การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY
๒๐๐ ถนนงามวงศ์วาน จตุจักร กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
เรื่อง การทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า
ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๘

.....

ด้วย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเมื่อวันที่ ๕ กันยายน ๒๕๖๑ เห็นชอบให้ทบทวนอัตราการจัดเก็บเงินอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีและทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๘ เป็นผลให้อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๘ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ไฟฟ้าชั่วคราว อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และอัตราค่าไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ลดลง ๐.๐๒๕๘ บาทต่อหน่วย โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๑ เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงขอประกาศ เรื่อง การทบทวนอัตราค่าไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๘ ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ ๕ กันยายน ๒๕๖๑ สำหรับอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศดาวน์โหลดได้ที่ www.pea.co.th และสอบถามรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในท้องถิ่นหรือที่สำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โทร ๐-๒๕๙๐-๙๑๒๕, ๐-๒๕๙๐-๙๑๒๗ และ Call Center โทร ๑๑๒๙

จึงเรียนมาเพื่อทราบโดยทั่วกัน

ประกาศ ณ วันที่ ๒๙ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๑

(นายเสริมสกุล คล้ายแก้ว)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

อัตราค่าไฟฟ้า

ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับบ้านเรือนที่อยู่อาศัย รวมทั้งวัด สำนักสงฆ์ และสถานประกอบศาสนกิจของทุกศาสนา ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 อัตราปกติ		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
1.1.1 ใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน			8.19
15 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 – 15)	2.3488	
10 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 16 – 25)	2.9882	
10 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 26 – 35)	3.2405	
65 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 36 – 100)	3.6237	
50 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 101 – 150)	3.7171	
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 – 400)	4.2218	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	4.4217	
1.1.2 ใช้พลังงานไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน			38.22
150 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 – 150)	3.2484	
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 – 400)	4.2218	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	4.4217	

1.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Off Peak	
1.2.1 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	5.1135	2.6037	312.24
1.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	5.7982	2.6369	38.22

หมายเหตุ 1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ 220 โวลท์ 1 เฟส 2 สาย จะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1 แต่หากใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.2 และเมื่อใดมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วย ติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1

2. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าเกิน 5 แอมป์ 220 โวลท์ 1 เฟส 2 สาย จะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.2

3. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1.1.1 ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือนทุกราย ยังคงได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีถึงค่าไฟฟ้าประจำเดือนธันวาคม 2558 และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2559 เป็นต้นไป ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1.1.1 ที่ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรี จะต้องไม่เป็นนิติบุคคลและมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน นับถึงเดือนปัจจุบัน

4. ประเภทที่ 1.2 กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

5. ประเภทที่ 1.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกใช้ไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนไปใช้อัตราประเภทที่ 1.1 ได้

ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ ธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย อุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด ต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 อัตราปกติ		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
2.1.1 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์		3.9086	312.24
2.1.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์			46.16
150 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 – 150)	3.2484	
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 – 400)	4.2218	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	4.4217	

2.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Off Peak	
2.2.1 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	5.1135	2.6037	312.24
2.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	5.7982	2.6369	46.16

หมายเหตุ 1. ประเภทที่ 2.2 กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 2.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกใช้ไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนไปใช้อัตราประเภทที่ 2.1 ได้

3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไปในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 3 หรือ 4 หรือ 5 แล้วแต่กรณี

ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

3.1 อัตราปกติ

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
3.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	175.70	3.1097	312.24
3.1.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	196.26	3.1471	312.24
3.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	221.50	3.1751	312.24

3.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
3.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	4.1025	2.5849	312.24
3.2.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	4.1839	2.6037	312.24
3.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	4.3297	2.6369	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 3.1 เป็นอัตราสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 3.1 อยู่เดิมก่อนค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 และสามารถเลือกใช้อัตราประเภทที่ 3.2 ได้ โดยต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ เมื่อเลือกใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 3.1 ไม่ได้

3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1 หรือ 2.2 แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เคยเลือกใช้อัตรา TOU และได้ชำระค่าใช้จ่ายไว้แล้ว จะไม่เรียกเก็บค่าใช้จ่ายอีก

ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

4.1 อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Rate : TOD)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)			ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Partial	Off Peak		
4.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	224.30	29.91	0	3.1097	312.24
4.1.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	285.05	58.88	0	3.1471	312.24
4.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	332.71	68.22	0	3.1751	312.24

Peak : เวลา 18.30 – 21.30 น. ของทุกวัน
Partial : เวลา 08.00 – 18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak)
Off Peak : เวลา 21.30 – 08.00 น. ของทุกวัน

4.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
4.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	4.1025	2.5849	312.24
4.2.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	4.1839	2.6037	312.24
4.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	4.3297	2.6369	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ 1. ประเภทที่ 4.1 เป็นอัตราสำหรับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 4.1 อยู่เดิมก่อนค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 และสามารถเลือกใช้อัตราประเภทที่ 4.2 ได้ โดยต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ เมื่อเลือกใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 4.1 ไม่ได้

2. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ หรือมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1 หรือ 2.2 แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เคยเลือกใช้อัตรา TOU และได้ชำระค่าใช้จ่ายไว้แล้ว จะไม่เรียกเก็บค่าใช้จ่ายอีก

ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบกิจการโรงแรมและกิจการให้เช่าพักอาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

5.1 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
5.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	4.1025	2.5849	312.24
5.1.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	4.1839	2.6037	312.24
5.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	4.3297	2.6369	312.24

5.2 อัตราสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ติดตั้งมิเตอร์ TOU

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
5.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	220.56	3.1097	312.24
5.2.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	256.07	3.1471	312.24
5.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	276.64	3.1751	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 5.1 เป็นอัตราสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 5 ทุกราย สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ติดตั้งมิเตอร์ TOU อนุโลมให้คิดประเภทที่ 5.2 ไปก่อน

3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1 หรือ 2.2 แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เคยเลือกใช้อัตรา TOU และได้ชำระค่าใช้จ่ายไว้แล้ว จะไม่เรียกเก็บค่าใช้จ่ายอีก

ประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

สำหรับการใช้ไฟฟ้าขององค์กรที่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการโดยไม่คิดค่าตอบแทน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว แต่ไม่รวมถึงส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ

6.1 อัตราปกติ

		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
6.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป		3.4149	312.24
6.1.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์		3.5849	312.24
6.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์			20.00
10 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 – 10)	2.8013	
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)	3.8919	

6.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
6.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	4.1025	2.5849	312.24
6.2.2 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	4.1839	2.6037	312.24
6.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	4.3297	2.6369	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ประเภทที่ 6.2 ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 6.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกใช้ไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนไปใช้อัตราประเภทที่ 6.1 ได้

ประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร

สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรของหน่วยงานราชการ สหกรณ์เพื่อการเกษตร กลุ่มเกษตรกรที่จดทะเบียนจัดตั้งกลุ่มเกษตรกร กลุ่มเกษตรกรที่หน่วยงานราชการรับรอง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

7.1 อัตราปกติ

		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
			115.16
	100 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0 – 100)	2.0889	
เกิน	100 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 101 เป็นต้นไป)	3.2405	

7.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
7.2.1 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	4.1839	2.6037	228.17
7.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	4.3297	2.6369	228.17

อัตราขั้นต่ำ : ประเภทที่ 7.2 ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า หรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำประกอบ ซี.ที.) ให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 7.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าใช้จ่ายตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกใช้ไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนไปใช้อัตราประเภทที่ 7.1 ได้

ประเภทที่ 8 ไฟฟ้าชั่วคราว

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่องานก่อสร้าง งานที่จัดขึ้นเป็นพิเศษชั่วคราว สถานที่ที่ไม่มีทะเบียนบ้าน และการใช้ไฟฟ้าที่ยังปฏิบัติไม่ถูกต้องตามระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

ค่าพลังงานไฟฟ้า (ทุกระดับแรงดัน) หน่วยละ 6.8025 บาท

หมายเหตุ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้อัตราประเภทนี้ หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนเป็นประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าถาวร หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจพบว่าได้เปลี่ยนแปลงการใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างอื่นแล้ว เช่น เพื่อประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หรือบ้านอยู่อาศัย ฯลฯ เมื่อได้ยื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าถาวรต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในท้องถิ่นนั้น พร้อมกับเดินสาย และติดตั้งอุปกรณ์ภายในให้เรียบร้อยถูกต้องตามมาตรฐาน และชำระเงินค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าแบบถาวรครบถ้วน ตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว ค่าไฟฟ้าจะคิดตามอัตราประเภทที่ 1 – 7 แล้วแต่กรณี

ข้อกำหนดช่วงเวลาอัตรา TOU

Peak : เวลา 09.00 น. – 22.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์ และวันพืชมงคล	**Off Peak** : เวลา 22.00 น.– 09.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์ และวันพืชมงคล : เวลา 00.00 น.– 24.00 น. วันเสาร์ – อาทิตย์, วันแรงงานแห่งชาติ, วันพืชมงคลที่ตรงกับวันเสาร์ – อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์จะเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้า หากเดือนใดมีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลค (Lag) ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวาร์) เกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอคตีฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวัตต์) ส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตรากิโลวาร์ (kvar) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)

2. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

3. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น เริ่มใช้ตั้งแต่ **ค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤศจิกายน 2561** เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ 0-2590-9125, 0-2590-9127 โทรสาร 0-2590-9133-4 http://www.pea.co.th Call Center 1129

อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

กรณีที่ 1

สำหรับการใช้ไฟฟ้า เฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก แต่มีความต้องการไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อสำรองไว้ทดแทน ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง : ค่าไฟฟ้าคำนวณจาก ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
1.1.1 แรงดัน 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	52.71	312.24
1.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	58.88	312.24
1.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	66.45	312.24

1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงส่วนที่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำหรือสูงกว่าสัญญา

เฉพาะส่วนต่ำกว่าสัญญา	คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา ตามอัตราไฟฟ้าสำรอง ข้อ 1.1
เฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา	คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา เป็น 2 เท่า ของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.3 ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.4 ค่าบริการ : คิดตามอัตราข้อ 1.1

หมายเหตุ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองข้อ 1.1

กรณีที่ 2

สำหรับการใช้ไฟฟ้า เฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก แต่มีความต้องการไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อสำรองไว้ทดแทน ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง : ค่าไฟฟ้าคำนวณจาก ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
2.1.1 แรงดัน 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	26.36	312.24
2.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	29.44	312.24
2.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	33.22	312.24

2.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

2.2.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงแต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.2 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำหรือสูงกว่าสัญญา

เฉพาะส่วนต่ำกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา ตามอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ข้อ 2.1

เฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เกินจากสัญญา เป็น 2 เท่า ของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.3 ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.4 ค่าบริการ : คิดตามอัตราข้อ 2.1

หมายเหตุ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองข้อ 2.1

เงื่อนไขและหลักเกณฑ์

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้ต้องจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับไฟฟ้าสำรอง โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง ให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

2. ต้องมีตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และเปลี่ยนไปคิดอัตราเดิมในเดือนที่ 13

3. หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในช่วง On-Peak (ของอัตรา TOU) ของเดือนใด ๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญานับได้ครบ 6 เดือน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าวมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไป

4. ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ปีละ 1 ครั้ง ดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี}}{(\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบปี} \times \text{ชั่วโมงในรอบปี})} \times 100\%$$

ข้อกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

1. หากเดือนใดมีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลค (Lag) ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวาร์) เกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอคตีฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวัตต์) ส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตรากิโลวาร์ (KVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)

2. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

3. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

เริ่มใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤศจิกายน 2561 เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้
สำหรับอัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Interruptible Rate for TOU Rate)

อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ เป็นอัตราเลือกอีกประเภทหนึ่ง ที่ใช้ควบคู่กับอัตราปกติ สำหรับอัตราตามช่วงเวลาของการใช้มีรายละเอียดและเงื่อนไข ดังนี้

1. คุณสมบัติผู้ใช้ไฟฟ้า

เป็นผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภทกิจการขนาดใหญ่ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 5,000 กิโลวัตต์ ขึ้นไป และมีปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าที่สามารถให้งดจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Demand) ไม่น้อยกว่า 1,000 กิโลวัตต์ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอ

2. คำจำกัดความ

2.1 Interruptible Demand หมายถึง ปริมาณพลังไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคงดจ่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอ

2.2 Firm Demand หมายถึง ผลต่างของ Maximum Demand (พลังไฟฟ้าสูงสุด) กับ Interruptible Demand

2.3 Maximum Take หมายถึง ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดช่วง Peak ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าจะไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ต่ำกว่านี้

3. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า

3.1 ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความต้องการซื้อไฟฟ้าประเภท Interruptible Rate นี้ จะต้องทำสัญญาระบุปริมาณ Interruptible Demand และ Maximum Take ที่แน่นอนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการตรวจสอบความเป็นไปได้ของปริมาณ Interruptible Demand และ Maximum Take ก่อนทำสัญญา

3.2 การแจ้งงดจ่ายไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบ เวลางดจ่ายไฟฟ้า และระยะเวลางดจ่ายไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง โดยทางโทรสาร โทรศัพท์ หรือ Internet

3.3 การงดใช้ไฟฟ้า

3.3.1 เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับแจ้งเวลาของดจ่ายไฟฟ้า จะต้องดำเนินการดับ หรือลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ปริมาณ Interruptible Demand ตามเวลา และระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้ง ตามข้อ 3.2 โดยปริมาณพลังไฟฟ้าให้อ่านจากมาตรวัดค่าพลังไฟฟ้า (Demand Meter) ก่อนงดจ่ายไฟฟ้า เทียบกับเมื่อดำเนินการงดจ่ายไฟฟ้าแล้ว

3.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา ให้ถือว่าไม่ผิดสัญญา

หากลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา 2 ครั้งแล้ว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถปรับปริมาณ Interruptible Demand ใหม่ได้

4. การแก้ไขปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

4.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ที่ทำสัญญาไว้ได้ โดยทำหนังสือแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และมีระยะเวลาการแจ้งแต่ละครั้งห่างกันไม่น้อยกว่า 12 เดือน

4.2 การไฟฟ้าสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ถ้าผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ 2 ครั้ง ตามข้อ 3.3.2 โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

4.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take เมื่อปริมาณ Firm Demand น้อยกว่าปริมาณ Maximum Take เป็นเวลา 2 เดือนติดต่อกัน หรือเป็นเวลา 3 เดือน ในรอบปีสัญญา โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

5. วัน-เวลางดจ่ายไฟ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะของดจ่ายไฟฟ้า (Interrupt) ระหว่างเวลา 09.00 - 22.00 น. (ยกเว้นวันเสาร์ อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ) โดยมีจำนวนครั้ง และระยะเวลา ตามข้อ 6

6. จำนวนครั้งและระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถงดจ่ายไฟฟ้า

มี 3 ทางเลือก โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าตาม ข้อ 14 ดังนี้

ทางเลือกที่ 1 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 3 ชม/ครั้ง, 2 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 40 ครั้ง/ปี
ทางเลือกที่ 2 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 3 ชม/ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี
ทางเลือกที่ 3 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 6 ชม/ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี

7. การผิดสัญญา

เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งงดจ่ายไฟฟ้าตามข้อ 3.2 และผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามข้อ 3.3 ให้ถือว่าเป็นการผิดสัญญา จะมีบทปรับกรณีผิดสัญญา ตามข้อ 8

8. บทปรับกรณีผิดสัญญา

กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถดับไฟฟ้าได้ตามที่ทำสัญญาไว้ (ในรอบปีนับจากวันเริ่มต้นสัญญา) จะมีบทปรับ ดังนี้

ครั้งที่ 1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 1.5 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 2 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 3 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 4 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 3 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตรา Interruptible ได้ ทั้งนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าจะกลับไปซื้อไฟฟ้าในอัตราปกติเช่นเดิม

สำหรับการขอดับไฟฟ้าครั้งแรก นับจากวันเริ่มต้นสัญญา หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถดับไฟฟ้าได้ตามสัญญา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะผ่อนผันคิดค่าไฟฟ้า Interruptible Demand ตามอัตราปกติ โดยไม่นับเป็นการผิดสัญญาครั้งที่ 1 แต่หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ 2 ครั้ง หรือครั้งแรกปฏิบัติได้ครั้งที่สองปฏิบัติไม่ได้ จะถูกปรับโดยนับเป็นการผิดสัญญาครั้งที่ 1

9. มาตรวัดไฟฟ้า

การทำสัญญา Interruptible Rate จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าชนิดที่อ่านได้ทั้งพลังงานไฟฟ้า และความต้องการพลังไฟฟ้าทุก ๆ 15 นาที และอ่านย้อนหลังได้ไม่น้อยกว่า 31 วัน โดยมีคุณภาพตามมาตรฐานที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้

10. อายุของสัญญา

อายุของสัญญากำหนดไว้ 5 ปี เมื่อครบอายุสัญญา คู่สัญญาจะพิจารณาดำเนินการต่อไป

11. การยกเลิกสัญญา

ในระหว่างอายุสัญญา คู่สัญญาสามารถยกเลิกสัญญาได้ ในกรณีต่อไปนี้

11.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าขอยกเลิกสัญญาได้เมื่อปฏิบัติตามสัญญาไม่น้อยกว่า 1 ปี นับจากวันเริ่มต้นของสัญญา

11.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้เป็นครั้งที่ 4 ในรอบ 1 ปี

11.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถยกเลิกสัญญาได้ เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้ามีปริมาณ Interruptible Demand ต่ำกว่า 1,000 กิโลวัตต์

12. กรณียกเว้น

กรณีต่อไปนี้ เป็นกรณียกเว้น นอกเหนือจากการแจ้งให้งดจ่ายไฟฟ้าตามเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าประเภท Interruptible Rate

12.1 กรณีไฟฟ้าดับจากเหตุขัดข้องในระบบ หรือการแจ้งดับไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อการบำรุงรักษา หรือก่อสร้างปรับปรุง

12.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าอยู่ในภาวะ Shut Down Load ที่รับไฟจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นการ Shut Down ตามแผนบำรุงรักษาประจำปี หรือ Shut Down เนื่องจากเหตุฉุกเฉิน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้แจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันทีที่เกิดเหตุดังกล่าวแล้ว

13. ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินสำหรับอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ คือ Interruptible Demand ที่ทำสัญญาไว้

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินสำหรับอัตราปกติ (อัตรา TOU) คือ Firm Demand

14. อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	1*	1*	2*	
<u>ทางเลือกที่ 1 และ 3</u>				
แรงดัน 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	14.83	4.1025	2.5849	312.24
แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	26.59	4.1839	2.6037	312.24
<u>ทางเลือกที่ 2</u>				
แรงดัน 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	44.48	4.1025	2.5849	312.24
แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	79.76	4.1839	2.6037	312.24

ข้อกำหนดช่วงเวลาอัตรา TOU

1.* Peak : เวลา 09.00 น. - 22.00 น. วันจันทร์ -ศุกร์ และวันพืชมงคล

2.* Off Peak : เวลา 22.00 น. - 09.00 น. วันจันทร์ -ศุกร์ และวันพืชมงคล

: เวลา 00.00 น. - 24.00 น. วันเสาร์-อาทิตย์, วันแรงงานแห่งชาติ, วันพืชมงคลที่ตรงกับวันเสาร์ – อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. หากเดือนใดมีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลค (Lag) ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวาร์) เกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง (กิโลวัตต์) โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตรากิโลวาร์ (KVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)

2. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

3. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

เริ่มใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤศจิกายน 2561 เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Electricity Tariffs

Schedule 1 Residential

Applicable to households and other dwelling places, monasteries, house of priest, and religious places of worship, including their compound, through a single Watt-hour meter.

Monthly Rate

1.1 Normal Rate				**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
1.1.1 Consume up to 150 kWh. per Month					8.19
First	15	kWh.	(0 – 15 th)	2.3488	
Next	10	kWh.	(16 th – 25 th)	2.9882	
Next	10	kWh.	(26 th – 35 th)	3.2405	
Next	65	kWh.	(36 th – 100 th)	3.6237	
Next	50	kWh.	(101 st – 150 th)	3.7171	
Next	250	kWh.	(151 st – 400 th)	4.2218	
Over	400	kWh.	(401 st and over)	4.4217	
1.1.2 Consume over 150 kWh. per Month					38.22
First	150	kWh.	(0 – 150 th)	3.2484	
Next	250	kWh.	(151 st – 400 th)	4.2218	
Over	400	kWh.	(401 st and over)	4.4217	

1.2 Time of Use Rate (TOU)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Off-Peak	
1.2.1 At voltage level 22 - 33 kV.	5.1135	2.6037	312.24
1.2.2 At voltage level lower than 22 kV.	5.7982	2.6369	38.22

Note: 1. Customer, who has installed meter up to 5 Amp., 220 V., 1 Phase, 2 Wires, is classified under 1.1.1. If the customer consumes over 150 kWh for 3 consecutive months, he/she will be reclassified under 1.1.2 in the following month. When the customer does not consume over 150 kWh for 3 consecutive months, he/she will be reclassified under 1.1.1 in the following month.

2. Customer, who has installed meter over 5 Amp., 220 V., 1 Phase, 2 Wires, is classified under 1.1.2.

3. Customer, who has classified under 1.1.1 and does not consume over 50 kWh, will be received free electricity for that month until December 2015. From January 2016 onwards, the customer who classified under 1.1.1, and not be a juristic person, and does not consume over 50 kWh for 3 consecutive months (including the current month), will be received free electricity for that month.

4. As for tariff No. 1.2, if the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer, another 2% of kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

5. Tariff No. 1.2 is an optional rate, in order that the customer is obligated to pay for any additional cost specified by PEA. After the minimum use of 12 months, the customer can require to be in tariff No. 1.1.

Schedule 2 Small General Service

Applicable to businesses, businesses with residential, industrials, government institutions, local authorities, state enterprises, embassies, establishments related to foreign countries or international organizations, and so on, including their compound with the maximum of an average integrated demand of energy in 15 minutes lower than 30 kW., through a single Watt-hour meter.

Monthly Rate

2.1 Normal Rate				**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
2.1.1 At voltage level 22 - 33 kV.				3.9086	312.24
2.1.2 At voltage level lower than 22 kV.					46.16
First	150	kWh.	(0 – 150 th)	3.2484	
Next	250	kWh.	(151 st – 400 th)	4.2218	
Over	400	kWh.	(401 st and over)	4.4217	

2.2 Time of Use Rate (TOU)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Off-Peak	
2.2.1 At voltage level 22 - 33 kV.	5.1135	2.6037	312.24
2.2.2 At voltage level lower than 22 kV.	5.7982	2.6369	46.16

Note: 1. As for tariff No. 2.2, if the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer, another 2% of kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

2. Tariff No. 2.2 is an optional rate, in order that the customer is obligated to pay for any additional cost specified by PEA. After the minimum use of 12 months, the customer can require to be in tariff No. 2.1

3. If the maximum of an average integrated demand of energy in 15 minutes is equal to 30 kW. or over, the customer will be classified under the schedule 3 – 5 depend on the case.

Schedule 3 Medium General Service

Applicable to businesses, industrials, government institutions, local authorities, state enterprises, embassies, establishments related to foreign countries or international organizations, and so on, including their compound with the maximum of an average integrated demand of energy in 15 minutes in any period of time from 30 kW. to lower than 1,000 kW., and an average energy consumption in the last 3 consecutive months are not over 250,000 kWh. per month, through a single demand meter.

Monthly Rate

3.1 Normal Rate	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
3.1.1 At voltage level 69 kV. and over	175.70	3.1097	312.24
3.1.2 At voltage level 22 - 33 kV.	196.26	3.1471	312.24
3.1.3 At voltage level lower than 22 kV.	221.50	3.1751	312.24

3.2 Time of Use Rate (TOU)	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Peak	Off-Peak	
3.2.1 At voltage level 69 kV. and over	74.14	4.1025	2.5849	312.24
3.2.2 At voltage level 22 - 33 kV.	132.93	4.1839	2.6037	312.24
3.2.3 At voltage level lower than 22 kV.	210.00	4.3297	2.6369	312.24

Minimum Charge: The minimum charge cannot be lower than 70% of the maximum demand charge in the last 12 months, ending in the current month.

Note: 1. If the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer, another 2% of kW and kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

2. Tariff No. 3.1 is for customer who classified under tariff No. 3.1 before November 2015. The customer may switch to tariff No. 3.2 by paying for any additional cost specified by PEA, and cannot be able to switch back to tariff No. 3.1.

3. The maximum 15 minutes integrated demand is lower than 30 kW., this rate will still be applied. If the demand drops to lower than 30 kW. for 12 consecutive months and still be lower than 30 kW. in the 13th month, the customer will be reclassified under tariff No. 2.1 or No. 2.2 depend on the case. The customer who has classified under TOU rate, and has paid, will not have to pay an additional cost.

Schedule 4 Large General Service

Applicable to Businesses, industrials, government institutions, local authorities, state enterprises, embassies, establishments related to foreign countries or international organizations, and so on, including their compound with the maximum of an average integrated demand of energy in 15 minutes in any period of time from 1,000 kW. and over or an average energy consumption in the last 3 consecutive months are over 250,000 kWh per month through a single demand meter.

Monthly Rate

4.1 Time of Day Rate (TOD)	**Demand Charge** (Baht/kW)			**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Partial	Off-Peak		
4.1.1 At voltage level 69 kV. and over	224.30	29.91	0	3.1097	312.24
4.1.2 At voltage level 22 - 33 kV.	285.05	58.88	0	3.1471	312.24
4.1.3 At voltage level lower than 22 kV.	332.71	68.22	0	3.1751	312.24

Peak : 06.30 p.m. – 09.30 p.m. everyday
Partial : 08.00 a.m. – 06.30 p.m. everyday (Demand charge is considered only the excess demand over peak period)
Off-Peak : 09.30 p.m. – 08.00 a.m. everyday

4.2 Time of Use Rate (TOU)	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Peak	Off-Peak	
4.2.1 At voltage level 69 kV. and over	74.14	4.1025	2.5849	312.24
4.2.2 At voltage level 22 - 33 kV.	132.93	4.1839	2.6037	312.24
4.2.3 At voltage level less than 22 kV.	210.00	4.3297	2.6369	312.24

Minimum Charge: The minimum charge cannot be lower than 70% of the maximum demand charge in the last 12 months, ending in the current month.

Note: 1. Tariff No. 4.1 is for customer who classified under tariff No. 4.1 before November 2015. The customer may switch to tariff No. 4.2 by paying for any additional cost specified by PEA, and cannot be able to switch back to tariff No. 4.1.

2. The maximum 15 minutes integrated demand is lower than 1,000 kW., or the monthly energy consumption is not over 250,000 kWh., this rate will still be applied. If the demand drops to lower than 30 kW. for 12 consecutive months and still be lower than 30 kW. in the 13th month, the customer will be reclassified under tariff No. 2.1 or No. 2.2 depend on the case. The customer who has classified under TOU rate, and has paid, will not have to pay an additional cost.

Schedule 5 Specific Business Service

Applicable to hotels, guest houses or lodging businesses, including their compound, with the maximum of an average integrated demand of energy in 15 minutes in any period of time from 30 kW. and over, through a single demand meter.

Monthly Rate

5.1 Time of Use Rate (TOU)	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Peak	Off-Peak	
5.1.1 At voltage level 69 kV. and over	74.14	4.1025	2.5849	312.24
5.1.2 At voltage level 22 - 33 kV.	132.93	4.1839	2.6037	312.24
5.1.3 At voltage level lower than 22 kV.	210.00	4.3297	2.6369	312.24

5.2 Whom does not installed with TOU meter	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
5.2.1 At voltage level 69 kV. and over	220.56	3.1097	312.24
5.2.2 At voltage level 22 - 33 kV.	256.07	3.1471	312.24
5.2.3 At voltage level lower than 22 kV.	276.64	3.1751	312.24

Minimum Charge: The minimum charge cannot be lower than 70% of the maximum demand charge in the last 12 months, ending in the current month.

Note: 1. If the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer, another 2% of kW and kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

2. Tariff No. 5.1 must be applied to all customers who are first qualified under schedule 5. While the customer who has not yet installed a TOU meter, the tariff No. 5.2 is temporarily used.

3. The maximum 15 minutes integrated demand is lower than 30 kW., or the monthly energy consumption is not over 250,000 kWh., this rate will still be applied. If the demand drops to lower than 30 kW. for 12 consecutive months and still be lower than 30 kW. in the 13th month, the customer will be reclassified under tariff No. 2.1 or No. 2.2 depend on the case. The customer who has classified under TOU rate, and has paid, will not have to pay an additional cost.

Schedule 6 Non-Profit Organization

Applicable to Non-Government Organizations that offering non-charge services, through a single demand meter, but do not include government institutions, local authorities, state enterprises, embassies, establishments related to foreign countries and international organizations.

Monthly Rate

6.1 Normal Rate				**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
6.1.1 At voltage level 69 kV. and over				3.4149	312.24
6.1.2 At voltage level 22 - 33 kV.				3.5849	312.24
6.1.3 At voltage level lower than 22 kV.					20.00
First	10	kWh.	(0 – 10 th)	2.8013	
Over	10	kWh.	(11 th and onwards)	3.8919	

6.2 Time of Use Rate (TOU)	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Peak	Off-Peak	
6.2.1 At voltage level 69 kV. and over	74.14	4.1025	2.5849	312.24
6.2.2 At voltage level 22 - 33 kV.	132.93	4.1839	2.6037	312.24
6.2.3 At voltage level lower than 22 kV.	210.00	4.3297	2.6369	312.24

Minimum Charge: As for tariff No. 6.2, the minimum charge cannot be lower than 70% of the maximum demand charge in the last 12 months, ending in the current month.

Note: 1. If the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer, another 2% of kW and kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

2. Tariff No. 6.2 is an optional rate, in order that the customer is obligated to pay for any additional cost specified by PEA. After the minimum use of 12 months, the customer can require to be in tariff No. 6.1

Schedule 7 Agricultural Pumping

Applicable to the electricity usage of water pumps for agricultural purposes of government, agricultural cooperatives, farmer groups that have been registered and farmer groups that are legalized by government, through a single Watt-hour meter.

Monthly Rate

7.1 Normal Rate				**Energy Charge** (Baht/kWh)	**Service Charge** (Baht/Month)
					115.16
First	100	kWh.	(0 – 100 th)	2.0889	
Over	100	kWh.	(101 st and onwards)	3.2405	

7.2 Time of Use Rate (TOU)	**Demand Charge** (Baht/kW)	**Energy Charge** (Baht/kWh)		**Service Charge** (Baht/Month)
	Peak	Peak	Off-Peak	
6.2.2 At voltage level 22 - 33 kV.	132.93	4.1839	2.6037	228.17
6.2.3 At voltage level lower than 22 kV.	210.00	4.3297	2.6369	228.17

Minimum Charge: As for tariff No. 7.2, the minimum charge cannot be lower than 70% of the maximum demand charge in the last 12 months, ending in the current month.

Note: 1. If the customer installs a meter on a low voltage side of his/her transformer or PEA's transformer (only in the case of the CT is installed on the lower Voltage meter), another 2% of kW and kWh will be added to the energy consumption to compensate for the losses in the transformer.

2. Tariff No. 7.2 is an optional rate, in order that the customer is obligated to pay for any additional cost specified by PEA. After the minimum use of 12 months, the customer can require to be in tariff No. 7.1

Schedule 8 Temporary Service

Applicable to construction, temporarily special events, places without registration number and electricity customers who are not followed PEA's Rules and Regulations, through a single Watt-hour meter.

Monthly Rate

Energy Charge (At all Voltage levels) **6.8025** **Baht per kWh.**

Note: Customer, who is classified under this schedule, desires to be in another permanent schedules or PEA detects that the electricity consumption has changed to another qualifications, for instance, businesses, industrials, and households. Customer can require to a permanent consumption at PEA in those area. The customer also has to install electricity wiring or installing interior equipment follows by PEA's Standards, pay for any additional fee according to PEA's Regulations and will be reclassified under the schedule 1-7 depends on the case.

TOU Time Table	
Peak : 09:00 a.m. - 10:00 p.m. Monday-Friday and Royal Ploughing Ceremony Day	**Off - Peak** : 10:00 p.m. - 09:00 a.m. Monday-Friday and Royal Ploughing Ceremony Day : 00:00 a.m. - 11:59 p.m. (24 hrs) Saturday - Sunday, Labor Day, The Royal Ploughing Ceremony Day which is on Saturday or Sunday, Public Holiday (except Compensatory Holiday)

Electricity Tariffs' Conditions

1. Power factor charge will be collected from the customer who causes the lag of power factor. When the maximum of an average reactive power (kVAR) demand in 15 minutes in any period of time is more than 61.97% of the maximum of an average active power (kW) demand in 15 minutes in any period of time, 56.07 Baht/kVAR will be added. (If the fraction of kVAR is lower than 0.5 kVAR, it will be rounded down, and if it is equal or over 0.5 kVAR, it will be rounded up to 1 kVAR.)

2. Monthly Electricity Charge is composed of the electricity tariffs which has mentioned above, Automatic Tariff Adjustment Mechanism (F_t), and VAT.

3. The electricity tariffs which has mentioned above are not excluding a Value Added Tax (VAT).

The electricity tariffs, has stated above, will be effective in the **electricity bill of the November 2018** onwards.

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY
Provincial Electricity Authority 200 Ngam Wong Wan Rd. Chatuchak Bangkok 10900
Tel. (+66) 2590-9125, (+66) 2590-9127 Fax. (+66) 2590-9133-4 htt://www.pea.co.th Call Center 1129

Electricity tariff document contains both Thai and English version, notwithstanding the whole content will legally binding with Thai version.