

別表

1 (再生可能エネルギー発電促進賦課金)

(1) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第36条第2項に定める納付金単価に相当する金額とし、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法第32条第2項の規定にもとづき納付金単価を定める告示（以下「納付金単価を定める告示」といいます）およびインバランスリスク単価等を定める告示により定めます。

(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、当該再生可能エネルギー発電促進賦課金単価に係る納付金単価を定める告示がなされた年の4月の検針日から翌年の4月の検針日の前日までの期間に使用される電気に適用いたします。

(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

イ 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、次により算定いたします。

なお、再生可能エネルギー発電促進賦課金の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その1月の使用電力量に(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定いたします。ただし、従量A、グリーン従量Aの契約者については、最低料金適用電力量までは、最低料金に適用される再生可能エネルギー発電促進賦課金単価といたします。

なお、最低料金適用電力量とは、1契約につき最初の15キロワット時までの最低料金が適用される電力量をいいます。

ロ 契約者の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第1項の規定により認定を受けた場合で、契約者から当社にその旨を申し出ていただいたときの再生可能エネルギー発電促進賦課金は、次のとおりといたします。

契約者からの申出の直後の4月の検針日から翌年の4月の検針日（契約者の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第5項または第6項の規定により認定を取り消された場合は、その直後の検針日といたします）の前日までの期間に当該事業所で使用される電気に係る再生可能エネルギー発電促進賦課金は、イにかかわらず、イによって再生可能エネルギー発電促進賦課金として算定された金額から、再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第1号によって算定された金額に再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第2号に規定する政令で定める割合として再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法施行令に定める割合を乗じてえた金額（以下「減免額」といいます）を差し引いたものといたします。

なお、減免額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

2 (燃料費調整)

(1) 燃料費調整額の算定

イ 平均燃料価格

原油換算値 1 キロリットル当たりの平均燃料価格は、貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき、次の算式によって算定された値といたします。

なお、平均燃料価格は、100 円単位とし、100 円未満の端数は、10 円の位で四捨五入いたします。

$$\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$$

A = 各平均燃料価格算定期間における 1 キロリットル当たりの平均原油価格

B = 各平均燃料価格算定期間における 1 トン当たりの平均液化天然ガス価格

C = 各平均燃料価格算定期間における 1 トン当たりの平均石炭価格

$$\alpha = 0.0381$$

$$\beta = 0.1488$$

$$\gamma = 0.8225$$

なお、各平均燃料価格算定期間における 1 キロリットル当たりの平均原油価格、1 トン当たりの平均液化天然ガス価格および 1 トン当たりの平均石炭価格の単位は、1 円とし、その端数は、小数点以下第 1 位で四捨五入いたします。

ロ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。

なお、燃料費調整単価の単位は、1 銭とし、その端数は、小数点以下第 1 位で四捨五入いたします。

- a 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 67,600 円を下回る場合

$$\text{燃料費調整単価} = (67,600 - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

- b 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 67,600 円を上回る場合

$$\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 67,600) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

ハ 燃料費調整単価の適用

各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格によって算定された燃料費調整単価は、その平均燃料価格算定期間に対応する燃料費調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。

各平均燃料価格算定期間に対応する燃料費調整単価適用期間は、次のとおりといたします。

平均燃料価格算定期間	燃料費調整単価適用期間
毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間	その年の 5 月の検針日から 6 月の検針日の前日までの期間
毎年 2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間	その年の 6 月の検針日から 7 月の検針日の前日までの期間
毎年 3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間	その年の 7 月の検針日から 8 月の検針日の前日までの期間
毎年 4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間	その年の 8 月の検針日から 9 月の検針日の前日までの期間

毎年5月1日から7月31日までの期間	その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間
毎年6月1日から8月31日までの期間	その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間
毎年7月1日から9月30日までの期間	その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間
毎年8月1日から10月31日までの期間	その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間
毎年9月1日から11月30日までの期間	翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間
毎年10月1日から12月31日までの期間	翌年の2月の検針日から3月の検針日の前日までの期間
毎年11月1日から翌年の1月31日までの期間	翌年の3月の検針日から4月の検針日の前日までの期間
毎年12月1日から翌年の2月28日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間）	翌年の4月の検針日から5月の検針日の前日までの期間

ニ 燃料費調整額

燃料費調整額は、その1月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量A、グリーン従量Aの契約者については、最低料金適用電力量までは、最低料金に適用される燃料費調整単価といたします。

なお、最低料金適用電力量とは、1契約につき最初の15キロワット時までの最低料金が適用される電力量をいいます。

(2) 基準単価

基準単価は、平均燃料価格が1,000円変動した場合の値といたします。

イ 従量A、グリーン従量A

基準単価は、次のとおりといたします。

最低料金	1契約につき最初の15キロワット時まで	3円79銭5厘
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	25銭3厘

ロ 従量A、グリーン従量A以外の場合

基準単価は、次のとおりといたします。

1キロワット時につき	25銭3厘
------------	-------

3 (契約負荷設備の総容量の算定)

(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算定いたします。

イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

差込口の数に応じた電気機器の総容量（入力）といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。

ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

電気機器の総容量（入力）に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。

(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校および寺院

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) (イ)以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

(2) (1) により、契約負荷設備の総容量を算定することが不相当と認められる場合は、別表 4（標準容量換算表）による負荷設備容量に単体 500 ボルトアンペア以上の小型機器容量を加算したものといたします。ただし、寮、アパート等は、建物構造を参考に協議決定いたします。

4 (標準容量換算表)

取付灯数による負荷設備容量は、次のとおりといたします。

なお、多灯式けい光灯は、管数にかかわらず 1 灯とし、コンセント、分岐ソケットおよびケーブルタップは、差込口の数を取付灯数に算入いたします。

(単位：キロボルトアンペア)

取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量	
	住宅用	営工業用		住宅用	営工業用		住宅用	営工業用
10.0 以下	1.4	1.7	142.0	7.7	9.3	272.0	12.2	15.2
12.0	1.7	2.0	144.0	7.8	9.4	274.0	12.3	15.3
14.0	2.1	2.4	146.0	7.8	9.5	276.0	12.4	15.4
16.0	2.5	2.8	148.0	7.9	9.5	278.0	12.4	15.5
18.0	2.7	3.0	150.0	8.0	9.6	280.0	12.5	15.6
20.0	3.0	3.2	152.0	8.0	9.7	282.0	12.6	15.7
22.0	3.1	3.3	154.0	8.1	9.8	284.0	12.6	15.8
24.0	3.2	3.5	156.0	8.2	9.9	286.0	12.7	15.8
26.0	3.3	3.6	158.0	8.2	10.0	288.0	12.8	15.9
28.0	3.4	3.7	160.0	8.3	10.1	290.0	12.8	16.0
30.0	3.5	3.9	162.0	8.4	10.2	292.0	12.9	16.1
32.0	3.6	4.0	164.0	8.5	10.3	294.0	13.0	16.2
34.0	3.8	4.2	166.0	8.5	10.4	296.0	13.1	16.3
36.0	3.9	4.3	168.0	8.6	10.5	298.0	13.1	16.4
38.0	4.0	4.5	170.0	8.7	10.6	300.0	13.2	16.5
40.0	4.1	4.6	172.0	8.7	10.6	302.0	13.3	16.6

別表-4

42.0	4.2	4.7	174.0	8.8	10.7	304.0	13.3	16.7
44.0	4.3	4.8	176.0	8.9	10.8	306.0	13.4	16.8
46.0	4.3	4.9	178.0	8.9	10.9	308.0	13.5	16.9
48.0	4.4	5.0	180.0	9.0	11.0	310.0	13.5	16.9
50.0	4.5	5.1	182.0	9.1	11.1	312.0	13.6	17.0
52.0	4.6	5.2	184.0	9.1	11.2	314.0	13.7	17.1
54.0	4.6	5.3	186.0	9.2	11.3	316.0	13.7	17.2
56.0	4.7	5.3	188.0	9.3	11.4	318.0	13.8	17.3
58.0	4.8	5.4	190.0	9.4	11.5	320.0	13.9	17.4
60.0	4.8	5.5	192.0	9.4	11.6	322.0	14.0	17.5
62.0	4.9	5.6	194.0	9.5	11.6	324.0	14.0	17.6
64.0	5.0	5.7	196.0	9.6	11.7	326.0	14.1	17.7
66.0	5.0	5.8	198.0	9.6	11.8	328.0	14.2	17.8
68.0	5.1	5.9	200.0	9.7	11.9	330.0	14.2	17.9
70.0	5.2	6.0	202.0	9.8	12.0	332.0	14.3	17.9
72.0	5.3	6.1	204.0	9.8	12.1	334.0	14.4	18.0
74.0	5.3	6.2	206.0	9.9	12.2	336.0	14.4	18.1
76.0	5.4	6.3	208.0	10.0	12.3	338.0	14.5	18.2
78.0	5.5	6.3	210.0	10.0	12.4	340.0	14.6	18.3
80.0	5.5	6.4	212.0	10.1	12.5	342.0	14.7	18.4
82.0	5.6	6.5	214.0	10.2	12.6	344.0	14.7	18.5
84.0	5.7	6.6	216.0	10.3	12.7	346.0	14.8	18.6
86.0	5.7	6.7	218.0	10.3	12.7	348.0	14.9	18.7
88.0	5.8	6.8	220.0	10.4	12.8	350.0	14.9	18.8
90.0	5.9	6.9	222.0	10.5	12.9	352.0	15.0	18.9
92.0	5.9	7.0	224.0	10.5	13.0	354.0	15.1	19.0
94.0	6.0	7.1	226.0	10.6	13.1	356.0	15.1	19.0
96.0	6.1	7.2	228.0	10.7	13.2	358.0	15.2	19.1
98.0	6.2	7.3	230.0	10.8	13.3	360.0	15.3	19.2
100.0	6.2	7.4	232.0	10.8	13.4	362.0	15.3	19.3
102.0	6.3	7.4	234.0	10.9	13.5	364.0	15.4	19.4
104.0	6.4	7.5	236.0	11.0	13.6	366.0	15.5	19.5
106.0	6.4	7.6	238.0	11.1	13.7	368.0	15.6	19.6
108.0	6.5	7.7	240.0	11.1	13.7	370.0	15.6	19.7
110.0	6.6	7.8	242.0	11.2	13.8	372.0	15.7	19.8
112.0	6.6	7.9	244.0	11.2	13.9	374.0	15.8	19.9
114.0	6.7	8.0	246.0	11.3	14.0	376.0	15.8	20.0

116.0	6.8	8.1	248.0	11.4	14.1	378.0	15.9	20.0
118.0	6.9	8.2	250.0	11.4	14.2	380.0	16.0	20.1
120.0	6.9	8.3	252.0	11.5	14.3	382.0	16.0	20.2
122.0	7.0	8.4	254.0	11.6	14.4	384.0	16.1	20.3
124.0	7.1	8.5	256.0	11.7	14.5	386.0	16.2	20.4
126.0	7.1	8.5	258.0	11.7	14.6	388.0	16.3	20.5
128.0	7.2	8.6	260.0	11.8	14.7	390.0	16.3	20.6
130.0	7.3	8.7	262.0	11.9	14.8	392.0	16.4	20.7
132.0	7.3	8.8	264.0	11.9	14.8	394.0	16.5	20.8
134.0	7.4	8.9	266.0	12.0	14.9	396.0	16.5	20.9
136.0	7.5	9.0	268.0	12.1	15.0	398.0	16.6	21.0
138.0	7.5	9.1	270.0	12.1	15.1	400.0	16.7	21.1
140.0	7.6	9.2						

5 (負荷設備の入力換算容量)

(1) 照明用電気機器

照明用電気機器の換算容量は、次のイ、ロ、ハおよびニによります。

イ けい光灯

	換算容量	
	入力 (ボルトアンペア)	入力 (ワット)
高力率型	管灯の定格消費電力 (ワット) × 150 パーセント	管灯の定格消費電力 (ワット) × 125 パーセント
低力率型	管灯の定格消費電力 (ワット) × 200 パーセント	

ロ ネオン管灯

2次電圧 (ボルト)	換算容量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
3,000	30	80	30
6,000	60	150	60
9,000	100	220	100
12,000	140	300	140
15,000	180	350	180

ハ スリムラインランプ

管の長さ (ミリメートル)	換算容量

	入力 (ボルトアンペア)	入力 (ワット)
999 以下	40	40
1,149 以下	60	60
1,556 以下	70	70
1,759 以下	80	80
2,368 以下	100	100

二 水銀灯

出力 (ワット)	換算容量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
40 以下	60	130	50
60 以下	80	170	70
80 以下	100	190	90
100 以下	150	200	130
125 以下	160	290	145
200 以下	250	400	230
250 以下	300	500	270
300 以下	350	550	325
400 以下	500	750	435
700 以下	800	1,200	735
1,000 以下	1,200	1,750	1,005

(2) 誘導電動機

イ 単相誘導電動機

(イ) 出力が馬力表示の単相誘導電動機の換算容量 (入力 [キロワット]) は、換算率 100.0 パーセントを乗じたものといたします。

(ロ) 出力がワット表示のものは、次のとおりといたします。

出力 (ワット)	換算容量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
35 以下	—	160	出力(ワット) × 133.0 パーセント
45 以下	—	180	
65 以下	—	230	
100 以下	250	350	
200 以下	400	550	

400 以下	600	850	
550 以下	900	1,200	
750 以下	1,000	1,400	

ロ 3 相誘導電動機

換算容量 (入力 [キロワット])
出力(馬力) × 93.3 パーセント
出力(キロワット) × 125.0 パーセント

(3) レントゲン装置

レントゲン装置の換算容量は、次によります。

なお、レントゲン装置が 2 以上の装置種別を兼ねる場合は、いずれか大きい換算容量といたします。

装置種別 (携帯型および移動型を含みます。)	最高定格管電圧 (キロボルトピーク)	管電流 (短時間定格電流) (ミリアンペア)	換算容量 (入力) (キロボルトアンペア)
治療用装置			定格 1 次最大入力(キロボルトアンペア)の値といたします。
診察用装置	95 キロボルトピーク以下	20 ミリアンペア以下	1
		20 ミリアンペア超過	1.5
		30 ミリアンペア以下	
		30 ミリアンペア超過	2
		50 ミリアンペア以下	
		50 ミリアンペア超過	3
		100 ミリアンペア以下	
		100 ミリアンペア超過	4
		200 ミリアンペア以下	
		200 ミリアンペア超過	5
		300 ミリアンペア以下	
300 ミリアンペア超過	7.5		
500 ミリアンペア以下			
500 ミリアンペア超過	10		
1,000 ミリアンペア以下			
95 キロボルトピーク超過	100 キロボルトピーク	200 ミリアンペア以下	5
		200 ミリアンペア超過	6
		300 ミリアンペア以下	

	以下	300 ミリアンペア超過	8
		500 ミリアンペア以下	
	100 キロボルトピーク 超過 125 キロボルトピーク 以下	500 ミリアンペア超過	13.5
		1,000 ミリアンペア以下	
		500 ミリアンペア以下	9.5
		500 ミリアンペア超過	16
125 キロボルトピーク 超過 150 キロボルトピーク 以下	1,000 ミリアンペア以下		
	500 ミリアンペア以下	11	
蓄電器放電式 診察用装置	コンデンサ容量 0.75 マイクロファラッド以下	500 ミリアンペア超過	19.5
		1,000 ミリアンペア以下	
	0.75 マイクロファラッド超過 1.5 マイクロファラッド以下	500 ミリアンペア以下	11
		500 ミリアンペア超過	19.5
1.5 マイクロファラッド超過 3 マイクロファラッド以下	1,000 ミリアンペア以下		
	500 ミリアンペア超過	19.5	

(4) 電気溶接機

電気溶接機の換算容量は 次の算式によって算定された値といたします。

イ 日本工業規格に適合した機器(コンデンサ内蔵型を除きます。)の場合

入力(キロワット) = 最大定格1次入力(キロボルトアンペア) × 70 パーセント

ロイ以外の場合

入力(キロワット) = 実測した1次入力(キロボルトアンペア) × 70 パーセント

(5) その他

イ (1)、(2)、(3)および(4)によることが不相当と認められる電気機器の換算容量(入力)は、実測した値を基準として契約者と当社との協議によって定めます。ただし、特別の事情がある場合は、定格消費電力を換算容量(入力)とすることがあります。

ロ 動力と一体をなし、かつ、動力を使用するために直接必要であって欠くことができない表示灯は、動力とあわせて1契約負荷設備として契約負荷設備の容量(入力)を算定いたします。

ハ 予備設備であることが明らかな電気機器については、契約負荷設備の容量の算定の対象といたしません。

6 (加重平均力率の算定)

加重平均力率は、次の算式によって算定された値といたします。

加重平均力率(パーセント)

電熱器
総容量

力率 90 分の
機器総容量

力率 80 分の
機器総容量

$$= \frac{100 \text{ ㍉} \times \quad + \quad 90 \text{ ㍉} \times \quad + \quad 80 \text{ ㍉} \times \quad}{\quad}$$

機 器 総 容 量

7 (進相用コンデンサ取付容量基準)

進相用コンデンサの容量は、次のとおりといたします。

(1) 照明用電気機器

イ けい光灯

進相用コンデンサをけい光灯に内蔵する場合の進相用コンデンサ取付容量は、次によります。

使用電圧 (ボルト)	管灯の定格消費電力 (ワット)	コンデンサ取付容量 (マイクロファラッド)
100	10	3.5
	15	4.5
	20	5.5
	30	9
	40	14
	60	17
	80	25
	100	30
200	40	3.5
	60	4.5
	80	5.5
	100	7

ロ ネオン管灯

変圧器 2 次電圧 (ボルト)	変圧器容量 (ボルトアンペア)	コンデンサ取付容量 (マイクロファラッド)
3,000	80	20
6,000	100	30
9,000	200	50
12,000	300	50
15,000	350	75

ハ 水銀灯

出力 (ワット)	コンデンサ取付容量 (マイクロファラッド)	
	100 ボルト	200 ボルト
50 以下	30	7
100 以下	50	9
250 以下	75	15
300 以下	100	20
400 以下	150	30

700 以下	250	50
1,000 以下	300	75

(2) 誘導電動機

イ 個々にコンデンサを取り付ける場合

(イ) 単相誘導電動機

電動機定格出力	馬力	1/8	1/4	1/2	1
	キロワット	0.1	0.2	0.4	0.75
コンデンサ 取付容量 (マイクロファラッド)	使用電圧 100 ボルト	40	50	75	100
	使用電圧 200 ボルト	20	20	30	40

(ロ) 3 相誘導電動機 (使用電圧 200 ボルトの場合といたします)

電動機 定格出力	馬力	1/4	1/2	1	2	3	5	7.5	10	15	20	25	30	40	50
	キロワット	0.2	0.4	0.75	1.5	2.2	3.7	5.5	7.5	11	15	18.5	22	30	37
コンデンサ 取付容量 (マイクロファラッド)		10	15	20	30	40	50	75	100	150	200	250	300	400	500

ロ 一括してコンデンサを取り付ける場合

やむをえない事情によって 2 以上の電動機に対して一括してコンデンサを取り付ける場合のコンデンサの容量は、各電動機の定格出力に対応するイに定めるコンデンサの容量の合計といたします。

(3) 電気溶接機 (使用電圧 200 ボルトの場合といたします。)

イ 交流アーク溶接機

溶接機最大入力 (キロボルトアンペア)	3 以上	5 以上	7.5 以上	10 以上	15 以上	20 以上	25 以上	30 以上	35 以上	40 以上	45 以上 50 未満
コンデンサ取付容量 (マイクロファラッド)	100	150	200	250	300	400	500	600	700	800	900

ロ 交流抵抗溶接機

イの容量の 50 パーセントといたします。

(4) その他

(1)、(2)および(3)によることが不相当と認められる電気機器については、機器の特性に応じて契約者と当社との協議によって定めます。

8 (契約容量および契約電力の算定方法)

(1) 第16条(従量メニュー)(2)ニ(ロ)、第16条の3(グリーンメニュー)(2)ニ(ロ)の場合の契約容量は、次により算定いたします。

イ 供給電気方式および供給電圧が交流単相2線式標準電圧100ボルトもしくは200ボルトまたは交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトの場合

$$\text{契約主開閉器の定格電流(アンペア)} \times \text{電圧(ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$$

なお、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトの場合の電圧は、200ボルトといたします。

ロ 供給電気方式および供給電圧が交流3相3線式標準電圧200ボルトの場合

$$\text{契約主開閉器の定格電流(アンペア)} \times \text{電圧(ボルト)} \times 1.732 \times \frac{1}{1,000}$$

(2) 契約負荷設備の総容量等により契約容量または契約電力を算定する場合は、次によります。

イ 契約容量は、契約負荷設備の総容量(入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表5(負荷設備の入力換算容量)によって換算するものといたします。)に次の係数を乗じてえた値といたします。ただし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表3(契約負荷設備の総容量の算定)によって総容量を定めます。

最初の6キロボルトアンペアにつき	95パーセント
次の14キロボルトアンペアにつき	85パーセント
次の30キロボルトアンペアにつき	75パーセント
50キロボルトアンペアをこえる部分につき	65パーセント

ロ 契約電力は、契約負荷設備の各入力(出力で表示されている場合等は、別表5(負荷設備の入力換算容量)によって換算するものといたします。)についてそれぞれ次のイの係数を乗じてえた値の合計にロの係数を乗じてえた値といたします。ただし、電気機器の試験用に電気を使用される場合等特別の事情がある場合は、その回路において使用される最大電流を制限できるしゃ断器その他の適当な装置をお客さまに施設していただき、その容量を当該回路において使用される契約負荷設備の入力とみなします。この場合、その容量はハに準じて算定いたします。

(イ) 契約負荷設備のうち

最大の入力のものから	最初の2台の入力につき	100パーセント
	次の2台の入力につき	95パーセント
	上記以外のもの入力につき	90パーセント

(ロ) (イ) によってえた値の合計のうち

最初の 6 キロボルトアンペアにつき	100 パーセント
次の 14 キロボルトアンペアにつき	90 パーセント
次の 30 キロボルトアンペアにつき	80 パーセント
50 キロボルトアンペアをこえる部分につき	70 パーセント

ハ 契約主開閉器により契約容量または契約電力を定める場合は、イおよびロにかかわらず、次により算定いたします。ただし、契約電力を算定する場合は、力率（100 パーセントといたします。）を乗じます。

(イ) 供給電気方式および供給電圧が交流単相 2 線式標準電圧 100 ボルトもしくは 200 ボルトまたは交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合

$$\text{契約主開閉器の定格電流(アンペア)} \times \text{電圧(ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$$

なお、交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合の電圧は、200 ボルトといたします。

(ロ) 供給電気方式および供給電圧が交流 3 相 3 線式標準電圧 200 ボルトの場合

$$\text{契約主開閉器の定格電流(アンペア)} \times \text{電圧(ボルト)} \times 1.732 \times \frac{1}{1,000}$$

9 (使用電力量の協定)

使用電力量を協議によって定める場合の基準は、原則として次によります。

(1) 過去の使用電力量による場合

次のいずれかによって算定いたします。ただし、協定の対象となる期間または過去の使用電力量が計量された料金の算定期間に契約容量の変更があった場合は、料金の計算上区分すべき期間の日数にそれぞれの契約容量を乗じた値の比率を勘案して算定いたします。

イ 前月または前年同月の使用電力量による場合

$$\frac{\text{前月または前年同月の使用電力量}}{\text{前月または前年同月の実日数}} \times \text{協定の対象となる期間の日数}$$

ロ 前 3 月間の使用電力量による場合

$$\frac{\text{前 3 月間の使用電力量}}{\text{前 3 月間の実日数}} \times \text{協定の対象となる期間の日数}$$

(2) 使用された負荷設備の容量と使用時間による場合

使用された負荷設備の容量（入力）にそれぞれの使用時間に乗じてえた値を合計した値といたします。

(3) 取替後の計量器によって計量された期間の日数が 10 日以上である場合で、取替後の計量器によって計量された使用電力量による場合

$$\frac{\text{取替後の計量器によって計量された使用電力量}}{\text{取替後の計量器によって計量された期間の日数}} \times \text{協定の対象となる期間の日数}$$

(4) 参考のために取り付けた計量器の計量による場合

参考のために取り付けた計量器によって計量された使用電力量といたします。

なお、この場合の計量器の取付けは、51（計量器等の取付け）に準ずるものといたします。

(5) 公差をこえる誤差により修正する場合

$$\frac{\text{計量電力量}}{100 \text{ パーセント} + (\pm \text{誤差率})}$$

なお、公差をこえる誤差の発生時期が確認できない場合は、次の月以降の使用電力量を対象として協定いたします。

イ 契約者の申出により測定したときは、申出の日の属する月

ロ 当社が発見して測定したときは発見の日の属する月

10（日割計算の基本算式）

(1) 日割計算の基本算式は、次のとおりといたします。

イ 基本料金、最低料金または最低料金に適用される再生可能エネルギー発電促進賦課金を日割りする場合

$$1 \text{ 月の該当料金} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

ロ 料金適用上の電力量区分を日割りする場合

(イ) 従量A、グリーン従量A

$$\text{最低料金適用電力量} = 15 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、最低料金適用電力量とは、イにより算定された最低料金または最低料金に適用される再生可能エネルギー発電促進賦課金が適用される電力量をいいます。

$$\text{第1段階料金適用電力量} = 105 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第1段階料金適用電力量とは、15キロワット時をこえ120キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

$$\text{第2段階料金適用電力量} = 180 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第2段階料金適用電力量とは、120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

(ロ) 従量B、グリーン従量B

$$\text{第1段階料金適用電力量} = 120 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第1段階料金適用電力量とは、最初の120キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

$$\text{第2段階料金適用電力量} = 180 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第2段階料金適用電力量とは、120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

(ハ) 時間帯別、第2時間帯別、グリーン時間帯別、グリーン第2時間帯別の昼間における料金適用上の電力量区分を日割りする場合

$$\text{第1段階料金適用電力量} = 90 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第1段階料金適用電力量とは、昼間における使用電力量のうち、最初の90キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

$$\text{第2段階料金適用電力量} = 140 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第2段階料金適用電力量とは、昼間における90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

(ニ) 季時別PS、第2季時別PS、グリーン季時別PS、グリーン第2季時別PSのオフピークにおける料金適用上の電力量区分を日割りする場合

$$\text{第1段階料金適用電力量} = 90 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第1段階料金適用電力量とは、オフピークにおける使用電力量のうち、最初の90キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

$$\text{第2段階料金適用電力量} = 140 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第2段階料金適用電力量とは、オフピークにおける90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

(ホ) (イ)、(ロ)、(ハ) または(ニ)によって算定された最低料金適用電力量、第1段階料金適用電力量および第2段階料金適用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

ハ 日割計算に応じて電力量料金を算定する場合

(イ) 第22条(料金の算定)(1)イの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 第22条(料金の算定)(1)ロの場合

料金の算定期間の使用電力量を、料金に変更のあった日の前後の期間の日数にそれぞれの契約容量を乗じた値の比率により区分して算定いたします。ただし、計量値を確認する場合は、その値によります。

ニ 日割計算に応じて再生可能エネルギー発電促進賦課金(最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます)を算定する場合

(イ) 第22条(料金の算定)(1)イの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 第22条(料金の算定)(1)ロの場合

料金の算定期間の使用電力量を、料金に変更のあった日の前後の期間の日数にそれぞれの契約容量を乗じた値の比率により区分して算定いたします。ただし、計量値を確認する場合は、その値によります。

- (2) 電気の供給を開始し、または契約が消滅した場合の(1)イおよびロにいう検針期間の日数は、次のとおりといたします。

イ 電気の供給を開始した場合

開始日の直前のその契約者の属する検針区域の検針日から、供給開始の直後の検針日の前日までの日数といたします。

ロ 契約が消滅した場合

消滅日の直前の検針日から、当社が次回の検針日として契約者にあらかじめお知らせした日の前日までの日数といたします。

- (3) 第 21 条（使用電力量の計量）(5) の場合は、電気の供給を開始し、または契約が消滅したときの(1)イおよびロにいう検針期間の日数は、(2)に準ずるものといたします。この場合、(2)にいう検針日は、その契約者の属する検針区域の検針日とし、当社が次回の検針日として契約者にあらかじめお知らせした日は、消滅日の直後のその契約者の属する検針区域の検針日といたします。

- (4) 供給停止期間中の料金の日割計算を行なう場合は、(1)イの日割計算対象日数は、停止期間中の日数といたします。この場合、停止期間中の日数には、電気の供給を停止した日を含み、電気の供給を再開した日は含みません。また、停止日に電気の供給を再開する場合は、その日は停止期間中の日数には含みません。

- (5) 10（日割計算の基本算式）において、「検針日」または「検針期間」とあるのは、当社があらかじめ契約者に計量日をお知らせした場合、それぞれ「計量日」または「計量期間」と読み替えて適用します。

11（夜間蓄熱式機器）

- (1) 夜間蓄熱式機器とは、次のいずれにも該当する貯湯式電気温水器および蓄熱式電気暖房器等の機器をいいます。

イ 主として第 16 条の 2（1）、（2）、第 16 条の 3（3）、（4）をご契約の場合のナイト、第 16 条の 2（3）、（4）、（5）、（6）、第 16 条の 3（5）、（6）、（7）、（8）をご契約の場合の夜間または第 16 条の 2（7）、第 16 条の 3（9）をご契約の場合の毎日 23 時から翌日 7 時までの時間に通電する機能を有すること。

ロ イの通電時間中に蓄熱のために使用されること。

- (2) (1) イとは、次の場合を含みます。

イ お客さまが当該機器への主たる通電時間を(1)イの時間帯とすることのできる装置を取り付けた場合

ロ 第 21 条（使用電力量の計量）(8) イまたはロの場合で、一般送配電事業者が(1)イの時間帯以外の時間に当該機器への電気の供給をしゃ断する装置または計量器を取り付けた場合

- (3) 夜間蓄熱式機器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。
- (4) 当社は、本条に定める夜間蓄熱式機器の機能を確認させていただくことがあります。この場合、当社は、夜間蓄熱式機器の機能を証明する書類等を提示していただくことがあります。

12 (オフピーク蓄熱式電気温水器)

- (1) オフピーク蓄熱式電気温水器とは、ヒートポンプを利用して主として電力需要の少ない時間帯に蓄熱し、お客さまが給湯に使用するためまたは給湯とあわせて床暖房等に使用するために必要とされる湯温および湯量に沸きあげる機能を有するものであって、夜間蓄熱式機器に該当しない貯湯式電気温水器および給湯機能と床暖房等の機能とをあわせて有する貯湯式電気温水器等の機器をいいます。
- (2) オフピーク蓄熱式電気温水器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。
- (3) 当社は、(1) に定めるオフピーク蓄熱式電気温水器の機能を確認させていただくことがあります。この場合、当社は、オフピーク蓄熱式電気温水器の機能を証明する書類等を提示していただくことがあります。

13 (休日扱い日)

休日扱い日とは、次の日をいいます。

土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日

14 (季節別時間帯別、グリーン季節別時間帯別を契約されるお客さまについての割引)

(1) 全電化需要のお客さまについての割引

第16条(従量メニュー)(1)イ、(2)イ、第16条の3(従量メニュー)(1)イまたは(2)イに定める適用範囲に該当し、総容量(入力)が原則として4キロボルトアンペア以上の夜間蓄熱式機器または別表12(1)に定めるオフピーク蓄熱式電気温水器を使用し、第16条の2(1)ニ、第16条の3(3)ニに定めるデイ以外の時間帯への負荷移行が可能な需要で、かつ、第16条の2(1)または第16条の3(3)を申込みの際現に関西電力株式会社より全電化住宅割引の適用を受けるお客さまの料金その他の供給条件は、第16条の2(1)または第16条の3(3)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 料金

料金は、第16条の2(1)ホ、または第16条の3(3)ホにかかわらず、第16条の2(1)ホ、または第16条の3(3)ホによって料金として算定された金額から、(ロ)によって算定されたオール電化割引額を差し引いたものといたします。

(イ) オール電化割引

需要場所におけるすべての熱源を電気でまかなう需要(以下「全電化需要」といいます。)で、当社との協議が整った場合の料金は、(1)によって料金として算定された金額からイに

よって算定されたオール電化割引額を差し引いたものいたします。ただし、当該需要場所において全電化需要に該当しなくなった場合を除きます。

なお、この場合、すべての熱源とは、給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等に要する熱源をいいます。

(ロ) オール電化割引額

オール電化割引額は、1月につき次によって算定された金額といたします。ただし、次によって算定された金額が(ハ)に定めるオール電化割引上限額を上回る場合のオール電化割引額は、(ハ)に定めるオール電化割引上限額といたします。

オール電化割引額 = 割引対象額 × 10 パーセント

割引対象額	=	第 16 条の 2(1)ホ (イ)または第 16 条 の 3(3)ホ(イ)の基 本料金	+	その 1 月の時間帯別の使用電力量に 第 16 条の 2(1)ホ(ロ)または第 16 条の 3(3)ホ(ロ)の該当料金を適用して算定さ れた金額
-------	---	------------------------------------------------------	---	-----------------------------------------------------------------------------------

(ハ) オール電化割引上限額

オール電化割引上限額は、1月につき次の通りといたします。

1 契約につき	3,300 円 00 銭
---------	--------------

ロ 全電化需要にかかわる取り扱い

当社は、全電化需要であることを確認するために、必要に応じてお客様から電気機器に関する資料を提出指定いただきます。また、給湯設備、厨房設備、冷暖房等の電気機器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。

ハ その他

(イ) 全電化需要でないことが明らかになった場合は、違約金を申し受けます。なお、この違約金は第 35 条 (違約金および損害賠償の免責) に準じて算出するものといたします。

(ロ) 第 22 条 (1) ロの場合で、日割計算するときは、料金に変更があった日の前後の期間ごとに割引対照額を算定いたします。

(ハ) 当社は、第 23 条 (日割計算) に準じて日割計算を行い、料金を算定いたします。

15 (契約設備電力の算定)

(1) 契約設備電力は、原則として別表 8 (契約容量および契約電力の算定方法) (2)イに準じて定めます。(この場合、1 キロボルトアンペアを 1 キロワットとみなします。)ただし、負荷の実情に応じて、お客さまと当社との協議により、使用する最大容量 (以下「最大需要容量」といいます。) が 6 キロボルトアンペア未満となる場合にはその最大需要容量にもとづき契約設備電力を定めます。

(2) 夜間蓄熱式機器を使用される場合は、(1)にかかわらず、契約設備電力は、原則として、次のイによってえた値に 0.4 を乗じてえた値がロによってえた値以上となる場合は、イによってえ

た値とし、それ以外の場合は、次の算式によって算定された値といたします。（この場合、1キロボルトアンペアを1キロワットとみなします。）

$$\text{イによってえた値} + \text{ロによってえた値} \times 0.1$$

イ 契約負荷設備のうち夜間蓄熱式機器以外のものについて、原則として別表8（契約容量および契約電力の算定方法）(2)イに準じてえた値

ロ 契約負荷設備のうち夜間蓄熱式機器の総容量（入力）

ただし、負荷の実情に応じて、お客さまとの協議により、夜間蓄熱式機器を除く最大需要容量が6キロボルトアンペア未満となる場合には、イの値は、その最大需要容量にもとづき定めます。

16（電源調達調整）

(1) 電源調達調整単価

電源調達調整単価は、次のとおりといたします。

1 キロワット時につき	26 円 74 銭
-------------	-----------

(2) 電源調達調整額

電源調達調整額は、その1月の使用電力量に電源調達調整単価を適用して算定いたします。

ただし、従量A、グリーン従量Aの契約者については、最低料金適用電力量までは、最低料金適用電力量を適用して算定いたします。なお、最低料金適用電力量とは、1契約につき最初の15キロワット時までの最低料金が適用される電力量をいいます。