที่ระดับ 2.3% โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการบริโภคไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในกลุ่มธุรกิจที่อยู่อาศัยรวมถึงธุรกิจขนาดเล็กถึงขนาดกลางซึ่งเป็นไปตามการฟื้นตัวในบางภาคส่วนของเศรษฐกิจไทย ในขณะที่ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจขนาดใหญ่ลดลง 3.3% จากปีก่อนจากการชะลอตัวของภาคการส่งออก

รายได้รวมของ กกพ. ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 3.66 แสนล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 29.8% จากปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักจากการปรับเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ สมมติฐานกรณีพื้นฐานของทริสเรทติ้งคาดว่ายอดขายไฟฟ้าของ กกพ. จะยังคงเติบโตตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศไทย โดยทริสเรทติ้งคาดว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นในอัตรา 2.4%-2.8% ต่อปีในช่วงปี 2566-2568

คาดว่าจะได้รับการชดเชยต้นทุนที่เพิ่มขึ้นอย่างเพียงพอ

แม้ว่ายอดขายไฟฟ้าจะเติบโตอย่างต่อเนื่อง แต่ความสามารถในการทำกำไรของ กกพ. ในไตรมาสแรกของปี 2566 ก็ได้รับผลกระทบในเชิงลบจากความไม่สอดคล้องกันระหว่างรายได้และต้นทุนของค่า Ft เนื่องจาก กกพ. ต้องรับภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ผลิตโดย VSPP เพิ่มขึ้นเป็นจำนวนรวมประมาณ 3.0 พันล้านบาทในช่วงระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2566 นอกจากนี้ ความล่าช้าในการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลจำนวน 2.68 พันล้านบาทเพื่อช่วยเหลือค่าใช้จ่ายของ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของประชาชนก็เป็นปัจจัยที่กดดันกำไรของ กกพ. ด้วยเช่นกัน

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาจากสำคัญของ กกพ. และกลไกการชดเชยผลตอบแทนแล้ว ทริสเรทติ้งเชื่อว่า กกพ. จะได้รับเงินชดเชยสำหรับต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเต็มจำนวน ทั้งนี้ สมมติฐานกรณีพื้นฐานของทริสเรทติ้งคาดว่ากำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) ของ กกพ. จะอยู่ที่ประมาณ 4.0-4.5 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงระหว่างปี 2566-2568 และคาดว่าเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในส่วนที่ยังขาดนั้นจะได้รับการชดเชยภายในปีนี้ ในขณะที่ภาระต้นทุนการซื้อไฟฟ้าที่ กกพ. ต้องแบกรับไว้ก่อนนั้นจะได้รับการชดเชยในระหว่างปี 2566-2567

ความเสี่ยงระยะยาวจากไฟฟ้าที่ผลิตใช้เองและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเอกชนด้วยกัน

กระแสของการที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผันตัวไปเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Prosumer) นั้นอาจจะส่งผลกระทบต่อทำให้บทบาทในการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ต้องเปลี่ยนไปในระยะยาว โดยกระแสของ Prosumer ดังกล่าวนั้นมีเพิ่มมากขึ้นในช่วงไม่กี่ปีที่ผ่านมาซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนจากต้นทุนแผงโซลาร์ที่ลดลงอย่างต่อเนื่องและการปรับเปลี่ยนนโยบายพลังงานของประเทศไปสู่พลังงานสีเขียวและเน้นให้ภาคเอกชนผลิตไฟฟ้าใช้เอง นอกจากนี้ กฎระเบียบที่จะเปลี่ยนแปลงไปในอนาคตก็จะเอื้อให้ผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เองสามารถซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกันได้อีกด้วย ซึ่งจะส่งผลให้การพึ่งพาไฟฟ้าที่จำหน่ายจาก กฟผ. นั้นลดลง อย่างไรก็ตาม กฟผ. ก็ได้เตรียมแผนในการปรับตัวผ่านการสร้างรูปแบบธุรกิจและการบริการใหม่ ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับแนวโน้มดังกล่าว โดยแหล่งรายได้ใหม่ที่จะเกิดขึ้นอาจมาจากบริการรวบรวมโหลดไฟฟ้า (Load Aggregator Service) รายได้จากค่าผ่านสายไฟฟ้า (Wheeling Charge) จากการใช้โครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. รวมไปถึงรายได้จากการเก็บสำรองไฟฟ้า (Electricity Backup Fee) เพื่อกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง เป็นต้น

มีนโยบายด้านการเงินที่รอบคอบและมีสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง

ทริสเรทติ้งคาดว่า กฟผ. จะยังคงดำเนินนโยบายทางการเงินอย่างรัดกุมรอบคอบเพื่อช่วยเสริมสถานะทางการเงินและสภาพคล่องต่อไป นโยบายดังกล่าวมีเป้าหมายในการรักษาอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนไม่ให้เกิน 1.5 เท่า รวมถึงรักษาอัตราส่วนการลงทุนจากเงินรายได้ (Self-financial Ratio) ไม่ให้ต่ำกว่า 25% และรักษาอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ไม่ให้น้อยกว่า 1.5 เท่า นอกจากนี้ กฟผ. ยังมีแนวปฏิบัติภายในองค์กรในการจัดสรรเงินสำรองสำหรับการชำระคืนหนี้เงินกู้ล่วงหน้าก่อนที่จะครบกำหนดในช่วง 3 ปีข้างหน้าอีกด้วย

ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2566 กฟผ. ยังคงมีความสามารถในการชำระหนี้และมีโครงสร้างทางการเงินที่ค่อนข้างดีโดยเห็นได้จากอัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อ EBITDA ซึ่งอยู่ที่ระดับ 4.3 เท่าและอัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อเงินทุนที่ระดับประมาณ 46% นอกจากนี้ สภาพคล่องของ กฟผ. ก็ยังคงอยู่ในระดับที่เพียงพอโดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวม 7.6 พันล้านบาท ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2566 รวมทั้งมีเงินกองทุนสะสมสำหรับชำระหนี้โดยเฉพาะจำนวน 6 พันล้านบาทและวงเงินกู้จากธนาคารที่ยังไม่ได้เบิกใช้อีกจำนวน 5 พันล้านบาท

ทริสเรทติ้งคาดว่าเงินทุนจากการดำเนินงานของ กฟผ. จะอยู่ที่ประมาณ 3.5-4.0 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงปี 2566-2568 ทั้งนี้ หากรวมแหล่งทุนทั้งหมดนี้ก็จะมียอดเงินที่เกินพอสำหรับการชำระคืนหนี้พันธบัตรที่จะครบกำหนดจำนวนประมาณ 1.05-1.28 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงระหว่างปี 2566-2568

สมมติฐานกรณีพื้นฐาน

- ยอดขายไฟฟ้าของ กฟผ. จะเติบโตที่ระดับ 2.4%-2.8% ต่อปีในช่วงปี 2566-2568
- กฟผ. จะมี EBITDA ที่ประมาณ 4.0-4.5 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงปี 2566-2568
- เงินลงทุนรวมจะอยู่ที่ระดับประมาณ 3.5-4.4 หมื่นล้านบาทต่อปีในช่วงปี 2566-2568
- อัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อเงินทุนจะอยู่ที่ระดับ 40%-45% ตลอดช่วงเวลาประมาณการ

แนวโน้มอันดับเครดิต

แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนถึงการคาดการณ์ของทริสเรทติ้งว่า กฟผ. จะยังคงดำรงบทบาทที่มีความสำคัญในการจำหน่ายไฟฟ้าในเขตพื้นที่ต่างจังหวัดของประเทศไทยและความเชื่อมโยงในระดับสูงที่ กฟผ. มีกับรัฐบาลจะยังคงไม่เปลี่ยนแปลงไปในอนาคตอันใกล้

ปัจจัยที่อาจทำให้อันดับเครดิตเปลี่ยนแปลง

อันดับเครดิตอาจได้รับการปรับลดลงหากสถานะภาพของ กฟผ. ในฐานะรัฐวิสาหกิจที่มีความสำคัญด้านพลังงานซึ่งมีความเชื่อมโยงกับรัฐบาลในระดับสูงนั้นเปลี่ยนแปลงไป

ข้อมูลงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ*

หน่วย: ล้านบาท

	ม.ค.-มิ.ย. 2566	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		2565	2564	2563	2562
รายได้จากการดำเนินงานรวม	366,895	606,544	509,442	489,528	519,961
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษี	2,799	15,494	17,432	13,012	16,447
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	16,618	41,971	42,289	36,652	38,149
เงินทุนจากการดำเนินงาน	14,363	37,479	38,301	33,286	34,883
ดอกเบี้ยจ่ายที่ปรับปรุงแล้ว	2,255	4,491	3,978	3,374	3,279
เงินลงทุน	18,800	53,698	50,259	49,545	40,495
สินทรัพย์รวม	542,276	524,876	486,580	456,596	424,892
หนี้สินทางการเงินที่ปรับปรุงแล้ว	159,318	147,458	129,127	113,451	85,710
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับปรุงแล้ว	187,206	188,773	185,658	173,775	171,296
อัตราส่วนทางการเงินที่ปรับปรุงแล้ว					
อัตรากำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (%)	4.5	6.9	8.3	7.5	7.3
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อเงินทุนถาวร (%)	2.7 **	4.5	5.5	4.6	6.3
อัตราส่วนกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายต่อดอกเบี้ยจ่าย (เท่า)	7.4	9.3	10.6	10.9	11.6
อัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (เท่า)	4.3 **	3.5	3.1	3.1	2.2
อัตราส่วนเงินทุนจากการดำเนินงานต่อหนี้สินทางการเงิน (%)	20.1 **	25.4	29.7	29.3	40.7
อัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อเงินทุน (%)	46.0	43.9	41.0	39.5	33.3

* งบการเงินรวม

** ปรับเป็นอัตราส่วนเต็มปีด้วยตัวเลข 12 เดือนย้อนหลัง

เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตที่เกี่ยวข้อง

- เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่เกี่ยวข้องกับภาครัฐ, 27 ตุลาคม 2566
- เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตธุรกิจทั่วไป, 15 กรกฎาคม 2565
- อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญและการปรับปรุงตัวเลขทางการเงินสำหรับธุรกิจทั่วไป, 11 มกราคม 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA)

อันดับเครดิตองค์กร:	AAA
แนวโน้มอันดับเครดิต:	Stable

บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

อาคารสีลมคอมเพล็กซ์ ชั้น 24 191 ถ. สีลม กรุงเทพฯ 10500 โทร. 02-098-3000

© บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด สงวนลิขสิทธิ์ พ.ศ. 2566 ห้ามมิให้บุคคลใด ใช้ เปิดเผย ทำสำเนาเผยแพร่ แจกจ่าย หรือเก็บไว้เพื่อใช้ในภายหลังเพื่อประโยชน์ใดๆ ซึ่งรายงานหรือข้อมูลการจัดอันดับเครดิต ไม่ว่าทั้งหมดหรือเพียงบางส่วน และไม่ไว้ในรูปแบบ หรือลักษณะใดๆ หรือด้วยวิธีการใดๆ โดยที่ยังมิได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ก่อน การจัดอันดับเครดิตนี้มีค่าใช้จ่ายแท้จริงหรือค่าเสนอแนะให้ซื้อ ขาย หรือถือตราสารหนี้ใดๆ แต่เป็นเพียงความเห็นเกี่ยวกับความเสี่ยงหรือความน่าเชื่อถือของตราสารหนี้นั้นๆ หรือของบริษัทนั้นๆ โดยเฉพาะ ความเห็นที่ระบุในการจัดอันดับเครดิตนี้มีได้เป็นคำแนะนำเกี่ยวกับการลงทุน หรือคำแนะนำในลักษณะอื่นใด การจัดอันดับและข้อมูลที่ปรากฏในรายงานใดๆ ที่จัดทำ หรือพิมพ์เผยแพร่โดย บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ได้จัดทำขึ้นโดยมิได้คำนึงถึงความต้องการด้านการเงิน พฤติการณ์ ความรู้ และวัตถุประสงค์ของผู้รับข้อมูลรายใดรายหนึ่ง ดังนั้น ผู้รับข้อมูลควรประเมินความเหมาะสมของข้อมูลดังกล่าวก่อนตัดสินใจลงทุน บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ได้รับข้อมูลที่ใช้สำหรับการจัดอันดับเครดิตนี้จากบริษัทและแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่เชื่อว่าเชื่อถือได้ ดังนั้น บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด จึงไม่รับประกันความถูกต้อง ความเพียงพอ หรือความครบถ้วนสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ ดังกล่าว และจะไม่รับผิดชอบต่อความสูญเสีย หรือความเสียหายใดๆ อันเกิดจากความไม่ถูกต้อง ความไม่เพียงพอ หรือความไม่ครบถ้วนสมบูรณ์นั้น และจะไม่รับผิดชอบต่อข้อผิดพลาด หรือการละเว้นผลที่ได้รับหรือการกระทำใดๆ โดยอาศัยข้อมูลดังกล่าว ทั้งนี้ รายละเอียดของวิธีการจัดอันดับเครดิตของ บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด เผยแพร่อยู่บน Website: www.trisrating.com/rating-information/rating-criteria