ภาคผนวก

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก ก

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูล

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูลปริมาณการใช้ไฟสาธารณะ

Null Hypothesis: D(Q) has a unit root
Exogenous: Constant
Lag Length: 2 (Automatic based on SIC, MAXLAG=4)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-7.733337	0.0000
Test critical values:	1% level	-3.626784	
	5% level	-2.945842	
	10% level	-2.611531	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(Q,2)
Method: Least Squares
Date: 05/31/08 Time: 10:30
Sample (adjusted): 5 40
Included observations: 36 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(Q(-1))	-2.835706	0.366686	-7.733337	0.0000
D(Q(-1),2)	1.230407	0.246009	5.001465	0.0000
D(Q(-2),2)	0.442816	0.159785	2.771323	0.0092
C	0.075810	0.013237	5.727144	0.0000

R-squared	0.797090	Mean dependent var	0.001926
Adjusted R-squared	0.778068	S.D. dependent var	0.117484
S.E. of regression	0.055346	Akaike info criterion	-2.845974
Sum squared resid	0.098023	Schwarz criterion	-2.670028
Log likelihood	55.22754	F-statistic	41.90190
Durbin-Watson stat	2.012890	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูลจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย

Null Hypothesis: D(RES) has a unit root
Exogenous: Constant
Lag Length: 2 (Fixed)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-6.709461	0.0000
Test critical values:	1% level	-3.626784	
	5% level	-2.945842	
	10% level	-2.611531	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(RES,2)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 14:17
Sample (adjusted): 5 40
Included observations: 36 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(RES(-1))	-1.970054	0.293623	-6.709461	0.0000
D(RES(-1),2)	0.621468	0.204534	3.038466	0.0047
D(RES(-2),2)	0.416136	0.120075	3.465633	0.0015
C	0.012585	0.002337	5.385611	0.0000

R-squared	0.758469	Mean dependent var	0.000859
Adjusted R-squared	0.735825	S.D. dependent var	0.016698
S.E. of regression	0.008583	Akaike info criterion	-6.573722
Sum squared resid	0.002357	Schwarz criterion	-6.397775
Log likelihood	122.3270	F-statistic	33.49600
Durbin-Watson stat	1.556432	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูลจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจ

Null Hypothesis: D(BUS) has a unit root
Exogenous: Constant
Lag Length: 0 (Automatic based on SIC, MAXLAG=9)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-6.366684	0.0000
Test critical values:	1% level	-3.615588	
	5% level	-2.941145	
	10% level	-2.609066	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(BUS,2)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 14:22
Sample (adjusted): 3 40
Included observations: 38 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(BUS(-1))	-1.055978	0.165860	-6.366684	0.0000
C	0.019910	0.007515	2.649343	0.0119

R-squared	0.529625	Mean dependent var	-0.000806
Adjusted R-squared	0.516559	S.D. dependent var	0.060059
S.E. of regression	0.041759	Akaike info criterion	-3.462598
Sum squared resid	0.062778	Schwarz criterion	-3.376409
Log likelihood	67.78936	F-statistic	40.53466
Durbin-Watson stat	1.993111	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูลจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

Null Hypothesis: D(GN) has a unit root
Exogenous: Constant
Lag Length: 1 (Fixed)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-7.460229	0.0000
Test critical values:	1% level	-3.621023	
	5% level	-2.943427	
	10% level	-2.610263	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(GN,2)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 14:28
Sample (adjusted): 4 40
Included observations: 37 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(GN(-1))	-1.530735	0.205186	-7.460229	0.0000
D(GN(-1),2)	0.563084	0.150192	3.749093	0.0007
C	0.010643	0.003462	3.074526	0.0041

R-squared	0.641798	Mean dependent var	-0.000267
Adjusted R-squared	0.620728	S.D. dependent var	0.031077
S.E. of regression	0.019139	Akaike info criterion	-4.996586
Sum squared resid	0.012454	Schwarz criterion	-4.865971
Log likelihood	95.43685	F-statistic	30.45929
Durbin-Watson stat	2.212834	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบความนิ่งของข้อมูลจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

Null Hypothesis: D(TEU) has a unit root
Exogenous: Constant
Lag Length: 1 (Fixed)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-7.436310	0.0000
Test critical values:	1% level	-3.621023	
	5% level	-2.943427	
	10% level	-2.610263	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(TEU,2)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 14:30
Sample (adjusted): 4 40
Included observations: 37 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(TEU(-1))	-1.641639	0.220760	-7.436310	0.0000
D(TEU(-1),2)	0.212366	0.136824	1.552115	0.1299
C	0.010877	0.002251	4.831105	0.0000

R-squared	0.746383	Mean dependent var	-0.000757
Adjusted R-squared	0.731465	S.D. dependent var	0.018389
S.E. of regression	0.009529	Akaike info criterion	-6.391308
Sum squared resid	0.003087	Schwarz criterion	-6.260693
Log likelihood	121.2392	F-statistic	50.03025
Durbin-Watson stat	1.873267	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก ข

ผลการทดสอบความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพในระยะยาว

ผลการประมาณค่าสมการถดถอยโดยวิธีกำลังสองน้อยที่สุด

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: Q
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 14:57
Sample: 1 40
Included observations: 40

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
RES	4.096933	0.159827	25.63357	0.0000
C	-33.35498	1.869448	-17.84216	0.0000

R-squared	0.945330	Mean dependent var	14.56462
Adjusted R-squared	0.943891	S.D. dependent var	0.326188
S.E. of regression	0.077265	Akaike info criterion	-2.234442
Sum squared resid	0.226856	Schwarz criterion	-2.149998
Log likelihood	46.68883	F-statistic	657.0799
Durbin-Watson stat	1.730017	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: Q
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:13
Sample: 1 40
Included observations: 40

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
BUS	1.248233	0.063355	19.70220	0.0000
C	3.565082	0.558508	6.383228	0.0000

R-squared	0.910835	Mean dependent var	14.56462
Adjusted R-squared	0.908489	S.D. dependent var	0.326188
S.E. of regression	0.098675	Akaike info criterion	-1.745269
Sum squared resid	0.369995	Schwarz criterion	-1.660825
Log likelihood	36.90538	F-statistic	388.1767
Durbin-Watson stat	0.620451	Prob(F-statistic)	0.000000

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: Q
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:22
Sample: 1 40
Included observations: 40

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
GN	3.818747	0.222656	17.15091	0.0000
C	-11.61010	1.526244	-7.606974	0.0000

R-squared	0.885595	Mean dependent var	14.56462
Adjusted R-squared	0.882584	S.D. dependent var	0.326188
S.E. of regression	0.111772	Akaike info criterion	-1.496012
Sum squared resid	0.474730	Schwarz criterion	-1.411568
Log likelihood	31.92025	F-statistic	294.1536
Durbin-Watson stat	1.057153	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: Q
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:36
Sample: 1 40
Included observations: 40

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
TEU	3.701194	0.130281	28.40923	0.0000
C	-28.95804	1.532030	-18.90175	0.0000

R-squared	0.955034	Mean dependent var	14.56462
Adjusted R-squared	0.953851	S.D. dependent var	0.326188
S.E. of regression	0.070073	Akaike info criterion	-2.429851
Sum squared resid	0.186589	Schwarz criterion	-2.345407
Log likelihood	50.59703	F-statistic	807.0845
Durbin-Watson stat	1.821801	Prob(F-statistic)	0.000000

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบความนิ่งของค่าความคลาดเคลื่อน

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยเป็นตัวแปรอิสระ

Null Hypothesis: RESID01 has a unit root
Exogenous: None
Lag Length: 1 (Automatic based on SIC, MAXLAG=4)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-6.910441	0.0000
Test critical values:	1% level	-2.627238	
	5% level	-1.949856	
	10% level	-1.611469	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(RESID01)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:10
Sample (adjusted): 3 40
Included observations: 38 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
RESID01(-1)	-1.384426	0.200338	-6.910441	0.0000
D(RESID01(-1))	0.458331	0.138819	3.301651	0.0022

R-squared	0.583171	Mean dependent var	0.003258
Adjusted R-squared	0.571593	S.D. dependent var	0.097902
S.E. of regression	0.064080	Akaike info criterion	-2.606182
Sum squared resid	0.147823	Schwarz criterion	-2.519994
Log likelihood	51.51747	Durbin-Watson stat	1.887431

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจเป็นตัวแปรอิสระ

Null Hypothesis: RESID02 has a unit root
Exogenous: None
Lag Length: 0 (Automatic based on SIC, MAXLAG=4)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-2.598917	0.0107
Test critical values:	1% level	-2.625606	
	5% level	-1.949609	
	10% level	-1.611593	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(RESID02)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:18
Sample (adjusted): 2 40
Included observations: 39 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
RESID02(-1)	-0.307930	0.118484	-2.598917	0.0132

R-squared	0.150366	Mean dependent var	0.001961
Adjusted R-squared	0.150366	S.D. dependent var	0.077699
S.E. of regression	0.071620	Akaike info criterion	-2.409580
Sum squared resid	0.194918	Schwarz criterion	-2.366925
Log likelihood	47.98681	Durbin-Watson stat	1.781576

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเป็นตัวแปรอิสระ

Null Hypothesis: RESID03 has a unit root
Exogenous: None
Lag Length: 0 (Automatic based on SIC, MAXLAG=4)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-3.775297	0.0004
Test critical values:	1% level	-2.625606	
	5% level	-1.949609	
	10% level	-1.611593	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(RESID03)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:31
Sample (adjusted): 2 40
Included observations: 39 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
RESID03(-1)	-0.541765	0.143503	-3.775297	0.0005

R-squared	0.271277	Mean dependent var	-0.005129
Adjusted R-squared	0.271277	S.D. dependent var	0.114804
S.E. of regression	0.098002	Akaike info criterion	-1.782342
Sum squared resid	0.364970	Schwarz criterion	-1.739686
Log likelihood	35.75566	Durbin-Watson stat	1.720132

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดเป็นตัวแปรอิสระ

Null Hypothesis: RESID04 has a unit root
Exogenous: None
Lag Length: 1 (Automatic based on SIC, MAXLAG=4)

		t-Statistic	Prob.*
Augmented Dickey-Fuller test statistic		-7.534967	0.0000
Test critical values:	1% level	-2.627238	
	5% level	-1.949856	
	10% level	-1.611469	

*MacKinnon (1996) one-sided p-values.

Augmented Dickey-Fuller Test Equation
Dependent Variable: D(RESID04)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 15:39
Sample (adjusted): 3 40
Included observations: 38 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
RESID04(-1)	-1.477235	0.196051	-7.534967	0.0000
D(RESID04(-1))	0.507346	0.134554	3.770574	0.0006

R-squared	0.624125	Mean dependent var	0.003112
Adjusted R-squared	0.613684	S.D. dependent var	0.090883
S.E. of regression	0.056488	Akaike info criterion	-2.858390
Sum squared resid	0.114871	Schwarz criterion	-2.772202
Log likelihood	56.30942	Durbin-Watson stat	1.967891

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก ค

ผลการทดสอบความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพในระยะสั้น

ผลการทดสอบความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพในระยะสั้น

กรณีที่ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: D(Q)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 16:17
Sample (adjusted): 3 40
Included observations: 38 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(Q(-1))	0.289270	0.165481	1.748054	0.0895
D(RES)	0.998365	0.948340	1.052750	0.2999
ERES01(-1)	-0.928109	0.187728	-4.943898	0.0000
C	0.008748	0.013250	0.660202	0.5136

R-squared	0.467602	Mean dependent var	0.028871
Adjusted R-squared	0.420626	S.D. dependent var	0.075763
S.E. of regression	0.057668	Akaike info criterion	-2.768918
Sum squared resid	0.113071	Schwarz criterion	-2.596541
Log likelihood	56.60945	F-statistic	9.954015
Durbin-Watson stat	1.902957	Prob(F-statistic)	0.000074

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

กรณีที่ ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: D(Q)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 16:41
Sample (adjusted): 3 40
Included observations: 38 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(Q(-1))	-0.026339	0.167881	-0.156891	0.8763
D(GN)	0.375617	0.568700	0.660484	0.5134
EGN03(-1)	-0.384549	0.103352	-3.720770	0.0007
C	0.026435	0.012752	2.072991	0.0458

R-squared	0.315161	Mean dependent var	0.028871
Adjusted R-squared	0.254734	S.D. dependent var	0.075763
S.E. of regression	0.065405	Akaike info criterion	-2.517125
Sum squared resid	0.145447	Schwarz criterion	-2.344748
Log likelihood	51.82538	F-statistic	5.215574
Durbin-Watson stat	1.794721	Prob(F-statistic)	0.004524

กรณีที่ ปริมาณการใช้ไฟสาธารณะเป็นตัวแปรตาม และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดเป็นตัวแปรอิสระ

Dependent Variable: D(Q)
Method: Least Squares
Date: 08/23/08 Time: 18:20
Sample (adjusted): 4 40
Included observations: 37 after adjustments

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
D(Q(-1))	0.213757	0.204461	1.045464	0.3036
D(Q(-2))	-0.204174	0.173845	-1.174459	0.2489
D(TEU)	1.443624	1.024072	1.409690	0.1683
ETEU04(-1)	-0.905965	0.270290	-3.351824	0.0021
C	0.014308	0.016602	0.861814	0.3952

R-squared	0.575158	Mean dependent var	0.029752
Adjusted R-squared	0.522053	S.D. dependent var	0.076610
S.E. of regression	0.052964	Akaike info criterion	-2.913335
Sum squared resid	0.089765	Schwarz criterion	-2.695644
Log likelihood	58.89670	F-statistic	10.83053
Durbin-Watson stat	2.190428	Prob(F-statistic)	0.000011

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก ง

ผลการทดสอบความเป็นเหตุเป็นผล

ผลการทดสอบความเป็นเหตุเป็นผลกรณีปริมาณการใช้ไฟสาธารณะ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย

Pairwise Granger Causality Tests
Date: 08/23/08 Time: 19:29
Sample: 1 40
Lags: 3

Null Hypothesis:	Obs	F-Statistic	Probability
RES does not Granger Cause Q	37	2.88632	0.05194
Q does not Granger Cause RES		2.70271	0.06314

ผลการทดสอบแนวความคิดเป็นเหตุเป็นผล กรณีปริมาณการใช้ไฟสาธารณะ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจ

Pairwise Granger Causality Tests
Date: 08/23/08 Time: 19:35
Sample: 1 40
Lags: 1

Null Hypothesis:	Obs	F-Statistic	Probability
BUS does not Granger Cause Q	39	3.95957	0.05424
Q does not Granger Cause BUS		0.46336	0.50041

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ผลการทดสอบแนวความคิดเป็นเหตุเป็นผล กรณีปริมาณการใช้ไฟสาธารณะ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

Pairwise Granger Causality Tests
Date: 08/23/08 Time: 19:43
Sample: 1 40
Lags: 1

Null Hypothesis:	Obs	F-Statistic	Probability
GN does not Granger Cause Q	39	19.0976	0.00010
Q does not Granger Cause GN		1.57090	0.21816

ผลการทดสอบแนวความคิดเป็นเหตุเป็นผล กรณีปริมาณการใช้ไฟสาธารณะ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

Pairwise Granger Causality Tests
Date: 08/23/08 Time: 19:44
Sample: 1 40
Lags: 3

Null Hypothesis:	Obs	F-Statistic	Probability
TEU does not Granger Cause Q	37	3.79191	0.02035
Q does not Granger Cause TEU		2.22923	0.10523

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก จ

อัตราค่าไฟฟ้า – การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

สำหรับการใช้ไฟฟ้าภายในบ้านเรือน ที่อยู่อาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งวัด สำนักสงฆ์ และสถานประกอบศาสนกิจ ของทุกศาสนา โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 อัตราปกติ	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**	**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
1.1.1 ใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน		8.19
5 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0-5)	0	
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 6-15)	1.3576	
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 16-25)	1.5445	
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 26-35)	1.7968	
65 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 36-100)	2.1800	
50 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 101-150)	2.2734	
250 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 151-400)	2.7781	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	2.9780	
1.1.2 ใช้พลังงานไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน		40.90
150 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0-150)	1.8047	
250 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 151-400)	2.7781	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	2.9780	

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

1.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**		**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
	Peak	**Off Peak**	
1.2.1 แรงดัน 22-23 กิโลโวลต์	3.6246	1.1914	228.17
1.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	4.3093	1.2246	57.95

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

หมายเหตุ

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไม่เกิน 5 แอมป์ 220 โวลต์ 1 เฟส 2 สาย จะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1 แต่หากมีการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.2 และเมื่อใดที่การใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือนในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1
2. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดเกิน 5 แอมป์ 220 โวลต์ 1 เฟส 2 สาย ให้ใช้อัตราประเภทที่ 1.1.2
3. ประเภทที่ 1.2 กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย
4. ประเภทที่ 1.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 1.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright © by Chiang Mai University
All rights reserved

ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ ธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย อุตสาหกรรม ส่วนราชการที่มีลักษณะเป็นอุตสาหกรรม รัฐวิสาหกิจ หรืออื่นๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 อัตราปกติ	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท หน่วย)**	**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
2.1.1 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	2.4649	228.17

2.1.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์		40.90
150 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0-150)	1.8047	
250 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 151-400)	2.7781	
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	2.9780	

2.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**		**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
	Peak	**Off Peak**	
2.2.1 แรงดัน 22-23 กิโลโวลต์	3.6246	1.1914	228.17
2.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	4.3093	1.2246	57.95

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

หมายเหตุ

1. ประเภทที่ 2.2 การติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไปด้วย
2. ประเภทที่ 2.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 2.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด
3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป จะจัดเข้าอยู่ในประเภทที่ 3-5 แล้วแต่ละกรณี

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright © by Chiang Mai University
All rights reserved

ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม ส่วนราชการที่มีลักษณะเป็นอุตสาหกรรม รัฐวิสาหกิจ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

3.1 อัตราปกติ	**ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)**	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**
3.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	175.70	1.6660
3.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	196.26	1.7034
3.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	221.50	1.7314

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 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	2.6136	1.1726	228.17
3.2.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	132.93	2.6950	1.1914	228.17
3.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	2.8408	1.2246	228.17

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ

1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าให้ คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย
2. ประเภทที่ 3.2 เป็นอัตราบังคับสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 เป็นครั้งแรก ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าเดือนตุลาคม 2543
3. ประเภทที่ 3.2 เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิม เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 3.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

4.1 อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Rate : TOD)	**ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)**			**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**
	Peak	**Partial**	**Off Peak**	
4.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	224.30	29.91	0	1.6660
4.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	285.05	58.88	0	1.7034
4.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	332.71	68.22	0	1.7314

Peak : เวลา 18.30 น.-21.30 น. ของทุกวัน

Partial : เวลา 08.00 น.-18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak)

Off Peak : เวลา 21.30 น.-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 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	2.6136	1.1726	228.17
4.2.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	132.93	2.6950	1.1914	228.17
4.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	2.8408	1.2246	228.17

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

เดือนที่ผ่านมา สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ

1. ประเภทที่ 4.2 เป็นอัตราบังคับสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ หรือผู้ใช้ไฟฟ้าเดิมที่เคยใช้ TOU แล้ว
2. ประเภทที่ 4.2 เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมประเภทที่ 4.1 เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 4.1 ไม่ได้ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด
   เดือนใดความต้องการพลังงานไฟฟ้าไม่ถึง 1000 กิโลวัตต์ หรือการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนไม่เกิน
3. 250,000 หน่วยต่อเดือน ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1 หรือ 6.1 แล้วแต่กรณี

ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบกิจการโรงแรม และกิจการให้เช่าพักอาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด 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 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	2.6136	1.1726	228.17
5.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	132.93	2.6950	1.1914	228.17
5.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	2.8408	1.2246	228.17

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

5.2 อัตราปกติ	**ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)**	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**
5.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	220.56	1.6660
5.2.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	256.07	1.7034
5.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	276.64	1.7314

อัตราขั้น : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของความความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ
ต่ำ 12 เดือนที่ผ่านมา สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

ประเภทที่ 6 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

สำหรับการใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ หน่วยงานตามกฎหมายว่าด้วยระเบียบบริหารราชการส่วนท้องถิ่น ซึ่งมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน ไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน รวมถึงองค์กรที่ไม่ใช่ส่วนราชการ แต่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการโดยไม่คิดค่าตอบแทน แต่ไม่รวมหน่วยงานของรัฐวิสาหกิจ สถานฑูต สถานที่ทำงานของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์กรระหว่างประเทศ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

6.1 อัตราปกติ	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**	**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
6.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	1.9712	228.17
6.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	2.1412	228.17
6.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์		20.00
10 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0-10)	1.3576	
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)	2.4482	

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

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 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	2.6136	1.1726	228.17
6.2.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	132.93	2.6950	1.1914	228.17
6.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	2.8408	1.2246	228.17

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ

1. วัด สถานประกอบศาสนกิจ ที่คิดอัตราประเภทบ้านอยู่อาศัย หากมีการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ 350 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไป จะจัดเข้าประเภทที่ 6.1 และเมื่อใดที่การใช้ไฟฟ้าไม่ถึง 350 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1
2. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย
3. ประเภทที่ 6.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 6.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร

สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรของหน่วยราชการ สหกรณ์เพื่อการเกษตร กลุ่มเกษตรกรที่จดทะเบียนจัดตั้งกลุ่มเกษตรกร โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

7.1 อัตราปกติ	**ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)**	**ค่าบริการ (บาท/เดือน)**
100 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0-100)	0.6452	115.16
เกิน 100 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 101 เป็นต้นไป)	1.7968	115.16

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 22-23 กิโลโวลต์	132.93	2.6950	1.1914	228.17
7.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	2.8408	1.2246	228.17

Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 09.00 น.-22.00 น.

Off Peak : วันจันทร์-ศุกร์ 22.00 น.-09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

หมายเหตุ

1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า หรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำประกอบ ซี.ที) ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย
2. ประเภทที่ 7.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 7.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ประเภทที่ 8 ไฟฟ้าชั่วคราว

สำหรับการใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ หน่วยงานตามกฎหมายว่าด้วยระเบียบบริหารราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ และเอกชน เพื่องานก่อสร้าง จัดงานขึ้นเป็นพิเศษชั่วคราว สถานที่ที่ไม่มีทะเบียนบ้านของสำนักงานทะเบียนส่วนท้องถิ่น และการใช้ไฟฟ้าที่ยังปฏิบัติไม่ถูกต้องตามระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

ค่าพลังงานไฟฟ้า (ทุกระดับแรงดัน)	หน่วยละ 4.3093 บาท

หมายเหตุ

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้อัตราประเภทนี้ หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงการใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างอื่น หรือการไฟฟ้าฯ ได้ตรวจพบว่าได้เปลี่ยนแปลงการใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างอื่นแล้ว เช่น เพื่อประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หรือบ้านอยู่อาศัย และ ฯลฯ จะต้องยื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าถาวรต่อการไฟฟ้าฯ ในท้องถิ่นนั้น พร้อมกับเดินสาย และติดตั้งอุปกรณ์ภายในให้เรียบร้อยถูกต้องตามมาตรฐาน และชำระเงินค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าแบบไฟถาวรให้ครบถ้วน ตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเรียกเก็บค่าเพาเวอร์แฟกเตอร์ กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3, 4 และ 5 ที่มีเพาเวอร์แฟกเตอร์แลก (lag) เฉพาะเดือนที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกตีฟเฉลี่ยใน 15 นาที ที่สูงสุดเกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดเมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟกเตอร์ ในอัตรากิโลวาร์ (kVAR) และ 14.02 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไป คิดเป็น 1 กิโลวาร์)
2. ผ่อนผันการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ตามมติคณะรัฐมนตรีวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2542 จนถึงเดือนกันยายน 2545
3. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้น เป็นอัตราที่เรียกเก็บรายเดือน ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม
4. หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง จะมีการปรับค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วย ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) โดยอัตราการปรับ (ค่า Ft) จะแสดงอยู่ในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ประวัติผู้เขียน

ชื่อ	นางสาวพันธภัทร์ สุรียะธนาภาส
วัน เดือน ปี เกิด	26 มกราคม 2525
ประวัติการศึกษา	สำเร็จการศึกษามัธยมศึกษาตอนปลาย โรงเรียนมงฟอร์ตวิทยาลัย ปีการศึกษา 2542 สำเร็จการศึกษาปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ปีการศึกษา 2546
ประสบการณ์	2549 – ปัจจุบัน นักบัญชี ระดับ 4 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขา อ.หางดง

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved