

การไฟฟ้านครหลวง

ครั้งที่ 145/2567

19 สิงหาคม 2567

CORPORATES

อันดับเครดิตองค์กร: AAA
 แนวโน้มอันดับเครดิต: Stable

วันที่บททวนล่าสุด: 18/08/66

อันดับเครดิตองค์กรในอดีต:

วันที่	อันดับเครดิต	แนวโน้มอันดับ เครดิต/ เกรดตีพิมพ์
09/07/63	AAA	Stable

ติดต่อ:

ประวิตร ชัยชำนาญชัย, CFA
 pravit@trisrating.com

เทอญ ฐิติเนื่อง, CFA
 tem@trisrating.com

ภารัต มัทธโน
 parat@trisrating.com

เสริมวิทย์ ศรีโยธา
 sermwit@trisrating.com



WWW.TRISRATING.COM

* รายงานนี้เป็นเพียงส่วนหนึ่งของรายงานฉบับภาษาอังกฤษ

เหตุผล

ทริสเรทติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ที่ระดับ “AAA” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดยอันดับเครดิตสะท้อนถึงความเชื่อมโยงในระดับสูงระหว่าง กฟน. กับรัฐบาลและบทบาทที่สำคัญของ กฟน. ในฐานะรัฐวิสาหกิจที่รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ประชาชนในพื้นที่เขตนครหลวงของประเทศ นอกจากนี้ อันดับเครดิตยังสะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าจำนวนมากในพื้นที่ให้บริการของ กฟน. ตลอดจนกระแสเงินสดที่มั่นคงภายใต้โครงสร้างค่าไฟฟ้าที่ส่งผ่านต้นทุนได้ รวมถึงสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง และการดำเนินนโยบายทางการเงินอย่างมีวินัยของ กฟน.

ประเด็นสำคัญที่กำหนดอันดับเครดิต

มีความเชื่อมโยงกับรัฐบาลในระดับสูง

ทริสเรทติ้งประเมินว่า กฟน. มีความเชื่อมโยงในระดับสูงกับรัฐบาล โดย กฟน. ได้รับการจัดตั้งขึ้นในฐานะรัฐวิสาหกิจภายใต้พระราชบัญญัติการไฟฟ้านครหลวง พ.ศ. 2501 ซึ่งมีรัฐบาลเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดโดยผ่านกระทรวงการคลังและ กฟน. ดำเนินการภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงมหาดไทย ทั้งนี้ รัฐบาลมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อกลยุทธ์ทางธุรกิจและการเงินของ กฟน. โดยเห็นได้ชัดจากอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการและผู้ว่าการของ กฟน. ดังนั้น ทริสเรทติ้งจึงเชื่อว่ามีแนวโน้มเป็นไปได้สูงที่ กฟน. จะได้รับความช่วยเหลือเป็นกรณีพิเศษจากรัฐบาลในการชำระค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและชำระหนี้สินต่าง ๆ อย่างทันเวลาและเพียงพอในกรณีที่รายได้ของ กฟน. ไม่เพียงพอต่อที่ระบุไว้ในพระราชบัญญัติข้างต้น

มีบทบาทที่สำคัญในการจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่เขตนครหลวงของประเทศไทย

สถานะเครดิตของ กฟน. สะท้อนถึงบทบาทที่สำคัญของ กฟน. ในฐานะผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่เขตนครหลวงซึ่งประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร สมุทรปราการ และนนทบุรีแต่เพียงผู้เดียว ในขณะที่รัฐวิสาหกิจอีกแห่งหนึ่งคือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) (อันดับเครดิต “AAA/Stable”) เป็นผู้รับผิดชอบในการให้บริการในพื้นที่ 74 จังหวัดที่เหลือ

กฟน. มีบทบาทที่สำคัญในการดำรงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในเขตพื้นที่ดังกล่าวซึ่งมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงถึงประมาณ 26%-27% ของการใช้ไฟฟ้ารวมของประเทศ นอกจากนี้ กฟน. ยังมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำแผนกลยุทธ์ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของรัฐในการพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศอีกด้วย

ในปี 2566 กฟน. มีพื้นที่ให้บริการครอบคลุม 3,192 ตารางกิโลเมตรโดยประมาณซึ่งมียอดจำหน่ายไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 53,936 กิกะวัตต์ชั่วโมงและมีรายได้อยู่ที่ประมาณ 2.56 แสนล้านบาท ในการนี้ กฟน. ซื้อไฟฟ้าเกือบทั้งหมดจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (อันดับเครดิต “AAA/Stable”)

ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่แข็งแกร่งในพื้นที่เขตนครหลวง

ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟน. ได้รับประโยชน์จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องและจากจำนวนประชากรเมืองที่หนาแน่นซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าต่อหัวในระดับสูง ในขณะที่ฐานลูกค้าที่มีขนาดใหญ่และหลากหลายในพื้นที่เขตเมืองยังสร้างความเชื่อมั่นว่า กฟน. จะมีรายได้ที่แน่นอนอีกด้วย

ในช่วงทศวรรษที่ผ่านมา ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟน. เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจนถึงระดับ 53,936 กิกะวัตต์ชั่วโมงในปี 2566 ซึ่งใกล้เคียงกับระดับก่อนเกิดสถานการณ์โรคระบาด นอกจากนี้ ฐานลูกค้าของ กฟน. ยังขยายตัวในอัตราเฉลี่ย 2.6% ต่อปีโดยมีจำนวนลูกค้ารวมอยู่ที่ประมาณ 4.26 ล้านรายในปี 2566 อีกด้วย

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟน. มียอดรวมอยู่ที่ 28,963 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 8.1% เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยสภาพอากาศที่ร้อนจัดได้ส่งผลทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนและภาคพาณิชย์กรรมเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมก็มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเช่นกันเนื่องจากการใช้พลังงานเพื่อทำความเย็นสำหรับห้องเย็นเพื่อเก็บรักษาอาหารและรวมถึงการใช้เครื่องปรับอากาศที่สูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ภาคการผลิตซึ่งมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 40% กำลังเผชิญกับความท้าทายเนื่องจากดัชนีการผลิตที่ลดลงซึ่งอาจส่งผลทำให้การเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมชะลอตัวลงในช่วงครึ่งหลังของปี

มีกำไรที่มั่นคงจากโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่ส่งผ่านต้นทุนได้

กฟน. ดำเนินงานภายใต้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่มีการกำกับดูแลซึ่งช่วยรักษาส่วนต่างระหว่างอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายและต้นทุนการจัดหาไฟฟ้าให้มีเสถียรภาพ ทั้งนี้ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้านี้ยังอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งมีการปรับโครงสร้างค่าไฟฟ้าเพื่อให้มั่นใจว่าอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดนั้นจะให้ผลตอบแทนจากการลงทุนที่เพียงพอและครอบคลุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟน. ด้วยเหตุนี้ กฟน. จึงสามารถรักษาส่วนต่างกำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างมีเสถียรภาพโดยมีกำไรอยู่ในช่วง 1.01 ถึง 1.03 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในช่วงระหว่างปี 2562 ถึงปี 2566 ด้วยความสามารถในการทำกำไรที่มั่นคงนี้ กฟน. จึงสามารถรักษาประสิทธิภาพในการดำเนินงานได้ในขณะที่ยังคงให้บริการจัดจำหน่ายไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ให้แก่ลูกค้า

ความสามารถในการทำกำไรอยู่ภายใต้การควบคุม

กฟน. มีหน้าที่ต้องส่งมอบกำไรส่วนเกินให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าสถานะทางการเงินของ กฟน. สอดคล้องกับเกณฑ์ของ กกพ. ซึ่งกำหนดอยู่ในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ เนื่องจากความหนาแน่นของประชากรในพื้นที่เขตเมือง กฟน. จึงมีกำไรและผลตอบแทนจากการลงทุนที่สูงกว่า กกพ. ดังนั้น กกพ. จึงกำหนดให้ กฟน. จะต้องนำส่งกำไรส่วนหนึ่งเพื่อช่วยสนับสนุนการดำเนินงานของ กกพ. และต้องนำส่งกำไรส่วนเกินอื่น ๆ ที่เหลือหรือที่เรียกว่า “เงินคืนรายได้” (Clawback) ให้แก่ กกพ. เพื่อสนับสนุนมาตรการต่าง ๆ ของรัฐบาล ทั้งนี้ ในช่วงระหว่างปี 2562-2566 กฟน. ได้นำส่งกำไรส่วนเกินไปแล้วทั้งสิ้นประมาณ 1.61-1.96 หมื่นล้านบาทต่อปีให้แก่ กกพ. และ กกพ. ทั้งนี้ ภายใต้กลไกดังกล่าว ทริสเรทติ้งจึงประเมินว่า EBITDA ต่อรายได้ (EBITDA Margin) ของ กฟน. จะจำกัดอยู่ที่ระดับไม่เกิน 8%-10%

การเติบโตของยอดขายและกำไรคาดว่าจะยังคงดำเนินต่อไป

ทริสเรทติ้งเชื่อว่าผลการดำเนินงานของ กฟน. จะยังคงแข็งแกร่งโดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักจากการเติบโตต่อเนื่องของความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่เขตเมือง โดยในช่วงปี 2567-2569 ทริสเรทติ้งคาดว่า กฟน. จะมีการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 2.5%-3.0% ต่อปี ในขณะที่อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟน. คาดว่าจะลดลงเล็กน้อยตามการคาดการณ์ของทริสเรทติ้งที่มองว่าค่าไฟฟ้าผันแปร Ft มีแนวโน้มที่จะลดลง จากสาเหตุดังกล่าวจึงน่าจะส่งผลทำให้รายได้ของ กฟน. อยู่ในช่วง 2.4-2.5 แสนล้านบาทต่อปี ในขณะที่ทริสเรทติ้งคาดว่า กฟน. จะให้การสนับสนุนทางการเงินแก่ กกพ. และจ่ายคืนกำไรส่วนเกินที่ประมาณ 1.8-2.0 หมื่นล้านบาทต่อปี ทั้งนี้ ทริสเรทติ้งประมาณการว่า EBITDA รายปีของ กฟน. จะเพิ่มขึ้นเป็น 2.3-2.5 หมื่นล้านบาทโดยมี EBITDA Margin อยู่ที่ระดับประมาณ 10%

จะยังคงมีสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งต่อไป

ทริสเรทติ้งคาดว่าสถานะทางการเงินของ กฟน. จะยังคงแข็งแกร่งโดยคาดว่า กฟน. จะใช้เงินลงทุนในระดับปานกลางอันเนื่องมาจากความล่าช้าในการอนุมัติงบประมาณของรัฐบาลในปีที่ผ่านมา โดยงบประมาณการลงทุนที่ปรับปรุงใหม่ของ กฟน. กำหนดไว้ที่ระดับประมาณ 1.9-2.2 หมื่นล้านบาทสำหรับในช่วงปี 2567-2568 และจะเพิ่มขึ้นเป็น 2.9 หมื่นล้านบาทในปี 2569 ทั้งนี้ การลงทุนส่วนใหญ่นั้น กฟน. จะใช้เงินกู้เป็นแหล่งเงินทุนหลัก

แม้จะคาดว่าภาระหนี้สินของ กฟน. จะเพิ่มสูงขึ้น แต่ทริสเรตติ้งก็คาดการณ์ว่า EBITDA ที่แข็งแกร่งขึ้นของ กฟน. จะช่วยปกป้องตัวชี้วัดเครดิตของ กฟน. ไม่ให้ถดถอยอย่างรุนแรงได้ ทริสเรตติ้งประมาณการว่าอัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อ EBITDA ของ กฟน. จะค่อย ๆ เพิ่มขึ้นแต่จะยังคงต่ำกว่า 3.0 เท่าในช่วง 3 ปีข้างหน้า นอกจากนี้ ทริสเรตติ้งยังคาดว่าอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุนของ กฟน. จะอยู่ระหว่าง 0.5 ถึง 0.8 เท่า

นโยบายด้านการเงินที่เคร่งครัดพร้อมกองทุนเพื่อใช้สำหรับชำระคืนพันธบัตรขนาดใหญ่

กฟน. ยังคงดำเนินนโยบายด้านการเงินที่รัดกุมและชัดเจนมาโดยตลอด ทั้งนี้ กฟน. มีนโยบายที่จะรักษาอัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อส่วนทุนให้อยู่ในระดับไม่เกินกว่า 1.5 เท่า รวมถึงอัตราส่วนการลงทุนจากเงินรายได้ (Self-financing Ratio) ไม่ให้ต่ำกว่า 25% และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio) ไม่น้อยกว่า 1.5 เท่า

กฟน. มีการบริหารจัดการสภาพคล่องที่ดีและมีวินัยโดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการมีนโยบายในการตั้งสำรองเงินสดที่ระมัดระวัง โดย กฟน. มีการตั้งกองทุนเพื่อใช้ชำระคืนพันธบัตรโดยเฉพาะซึ่งมีการสำรองเงินไว้รองรับการชำระคืนพันธบัตรในระยะ 3-4 ปีข้างหน้า ในขณะที่เดียวกัน กฟน. ยังตั้งบัญชีสำรองสำหรับค่าใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์เฉพาะอื่น ๆ อีกด้วย เช่น การคืนเงินประกัน การใช้ไฟฟ้า บัญชีเงินบำเหน็จพนักงาน รวมไปถึงเงินคืนรายได้ เป็นต้น

สมมติฐานกรณีพื้นฐาน

สมมติฐานสำคัญ ๆ ของทริสเรตติ้งในการทำประมาณการกรณีพื้นฐานสำหรับผลการดำเนินงานของ กฟน. ในระหว่างปี 2567-2569 มีดังนี้

- รายได้จะลดลง 5% ในปี 2567 เนื่องจากการลดลงของค่า Ft ก่อนที่จะเติบโตเล็กน้อยที่ระดับ 1%-2% ต่อไปในช่วงปี 2568-2569
- ส่วนต่างระหว่างอัตราค่าไฟฟ้าและต้นทุนค่าไฟฟ้าจะอยู่ที่ประมาณ 1.00-1.02 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง
- เงินลงทุนรายปีจะเพิ่มขึ้นจาก 1.9 หมื่นล้านบาทในปี 2567 เป็น 2.2 หมื่นล้านบาทในปี 2568 และ 2.9 หมื่นล้านบาทในปี 2569
- อัตราการนำส่งเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจะอยู่ที่ระดับ 45% ของกำไรสุทธิ

แนวโน้มอันดับเครดิต

แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนถึงการคาดการณ์ของทริสเรตติ้งว่า กฟน. จะยังคงดำรงบทบาทที่สำคัญในการจำหน่ายไฟฟ้าต่อไปไม่เปลี่ยนแปลงและ กฟน. จะยังได้รับการสนับสนุนที่เพียงพอและทันเวลาจากรัฐบาลไทยในกรณีที่จำเป็น

ปัจจัยที่อาจทำให้อันดับเครดิตเปลี่ยนแปลง

การปรับลดอันดับเครดิตมีโอกาสเกิดขึ้นได้ยาก แต่จะเกิดขึ้นได้หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐบาลซึ่งส่งผลกระทบต่อสถานะของ กฟน. รวมถึงบทบาทและความสำคัญของ กฟน. ในอุตสาหกรรมไฟฟ้าอ่อนด้อยลง

ข้อมูลงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ*

หน่วย: ล้านบาท

	ม.ค.-มี.ค. 2567	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		2566	2565	2564	2563
รายได้จากการดำเนินงานรวม	60,404	257,472	223,421	187,475	192,047
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษี	3,894	12,346	11,859	6,628	7,831
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	6,544	22,850	22,011	16,118	17,084
เงินทุนจากการดำเนินงาน	6,101	20,171	19,511	13,768	14,972
ดอกเบี้ยจ่ายที่ปรับปรุงแล้ว	443	2,679	2,500	2,350	2,112
เงินลงทุน	2,738	19,758	18,493	18,480	21,498
สินทรัพย์รวม	288,895	279,825	269,537	246,051	227,937
หนี้สินทางการเงินที่ปรับปรุงแล้ว	46,644	50,355	44,790	43,787	33,783
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ปรับปรุงแล้ว	111,442	109,698	104,926	100,536	99,961
อัตราส่วนทางการเงินที่ปรับปรุงแล้ว					
อัตรากำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (%)	10.8	8.9	9.9	8.6	8.9
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อเงินทุนถาวร (%)	7.0 **	6.4	6.5	3.9	5.0
อัตราส่วนกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายต่อดอกเบี้ยจ่าย (เท่า)	14.8	8.5	8.8	6.9	8.1
อัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (เท่า)	1.9 **	2.2	2.0	2.7	2.0
อัตราส่วนเงินทุนจากการดำเนินงานต่อหนี้สินทางการเงิน (%)	46.6 **	40.1	43.6	31.4	44.3
อัตราส่วนหนี้สินทางการเงินต่อเงินทุน (%)	29.5	31.5	29.9	30.3	25.3

* งบการเงินรวม

** ปรับเป็นอัตราส่วนเต็มปีด้วยตัวเลข 12 เดือนย้อนหลัง

เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตที่เกี่ยวข้อง

- เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตธุรกิจทั่วไป, 15 กรกฎาคม 2565
- อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญและการปรับปรุงตัวเลขทางการเงินสำหรับธุรกิจทั่วไป, 11 มกราคม 2565
- เกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่เกี่ยวข้องกับภาครัฐ, 30 กรกฎาคม 2563

การไฟฟ้านครหลวง (MEA)

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. 2567 ห้ามมิให้บุคคลใด ใช้ เปิดเผย ทำสำเนาเผยแพร่ แจกจ่าย หรือเก็บไว้เพื่อใช้ในภายหลังเพื่อประโยชน์ใดๆ ซึ่งรายงานหรือข้อมูลการจัดอันดับเครดิต ไม่ว่าทั้งหมดหรือเพียงบางส่วน และไม่อยู่ในรูปแบบ หรือลักษณะใดๆ หรือด้วยวิธีการใดๆ โดยที่ยังมิได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ก่อน การจัดอันดับเครดิตนี้มีค่าแกลงข้อเท็จจริง หรือคำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือตราสารหนี้ใดๆ แต่เป็นเพียงความเห็นเกี่ยวกับความเสี่ยงหรือความน่าเชื่อถือของตราสารหนี้นั้นๆ หรือของบริษัทนั้นๆ โดยเฉพาะ ความเห็นที่ระบุในการจัดอันดับเครดิตนี้มีได้เป็นคำแนะนำเกี่ยวกับการลงทุน หรือคำแนะนำในลักษณะอื่นใด การจัดอันดับและข้อมูลที่ปรากฏในรายงานใดๆ ที่จัดทำ หรือพิมพ์เผยแพร่โดย บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ได้จัดทำขึ้นโดยมีได้คำนึงถึงความต้องการด้านการเงิน 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