

離島等供給約款変更届出書

2024年 3 月 18日

九州電力送配電株式会社

離島等供給約款変更届出書

契託制第12号

2024年3月18日

経済産業大臣 齋藤 健 殿

福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号

九州電力送配電株式会社

代表取締役社長 廣渡 健

電気事業法第21条第1項の規定により、次のとおり離島等供給約款を変更したいので届け出ます。

変更の内容	別紙 離島等供給約款のとおりであります。
実施期日	2024年4月1日

別紙

離島等供給約款

[低圧用]

2024年4月1日実施

九州電力送配電株式会社

離島等供給約款〔低圧用〕

目 次

I 総 則	I - 1
1 適 用	I - 1
2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1
3 定 義	I - 1
4 単位および端数処理	I - 3
5 実 施 細 目	I - 4
II 契約の申込み	II - 1
6 需給契約の申込み	II - 1
7 需給契約の成立および契約期間	II - 2
8 需 要 場 所	II - 3
9 需給契約の単位	II - 3
10 供 給 の 開 始	II - 3
11 供 給 の 単 位	II - 4
12 承 諾 の 限 界	II - 4
13 需給契約書の作成	II - 4
III 契約種別および料金	III - 1
14 契 約 種 別	III - 1
15 定 額 電 灯	III - 2
16 従 量 電 灯	III - 4
17 季 時 別 電 灯	III - 12
18 高負荷率型電灯	III - 16
19 臨 時 電 灯	III - 20
20 公 衆 街 路 灯	III - 25

21	低 圧 電 力	Ⅲ - 30
22	低圧季時別電力	Ⅲ - 35
23	臨 時 電 力	Ⅲ - 38
24	農 事 用 電 力	Ⅲ - 41
25	深夜電力（防霜用）	Ⅲ - 47
26	口座振替割引契約	Ⅲ - 49
IV	料金の算定および支払い	IV - 1
27	料金の適用開始の時期	IV - 1
28	検 針 日	IV - 1
29	料金の算定期間	IV - 2
30	使用電力量の計量	IV - 2
31	料 金 の 算 定	IV - 5
32	日 割 計 算	IV - 6
33	料金の支払義務および支払期日	IV - 6
34	料金その他の支払方法	IV - 8
35	延 滞 利 息	IV - 10
36	保 証 金	IV - 10
V	使用および供給	V - 1
37	適正契約の保持	V - 1
38	力 率 の 保 持	V - 1
39	需要場所への立入りによる業務の実施	V - 1
40	電気の使用にともなうお客さまの協力	V - 2
41	供 給 の 停 止	V - 3
42	供給停止の解除	V - 4
43	供給停止期間中の料金	V - 5
44	違 約 金	V - 5

45	供給の中止または使用の制限もしくは中止	V - 5
46	制限または中止の料金割引	V - 6
47	損害賠償の免責	V - 7
48	設備の賠償	V - 7
VI	契約の変更および終了	VI - 1
49	需給契約の変更	VI - 1
50	名義の変更	VI - 1
51	需給契約の廃止	VI - 1
52	需給開始後の需給契約の廃止または変更にもなう料金および 工事費の精算	VI - 2
53	解約等	VI - 5
54	需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5
VII	供給方法, 工事および工事費の負担	VII - 1
55	供給方法, 工事および施設	VII - 1
56	工事費負担金等の申受けおよび精算	VII - 1
VIII	保安	VIII - 1
57	保安の責任	VIII - 1
58	調査	VIII - 1
59	調査に対するお客さまの協力	VIII - 1
60	保安に対するお客さまの協力	VIII - 1
61	検査または工事の受託	VIII - 2
62	自家用電気工作物	VIII - 3
附	則	附則 - 1
別	表	別表 - 1

I 総 則

1 適 用

- (1) 当社が、低圧で電気の供給を受ける一般の需要（当社以外の者から電気の供給を受けている需要を除きます。）に応じて電気を供給するときの電気料金その他の供給条件は、この離島等供給約款〔低圧用〕（以下「この離島約款」といいます。）によります。
- (2) この離島約款は、別表1（離島）に定める離島に適用いたします。

2 離島等供給約款の届出および変更

- (1) この離島約款は、電気事業法第21条第1項の規定にもとづき、経済産業大臣に届け出たものです。
- (2) 当社は、経済産業大臣に届け出て、この離島約款を変更することがあります。この場合には、電気料金その他の供給条件は、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。

3 定 義

次の言葉は、この離島約款においてそれぞれ次の意味で使用いたします。

- (1) 低 圧
標準電圧100ボルトまたは200ボルトをいいます。
- (2) 高 圧
標準電圧6,000ボルトをいいます。
- (3) 電 灯
白熱電球、けい光灯、ネオン管灯、水銀灯等の照明用電気機器（付属装置を含みます。）をいいます。
- (4) 小 型 機 器

主として住宅，店舗，事務所等において単相で使用される，電灯以外の低圧の電気機器をいいます。ただし，急激な電圧の変動等により他のお客さまの電灯の使用を妨害し，または妨害するおそれがあり，電灯と併用できないものは除きます。

(5) 動力

電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。

(6) 契約負荷設備

契約上使用できる負荷設備をいいます。

(7) 契約主開閉器

契約上設定されるしゃ断器であって，定格電流を上回る電流に対して電路をしゃ断し，お客さまにおいて使用する最大電流を制限するものをいいます。

(8) 契約電流

契約上使用できる最大電流（アンペア）をいい，交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。

(9) 契約容量

契約上使用できる最大容量（キロボルトアンペア）をいいます。

(10) 契約電力

契約上使用できる最大電力（キロワット）をいいます。

(11) 夏季

毎年7月1日から9月30日までの期間をいいます。

(12) その他季

毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間をいいます。

(13) 貿易統計

関税法にもとづき公表される統計をいいます。

(14) 平均燃料価格算定期間および離島平均燃料価格算定期間

貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格およ

び離島平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年1月1日から3月31日までの期間、2月1日から4月30日までの期間、3月1日から5月31日までの期間、4月1日から6月30日までの期間、5月1日から7月31日までの期間、6月1日から8月31日までの期間、7月1日から9月30日までの期間、8月1日から10月31日までの期間、9月1日から11月30日までの期間、10月1日から12月31日までの期間、11月1日から翌年の1月31日までの期間または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日までの期間といたします。）をいいます。

(15) 再生可能エネルギー発電促進賦課金

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（以下「再生可能エネルギー特別措置法」といいます。）第36条第1項に定める賦課金をいいます。

4 単位および端数処理

この離島約款において料金その他を計算する場合の単位およびその端数処理は、次のとおりといたします。

- (1) 契約負荷設備の個々の容量の単位は、1ワットまたは1ボルトアンペアとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (2) 契約容量の単位は、1キロボルトアンペアとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (3) 契約電力の単位は、1キロワットとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。ただし、低圧電力、低圧季特別電力、臨時電力または農事用電力については、21（低圧電力）(4)を適用した場合に算定された値が0.5キロワット以下となるときは、契約電力を0.5キロワットといたします。
- (4) 使用電力量の単位は、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。

(5) 力率の単位は、1パーセントとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

(6) 料金その他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。

5 実施細目

この離島約款の実施上必要な細目的事項は、この離島約款の趣旨に則り、そのつどお客さまと当社との協議によって定めます。

Ⅱ 契約の申込み

6 需給契約の申込み

- (1) お客さまが新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの離島約款を承認のうえ、次の事項を明らかにして、当社所定の様式によって申込みをしていただきます。ただし、軽易な内容のものについては、口頭、電話等による申込みを受け付けることがあります。

契約種別，供給電気方式，需給地点（電気の需給が行なわれる地点をいい，当社またはお客さまの需要場所を供給区域とする配電事業者〔以下「当該配電事業者」といいます。〕の託送供給等約款およびその他の供給条件等〔以下「託送約款等」といいます。なお，当社または当該配電事業者が託送約款等を変更した場合には，変更後の託送約款等によります。〕に定める供給地点といたします。），需要場所（供給地点特定番号を含みます。），供給電圧，契約負荷設備，契約主開閉器，契約電流，契約容量，契約電力，発電設備および蓄電池（以下「発電設備等」といいます。），業種，用途，使用開始希望日，使用期間，料金の支払方法および口座振替割引契約の適用希望の有無

- (2) (1)により需給契約の申込みをされる場合は，お客さまは，あらかじめ次の事項を承諾するものといたします。

イ 託送約款等における需要者に関する事項を遵守すること。

ロ 当社または当該配電事業者が，発電量調整供給等の実施に必要なお客さまの情報を需要場所と同一の場所である託送約款等に定める発電場所の発電者および当該発電場所に係る託送約款等に定める発電契約者，または当社もしくは当該配電事業者と再生可能エネルギー特別措置法第2条第5項に定める特定契約もしくは再生可能エネルギー特別措置法第2条の7に定める一時調達契約等を締結する者に対し提供す

ること。

ハ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合、当社が、当該配電事業者が接続供給のために必要とするお客さまの情報について、当該配電事業者に提供すること。

ニ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合、当該配電事業者が、接続供給の実施に必要なお客さまの情報を、当社に対し提供すること。

- (3) 契約負荷設備、契約電流、契約容量および契約電力については、1年間を通じての最大の負荷を基準として、お客さまから申し出ていただきます。この場合、1年間を通じての最大の負荷を確認するため、必要に応じて使用開始希望日以降1年間の電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。
- (4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長期間を要することがあるため、原則として、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。
- (5) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。

7 需給契約の成立および契約期間

- (1) 需給契約は、申込みを当社が承諾したときに成立いたします。
- (2) 契約期間は、次によります。

イ 契約期間は、臨時電灯および臨時電力の場合を除き、需給契約が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 臨時電灯および臨時電力の契約期間は、需給契約が成立した日から、あらかじめ定めた契約使用期間（契約上電気を使用できる期間をいいます。）の満了の日までといたします。

8 需 要 場 所

需要場所は、託送約款等に定めるところによります。

9 需給契約の単位

当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について1契約種別を適用して、1需給契約を結びます。

(1) 1需要場所において、次の2以上の契約種別を契約する場合または次の契約種別とこれ以外の1契約種別（(2)の場合は、2契約種別といたします。）とをあわせて契約する場合

臨時電灯のうちの1契約種別、臨時電力、農事用電力、深夜電力（防霜用）

(2) 電灯または小型機器と動力とをあわせて使用する需要で、定額電灯、従量電灯のうちの1契約種別、季時別電灯または高負荷率型電灯と低圧電力または低圧季時別電力とをあわせて契約する場合

10 供 給 の 開 始

(1) 当社は、お客さまの需給契約の申込みを承諾したときには、お客さまと協議のうえ需給開始日を定め、供給準備その他必要な手続きを経たのち、すみやかに電気を供給いたします。

(2) 天候、用地交渉、停電交渉等の事情によるやむをえない理由によって、

あらかじめ定めた需給開始日に電気を供給できないことが明らかになった場合には、当社は、その理由をお知らせし、あらためてお客さまと協議のうえ、需給開始日を定めて電気を供給いたします。

11 供給の単位

当社は、託送約款等に定めるところにより、原則として1需給契約につき、1供給電気方式、1引込みおよび1計量をもって電気を供給いたします。

12 承諾の限界

当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、用地事情ならびに料金、この離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕といたします。）および当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務の支払状況その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。

13 需給契約書の作成

特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときまたは当社が必要とするときは、電気の需給に関する必要な事項について、需給契約書を作成いたします。

Ⅲ 契約種別および料金

14 契約種別

契約種別は、次のとおりといたします。

需 要 区 分	契 約 種 別	
電 灯 需 要	定 額 電 灯	
	従 量 電 灯	A
		B
		C
	季 時 別 電 灯	
	高 負 荷 率 型 電 灯	
	臨 時 電 灯	A
		B
		C
	公 衆 街 路 灯	A
		B
電 力 需 要	低 圧 電 力	
	低 圧 季 時 別 電 力	
	臨 時 電 力	
	農 事 用 電 力	A
		B
	深 夜 電 力 (防 霜 用)	

15 定 額 電 灯

(1) 適 用 範 囲

電灯または小型機器を使用する需要で、その総容量（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負荷設備の入力換算容量〔託送約款等に定めるところによります。〕によって換算するものいたします。）が400ボルトアンペア以下であるものに適用いたします。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合には、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとすることがあります。

(3) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 料 金

料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロ

に定める離島基準燃料価格を下回る場合は，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 需要家料金

需要家料金は，1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	55円00銭
---------	--------

ロ 電灯料金

(イ) 電灯料金は，各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

10ワットまでの1灯につき	97円73銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	150円40銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	257円88銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	364円25銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	578円14銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	578円14銭

(ロ) ネオン管灯，けい光灯，水銀灯等は，管灯および付属装置を一括して容量（入力といたします。なお，出力で表示されている場合等は，負荷設備の入力換算容量によって換算するものとしたします。）を算定し，その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみ

なして電灯料金を適用いたします。

- (ハ) 多灯式けい光灯等は、その合計によって容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

ハ 小型機器料金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）に応じ1月につき次のとおりといたします。

50ボルトアンペアまでの1機器につき	257円95銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	393円77銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき 50ボルトアンペアまでごとに	197円45銭

16 従量電灯

(1) 従量電灯 A

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- (イ) 使用する最大電流（交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。）が5アンペア以下であること。
- (ロ) 定額電灯を適用できないこと。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。

ハ 契 約 電 流

(イ) 契約電流は、5アンペアといたします。

(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

ニ 料 金

料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによ

て算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

最低料金	1 契約につき最初の12キロワット時まで	3 3 5 円 3 4 銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	1 8 円 3 7 銭

(2) 従量電灯 B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- (イ) 契約電流が10アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であること。
- (ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）が50キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式お

よび供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契 約 電 流

- (イ) 契約電流は、10アンペア、15アンペア、20アンペア、30アンペア、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。
- (ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イ

によって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペア	316円24銭
契約電流15アンペア	474円36銭
契約電流20アンペア	632円48銭
契約電流30アンペア	948円72銭
契約電流40アンペア	1,264円96銭
契約電流50アンペア	1,581円20銭
契約電流60アンペア	1,897円44銭

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	18円37銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	23円97銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	26円97銭

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)に

よって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契約につき	335円34銭
---------	---------

(3) 従量電灯 C

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（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。）が50キロワット未満であること。

ただし、1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合に

は、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 3 相 3 線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

ニ 契約容量

(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、契約負荷設備の総容量の算定（託送約款等に定めるところによります。）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	9 5 パーセント
次の14キロボルトアンペアにつき	8 5 パーセント
次の30キロボルトアンペアにつき	7 5 パーセント
50キロボルトアンペアをこえる部分につき	6 5 パーセント

(ロ) お客さまが契約主開閉器により契約容量を定めることを希望される場合には、契約容量は、(イ)にかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法（託送約款等に定める方法といたします。）により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

ホ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー

発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	316円24銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	18円37銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	23円97銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	26円97銭

17 季 時 別 電 灯

(1) 適 用 範 囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定めるリビングタイムからナイトタイムまたはデイトタイムからリビングタイムもしくはナイトタイムへの負荷移行が可能な需要に適用いたします。

なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。

ロ この契約種別から従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。

(3) 契 約 容 量

イ 契約容量は、原則として従量電灯Cに準じて定めます。

ただし、お客さまの希望により当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、契約容量は、原則として、電流制限器等の定格電流値にもとづき次式により算定いたします。

$$\text{入力(キロボルトアンペア)} = \frac{\text{制限される電流(アンペア) または}}{\text{電流制限器等の定格電流(アンペア)}} \times 100 \text{ボルト} \times \frac{1}{1,000}$$

なお、電流制限器等とは、16（従量電灯）(1)ハ(ロ)および(2)ハ(ロ)における電流制限器等をいいます。

- ロ 別表7（夜間蓄熱型機器）に定める小型機器（以下「夜間蓄熱型機器」といいます。）を使用される場合は、イにかかわらず、契約容量は、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。

$$(イ) \text{によってえた値} + (ロ) \text{によってえた値} \times 0.1$$

- (イ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器以外のものについて、原則として従量電灯Cの契約容量決定方法に準じてえた値

ただし、お客さまの希望により夜間蓄熱型機器以外の機器について当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、イに準じて算定いたします。

- (ロ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器の総容量（入力）

(4) 時間帯区分

時間帯区分は、次のとおりといたします。

イ デイタイム

毎日午前10時から午後5時までの時間をいいます。

ロ リビングタイム

毎日午前8時から午前10時までの時間および毎日午後5時から午後10時までの時間をいいます。

ハ ナイトタイム

毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発

電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) デイタイム

デイタイムの使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔操作での検針（以下「遠隔検針」といいます。）により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	35円57銭	29円71銭

(ロ) リビングタイム

1キロワット時につき	24円03銭
------------	--------

(ハ) ナイトタイム

1 キロワット時につき	13円27銭
-------------	--------

(6) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。

(7) その他

イ 当社または当該配電事業者が取り付けるナイトタイム以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

18 高負荷率型電灯

(1) 適用範囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当するものに適用いたします。

ロ この契約種別から従量電灯または季時別電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式，供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は，交流単相 3 線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし，周波数は，標準周波数60ヘルツといたします。ただし，供給電気方式および供給電圧については，技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には，交流単相 2 線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。

(3) 契約容量

契約容量は，原則として，季特別電灯に準じて定めます。

(4) 時間帯区分

時間帯区分は，次のとおりといたします。

イ 昼間時間

毎日午前 8 時から午後10時までの時間をいいます。

ロ 夜間時間

毎日午前 0 時から午前 8 時までおよび午後10時から翌日の午前 0 時までの時間をいいます。

(5) 料金

料金は，基本料金，電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし，電力量料金は，別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は，別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし，別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は，別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし，別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る

場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	11,192円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	1,119円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値によ

り夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	その他季料金
1 キロワット時につき	2 6 円 4 2 銭	2 3 円 7 1 銭

(ロ) 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	1 1 円 8 7 銭
-------------	-------------

(6) 契 約 期 間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または季特別電灯に需給契約を変更することはできません。

(7) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

19 臨時電灯

(1) 臨時電灯 A

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、その総容量（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。）が3キロボルトアンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 料 金

料金は、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。）によって、1日につき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準

燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

総容量が50ボルトアンペアまでの場合	7円40銭
総容量が50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの場合	14円78銭
総容量が100ボルトアンペアをこえ500ボルトアンペアまでの場合100ボルトアンペアまでごとに	14円78銭
総容量が500ボルトアンペアをこえ1キロボルトアンペアまでの場合	147円87銭
総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに	147円87銭

ニ そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Aを適用いたしません。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものとしたします。

(2) 臨時電灯 B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電流が40アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 契約電流

(イ) 契約電流は、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。

(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

ハ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービ

ス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペアにつき	351円16銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	28円68銭
------------	--------

ニ その他

(イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

(ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Bを適用いたします。

(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Bに準ずるものといたします。

(3) 臨時電灯C

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量 1 キロボルトアンペアにつき	3 5 1 円 1 6 銭
---------------------	---------------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1 キロワット時につき	2 8 円 6 8 銭
-------------	-------------

ハ その他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Cを適用いたします。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

20 公衆街路灯

(1) 公衆街路灯 A

イ 適用範囲

公衆のために、一般道路、橋、公園等に照明用として設置された電灯または火災報知機灯、消火せん標識灯、交通信号灯、海空路標識灯その他これに準ずる電灯もしくは小型機器（以下「公衆街路灯」といいます。）を使用する需要で、その総容量（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。）が1キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、昼間にも継続して使用されるものについては、お客さまと当社との協議によって公衆街

路灯Bを適用することがあります。

ロ 料 金

料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 需 要 家 料 金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

1 契 約 に つ き	4 9 円 5 0 銭
-------------	-------------

(ロ) 電 灯 料 金

- a 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

10ワットまでの1灯につき	90円03銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	138円30銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	234円78銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	332円35銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	525円34銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	525円34銭

- b ネオン管灯，けい光灯，水銀灯等は，管灯および付属装置を一括して容量（入力といたします。なお，出力で表示されている場合等は，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。）を算定し，その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

- c 多灯式けい光灯等は，その合計によって容量（入力といたします。なお，出力で表示されている場合等は，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。）を算定し，その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

(ハ) 小 型 機 器 料 金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力といたします。なお，出力で表示されている場合等は，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。）に応じ1月につき次のとおりといたします。

50ボルトアンペアまでの1機器につき	2 3 3 円 7 5 銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	3 5 8 円 5 7 銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	1 7 9 円 8 5 銭

ハ その他

- (イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認められる場合は、一括して公衆街路灯Aを適用することがあります。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものといたします。

(2) 公衆街路灯 B

イ 適用範囲

公衆街路灯を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- (イ) 契約容量が1キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。
- (ロ) 公衆街路灯Aを適用できないこと。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約容量

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。)といたします。ただし、契約負荷設備の総容量が1キロボルトアンペア未満の場合は、1キロボルトアンペアといたします。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量 1 キロボルトアンペアにつき	2 8 8 円 7 4 銭
---------------------	---------------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1 キロワット時につき	1 7 円 6 6 銭
-------------	-------------

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契約につき	3 2 4 円 0 5 銭
---------	---------------

ホ そ の 他

- (イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認められる場合は、一括して公衆街路灯Bを適用することがあります。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

21 低 圧 電 力

(1) 適 用 範 囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

イ 契約電力が原則として50キロワット未満であること。

ロ 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、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ボルトとすることがあります。

(3) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約電力

イ 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、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、その容量は契約電力等の算定方法に準じて算定し、(ロ)の係数を乗じないものといたします。

(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キロワットにつき	100パーセント
次の14キロワットにつき	90パーセント
次の30キロワットにつき	80パーセント
50キロワットをこえる部分につき	70パーセント

ロ お客さまが契約主開閉器により契約電力を定めることを希望される場合には、契約電力は、イにかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引また

は割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。
 また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,023円23銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力

量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	その他季料金
1キロワット時につき	17円40銭	15円71銭

ハ 力率割引および割増し

電気機器の力率をそれぞれの入力によって別表5（加重平均力率の算定）により加重平均してえた値が、85パーセントを上回る場合（(4)ロにより契約電力を定める場合を含みます。）は、基本料金を5パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、基本料金を5パーセント割増しいたします。この場合、電気機器の力率は、進相用コンデンサ取付容量基準（託送約款等に定めるところによります。）の基準に適合した容量の進相用コンデンサが取り付けられているものについては90パーセント、取り付けられていないものについては80パーセント、電熱器については100パーセントといたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

ニ そ の 他

時報用または警報用のみに使用する場合は、基本料金のみといたします。この場合の力率は、85パーセントとみなします。

(6) そ の 他

変圧器，発電設備等その他を介して，電灯または小型機器を使用することはできません。

22 低圧季時別電力

(1) 適用範囲

イ 低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。

ロ この契約種別から低圧電力に変更された後1年に満たないお客さまについては，イにかかわらず，この契約種別を適用いたしません。

(2) 契約電力

契約電力は，低圧電力に準じて定めます。

(3) 時間帯区分

時間帯区分は，次のとおりといたします。

イ 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。

ロ 夜間時間

毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。

(4) 料金

料金は，基本料金，電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし，基本料金は，ハによって力率割引または割増しをする場合は，力率割引または割増しをしたものといたします。また，電力量料金は，別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は，別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし，別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る

場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,331円33銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の

日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。
 また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	その他季料金
1 キロワット時につき	1 6 円 8 6 銭	1 4 円 7 6 銭

(ロ) 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	1 1 円 1 9 銭
-------------	-------------

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準じて定めます。

(5) 契 約 期 間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として低圧電力に需給契約を変更することはできません。

(6) そ の 他

その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

23 臨時電力

(1) 適用範囲

動力を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

(2) 契約電力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

(3) 料金

契約電力が、5キロワット以下の場合は原則として定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。

イ 定額制供給の場合

料金は、次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の料金は、契約電力が1キロワットの場合の次によって算定された金額の半額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計を適用いたします。また、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定され

た離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

契約電力1キロワット1日につき	205円81銭
-----------------	---------

ロ 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計としたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものとしたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定

める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき21（低圧電力）(5)イの該当料金の20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、21（低圧電力）(5)イの該当料金の半額に20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円88銭	18円85銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

(4) その他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしま

せん。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

24 農 事 用 電 力

(1) 農事用電力A（かんがい排水需要）

イ 適 用 範 囲

農事用のかんがい排水のために動力を使用する需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4

(離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりとしたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額としたします。

なお、1回の契約使用期間においてまったく電気を使用しない月の基本料金は、半額としたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金（電気を使用する場合の基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。）を下回らないものとしたします。

契約電力1キロワットにつき	682円29銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の

日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。
 また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	その他季料金
1 キロワット時につき	1 2 円 7 8 銭	1 1 円 7 0 銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準ずるものといたします。

ニ そ の 他

(イ) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、契約使用期間を変更いたします。

(ロ) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。

(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

(2) 農事用電力 B (脱穀調整需要)

イ 適 用 範 囲

農事用の脱穀調整のために動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要に適用いたします。

ロ 料 金

契約電力が、5キロワット以下の場合は定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。

(イ) 定額制供給の場合

料金は、1年につき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能

エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。また、1年の次によって算定された金額の合計は、最低保証料金（最初の30日までの次によって算定された金額とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。）を下回らないものといたします。

契約電力 契約使用期間	0.5キロワット	1キロワット	2キロワット	3キロワット	4キロワット	5キロワット
最初の30日まで	円 銭 3,809.33	円 銭 5,429.99	円 銭 8,670.68	円 銭 11,911.67	円 銭 15,152.66	円 銭 18,393.35
30日を超える 1日につき	円 銭 30.91	円 銭 61.83	円 銭 123.66	円 銭 185.49	円 銭 247.32	円 銭 309.15

(ロ) 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

a 基本料金

基本料金は、1月につき21（低圧電力）(5)イの該当料金（電気を使用する場合のもの）の10パーセントを割増し

したものを適用いたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金（基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。）を下回らないものといたします。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比で分けて算定した値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	19円09銭	17円25銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

ハ その他

(イ) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、30日以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。

(ロ) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、原則として、引込線等の切断または適当な装置を用い

て電気の供給をしゃ断いたします。

なお、当社または当該配電事業者が取り付ける電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものとしたします。

- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものとしたします。

25 深夜電力（防霜用）

(1) 適用範囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、防霜のために動力を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けたいことを希望される場合に適用いたします。

(2) 契約電力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

なお、契約電力は、1キロワット以上としたします。

(3) 供給条件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。

ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間（以下「契約使用時間」といいます。）の延長または短縮は行ないません。

ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

(4) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき

225円26銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1 キロワット時につき	9 円 8 2 銭
-------------	-----------

(5) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

26 口座振替割引契約

(1) 適 用 範 囲

従量電灯、季特別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季特別電力または深夜電力（防霜用）として電気の供給を受け、料金を毎月継続して口座振替により支払われる従量制供給のお客さまで、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。

ただし、毎月継続して口座振替の結果等を郵送によりお知らせする場合または複数の需給契約の料金を一括して振り替える場合は適用いたしません。

(2) 契 約 の 成 立

口座振替割引契約は、お客さまの指定する金融機関等が所定の手続きを完了し、お客さまの申込みを当社が承諾したときに成立いたします。

なお、この場合、当社は契約成立の旨をお客さまにお知らせいたします。

(3) 料 金

イ 各月の料金は、当社が1回目の振替日として指定した日（以下「初回振替日」といいます。）にその前月の料金が引き落とされた場合には、従量電灯、季特別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季特別

電力または深夜電力（防霜用）によって算定された基本料金および電力量料金の合計から次の口座振替割引額を差し引いたものに、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を加えたものいたします。

1 契約につき	55円00銭
---------	--------

ロ 直前の検針日から需給契約が消滅する日の前日までの期間の料金は、この口座振替割引額を適用いたしません。

(4) 口座振替割引契約の廃止

イ お客さまが口座振替割引契約を廃止しようとする場合は、あらかじめその廃止期日を定めて、当社に通知していただきます。

ロ 口座振替割引契約は、次の場合を除き、お客さまが当社に通知された廃止期日に消滅いたします。

(イ) お客さまが、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）による需給契約を廃止した場合は、需給契約が消滅した日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。

(ロ) 当社がお客さまの廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。

IV 料金の算定および支払い

27 料金の適用開始の時期

料金は、需給開始の日から適用いたします。ただし、あらかじめ需給契約書を作成されたお客さまについては、供給準備着手前に需給開始延期の申入れがあった場合およびお客さまの責めとならない理由によって需給が開始されない場合を除き、原則として需給契約書に記載された需給開始日から適用いたします。

28 検 針 日

検針日は、次により、当社または当該配電事業者が実際に検針を行なった日または検針を行なったものとされる日といたします。

- (1) 検針は、お客さまごとに当社があらかじめお知らせした日（当社または当該配電事業者がお客さまの属する検針区域に応じて定めた毎月一定の日〔以下「検針の基準となる日」といいます。〕および休日等を考慮して定めます。）に、各月ごとに行ないます。
- (2) お客さまが不在等のため検針できなかった場合は、検針に伺った日に検針を行なったものといたします。
- (3) 当社または当該配電事業者は、やむをえない事情のある場合には、(1)にかかわらず、当社があらかじめお知らせした日以外の日に検針を行なうことがあります。
- (4) 当社または当該配電事業者は、次の場合には、(1)にかかわらず、各月ごとに検針を行なわないことがあります。

なお、当社は、ロの場合は、非常変災等の場合を除き、あらかじめお客さまの承諾をえるものといたします。

イ 需給開始の日からその直後のお客さまの属する検針区域の検針日ま

での期間が短い場合

ロ その他特別の事情がある場合

- (5) (3)の場合で、検針を行なったときは、当社があらかじめお知らせした日に検針を行なったものといたします。
- (6) (4)イの場合で、検針を行なわなかったときは、需給開始の直後のお客さまの属する検針区域の検針日に検針を行なったものといたします。
- (7) (4)ロの場合で、検針を行なわなかったときは、検針を行なわない月については、当社があらかじめお知らせした日に検針を行なったものといたします。

29 料金の算定期間

- (1) 料金の算定期間は、前月の検針日から当月の検針日の前日までの期間（以下「検針期間」といいます。）といたします。ただし、電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合の料金の算定期間は、開始日から直後の検針日の前日までの期間または直前の検針日から消滅日の前日までの期間といたします。
- (2) 定額制供給の場合または30（使用電力量の計量）(8)の場合の料金の算定期間は、(1)に準ずるものといたします。この場合、(1)にいう検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯、臨時電力および農事用電力Bの料金の算定期間は、契約使用開始日から翌月の応当日（契約使用開始日に対応する日をいいます。）の前日までの期間、または各月の応当日から翌月の応当日の前日までの期間とすることがあります。

30 使用電力量の計量

- (1) 使用電力量の計量は、電力量計の読みによるものとし、料金の算定期間における使用電力量は、次の場合ならびに(6)および(7)の場合を除き、

検針日における電力量計の読み（需給契約が消滅した場合は、原則として消滅日における電力量計の読みといたします。）と前回の検針日における電力量計の読み（電気の供給を開始した場合は、原則として開始日における電力量計の読みといたします。）の差引きにより算定（乗率を有する電力量計の場合は、乗率倍するものといたします。）いたします。

イ 28（検針日）(2)の場合の使用電力量は、前回の検針の結果によるものとし、次回の検針の結果の1月平均値（月数による平均値といたします。）によって精算いたします。ただし、31（料金の算定）(1)イ、ロまたはハに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。

ロ 28（検針日）(5)の場合の使用電力量は、計量器の付属装置に検針日の計量値が記録され、遠隔検針により確認できるときを除き、原則として、前回の検針日から検針日の前日までの期間の日数を前回の検針日から実際に検針を行なった日の前日までの期間の日数で除してえた値に検針の結果を乗じてえた値といたします。ただし、31（料金の算定）(1)イ、ロまたはハに該当する場合は、検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値を料金の算定期間の使用電力量といたします。

ハ 28（検針日）(6)の場合、計量器の付属装置に需給開始の直後の検針日の計量値が記録され、需給開始の直後の検針日以降に遠隔検針により確認できるときを除き、需給開始の日から次回の検針日の前日までの使用電力量を需給開始の日から需給開始の直後の検針日の前日までの期間および需給開始の直後の検針日から次回の検針日の前日までの期間の日数の比であん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。ただし、31（料金の算定）(1)イ、ロまたはハ

に該当する場合は，次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流，契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。

ニ 28（検針日）(7)の場合の使用電力量は，原則として前回の検針の結果の1月平均値によるものとし，次回の検針の結果の1月平均値によって精算いたします。ただし，31（料金の算定）(1)イ，ロまたはハに該当する場合は，次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流，契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。

(2) 計量器の読みは，次によります。

イ 指針が示す目盛りの値によるものといたします。ただし，指針が目盛りの中間を示す場合は，その値が小さい目盛りによるものといたします。

ロ 乗率を有しない場合は，整数位までといたします。ただし，付属装置に計量値が記録され，遠隔検針により確認できる計量器により計量する場合は，最小位までといたします。

ハ 乗率を有する場合は，最小位までといたします。

(3) 季時別電灯，高負荷率型電灯および低圧季時別電力のお客さまの使用電力量は，原則として各時間帯別に計量を行ないます。

なお，計量器の付属装置に各時間帯区分ごとの開始時刻および終了時刻における計量値が記録され，遠隔検針により確認できる場合の料金の算定期間における各時間帯別の使用電力量は，原則として，各時間帯区分ごとの開始時刻および終了時刻における計量値の差引きにより算定された値を各時間帯ごとに合算してえた値（乗率を有する電力量計の場合は，乗率倍するものといたします。）といたします。この場合，計量器における各時間帯別の計量値の表示は省略いたします。

- (4) 使用電力量は、供給電圧と同位の電圧で計量いたします。
- (5) 当社は、検針の結果をすみやかにお客さまにお知らせいたします。
- (6) 計量器を取り替えた場合には、料金の算定期間における使用電力量は、(7)の場合を除き、取付けおよび取外しした電力量計ごとに(1)に準じて計量した使用電力量を合算してえた値といたします。
- (7) 計量器の故障等によって使用電力量を正しく計量できなかった場合には、料金の算定期間の使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。
- (8) 従量制供給のお客さまについて、検針を行なうことが困難である等特別の事情がある場合で計量器を取り付けないときの料金の算定期間の使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

31 料金の算定

- (1) 料金は、次の場合を除き、料金の算定期間を「1月」として算定いたします。
 - イ 電気の供給を開始し、再開し、休止し、もしくは停止し、または需給契約が消滅した場合
 - ロ 契約種別、契約負荷設備、契約電流、契約容量、契約電力、力率等を変更したことにより、料金に変更があった場合
 - ハ 29（料金の算定期間）(1)の場合で検針期間の日数がその検針期間の始期に対応する検針の基準となる日の属する月の日数に対し、5日を上回り、または下回るとき。
- (2) 料金は、需給契約ごとに当該契約種別の料金を適用して算定いたします。

32 日 割 計 算

(1) 当社は、31（料金の算定）(1)イ、ロまたはハの場合は、次により料金を算定いたします。

イ 基本料金、最低料金、最低月額料金または定額制供給の料金は、別表6（日割計算の基本算式）(1)イにより日割計算をいたします。

ロ 電力量料金は、日割計算の対象となる期間ごとの使用電力量に応じて別表6（日割計算の基本算式）(1)ハにより算定いたします。ただし、従量電灯の料金適用上の電力量区分については、別表6（日割計算の基本算式）(1)ロにより日割計算をいたします。

ハ 再生可能エネルギー発電促進賦課金（最低料金または定額制供給の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。）は、日割計算の対象となる期間ごとの使用電力量に応じて別表6（日割計算の基本算式）(1)ニにより算定いたします。

ニ イ、ロおよびハによりがたい場合は、これに準じて算定いたします。

(2) 31（料金の算定）(1)イの場合により日割計算をするときは、日割計算対象日数には開始日および再開日を含み、休止日、停止日および消滅日を除きます。

また、31（料金の算定）(1)ロの場合により日割計算をするときは、変更後の料金は、変更のあった日から適用いたします。

(3) 力率に変更を生ずるような契約負荷設備の変更等がある場合の基本料金は、その前後の力率にもとづいて、別表6（日割計算の基本算式）(1)イにより日割計算をいたします。

(4) 当社は、日割計算をする場合には、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。

33 料金の支払義務および支払期日

(1) お客さまの料金の支払義務は、次の日に発生いたします。

イ 従量制供給の場合は、検針日といたします。ただし、28（検針日）(6)の場合の料金または30（使用電力量の計量）(1)イもしくはニにより精算する場合の精算額については次回の検針日とし、また、30（使用電力量の計量）(7)の場合は、料金の算定期間の使用電力量が協議によって定められた日といたします。

なお、30（使用電力量の計量）(8)の場合は、そのお客さまの属する検針区域の検針日または契約使用開始日およびその各月の応当日といたします。

ロ 定額制供給の場合は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯、臨時電力および農事用電力Bの場合は、契約使用開始日およびその各月の応当日とすることがあります。

ハ 34（料金その他の支払方法）(6)の場合は、当該支払期に属する最終月のイまたはロによる日といたします。

ニ 需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。ただし、従量制供給の場合で、特別の事情があつて需給契約の消滅日以降に計量値の確認を行なった場合は、その日といたします。

ホ 農事用電力のお客さまの1年の基本料金の合計（定額制供給の農事用電力Bの場合は、料金から別表2〔再生可能エネルギー発電促進賦課金〕(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金を除いた金額の合計といたします。）が最低保証料金を下回るときに申し受ける料金は、その金額が明らかになった日の直後のそのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。

(2) お客さまの料金は、支払期日までに支払っていただきます。

(3) 支払期日は、支払義務発生日の翌日から起算して30日目といたします。

なお、支払期日が日曜日または銀行法第15条第1項に規定する政令で定める日（以下「休日」といいます。）に該当する場合は、支払期日を翌日といたします。また、翌日が日曜日または休日に該当するときは、

さらにその翌日といたします。

- (4) 公衆街路灯等複数の需要場所で需給契約を結ばれているお客さまで、それぞれの需給契約により発生する料金を継続的に一括して支払うことを希望される場合は、当社との協議によって一括して支払うことができます。この場合のそれぞれの料金の支払期日は、(3)にかかわらず、それぞれの料金のうちその月で最後に支払義務が発生する料金の支払期日といたします。

34 料金その他の支払方法

- (1) 料金については毎月、工事費負担金その他についてはそのつど、料金その他の収納業務を行なう当社の事務所においてまたは当社が指定した金融機関等を通じて支払っていただきます。

なお、料金の支払いを当社が指定した金融機関等を通じて行なわれる場合は、次によります。

イ お客さまが指定する口座から当社の口座へ毎月継続して料金を振り替える方法を希望される場合は、当社が指定した様式によりあらかじめ当社に申し出ていただきます。この場合、当社の指定した日に料金を振り替えることといたします。

ロ お客さまが料金を当社が指定した金融機関等を通じて払い込みにより支払われる場合には、当社が指定した様式によっていただきます。

ハ お客さまが当社の指定するクレジット会社との契約にもとづき、そのクレジット会社に毎月継続して料金を立替えさせる方法により当社が指定した金融機関等を通じて払い込みにより支払われる場合は、当社が指定した様式によりあらかじめ当社に申し出ていただきます。

- (2) お客さまが料金を(1)イ、ロまたはハにより支払われる場合は、次のときに当社に対する支払いがなされたものといたします。

イ (1)イにより支払われる場合は、料金がお客さまの指定する口座から引

き落とされたとき。

ロ (1)ロにより支払われる場合は、料金がその金融機関等に払い込まれたとき。

ハ (1)ハにより支払われる場合は、料金がそのクレジット会社により当社が指定した金融機関等に払い込まれたとき。

(3) 当社は、(1)にかかわらず、当社が指定した債権管理回収業に関する特別措置法にもとづく債権回収会社（以下「債権回収会社」といいます。）が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社が指定した様式により、料金を払い込みにより支払っていただくことがあります。この場合、(2)にかかわらず、債権回収会社が指定した金融機関等に払い込まれたときに当社に対する支払いがなされたものといたします。

(4) 料金は、支払義務の発生した順序で支払っていただきます。

(5) 28（検針日）(6)の場合、需給開始の日から直後の検針日の前日までを算定期間とする料金は、需給開始の直後の検針日から次回の検針日の前日までを算定期間とする料金とあわせて支払っていただきます。

(6) 料金については、当社は、当社に特別の事情がある場合で、あらかじめお客さまの承諾をえたときには、(1)にかかわらず、当社の指定する支払期ごとに支払っていただくことがあります。

(7) 料金については、当社は、お客さまが希望される場合には、あらかじめ前受金をお預かりすることがあります。

なお、当社は、前受金について利息を付しません。

(8) 臨時電灯、臨時電力および農事用電力については、当社は、従量制供給の場合は予納金を、定額制供給の場合は前払金を申し受けることがあります。この場合には、これらは使用に先だって支払っていただきます。

なお、予納金および前払金は、原則として予想月額料金の3月分に相当する金額をこえないものとし、使用開始後の料金に順次充当いたします。この場合、充当後の残額はお返しいたします。

また、当社は、予納金および前払金について利息を付しません。

35 延滞利息

- (1) お客様が料金を支払期日を経過してなお支払われない場合には、当社は、支払期日の翌日から支払いの日までの期間の日数に応じて延滞利息を申し受けます。ただし、料金を34（料金その他の支払方法）(1)イにより支払われる場合で当社の都合により料金が支払期日を経過してお客様が指定する口座から引き落とされたとき、または料金を支払期日の翌日から起算して10日以内に支払われた場合は、この限りではありません。
- (2) 延滞利息は、その算定の対象となる料金から、消費税等相当額（消費税法の規定により課される消費税および地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。）から再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額に年10パーセントの割合（閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。）を乗じて算定してえた金額といたします。

なお、消費税等相当額および再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

- (3) 延滞利息は、原則として、お客様が延滞利息の算定の対象となる料金を支払われた直後に支払義務が発生する料金とあわせて支払っていただきます。

36 保証金

- (1) 当社は、お客様が次のいずれかに該当する場合には、供給の開始もしくは再開に先だって、または供給継続の条件として、予想月額料金の3月分に相当する金額をこえない範囲で保証金を預けていただくことが

あります。

イ 支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合

ロ 新たに電気を使用し、または契約電力等を増加される場合で、次のいずれかに該当するとき。

(イ) 他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日を経過してなお支払われなかった場合

(ロ) 支払期日を経過してなお料金を支払わないことが予想される場合

(2) 予想月額料金の算定の基準となる使用電力量は、お客さまの負荷率、操業状況および同一業種の負荷率等を勘案して算定いたします。

(3) 当社は、保証金の預かり期間を2年以内で設定いたします。

なお、(4)により保証金を預けていただく場合は、そのときからあらためて2年以内の預かり期間を設定いたします。

(4) 当社は、需給契約が消滅した場合またはお客さまが支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合には、保証金をお客さまの支払額に充当することがあります。また、当社は、あらためて(1)によって算定した保証金を預けていただくことがあります。

(5) 当社は、保証金について利息を付しません。

(6) 当社は、保証金の預かり期間満了前であっても需給契約が消滅した場合には、保証金をお返しいたします。ただし、(4)により需給契約が消滅した場合で、支払額に充当したときは、その残額をお返しいたします。

V 使用および供給

37 適正契約の保持

当社は、お客さまとの需給契約が電気の使用状態に比べて不相当と認められる場合には、すみやかに契約を適正なものに変更していただきます。

38 力率の保持

- (1) 需要場所の負荷の力率は、託送約款等に定めるところにより、原則として、電灯契約のお客さまについては90パーセント以上、その他のお客さまについては85パーセント以上に保持していただきます。
- (2) お客さまが進相用コンデンサを取り付ける場合は、それぞれの電気機器ごとに取り付けていただきます。ただし、やむをえない事情によって、2以上の電気機器に対して一括して取り付ける場合は、進相用コンデンサの開放により、軽負荷時の力率が進み力率とならないようにしていただきます。

なお、進相用コンデンサは、進相用コンデンサ取付容量基準を基準として取り付けていただきます。

39 需要場所への立入りによる業務の実施

当社または当該配電事業者は、次の業務を実施するため、お客さまの承諾をえてお客さまの土地または建物に立ち入らせていただくことがあります。この場合（需給契約の終了後の立入りとなる場合を含みます。）には、正当な理由がない限り、立ち入ることおよび業務を実施することを承諾していただきます。

なお、お客さまのお求めに応じ、係員は、所定の証明書を提示いたします。

- (1) 需給地点に至るまでの当社もしくは当該配電事業者の供給設備または計量器等需要場所内の当社もしくは当該配電事業者の電気工作物の設計，施工，改修または検査
- (2) 60（保安に対するお客さまの協力）によって必要なお客さまの電気工作物の検査等の業務
- (3) 不正な電気の使用を防止するために必要なお客さまの電気機器の試験，契約負荷設備，契約主開閉器もしくはその他電気工作物の確認もしくは検査または電気の使用用途の確認
- (4) 計量器の検針または計量値の確認
- (5) 41（供給の停止），51（需給契約の廃止）(1)または53（解約等）により必要な処置
- (6) その他この離島約款によって，需給契約の成立，変更もしくは終了等に必要な業務または当社もしくは当該配電事業者の電気工作物にかかわる保安の確認に必要な業務

40 電気の使用にともなうお客さまの協力

- (1) お客さまの電気の使用が，次の原因で他のお客さまの電気の使用を妨害し，もしくは妨害するおそれがある場合，または当社，当該配電事業者もしくは他の電気事業者の電気工作物に支障を及ぼし，もしくは支障を及ぼすおそれがある場合（この場合の判定は，その原因となる現象が最も著しいと認められる地点で行ないます。）には，お客さまの負担で，託送約款等に定めるところにより，必要な調整装置または保護装置を需要場所に施設していただくものとし，とくに必要がある場合には，お客さまの負担で，託送約款等に定めるところにより，当社または当該配電事業者が供給設備を変更し，または専用供給設備を施設して，これにより電気を使用していただきます。

イ 負荷の特性によって各相間の負荷が著しく平衡を欠く場合

- ロ 負荷の特性によって電圧または周波数が著しく変動する場合
 - ハ 負荷の特性によって波形に著しいひずみを生ずる場合
 - ニ 著しい高周波または高調波を発生する場合
 - ホ その他イ，ロ，ハまたはニに準ずる場合
- (2) お客さまが発電設備等を当社または当該配電事業者の供給設備に電氣的に接続して使用される場合は、(1)に準ずるものといたします。また、この場合は、法令で定める技術基準（以下「技術基準」といいます。）、その他の法令等にしがたい、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等を勘案して技術上適当と認められる方法によって接続していただきます。

41 供給の停止

- (1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。
- (2) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。

なお、この場合には、供給停止の5日前までに予告いたします。

- イ お客さまが料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合
 - ロ お客さまが他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合
 - ハ 料金以外の債務を支払われない場合
 - ニ 当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務を支払われない場合
- (3) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めな

い場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。

イ 公衆街路灯または農事用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。

ロ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。

ハ 深夜電力（防霜用）の場合で、契約使用時間以外の時間に電気を使用されたとき。

(4) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。

イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険がある場合

ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合

ハ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合

ニ 低圧電力または低圧季時別電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。

ホ 39（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合

ヘ 40（電気の使用にともなうお客さまの協力）によって必要となる措置を講じられない場合

(5) お客さまがその他この離島約款に反した場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。

42 供給停止の解除

41（供給の停止）によって当社または当該配電事業者が電気の供給を停

止した場合で、お客さまがその理由となった事実を解消し、かつ、その事実にもとない当社に対して支払いを要することとなった債務を支払われたときには、託送約款等に定めるところにより、当社または当該配電事業者は、すみやかに電気の供給を再開いたします。

43 供給停止期間中の料金

41（供給の停止）によって当社または当該配電事業者が電気の供給を停止した場合には、その停止期間中については、まったく電気を使用しない場合の月額料金を32（日割計算）により日割計算をして、料金を算定いたします。ただし、定額電灯、従量電灯A、従量電灯Bおよび公衆街路灯のお客さまについては、停止期間中の料金を申し受けません。

44 違 約 金

- (1) お客さまが41（供給の停止）(3)もしくは(4)ロからニまでまたは託送約款等に定めるところにより違約金を申し受ける事由に該当し、そのために料金の全部または一部の支払いを免れた場合には、当社は、その免れた金額の3倍に相当する金額を、違約金として申し受けます。
- (2) (1)の免れた金額は、この離島約款に定められた供給条件にもとづいて算定された金額と、不正な使用方法にもとづいて算定された金額との差額といたします。
- (3) 不正に使用した期間が確認できない場合は、6月以内で当社が決定した期間といたします。

45 供給の中止または使用の制限もしくは中止

当社または当該配電事業者は、託送約款等に定めるところにより、供給時間中に電気の供給を中止し、またはお客さまに電気の使用を制限し、もしくは中止していただくことがあります。

46 制限または中止の料金割引

- (1) 当社または当該配電事業者が、45（供給の中止または使用の制限もしくは中止）によって、定額電灯、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力および低圧季時別電力に対する電気の供給を中止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合、当社は、次の割引を行わない料金を算定いたします。ただし、その原因がお客さまの責めとなる理由による場合は、そのお客さまについては割引いたしません。

イ 割引の対象

定額電灯については需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計ならびに再生可能エネルギー発電促進賦課金とし、その他については基本料金（力率割引または割増しの適用を受ける場合はその適用後の基本料金とし、従量電灯Aの場合は最低料金および最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金とし、また、従量電灯Bで最低月額料金の適用を受ける場合は最低月額料金といたします。）といたします。ただし、31（料金の算定）(1)イ、ロまたはハの場合は、制限または中止の日における契約内容に応じて算定される1月の金額といたします。

ロ 割引率

1月中の制限し、または中止した延べ日数1日ごとに4パーセントといたします。

ハ 制限または中止延べ日数の計算

延べ日数は、1日のうち延べ1時間以上制限し、または中止した日を1日として計算いたします。

- (2) (1)による延べ日数を計算する場合には、電気工作物の保守または増強のための工事の必要上当社または当該配電事業者がお客さまに3日前までにお知らせして行なう制限または中止は、1月につき1日を限って計算に入れません。この場合の1月につき1日とは、1暦月の1暦日にお

ける1回の工事による制限または中止の時間といたします。

- (3) 臨時電灯，公衆街路灯，臨時電力，農事用電力および深夜電力（防霜用）に対する供給の中止または使用の制限もしくは中止についても(1)および(2)に準じて割引を行ない料金を算定いたします。ただし，深夜電力（防霜用）の割引対象時間は，契約使用時間といたします。

47 損害賠償の免責

- (1) 45（供給の中止または使用の制限もしくは中止）によって電気の供給を中止し，または電気の使用を制限し，もしくは中止した場合で，それが当社の責めとならない理由によるものであるときには，当社は，お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。
- (2) 41（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または53（解約等）によって需給契約を解約した場合もしくは需給契約が消滅した場合には，当社は，お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。
- (3) 漏電その他の事故が生じた場合で，それが当社の責めとならない理由によるものであるときには，当社は，お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。

48 設備の賠償

- (1) お客さまが故意または過失によって，その需要場所内の当社の電気工作物，電気機器その他の設備を損傷し，または亡失した場合は，その設備について次の金額を賠償していただきます。

イ 修理可能の場合

修 理 費

ロ 亡失または修理不可能の場合

帳簿価額と取替工費との合計額

- (2) お客さまが故意または過失によって，その需要場所内の当該配電事業

者の電気工作物，電気機器その他の設備を損傷し，または亡失したことにより，当社が当該配電事業者から賠償の請求を受けた場合は，当社は，その賠償に要する金額をお客さまに支払っていただきます。

VI 契約の変更および終了

49 需給契約の変更

お客さまが電気の需給契約の変更を希望される場合は、Ⅱ（契約の申込み）に定める新たに電気の需給契約を希望される場合に準ずるものいたします。

50 名義の変更

相続その他の原因によって、新たなお客さまが、それまで電気の供給を受けていたお客さまの当社に対する電気の使用についてのすべての権利義務を受け継ぎ、引き続き電気の使用を希望される場合は、名義変更の手続きによることができます。この場合には、当社が文書による申出を必要とするときを除き、口頭、電話等により申し出ていただきます。

51 需給契約の廃止

(1) お客さまがこの離島約款にもとづく電気の使用を廃止しようとする場合は、あらかじめその廃止期日を定めて、当社に通知していただきます。

当社または当該配電事業者は、原則として、お客さまから通知された廃止期日に需給を終了させるための適当な処置を行いません。

(2) 需給契約は、53（解約等）および次の場合を除き、お客さまが当社に通知された廃止期日に消滅いたします。

イ 当社がお客さまの廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に需給契約が消滅したものといたします。

ロ 当社または当該配電事業者の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により当社または当該配電事業者が需給を終了させ

るための処置ができない場合は、需給契約は需給を終了させるための処置が可能となった日に消滅するものといたします。

52 需給開始後の需給契約の廃止または変更にもなう料金および工事費の精算

お客さま（定額電灯，従量電灯A，従量電灯B，臨時電灯，公衆街路灯，臨時電力および深夜電力〔防霜用〕のお客さまを除きます。）が，契約容量または契約電力を新たに設定し，または増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとし，または契約容量もしくは契約電力を減少しようとする場合には，当社は，需給契約の消滅または変更の日に，次により料金および工事費をお客さまに精算していただきます。ただし，当社または当該配電事業者が将来の需要等を考慮して供給設備を常置する場合，または非常変災等やむをえない理由による場合を除きます。

(1) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について，さかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合，当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

ロ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定されたことにもない新たに施設した供給設備について，次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

(2) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について、契約容量または契約電力を増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けません。

なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、増加前の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比である分してえたものとしていたします。

ロ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加されたことにもない新たに施設した供給設備について、次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

(3) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとする場合

イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比であん分してえたものといたします。

ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う部分について、次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

(4) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとする場合

イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少される日以降の契約容量または契約電力が増加された日の前日の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。）につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少後の契約容量または契約電力が増加前の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加前の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。）と残余分の比であん分してえたものといたします。

ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う部分について、次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

53 解 約 等

(1) 41（供給の停止）によって電気の供給を停止されたお客さまが当社または当該配電事業者の定めた期日までにその理由となった事実を解消されない場合には、当社は、需給契約を解約することがあります。

なお、この場合には、その旨をお客さまにお知らせいたします。

(2) お客さまが、51（需給契約の廃止）(1)による通知をされないで、その需要場所から移転され、電気を使用されていないことが明らかな場合には、当社または当該配電事業者が需給を終了させるための処置を行なった日に需給契約は消滅するものといたします。

54 需給契約消滅後の債権債務関係

需給契約期間中の料金その他の債権債務は、需給契約の消滅によっては消滅いたしません。

VII 供給方法，工事および工事費の負担

55 供給方法，工事および施設

- (1) 電気の需給地点は，当社もしくは当該配電事業者の電線路または引込線とお客さまの電気設備との接続点といたします。
- (2) その他の供給方法および工事は，託送約款等に定めるところによります。
- (3) 当社の託送約款等に定めるところにより，契約者の負担で施設し，または取り付けることとされている設備等については，原則として，お客さまの所有とし，お客さまの負担で施設し，または取り付けていただきます。
- (4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合，(3)にかかわらず，当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社の負担で施設し，または取り付けることとされている設備等については，原則として，お客さまの所有とし，お客さまの負担で施設し，または取り付けていただきます。

56 工事費負担金等の申受けおよび精算

- (1) 当社は，当社の託送約款等に定めるところにより，お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金，臨時工事費，実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し，その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。
- (2) 当社の託送約款等に定めるところにより，工事費負担金等の精算を行なう場合は，工事完成後すみやかに精算するものといたします。
- (3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申込みを取消しまたは変更される場合は，当社は，当社の託送約款等に定めるところにより，

要した費用の実費をお客さまから申し受けます。

(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。

ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成后、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものといたします。

ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。

VIII 保 安

57 保 安 の 責 任

当社または当該配電事業者は、託送約款等に定めるところにより、需給地点に至るまでの供給設備（当社または当該配電事業者が所有権を有さない設備を除きます。）および計量器等需要場所内の当社または当該配電事業者の電気工作物について、保安の責任を負います。

58 調 査

当社または当該配電事業者は、法令および託送約款等に定めるところにより、お客さまの電気工作物が技術基準に適合しているかどうかを調査いたします。

59 調査に対するお客さまの協力

- (1) お客さまが電気工作物の変更の工事を行なった場合には、その工事が完成したとき、すみやかにその旨を当社、当該配電事業者または経済産業大臣の登録を受けた調査機関に通知していただきます。
- (2) 当社または当該配電事業者は、58（調査）により調査を行なうにあたり、必要があるときは、お客さまの承諾をえて電気工作物の配線図を提示していただきます。

60 保安に対するお客さまの協力

- (1) 託送約款等に定めるところにより、次の場合には、お客さまからすみやかにその旨を当社または当該配電事業者へ通知していただきます。この場合には、当社または当該配電事業者は、ただちに適切な処置をいたします。

- イ お客さまが，引込線，計量器等その需要場所内の当社または当該配電事業者の電気工作物に異状もしくは故障があり，または異状もしくは故障が生ずるおそれがあると認めた場合
- ロ お客さまが，お客さまの電気工作物に異状もしくは故障があり，または異状もしくは故障が生ずるおそれがあり，それが当社または当該配電事業者の供給設備に影響を及ぼすおそれがあると認めた場合
- (2) お客さまが当社または当該配電事業者の供給設備に直接影響を及ぼすような物件（発電設備等を含みます。）の設置，変更または修繕工事をされる場合は，あらかじめその内容を当社または当該配電事業者に通知していただきます。また，物件の設置，変更または修繕工事をされた後，その物件が当社または当該配電事業者の供給設備に直接影響を及ぼすこととなった場合には，すみやかにその内容を当社または当該配電事業者に通知していただきます。これらの場合において，保安上とくに必要があるときには，当社または当該配電事業者は，お客さまにその内容の変更をしていただくことがあります。

61 検査または工事の受託

- (1) お客さまは，保安上必要な電気工作物の検査を当社または当該配電業者に申し込むことができます。
- (2) (1)の申込みを受けた場合には，当社または当該配電事業者は，すみやかに検査を行ないます。この場合には，当社または当該配電事業者は，検査料として実費を申し受けます。ただし，軽易なものについては，無料とすることがあります。
- (3) お客さまは，保安上必要な電気工作物の工事を当社または当該配電業者に申し込むことができます。
- (4) (3)の申込みを受けた場合には，当社または当該配電事業者は，できる限りこれを受託いたします。受託したときには，当社または当該配電事

業者は、実費を申し受けます。ただし、電線被覆損傷箇所のテープ巻き等の軽易なものについては、材料費（消耗品を除きます。）のみを申し受けます。

62 自家用電気工作物

お客さまの電気工作物のうち自家用電気工作物については、この離島約款のうち次のものは、適用いたしません。

- (1) 58（調査）
- (2) 59（調査に対するお客さまの協力）
- (3) 61（検査または工事の受託）

附

則

附 則

1 この離島約款の実施期日

この離島約款は、2024年4月1日から実施いたします。

2 従量電灯のお客さまの共同住宅の料金算定にかかわる取扱い

(1) 従量電灯のお客さまで、共同住宅（1建物に2以上の世帯が居住されている住宅をいいます。）の各戸または各居室（以下「各戸」といいます。）が独立の需要場所となりえないため、1需給契約を結んでいる場合の料金は、当分の間、次のいずれかに該当する場合を除いて、(2)により算定いたします。

なお、この場合、お客さまからあらかじめ申し出ていただきます。

イ 1建物からなる住宅の場合で、各戸がそれぞれ隔壁で明確に区分されていないとき。

ロ 1建物からなる住宅の場合で、各戸がそれぞれ隔壁で明確に区分されている場合であっても、各戸ごとの生活が独立していないと認められるとき。

(2) 料金は、16（従量電灯）(1)ニ、(2)ニおよび(3)ホにかかわらず、各戸ごとに従量電灯Aまたは従量電灯Bを適用したものとみなして、次のとおり算定いたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約電流または契約容量を各戸数で除してえた値に対応する契約電流に相当する基本料金に、各戸数を乗じてえた金額といたします。ただし、従量電灯Aの場合は適用いたしません。

ロ 電力量料金および再生可能エネルギー発電促進賦課金

電力量料金および再生可能エネルギー発電促進賦課金（従量電灯A

の場合は料金といたします。)は、1月の使用電力量を各戸数で除してえた値(キロワット時)により算定した金額に、各戸数を乗じてえた金額といたします。

3 公衆街路灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款(以下「旧離島約款」といいます。)附則3(公衆街路灯のお客さまについての特別措置)の適用を受けて公衆街路灯を使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、需給契約の変更がない限り、次のとおりといたします。

(1) 契約容量

契約容量は、0.5キロボルトアンペアといたします。

(2) 料金

料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および従量電灯Aに準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3(燃料費調整)(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3(燃料費調整)(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサー

ビス調整額を加えたものといたします。

最低料金	1契約につき最初の12キロワット時まで	324円05銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	17円66銭

- (3) その他の事項については、公衆街路灯Bに準ずるものといたします。
ただし、32（日割計算）および46（制限または中止の料金割引）の適用については、従量電灯Aに準ずるものといたします。

4 農事用電灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則4（農事用電灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けて、農事用の誘が灯を毎年、一定期間を限り、1月以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 料 金

料金は、15（定額電灯）(4)によって算定いたします。ただし、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

なお、1年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計は、最低保証料金（需要家料金、電灯料金および小型機器料金の1月分とし、その1年の契約負荷設備の総容量が最も大きいときの契約負荷設備によって算定いたします。）を下回らないものといたします。

- (2) 電気の供給を再開し、または休止した場合の料金は、32（日割計算）に準じて日割計算をいたします。

- (3) 1年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計が最低保証料金を下回る場合に申し受ける料金の支払義務発生日は、下回る金額が明らかになった日の直後のそのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。

(4) 9（需給契約の単位）(1), 29（料金の算定期間）(2), 33（料金の支払義務および支払期日）(1)ロ, 34（料金その他の支払方法）(8), 別表3（燃料費調整）(1)ホ(ロ)および別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ホ(ロ)については、臨時電灯に準ずるものとしたします。

(5) 41（供給の停止）(3)イおよびロについては、農事用電力に準ずるものとしたします。

(6) そ の 他

イ お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、1月以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。

ロ お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。

ハ その他の事項については、定額電灯に準ずるものとしたします。

5 計量器の読みにかかわる取扱い

乗率を有しない計量器の場合で、付属装置に計量値が記録され、遠隔検針により確認できる計量器により計量するときの計量器の読みは、30（使用電力量の計量）(2)ロにかかわらず、当分の間、整数位までとしたします。

なお、この取扱いを終了する場合は、当社は、あらかじめその旨をお客さまにお知らせいたします。

6 時間帯別電灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則6（時間帯別電灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりとしたします。

なお、時間帯別電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情

がある場合もこの特別措置を適用いたします。

(1) 適用範囲

従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要に適用いたします。

なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。

(3) 契約容量

契約容量は、季特別電灯に準じて定めます。

(4) 時間帯区分

時間帯区分は、次のとおりといたします。

イ 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。

ロ 夜間時間

毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日午前0時までの時間をいいます。

(5) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定

める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。
ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1 契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	22円31銭
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	29円67銭
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	33円61銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	13円27銭
------------	--------

(6) 使用電力量の計量

使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。

(7) 日割計算

当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、次によるものといたします。

イ 昼間時間における料金適用上の電力量区分を日割りする場合

$$\frac{\text{第1段階料金}}{\text{適用電力量}} = 80\text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第1段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、最初の80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。

$$\frac{\text{第2段階料金}}{\text{適用電力量}} = 120\text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、第2段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、80キロワット時をこえ200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 31（料金の算定）(1)ハに該当する場合は、イの

$$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{は、} \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}} \text{といたします。}$$

ハ イによって算定された日割計算後の第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。

ニ 電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合のイおよびロの「検針期間の日数」および「暦日数」は、別表6（日割計算の基本算式）(2)および(4)によります。

(8) 燃料費調整

燃料費調整は、季特別電灯に準ずるものといたします。

(9) その他

イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

7 ピークシフト電灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則7（ピークシフト電灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

なお、ピークシフト電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

(1) 適用範囲

従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間またはピーク時間から昼間時間もしくは夜間時間への負荷移行が可能な需要

に適用いたします。

なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。

(3) 契約容量

契約容量は、季時別電灯に準じて定めます。

(4) 時間帯区分

時間帯区分は、次のとおりといたします。

イ ピーク時間

夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。

ロ 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。ただし、ピーク時間を除きます。

ハ 夜間時間

毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。

(5) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定

める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。
ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1 契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) ピーク時間

1キロワット時につき	45円80銭
------------	--------

(ロ) 昼間時間

最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	21円35銭
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	28円39銭
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	32円16銭

(ハ) 夜間時間

1キロワット時につき	13円27銭
------------	--------

(6) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯、季特別電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。

(7) 使用電力量の計量

使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。

(8) 日 割 計 算

当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、時間帯別電灯に準ずるものといたします。

(9) 燃 料 費 調 整

燃料費調整は、季時別電灯に準ずるものといたします。

(10) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

8 深夜電力のお客さまについての特別措置

(1) 深 夜 電 力 A

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則8（深夜電力のお客さまについての特別措置）(1)の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

なお、深夜電力Aにかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

イ 適 用 範 囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、温水のために動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、その総入力が0.5キロワット以下であり、かつ、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。

ハ 契 約 電 力

契約電力は、0.5キロワットといたします。

ニ 供 給 条 件

- (イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。
- (ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後 2 時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。
- (ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給をしゃ断いたします。

ホ 料 金

料金は、1月につき次によって算定された金額およびチ(ロ)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、ヌ(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4（離島ユニ

バーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、又(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

1 契約につき	1,444円65銭
---------	-----------

へ 供給の停止

お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、41（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。

- (イ) 契約された用途以外の用途に電気を使用された場合
- (ロ) 契約使用時間以外の時間に電気を使用された場合

ト 供給停止期間中の料金

41（供給の停止）またはへによって電気の供給を停止した場合には、その停止期間中の料金を申し受けません。

チ 再生可能エネルギー発電促進賦課金

- (イ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(2)ロに準ずるものといたします。

- (ロ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定は、別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)イ(イ) bに準ずるものといたします。

なお、お客さま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、お客さま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、別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)ロ(ロ)に準ずるものといたします。

リ 燃料費調整

(イ) 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、別表3（燃料費調整）(1)ニ(ロ)に準ずるものといたします。

なお、別表3（燃料費調整）(1)ニ(ロ)aおよびbにいう(2)の基準単価は、(ハ)の基準単価といたします。

(ロ) 燃料費調整額

燃料費調整額は、(イ)によって算定された燃料費調整単価といたします。

(ハ) 基準単価

基準単価は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	13円64銭0厘
---------	----------

ヌ 離島ユニバーサルサービス調整

(イ) 離島ユニバーサルサービス調整単価

離島ユニバーサルサービス調整単価は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ニに準ずるものといたします。

なお、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ニ(イ)、(ロ)および(ハ)にいう(2)の離島基準単価は、(ハ)の離島基準単価といたします。

(ロ) 離島ユニバーサルサービス調整額

離島ユニバーサルサービス調整額は、(イ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。

(ハ) 離島基準単価

離島基準単価は、1月につき次のとおりといたします。

ル そ の 他

(イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。

(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力（防霜用）に準ずるものいたします。

(2) 深夜電力 B

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則 8（深夜電力のお客さまについての特別措置）(2)の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりいたします。

なお、深夜電力 B にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

イ 適用範囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

ロ 契約電力

契約電力は、契約負荷設備の総入力いたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21（低圧電力）(4)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計いたします。

なお、契約電力は、1キロワット以上いたします。

ハ 供給条件

- (イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。
- (ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。
- (ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表

4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額いたします。

契約電力1キロワットにつき	230円38銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	13円21銭
------------	--------

ホ その他

(イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。

(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力(防霜用)に準ずるものいたします。

9 第2深夜電力のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則9(第2深夜電力のお客さまについての特別措置)の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりいたします。

なお、第2深夜電力にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

(1) 適用範囲

毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り、動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

(2) 契 約 電 力

契約電力は、契約負荷設備の総入力といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21（低圧電力）(4)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。

なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。

(3) 供 給 条 件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。

ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。

ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

(4) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	290円88銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	13円21銭
------------	--------

(5) その他

イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等にいう区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力

(防霜用) に準ずるものいたします。

10 第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置

(1) 適用範囲

毎日午前1時から午前6時までの時間を限り、動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、この離島約款実施の際現に旧離島約款附則10（第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置）の適用を受けている場合には、附則9（第2 深夜電力のお客さまについての特別措置）(1)にかかわらず、この特別措置を適用いたします。

なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。

(2) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃

料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	213円88銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	13円21銭
------------	--------

(3) その他

イ お客さまが希望される場合は、1需要場所において、この特別措置による電気の供給と第2深夜電力による電気の供給とをあわせて受けることができます。ただし、同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ その他の事項については、第2深夜電力に準ずるものといたします。

11 低圧蓄熱調整契約のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則11（低圧蓄熱調整契約のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 適用範囲

低圧電力または低圧季特別電力として電気の供給を受け、冷暖房負荷

等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）によって、(2)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、お客さまがこの契約の適用を希望される場合に適用いたします。

(2) 時間帯区分

時間帯区分は、次のとおりといたします。

イ 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。

ロ 夜間時間

毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。

(3) 料金

各月の料金は、低圧電力または低圧季時別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計からイによって算定された蓄熱割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。

イ 蓄熱割引額

蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次の式によって算定された金額といたします。

(i) 低圧電力として電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{低圧電力の夏季料金} \\ \text{またはその他季料金} \end{array} \right] \frac{\text{ニ}}{\text{蓄熱単価}} \text{の}$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、低圧電力の夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、低圧電力のその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の蓄熱電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの蓄熱電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における

計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

(ロ) 低圧季時別電力として電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \text{その1月の蓄熱電力量} \times \left[\text{低圧季時別電力の夜間時間における電力量料金} - \text{蓄熱単価} \right]$$

ロ 蓄熱電力量

蓄熱電力量は、(4)によって計量された蓄熱運転を行なう冷暖房負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の夜間時間における使用電力量（以下「夜間使用電力量」といいます。）といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量（以下「控除電力量」といいます。）が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。

なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。

ハ 控除電力量

控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率（以下「控除率」といいます。）を乗じてえた値といたします。

なお、控除率は、原則として10パーセントといたします。ただし、その値が蓄熱式負荷設備の負荷の実情に比べて不適當である場合は、蓄熱式負荷設備の容量および稼働状況等を基準として、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。

ニ 蓄熱単価

蓄熱単価は、次のとおりといたします。

ホ 単位および端数処理

(イ) 控除電力量の単位は、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。

(ロ) 控除率の単位は、1 パーセントとし、その端数は、切り捨てます。

(4) 夜間使用電力量の計量

イ 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。

ロ 夜間使用電力量の計量は、30（使用電力量の計量）に準じて行ないません。

なお、計量器の付属装置に各時間帯区分ごとの開始時刻および終了時刻における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合の料金の算定期間における夜間使用電力量は、夜間時間の開始時刻および終了時刻における計量値の差引きにより算定された値を合算してえた値（乗率を有する電力量計の場合は、乗率倍するものといたします。）といたします。この場合、計量器における各時間帯別の計量値の表示は省略いたします。

ハ 計量器を取り替えた場合には、料金の算定期間における夜間使用電力量は、30（使用電力量の計量）(7)の場合を除き、取付けおよび取外した電力量計ごとにロに準じて計量した使用電力量を合算してえた値といたします。

ニ 夜間使用電力量の計量は、1 計量をもって行ないません。

(5) 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い

イ 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、ロによるものといたします。

(イ) (6)ロに定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することにより当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。

(ロ) 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。

ロ 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、低圧電力または低圧季時別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計から(3)イによって算定された蓄熱割引額および(イ)によって算定された蓄熱ピーク調整割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。

(イ) 蓄熱ピーク調整割引額

蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。

$$\text{蓄熱ピーク調整割引額} = (\text{ロ})\text{の契約調整電力} \times \text{調整時間} \times (\text{ハ})\text{の割引単価}$$

(ロ) 契約調整電力

契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

(ハ) 割引単価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

(6) 調整期間および調整時間

イ 調整期間

毎年7月1日から9月30日までの期間といたします。ただし、次の日は調整期間から除きます。

土曜日，日曜日，「国民の祝日に関する法律」に規定する休日，

8月13日，8月14日，8月15日，8月16日

ロ 調整時間

調整期間の毎日午後1時から午後4時までの間でお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、調整時間は、1時間を単位とし1時間以上継続するものといたします。

(7) その他

イ 当社は、必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運転に関する資料を提出していただきます。

ロ お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼動方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。

12 使用電力量の計量についての特別措置

時間帯別電灯，季時別電灯，ピークシフト電灯および高負荷率型電灯における夜間蓄熱型機器の計量等について，従量電灯および深夜電力または従量電灯および第2深夜電力の適用を受けているお客さまが契約種別を変更された場合等，技術上，経済上やむをえず別計量を希望される場合は，当分の間，次によります。

(1) お客さまと当社との協議が整った場合，当社または当該配電事業者は，夜間蓄熱型機器の使用電力量についてその他の負荷設備とは別に計量す

ることがあります。この場合、当該夜間蓄熱型機器については、専用の屋内電路を施設し、直接当該夜間蓄熱型機器に接続していただくこととし、各時間帯別の使用電力量は、電力量計ごとに30（使用電力量の計量）(3)により計量した各時間帯別の使用電力量を合算してえた値といたします。

- (2) 夜間蓄熱型機器については、当社または当該配電事業者は、夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）以外の時間（高負荷率型電灯の場合は「夜間時間以外の時間または毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間」といたします。）は、適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。

なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。

- (3) 時間帯別電灯、季特別電灯またはピークシフト電灯において(1)に該当する場合で、お客さまが(7)に定める8時間通電機器を使用されるときは、当該夜間蓄熱型機器について、当社または当該配電事業者は、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給をシャ断いたします。

なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。

- (4) この離島約款実施の際現に旧離島約款附則12（使用電力量の計量についての特別措置）(4)の適用を受けている夜間蓄熱型機器については、(2)または(3)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、原則として毎日午前1時から午前6時以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給を遮断いたします。（この場合の夜間蓄熱型機器を以下「5時間通電機器」といいます。）

なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、5時間通電機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。

(5) (2), (3)および(4)の場合で、当社または当該配電事業者が電気の供給をしゃ断する電路に取り付けた電力量計によって計量された使用電力量は、夜間時間（季時別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）に使用されたものといたします。

(6) オフピーク蓄熱型電気温水器

イ オフピーク蓄熱型電気温水器とは、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、夜間蓄熱型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。

ロ オフピーク蓄熱型電気温水器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。

ハ 当社は、オフピーク蓄熱型電気温水器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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。

(7) 8時間通電機器

イ 8時間通電機器とは、夜間蓄熱型機器およびオフピーク蓄熱型電気温水器のうち次のいずれにも該当するものをいいます。

(イ) 主として毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間（(3)の場合は通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。）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。

ロ 8時間通電機器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。

ハ 当社は、8時間通電機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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。

13 この離島約款の実施にともなう切替措置

2024年4月1日を含む料金算定期間の料金の算定にあたっては、31（料金の算定）および32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。

別 表

別 表

1 離 島

この離島約款は、次の離島に適用いたします。

地 域	離 島
福岡県福岡市	小呂島
長崎県対馬市	対馬島，海栗島，泊島，赤島，沖ノ島，島山島
長崎県壱岐市	壱岐島，若宮島，原島，長島，大島
鹿児島県薩摩川内市	上甑島，中甑島，下甑島
鹿児島県鹿児島郡	竹島，硫黄島，黒島，口之島，中之島，平島，諏訪之瀬島，悪石島，小宝島，宝島
鹿児島県西之表市	種子島(西之表市)，馬毛島
鹿児島県熊毛郡	種子島(中種子町，南種子町)，屋久島，口永良部島
鹿児島県奄美市	奄美大島(奄美市)
鹿児島県大島郡	奄美大島(龍郷町，瀬戸内町，大和村，宇検村)，喜界島，加計呂麻島，与路島，請島，徳之島，沖永良部島，与論島

2 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三十二条第二項の規定に基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。

なお、当社は、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価をインターネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

イ (1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、ロの場合を除き、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。

ロ 定額制供給の場合は、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、イに準ずるものといたします。この場合、イにいう検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯、臨時電力および農事用電力Bで、料金の算定期間を契約使用開始日から翌月の応当日の前日までの期間、または各月の応当日から翌月の応当日の前日までの期間とする場合は、イにいう検針日は、応当日といたします。

(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。

(イ) 定額制供給の場合

a 定額電灯および公衆街路灯A

再生可能エネルギー発電促進賦課金は、各契約負荷設備ごとの(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の合計といたします。

b 臨時電灯A、臨時電力および農事用電力B

再生可能エネルギー発電促進賦課金は、各契約種別ごとの(1)に定め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。

(ロ) 従量制供給の場合

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、従量電灯Aの場合は、最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、最低料金適用電力量に(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。また、電力量料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その1月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものに(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。

ロ お客さま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、お客さま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。

(イ) (ロ)の場合を除き、お客さま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（お客さま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。

(ロ) 定額制供給の場合は、(イ)に準ずるものといたします。この場合、

(イ)にいう検針日は，そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし，臨時電灯，臨時電力および農事用電力Bで，料金の算定期間を契約使用開始日から翌月の応当日の前日までの期間，または各月の応当日から翌月の応当日の前日までの期間とする場合は，(イ)にいう検針日は，応当日といたします。

3 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

$$\alpha = 0.0053$$

$$\beta = 0.1861$$

$$\gamma = 1.0757$$

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 基準燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの基準燃料価格は、27,400円といたします。

ハ 調整上限燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの調整上限燃料価格は、41,100円といたします。

ニ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、各契約種別ごとに(イ)または(ロ)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。

(イ) 定額電灯，従量電灯，臨時電灯，公衆街路灯，低圧電力，臨時電力または農事用電力の場合

a 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を下回る場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

b 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回り，かつ，調整上限燃料価格以下の場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

c 1キロリットル当たりの平均燃料価格が調整上限燃料価格を上回る場合

平均燃料価格は、調整上限燃料価格といたします。

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{調整上限燃料価格} - \text{基準燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

(ロ) (イ) 以外の場合

a 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を下回る
場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

b 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回る
場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

ホ 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。

(イ) 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、
(ロ)の場合を除き、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

(ロ) 定額制供給の場合は、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、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯、臨時電力および農事用電力Bで、料金の算定期間を契約使用開始日から翌月の応当日の前日までの期間、または各月の応当日から翌月の応当日の前日までの期間とする場合は、(イ)にいう検針日は、応当日といたします。

へ 燃料費調整額

(イ) 定額制供給の場合

a 定額電灯および公衆街路灯A

燃料費調整額は、二によって算定された各契約負荷設備ごとの

燃料費調整単価の合計といたします。

b 臨時電灯 A，臨時電力および農事用電力 B

燃料費調整額は，ニによって算定された各契約種別ごとの燃料費調整単価といたします。

(ロ) 従量制供給の場合

燃料費調整額は，その 1 月の使用電力量にニ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，従量電灯 A の場合は，最低料金の燃料費調整額は，最低料金適用電力量にニ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。また，電力量料金の燃料費調整額は，その 1 月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものにニ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。

(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 定額制供給の場合

(イ) 定額電灯および公衆街路灯 A

基準単価は，各契約負荷設備ごとに 1 月につき次のとおりといたします。

電 灯	10ワットまでの1灯につき	5 3 銭 0 厘
	10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	1 円 0 5 銭 9 厘
	20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	2 円 1 1 銭 9 厘
	40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	3 円 1 7 銭 9 厘
	60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	5 円 2 9 銭 8 厘
	100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	5 円 2 9 銭 8 厘
小 型 機 器	50ボルトアンペアまでの1機器につき	1 円 5 8 銭 3 厘
	50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	3 円 1 6 銭 5 厘
	100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	1 円 5 8 銭 3 厘

(ロ) 臨時電灯 A

基準単価は、契約負荷設備の総容量（入力）によって、1日につき次のとおりといたします。

総容量が50ボルトアンペアまでの場合	4 銭 3 厘
総容量が50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの場合	8 銭 6 厘
総容量が100ボルトアンペアをこえ500ボルトアンペアまでの場合100ボルトアンペアまでごとに	8 銭 6 厘
総容量が500ボルトアンペアをこえ1キロボルトアンペアまでの場合	8 5 銭 4 厘
総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに	8 5 銭 4 厘

(ハ) 臨時電力

基準単価は、次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基準単価は、契約電力が1キロワットの場合の基準単価の半額といたします。

契約電力1キロワット1日につき	8 9 銭 8 厘
-----------------	-----------

(二) 農事用電力B（脱穀調整需要）

基準単価は、次のとおりといたします。

契約電力	0.5キロワット	1キロワット	2キロワット	3キロワット	4キロワット	5キロワット
1日につき	円 銭 厘 0.224	円 銭 厘 0.449	円 銭 厘 0.898	円 銭 厘 1.346	円 銭 厘 1.795	円 銭 厘 2.243

ロ 従量制供給の場合

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	13銭6厘
------------	-------

(3) 燃料費調整単価等のお知らせ

当社は、(1)イの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，1トン当たりの平均石炭価格および(1)ニによって算定された燃料費調整単価をインターネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

4 離島ユニバーサルサービス調整

(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定

イ 離島平均燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島平均燃料価格は、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、離島平均燃料価格は、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。

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

A = 各離島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 = 各離島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 = 各離島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

$$\alpha = 1.0000$$

$$\beta = 0.0000$$

$$\gamma = 0.0000$$

なお、各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当りの平均原油価格、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 離島基準燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島基準燃料価格は、79,300円といたします。

ハ 離島調整上限燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島調整上限燃料価格は、119,000円といたします。

ニ 離島ユニバーサルサービス調整単価

離島ユニバーサルサービス調整単価は、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、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、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。

(イ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を下回る場合

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島基準燃料価格} - \text{離島平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

- (ロ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を上回り、かつ、離島調整上限燃料価格以下の場合

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島平均燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

- (ハ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島調整上限燃料価格を上回る場合

離島平均燃料価格は、離島調整上限燃料価格といたします。

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島調整上限燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

ホ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用

各離島平均燃料価格算定期間の離島平均燃料価格によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価は、その離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。

- (イ) 各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(ロ)の場合を除き、次のとおりといたします。

離島平均燃料価格算定期間	離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間
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

(ロ) 定額制供給の場合は、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるものいたします。この場合、(イ)にいう検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯、臨時電力および農事用電力Bで、料金の算定期間を契約使用開始日から翌月の応当日の前日までの期間、または各月の応当日から翌月の応当日の前日までの期間とする場合は、(イ)にいう検針日は、応当日といたします。

へ 離島ユニバーサルサービス調整額

(イ) 定額制供給の場合

a 定額電灯および公衆街路灯A

離島ユニバーサルサービス調整額は、二によって算定された各

契約負荷設備ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価の合計といたします。

b 臨時電灯A，臨時電力および農事用電力B

離島ユニバーサルサービス調整額は，ニによって算定された各契約種別ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。

(ロ) 従量制供給の場合

離島ユニバーサルサービス調整額は，その1月の使用電力量にニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。ただし，従量電灯Aの場合は，最低料金の離島ユニバーサルサービス調整額は，最低料金適用電力量にニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。また，電力量料金の離島ユニバーサルサービス調整額は，その1月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものにニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。

(2) 離島基準単価

離島基準単価は，離島平均燃料価格が1,000円変動した場合の値といたします。

イ 定額制供給の場合

(イ) 定額電灯および公衆街路灯A

離島基準単価は，各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

電 灯	10ワットまでの1灯につき	1 銭 3 厘
	10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	2 銭 5 厘
	20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	5 銭 2 厘
	40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	7 銭 7 厘
	60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	1 2 銭 9 厘
	100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	1 2 銭 9 厘
小 型 機 器	50ボルトアンペアまでの1機器につき	3 銭 9 厘
	50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	7 銭 7 厘
	100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	3 銭 9 厘

(ロ) 臨時電灯 A

離島基準単価は、契約負荷設備の総容量（入力）によって、1日につき次のとおりといたします。

総容量が50ボルトアンペアまでの場合	1 厘
総容量が50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの場合	2 厘
総容量が100ボルトアンペアをこえ500ボルトアンペアまでの場合100ボルトアンペアまでごとに	2 厘
総容量が500ボルトアンペアをこえ1キロボルトアンペアまでの場合	2 銭 1 厘
総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに	2 銭 1 厘

(ハ) 臨時電力

離島基準単価は、次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の離島基準単価は、契約電力が1キロワットの場合の離島基準単価の半額といたします。

契約電力1キロワット1日につき	2 銭 2 厘
-----------------	---------

(二) 農事用電力B（脱穀調整需要）

離島基準単価は、次のとおりといたします。

契約電力	0.5キロワット	1キロワット	2キロワット	3キロワット	4キロワット	5キロワット
1日につき	円 銭 厘 0.006	円 銭 厘 0.011	円 銭 厘 0.022	円 銭 厘 0.033	円 銭 厘 0.043	円 銭 厘 0.054

ロ 従量制供給の場合

離島基準単価は、次のとおりといたします。

1キロワット時につき	3厘
------------	----

(3) 離島ユニバーサルサービス調整単価等のお知らせ

当社は、(1)イの各離島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，1トン当たりの平均石炭価格および(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価をインターネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

5 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）

$$= \frac{100 \text{ パーセント} \times \left\{ \begin{array}{l} \text{電熱器} \\ \text{総容量} \end{array} \right\} + 90 \text{ パーセント} \times \left\{ \begin{array}{l} \text{力率 90} \\ \text{パーセントの} \\ \text{機器総容量} \end{array} \right\} + 80 \text{ パーセント} \times \left\{ \begin{array}{l} \text{力率 80} \\ \text{パーセントの} \\ \text{機器総容量} \end{array} \right\}}{\text{機器総容量}}$$

6 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，最低月額料金または定額制供給の料金を日割りする場合

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

ただし、35（料金の算定）(1)ハに該当する場合は、

$$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{ は、} \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$$

といたします。

ロ 料金適用上の電力量区分等を日割りする場合

(イ) 従量電灯 A の電力量区分を日割りする場合

$$\text{最低料金適用電力量} = 12 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

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が適用される電力量をいいます。

(ロ) 従量電灯 B および従量電灯 C の電力量区分を日割りする場合

$$\text{第 1 段階料金適用電力量} = 120 \text{ キロワット時}$$

$$\times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

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) (イ) または (ロ) 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。

(ニ) 31 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、(イ)および(ロ)の

$$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{ は, } \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$$

といたします。

ハ 日割計算に応じて電力量料金を算定する場合

(イ) 31 (料金の算定) (1)イまたはハの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 31 (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電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率により区分して算定いたします。また、季特別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季特別電力、臨時電力（従量制供給のものに限ります。）および農事用電力（従量制供給のものに限ります。）のお客さまにおいて、料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合は、料金の計算上区分すべき期間の日数に契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値により算定いたします。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（最低料金または定額制供給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) 31 (料金の算定) (1)イまたはハの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 31 (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電流、契約容量または契約電力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、または需給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お客さまの属する検針区域の検針日から、需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 需給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お客さま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) 定額制供給の場合または30（使用電力量の計量）(8)の場合は、電気の供給を開始し、または需給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、そのお客さま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お客さまにあらかじめお知らせした日は、消滅日の直後のそのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。

- (4) 電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合の(1)イおよびロにいう暦日数は、次のとおりといたします。

イ 電気の供給を開始した場合

そのお客さまの属する検針区域の検針の基準となる日（開始日が含まれる検針期間の始期に対応するものといたします。）の属する月の日数といたします。

ロ 需給契約が消滅した場合

そのお客さまの属する検針区域の検針の基準となる日（消滅日の前日が含まれる検針期間の始期に対応するものといたします。）の属する月の日数といたします。

- (5) 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。

7 夜間蓄熱型機器

- (1) 夜間蓄熱型機器とは、主として夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）に通電する機能を有し、通電時間中に蓄熱のために使用され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。
- (2) (1)の「主として夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）に通電する機能」とは、お客さまが当該機器への主たる通電時間を夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）とすることのできる装置を取り付けた場合を含みます。
- (3) 夜間蓄熱型機器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。
- (4) 当社は、夜間蓄熱型機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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。

別紙

離島等供給約款

[高圧・特別高圧用]

2024年4月1日 実施

九州電力送配電株式会社

離島等供給約款 [高圧・特別高圧用]

目 次

I 総 則	I - 1
1 適 用	I - 1
2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1
3 定 義	I - 1
4 単位および端数処理	I - 4
5 実 施 細 目	I - 5
II 契約の申込み	II - 1
6 需給契約の申込み	II - 1
7 需給契約の成立および契約期間	II - 3
8 需 要 場 所	II - 3
9 需給契約の単位	II - 3
10 供 給 の 開 始	II - 3
11 供 給 の 単 位	II - 4
12 承 諾 の 限 界	II - 4
13 需給契約書等の作成	II - 4
III 契約種別および料金	III - 1
14 契 約 種 別	III - 1
15 業 務 用 電 力	III - 2
16 業 務 用 電 力 I	III - 10
17 産 業 用 電 力	III - 14
18 産 業 用 電 力 I	III - 21
19 臨 時 電 力	III - 25
20 臨 時 電 力 I	III - 27

21	かんがい排水用電力	Ⅲ - 30
22	自家発補給電力	Ⅲ - 33
23	自家発補給電力Ⅰ	Ⅲ - 44
24	予備電力	Ⅲ - 51
25	蓄熱・電化契約	Ⅲ - 54
Ⅳ	料金の算定および支払い	Ⅳ - 1
26	料金の適用開始の時期	Ⅳ - 1
27	検針日	Ⅳ - 1
28	料金の算定期間	Ⅳ - 2
29	使用電力量等の計量	Ⅳ - 3
30	料金の算定	Ⅳ - 6
31	日割計算	Ⅳ - 7
32	料金の支払義務および支払期日	Ⅳ - 8
33	料金その他の支払方法	Ⅳ - 10
34	保証金	Ⅳ - 12
Ⅴ	使用および供給	Ⅴ - 1
35	適正契約の保持	Ⅴ - 1
36	契約超過金	Ⅴ - 1
37	力率の保持	Ⅴ - 1
38	需要場所への立入りによる業務の実施	Ⅴ - 2
39	電気の使用にともなうお客さまの協力	Ⅴ - 3
40	供給の停止	Ⅴ - 3
41	供給停止の解除	Ⅴ - 5
42	供給停止期間中の料金	Ⅴ - 6
43	違約金	Ⅴ - 6
44	供給の中止または使用の制限もしくは中止	Ⅴ - 6

45	制限または中止の料金割引	V - 6
46	損害賠償の免責	V - 9
47	設備の賠償	V - 9
VI	契約の変更および終了	VI - 1
48	需給契約の変更	VI - 1
49	名義の変更	VI - 1
50	需給契約の消滅	VI - 1
51	需給開始後の需給契約の消滅または変更にともなう料金および 工事費の精算	VI - 2
52	解約等	VI - 5
53	需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5
VII	供給方法, 工事および工事費の負担	VII - 1
54	供給方法, 工事および施設	VII - 1
55	工事費負担金等の申受けおよび精算	VII - 1
56	工事費負担金契約書の作成	VII - 2
VIII	保安	VIII - 1
57	保安の責任	VIII - 1
58	保安等に対するお客さまの協力	VIII - 1
附	則	附則 - 1
別	表	別表 - 1

I 総 則

1 適 用

- (1) 当社が、高圧または特別高圧で電気の供給を受ける一般の需要（当社以外の者から電気の供給を受けている需要を除きます。）に応じて電気を供給するときの電気料金その他の供給条件は、この離島等供給約款〔高圧・特別高圧用〕（以下「この離島約款」といいます。）によります。
- (2) この離島約款は、別表1（離島）に定める離島に適用いたします。

2 離島等供給約款の届出および変更

- (1) この離島約款は、電気事業法第21条第1項の規定にもとづき、経済産業大臣に届け出たものです。
- (2) 当社は、経済産業大臣に届け出て、この離島約款を変更することがあります。この場合には、電気料金その他の供給条件は、変更後の離島等供給約款〔高圧・特別高圧用〕によります。

3 定 義

次の言葉は、この離島約款においてそれぞれ次の意味で使用いたします。

- (1) 高 圧
標準電圧6,000ボルトをいいます。
- (2) 特 別 高 圧
標準電圧20,000ボルト、60,000ボルトまたは100,000ボルトをいいます。
- (3) 電 灯
白熱電球、けい光灯、ネオン管灯、水銀灯等の照明用電気機器（付属

装置を含みます。)をいいます。

(4) 小 型 機 器

主として住宅，店舗，事務所等において単相で使用される，電灯以外の低圧（標準電圧100ボルトまたは200ボルトをいいます。）の電気機器をいいます。ただし，急激な電圧の変動等により他のお客さまの電灯の使用を妨害し，または妨害するおそれがあり，電灯と併用できないものは除きます。

(5) 動 力

電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。

(6) 付 帯 電 灯

動力を使用するために直接必要な作業用の電灯その他これに準ずるものをいいます。

なお，その他これに準ずるものとは，動力機能を維持するために必要な次の電灯（小型機器を含みます。）等をいいます。

イ 当該作業場の維持または運営のために使用する事務所の電灯

ロ 当該作業場の保守および保安のために使用する守衛所の電灯および保安用外灯

ハ 現場作業員のために必要な浴場，食堂または医療室の電灯

ニ 当該作業場の案内のために使用する電灯

(7) 契 約 負 荷 設 備

契約上使用できる負荷設備をいいます。

(8) 契 約 受 電 設 備

契約上使用できる受電設備であって，受電電圧と同位の電圧を1次側電圧とする変圧器およびその2次側に施設される変圧器をいいます。

(9) 契 約 電 力

契約上使用できる最大電力（キロワット）をいいます。

(10) 契 約 使 用 期 間

契約上使用できる期間をいいます。

(11) 最大需要電力

需要電力の最大値であって、当社またはお客さまの需要場所を供給区域とする配電事業者（以下「当該配電事業者」といいます。）が取り付ける30分最大需要電力計により計量される値をいいます。

(12) 夏 季

毎年7月1日から9月30日までの期間をいいます。

(13) そ の 他 季

毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間をいいます。

(14) 休 日

別表5（休日および休日等）(1)に定める日をいいます。

(15) 平 日

休日以外の日をいいます。

(16) ピーク時間

夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。ただし、別表5（休日および休日等）(2)に定める日の該当する時間を除きます。

(17) 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。ただし、ピーク時間および別表5（休日および休日等）(2)に定める日の該当する時間を除きます。

(18) 夜間時間

ピーク時間および昼間時間以外の時間をいいます。

(19) 貿易統計

関税法にもとづき公表される統計をいいます。

(20) 平均燃料価格算定期間および離島平均燃料価格算定期間

貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格および離島平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年1月1日から3月

31日までの期間， 2月1日から4月30日までの期間， 3月1日から5月31日までの期間， 4月1日から6月30日までの期間， 5月1日から7月31日までの期間， 6月1日から8月31日までの期間， 7月1日から9月30日までの期間， 8月1日から10月31日までの期間， 9月1日から11月30日までの期間， 10月1日から12月31日までの期間， 11月1日から翌年の1月31日までの期間または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日までの期間といたします。）をいいます。

(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金

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（以下「再生可能エネルギー特別措置法」といいます。）第36条第1項に定める賦課金をいいます。

4 単位および端数処理

この離島約款において料金その他を計算する場合の単位およびその端数処理は，次のとおりといたします。

- (1) 契約負荷設備または契約受電設備の個々の容量の単位は，1ワットまたは1ボルトアンペアとし，その端数は，小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (2) 契約電力および最大需要電力の単位は，1キロワットとし，その端数は，小数点以下第1位で四捨五入いたします。ただし，15（業務用電力）(4)イもしくは17（産業用電力）(4)イを適用した場合に算定された値または15（業務用電力）(4)イもしくは17（産業用電力）(4)イに準じて適用した場合に算定された値が0.5キロワット未満となる場合は，契約電力を1キロワットといたします。
- (3) 使用電力量の単位は，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。

- (4) 力率の単位は、1パーセントとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (5) 料金その他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。

5 実 施 細 目

この離島約款の実施上必要な細目的事項は、この離島約款の趣旨に則り、そのつどお客さまと当社との協議によって定めます。

Ⅱ 契約の申込み

6 需給契約の申込み

- (1) お客さまが新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの離島約款を承認のうえ、次の事項を明らかにして、当社所定の様式によって申込みをしていただきます。

契約種別，供給電気方式，需給地点（電気の需給が行なわれる地点をいい，当社または当該配電事業者の託送供給等約款およびその他の供給条件等〔以下「託送約款等」といいます。なお，当社または当該配電事業者が託送約款等を変更した場合には，変更後の託送約款等によりまゝ。〕に定める供給地点といたします。），需要場所（供給地点特定番号を含みます。），供給電圧，契約負荷設備，契約受電設備，契約電力，発電設備および蓄電池（以下「発電設備等」といいます。），業種，用途，使用開始希望日，使用期間，料金の支払方法ならびに蓄熱調整契約，電化厨房契約，オール電化割引および電化空調割引の適用希望の有無

- (2) (1)により需給契約の申込みをされる場合は，お客さまは，あらかじめ次の事項を承諾するものといたします。

イ 託送約款等における需要者に関する事項を遵守すること。

ロ 当社または当該配電事業者が，発電量調整供給等の実施に必要なお客さまの情報を需要場所と同一の場所である託送約款等に定める発電場所の発電者および当該発電場所に係る託送約款等に定める発電契約者，または当社もしくは当該配電事業者と再生可能エネルギー特別措置法第2条第5項に定める特定契約もしくは再生可能エネルギー特別措置法第2条の7に定める一時調達契約等を締結する者に対し提供すること。

ハ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合，当社が，

当該配電事業者が接続供給のために必要とするお客さまの情報について、当該配電事業者提供すること。

ニ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合、当該配電事業者が、接続供給の実施に必要なお客さまの情報を、当社に対し提供すること。

- (3) 契約負荷設備、契約受電設備および契約電力については、1年間を通じての最大の負荷を基準として、お客さまから申し出ていただきます。この場合、1年間を通じての最大の負荷を確認するため、必要に応じて使用開始希望日以降1年間の電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。
- (4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長期間を要することがあるため、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。
- (5) お客さまが電気設備を当社または当該配電事業者の供給設備に電氣的に接続（以下「連系」といいます。）して使用される場合は、電気設備に関する技術基準、その他の法令等にしがたい、かつ、託送約款等に定める系統連系技術要件および当社または当該配電事業者の発電設備系統連系サービス要綱を遵守し、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等を勘案して技術上適当と認められる方法によって連系していただきます。
- (6) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、予備電力の申込みまたは保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。

7 需給契約の成立および契約期間

(1) 需給契約は、申込みを当社が承諾したときに成立いたします。

(2) 契約期間は、次によります。

イ 契約期間は、臨時電力および臨時電力Ⅰの場合を除き、需給契約が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 臨時電力および臨時電力Ⅰの契約期間は、需給契約が成立した日から、あらかじめ定めた契約使用期間の満了の日までといたします。

8 需 要 場 所

需要場所は、託送約款等に定めるところによります。

9 需給契約の単位

当社は、1需要場所において、業務用電力、業務用電力Ⅰ、産業用電力または産業用電力Ⅰのうちの1契約種別と臨時電力もしくは臨時電力Ⅰのうちの1契約種別、自家発補給電力もしくは自家発補給電力Ⅰのうちの1契約種別、かんがい排水用電力または予備電力のうちの1または2以上の契約種別とをあわせて契約する場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について1契約種別を適用して、1需給契約を結びます。

10 供 給 の 開 始

(1) 当社は、お客さまの需給契約の申込みを承諾したときには、お客さまと協議のうえ需給開始日を定め、供給準備その他必要な手続きを経たのち、すみやかに電気を供給いたします。

(2) 天候、用地交渉、停電交渉等の事情によるやむをえない理由によって、あらかじめ定めた需給開始日に電気を供給できないことが明らかになった場合には、当社は、その理由をお知らせし、あらためてお客さまと協議のうえ、需給開始日を定めて電気を供給いたします。

11 供給の単位

当社は、託送約款等に定めるところにより、原則として1需給契約につき、1供給電気方式、1引込みおよび1計量をもって電気を供給いたします。

12 承諾の限界

当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、用地事情ならびに料金、この離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、契約超過金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕）といたします。）および当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務の支払状況その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。

13 需給契約書等の作成

お客さまが希望される場合または当社が必要とする場合は、電気の需給に関する必要な事項について、需給契約書を作成いたします。

なお、需給契約書を作成しない場合は、電気の需給に関する必要な事項について、書面をもってお知らせいたします。

また、当社は、44（供給の中止または使用の制限もしくは中止）および

58（保安等に対するお客さまの協力）(3)に定める事項その他系統運用上必要な事項について，お客さまと別途申合書を必要に応じて作成いたします。

Ⅲ 契約種別および料金

14 契約種別

契約種別は、次のとおりといたします。

- (1) 業務用電力
 - イ 業務用電力A
 - ロ 業務用季特別電力A
 - ハ 業務用休日エコノミー電力A
- (2) 業務用電力I
 - イ 業務用電力A-I
 - ロ 業務用季特別電力A-I
 - ハ 業務用休日エコノミー電力A-I
- (3) 産業用電力
 - イ 産業用電力A
 - ロ 産業用季特別電力A
- (4) 産業用電力I
 - イ 産業用電力A-I
 - ロ 産業用季特別電力A-I
- (5) 臨時電力
- (6) 臨時電力I
- (7) かんがい排水用電力
- (8) 自家発補給電力
 - イ 業務用自家発補給電力
 - ロ 産業用自家発補給電力
- (9) 自家発補給電力I
 - イ 業務用自家発補給電力I

ロ 産業用自家発補給電力 I

(10) 予 備 電 力

15 業 務 用 電 力

(1) 適 用 範 囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、電灯もしくは小型機器を使用し、または電灯もしくは小型機器と動力とをあわせて使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。

イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。

ロ 使用する電灯または小型機器について離島等供給約款〔低圧用〕（以下「離島約款〔低圧用〕」といいます。）16（従量電灯）(2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と使用する動力について離島約款〔低圧用〕21（低圧電力）(4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力（業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力 I とあわせて契約する場合は、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力 I の契約電力との合計といたします。）に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧

で供給することがあります。

契約電力 2,000キロワット未満	標準電圧 6,000ボルト
契約電力 2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧 20,000ボルト
契約電力 10,000キロワット以上	標準電圧 60,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約電力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）

(i) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。

a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。

b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加された日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された

日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。

- c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。
- (d) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰの供

給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。

ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り、）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

(イ) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めま

す。
なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの1年を通じての最大の負荷で契約することが適当でない認められるときは、需給開始日から1年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。

(ロ) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Ⅰの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。

ハ 契約電力が500キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課

金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。

(イ) 業務用電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭

(ロ) 業務用季時別電力 A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭

(ハ) 業務用休日エコノミー電力 A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 業務用電力 A

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000 ボルト で供給を受ける場合	13円38銭	12円45銭
	標準電圧 20,000 ボルト で供給を受ける場合	12円06銭	11円23銭
	標準電圧 60,000 ボルト で供給を受ける場合	11円95銭	11円13銭

(ロ) 業務用季時別電力 A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	17円27銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	15円44銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	15円29銭

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	14円80銭	13円85銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	13円25銭	12円40銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	13円12銭	12円30銭

c 夜間時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	9円60銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	8円81銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	8円73銭

(ハ) 業務用休日エコノミー電力A

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 休 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 0 円 6 8 銭	9 円 9 9 銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9 円 6 5 銭	9 円 0 4 銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9 円 5 4 銭	8 円 9 4 銭

b 平 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 4 円 5 0 銭	1 3 円 4 8 銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 3 円 0 9 銭	1 2 円 1 6 銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 2 円 9 8 銭	1 2 円 0 5 銭

ハ 力率割引および割増し

(イ) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）といたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) 力率が、85パーセントを上回る場合は、その上回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、その下回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 業務用休日エコノミー電力Aの場合、契約期間満了に先だって、原

則として業務用休日エコノミー電力A以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用電力Aから業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用電力Aを適用いたしません。また、業務用季時別電力Aから業務用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用季時別電力Aを適用いたしません。

ハ 業務用休日エコノミー電力Aまたは業務用電力Iの契約種別から業務用電力Aまたは業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用休日エコノミー電力Aを適用いたしません。

16 業務用電力 I

(1) 適用範囲

高压で電気の供給を受ける需要で、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。

(2) 契約電力

契約電力は、業務用電力に準じて定めます。

(3) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平

均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。

(イ) 業務用電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭
---------------	-----------

(ロ) 業務用季時別電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭
---------------	-----------

(ハ) 業務用休日エコノミー電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 業務用電力A-I

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	18円99銭	17円54銭

(ロ) 業務用季特別電力A-I

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	26円78銭
------------	--------

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	22円68銭	21円65銭

c 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	9 円 6 0 銭
-------------	-----------

(ハ) 業務用休日エコノミー電力 A-I

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 休 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	1 3 円 2 6 銭	1 2 円 3 3 銭

b 平 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	2 1 円 3 9 銭	1 9 円 7 3 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

(4) そ の 他

イ 契約期間満了に先だって、原則として業務用電力 I の契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用休日エコノミー電力 A または業務用電力 I の契約種別から業務用電力 A または業務用季特別電力 A に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、業務用電力 I の契約種別を適用いたしません。また、業務用電力の契約種別から業務用電力 I の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、当該

契約種別以外の業務用電力Ⅰの契約種別を適用いたしません。

- ハ 業務用電力Ⅰの各契約種別からその他の業務用電力Ⅰの契約種別に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の業務用電力Ⅰの契約種別を適用いたしません。

17 産業用電力

(1) 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて動力(付帯電灯を含みます。)を使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。

- イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。

- ロ 使用する付帯電灯について離島約款〔低圧用〕16(従量電灯)(2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流(この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。)または契約容量(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。)と使用する動力について離島約款〔低圧用〕21(低圧電力)(4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力(産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰとあわせて契約する場合は、産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰの契約電力との合計といたします。)に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の

都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧で供給することがあります。

契約電力 2,000キロワット未満	標準電圧 6,000ボルト
契約電力 2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧 20,000ボルト
契約電力 10,000キロワット以上 50,000キロワット未満	標準電圧 60,000ボルト
契約電力 50,000キロワット以上	標準電圧 100,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約電力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）

(i) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。

a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。

b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加さ

れた日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。

- c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。

- (d) 産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰと同一計量される場合で、産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間中における30分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力または産業

用自家発補給電力 I のその 1 月の最大需要電力を差し引いた値とその 1 月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力 I の供給時間以外の時間における 30 分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その 1 月の最大需要電力とみなします。

ロ 契約電力が 500 キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

(イ) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの 1 年を通じた最大の負荷で契約することが適当でない認められるときは、需給開始日から 1 年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。

(ロ) 産業用自家発補給電力と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力によって電気を使用されたときは、原則として、その 1 月の産業用自家発補給電力の供給時間中における 30 分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力のその 1 月の最大需要電力を差し引いた値とその 1 月の産業用自家発補給電力の供給時間以外の時間における 30 分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その 1 月の最大需要電力とみなします。

ハ 契約電力が 500 キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が 500 キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課

金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。

(イ) 産業用電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

(ロ) 産業用季時別電力 A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力 A

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	12円90銭	12円01銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	11円67銭	10円86銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	11円56銭	10円77銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	11円46銭	10円67銭

(ロ) 産業用季時別電力 A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	17円27銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	15円44銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	15円29銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	15円15銭

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	14円80銭	13円85銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	13円25銭	12円40銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	13円12銭	12円30銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	13円00銭	12円19銭

c 夜間時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	9円60銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	8円81銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	8円73銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	8円66銭

ハ 力率割引および割増し

(イ) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間に

において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には，その瞬間力率は，100パーセントといたします。）といたします。

なお，まったく電気を使用しないその1月の力率は，85パーセントとみなします。

(ロ) 力率が，85パーセントを上回る場合は，その上回る1パーセントにつき，基本料金を1パーセント割引し，85パーセントを下回る場合は，その下回る1パーセントにつき，基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 発電設備等その他を介して，付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）を使用することはできません。

ロ 産業用電力Aから産業用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては，産業用電力Aを適用いたしません。また，産業用季時別電力Aから産業用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては，産業用季時別電力Aを適用いたしません。

18 産業用電力 I

(1) 適 用 範 囲

高圧で電気の供給を受け，契約電力が500キロワット未満の需要で，産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。

(2) 契 約 電 力

契約電力は，産業用電力に準じて定めます。

(3) 料 金

料金は，基本料金，電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課

金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。

(イ) 産業用電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭
---------------	-----------

(ロ) 産業用季時別電力 A-I

契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力 A-I

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	16円39銭	15円17銭

(ロ) 産業用季時別電力 A-I

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	24円19銭
------------	--------

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏 季 料 金	その他季料金
1 キロワット時につき	2 0 円 6 7 銭	1 9 円 4 0 銭

c 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	9 円 6 0 銭
-------------	-----------

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。

(4) そ の 他

イ 契約期間満了に先だって、原則として産業用電力 I の契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 最大需要電力が500キロワット以上となる場合の料金は、産業用電力 A-I の適用を受ける場合は産業用電力 A に準じて算定し、産業用季時別電力 A-I の適用を受ける場合は産業用季時別電力 A に準じて算定いたします。この場合、蓄熱調整契約をあわせて契約されるお客さまについては、蓄熱調整契約に準ずるものといたします。

ハ 産業用電力 I の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。また、産業用電力の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力 I の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。

ニ 産業用電力 A-I から産業用季時別電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 A-I を適用いたしません。また、産業用季時別電力 A-I から産業用電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用季時別電力 A-I を適用いたしません。

19 臨時電力

(1) 適用範囲

契約使用期間が1年未満の需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

(2) 契約電力

契約電力は、業務用電力または産業用電力の場合に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表7（契約電力の算定方法）によって算定された契約電力の値といたします。

(3) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニ

バーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合(予備電力によって電気を使用した場合を除きます。)の基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の半額に20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	15円51銭	14円39銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円93銭	12円94銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円81銭	12円82銭

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	14円93銭	13円86銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円47銭	12円50銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円33銭	12円39銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	13円21銭	12円26銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準じて適用いたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(4) その他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。

20 臨時電力 I

(1) 適用範囲

高圧で電気の供給を受け、契約使用期間が1年未満の需要で、業務用電力または産業用電力（契約電力が500キロワット未満の需要に限ります。）の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一

定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

(2) 契 約 電 力

契約電力は、臨時電力に準じて定めます。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基 本 料 金

基本料金は、業務用電力A-Iまたは産業用電力A-Iの該当料金の20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除

きます。)の基本料金は、業務用電力A-Iまたは産業用電力A-Iの該当料金の半額に20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	22円24銭	20円51銭

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	19円13銭	17円66銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、臨時電力に準ずるものといたします。

(4) その他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力Iを適用いたします。

ハ 臨時電力の適用を受けるお客さまは、臨時電力Iに需給契約を変更できません。

ニ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、臨時電力に準ずるものといたします。

21 かんがい排水用電力

(1) 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受ける需要で、農事用のかんがい排水のために動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。

(2) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、(3)に定める契約年度の末日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

(3) 契約年度

契約年度は、毎年1月の検針日から翌年1月の検針日の前日までといたします。

(4) 契約電力

契約電力は、産業用電力に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表7（契約電力の算定方法）の臨時電力に準じて算定された契約電力の値といたします。

(5) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平

均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

- (イ) 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	591円78銭
	標準電圧 20,000ボルト以上 で供給を受ける場合	509円55銭

- (ロ) 契約年度における基本料金の合計は、電気を使用する場合の基本料金の2月分（以下「年間最低保証料金」といいます。）を下回らないものとしたします。

なお、契約年度の中で契約電力を変更される場合の年間最低保証料金は、その契約年度の契約電力の最も大きいものによって算定いたします。

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	1 1 円 4 2 銭	1 0 円 6 7 銭
	標準電圧20,000ボルト以 上で供給を受ける場合	1 1 円 0 3 銭	1 0 円 2 6 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものいたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(6) その他

イ 契約年度の基本料金の合計が年間最低保証料金を下回ったときに申し受ける料金の支払義務発生日は、当該契約年度の翌年度の1月の検針日といたします。ただし、契約期間満了前に需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。

ロ その他の事項については、産業用電力に準ずるものいたします。

22 自家発補給電力

(1) 業務用自家発補給電力

イ 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、業務用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。

なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、業務用自家発補給電力を契約していただきます。

また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、渇水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。

ロ 契約電力

(イ) 契約電力は、お客さまの発電設備の容量（定格出力といたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

この場合、契約電力は、原則として、1台当たりの容量が最大となる発電設備の容量（定格出力といたします。）を下回らないものいたします。

(ロ) (イ)によりがたい場合には、次の値を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

a 予備発電設備が設置されている場合

お客さまの発電設備の容量（定格出力といたします。）からお客さまの予備発電設備の容量（定格出力といたします。）を差し引いた値

なお、この場合の予備発電設備とは、常時運転される発電設備が停止したときに瞬時に自動的に切替えを行ない運転を開始するものをいいます。

- b 発電設備が停止したときに瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置が設置されている場合

お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）から瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置に接続された負荷設備の容量（同時に使用する負荷設備の容量の合計といたします。）を差し引いた値

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定

める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	2,104円55銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	723円79銭
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	662円88銭
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	640円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	14円40銭	13円38銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	12円99銭	12円06銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	12円87銭	11円95銭

b a 以外の場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	17円24銭	15円94銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	15円52銭	14円38銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	15円37銭	14円23銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

ニ 業務用自家発補給電力の使用

(イ) お客さまが業務用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやかに当社に通知していただきます。

(ロ) 常時供給分と業務用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が15（業務用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(イ)にかかわらず、業務用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、業務用自家発補給電力を使用

されたときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最大需要電力とみなします。

(イ) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)イによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)イに準じて定めるお客さまの場合で、業務用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえたことが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。

(ロ) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)ロによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と業務用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が業務用自家発補給電力の超過であることが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。

なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と業務用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。

へ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(イ) 使用電力量は、業務用自家発補給電力の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって決めておくものとし、業務用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している

場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。

- a 業務用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力
 - b 業務用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力
 - c 業務用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力
- (ロ) 業務用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力の使用電力量といたします。

(ハ) 使用電力量の区分

業務用自家発補給電力の使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力の最大需要電力に業務用自家発補給電力の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。

ト その他

- (イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。

なお、その実施の時期を変更される場合には、その1月前までに当社に通知していただきます。

- (ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力に準ずるものといたします。

(2) 産業用自家発補給電力

イ 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、産業用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。

なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、産業用自家発補給電力を契約していただきます。

また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、渇水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。

ロ 契約電力

契約電力は、負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めます。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものとしていたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4

(離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	2,104円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	2,031円95銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	498円29銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	449円48銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	435円18銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	420円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気

の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	13円88銭	12円90銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	12円56銭	11円67銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	12円42銭	11円56銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	12円31銭	11円46銭

b a以外の場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	16円56銭	15円34銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	14円98銭	13円87銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	14円83銭	13円74銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	14円66銭	13円60銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。

ニ 産業用自家発補給電力の使用

(イ) お客さまが産業用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやか

に当社に通知していただきます。

- (ロ) 常時供給分と産業用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が17（産業用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは17（産業用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(イ)にかかわらず、産業用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力を使用したときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最大需要電力とみなします。

- (イ) 常時供給分の契約電力を17（産業用電力）(4)イによって定めるお客さままたは17（産業用電力）(4)イに準じて定めるお客さまの場合で、産業用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえたことが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。

- (ロ) 常時供給分の契約電力を17（産業用電力）(4)ロによって定めるお客さままたは17（産業用電力）(4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と産業用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が産業用自家発補給電力の超過であることが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。

なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と産業用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。

ヘ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

- (イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力の供給時間中に計量された

使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものといたします。

- a 産業用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力
 - b 産業用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力
 - c 産業用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力
- (d) 産業用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、産業用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力の使用電力量といたします。

(h) 使用電力量の区分

産業用自家発補給電力の使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力の最大需要電力に産業用自家発補給電力の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。

ト その他

- (i) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあ

らかじめその実施の時期を定め、その1月前に再協議してその時期を確認いたします。

なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。

- (ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。

23 自家発補給電力 I

(1) 業務用自家発補給電力 I

イ 適用範囲

業務用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受けて、かつ、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。

ロ 契約電力

契約電力は、業務用自家発補給電力に準じて定めます。

ハ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算

定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	1,548円78銭
---------------	-----------

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	483円99銭
---------------	---------

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円57銭	18円99銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	24円93銭	22円94銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用自家発補給電力に準ずるものとしていたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(イ) 使用電力量は、業務用自家発補給電力 I の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力 I の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、業務用自家発補給電力 I の使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。

a 業務用自家発補給電力 I の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力

b 業務用自家発補給電力 I の使用の前3月間における常時供給分

の平均電力

c 業務用自家発補給電力 I の使用の前 3 日間における常時供給分の平均電力

(d) 業務用自家発補給電力 I の継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力 I の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力 I の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力 I の使用電力量といたします。

(h) 使用電力量の区分

業務用自家発補給電力 I の使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力 I の最大需要電力に業務用自家発補給電力 I の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。

ホ そ の 他

(i) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。

なお、その実施の時期を変更される場合には、その 1 月前までに当社に通知していただきます。

(d) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。

(h) 業務用自家発補給電力 I から業務用自家発補給電力に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、業務用自家発補給電力 I を適用いたしません。

(i) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用自家発補給電力に準ずるものといたします。

(2) 産業用自家発補給電力 I

イ 適 用 範 囲

産業用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受けて、契約電力が500キロワット未満、かつ、産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、産業用自家発補給電力に準じて定めます。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基 本 料 金

基本料金は，1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	1,609円28銭
---------------	-----------

ただし，まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は，1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	350円89銭
---------------	---------

なお，その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で，その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは，その期間における電気の供給は，前月における電気の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は，その1月の使用電力量によって算定することとし，夏季に使用された電力量には夏季料金を，その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	17円72銭	16円39銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	21円35銭	19円70銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用自家発補給電力に準ずるものとしていたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

- (イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものとしていたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力Ⅰの使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものとしていたします。

- a 産業用自家発補給電力Ⅰの使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力
 - b 産業用自家発補給電力Ⅰの使用の前3月間における常時供給分の平均電力
 - c 産業用自家発補給電力Ⅰの使用の前3日間における常時供給分の平均電力
- (ロ) 産業用自家発補給電力Ⅰの継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力Ⅰの使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力Ⅰの使用電力量といたします。
- (ハ) 使用電力量の区分

産業用自家発補給電力Ⅰの使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力Ⅰの最大需要電力に産業用自家発補給電力Ⅰの使用時間

を乗じてえた値をこえないものとしたします。

ホ そ の 他

- (イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあらかじめその実施の時期を定め、その1月前に再協議してその時期を確認いたします。

なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。

- (ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。
- (ハ) 産業用自家発補給電力Ⅰから産業用自家発補給電力に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、産業用自家発補給電力Ⅰを適用いたしません。
- (ニ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用自家発補給電力に準ずるものとしたします。

24 予 備 電 力

(1) 適 用 範 囲

業務用電力、業務用電力Ⅰ、産業用電力または産業用電力Ⅰのお客さまが、常時供給設備等の補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるため、予備電線路により電気の供給を受ける次の場合に適用いたします。

イ 予 備 線

常時供給変電所から常時供給電圧と同位の電圧で供給を受ける場合

ロ 予 備 電 源

常時供給変電所以外の変電所から供給を受ける場合または常時供給変電所から常時供給電圧と異なった電圧で供給を受ける場合

(2) 契 約 電 力

契約電力は、常時供給分の契約電力の値といたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で電気の供給を受ける場合またはお客さまに特別の事情があつて、お客さまが常時供給分の契約電力の値と異なる契約電力を希望される場合の契約電力は、予備電力によって使用される契約負荷設備および契約受電設備の内容または予想される最大需要電力を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。この場合の契約電力は、原則として50キロワットを下回らないものといたします。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、電気の使用の有無にかかわらず、1月につき次のとおりといたします。ただし、特別高圧で常時供給を受け、かつ、高圧で予備電力の供給を受ける場合には、契約電力は、基本料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

		予 備 線	予 備 電 源
契 約 電 力 1 キロワット に つ き	高圧で常時供給を受ける場合	8 4 円 6 6 銭	1 0 9 円 0 0 銭
	特別高圧で常時供給を受ける場合	6 7 円 0 0 銭	1 0 7 円 5 0 銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量につき、そのお客さまの常時供給分の該当料金を適用いたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で供給を受ける場合には、使用電力量は、電力量料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

なお、電力量料金は、常時供給分の電力量料金とあわせて算定いたします。

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しはいたしません。ただし、常時供給分の力率割引および割増しの適用上、予備電力によって使用した電気は、原則として常時供給分によって使用した電気とみなします。

(4) そ の 他

イ お客さまが希望される場合は、予備線による電気の供給と予備電源による電気の供給とをあわせて受けることができます。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電

力または産業用電力に準ずるものといたします。

25 蓄熱・電化契約

(1) 蓄熱調整契約

イ 適用範囲

業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、蓄熱槽を有する負荷等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）により、ロに定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。

ロ 時間帯区分

時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。

(イ) 昼間時間

毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。

(ロ) 夜間時間

昼間時間以外の時間をいいます。

ハ 料金

各月の料金は、業務用電力の契約種別、業務用電力Ⅰの契約種別、産業用電力の契約種別または産業用電力Ⅰの契約種別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金額（以下「蓄熱割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。

(イ) 蓄熱割引額

蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定いたします。

a 業務用電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left(\begin{array}{l} \text{業務用電力Aの夏季料金} \\ \text{またはその他季料金} \end{array} - \frac{\text{(ハ)の蓄熱単価}}{\text{蓄熱単価}} \right)$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

b 業務用季時別電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{業務用季時別電力Aの夜間時間における電力量料金} - \frac{\text{(ハ)の蓄熱単価}}{\text{蓄熱電力量}} \right]$$

c 業務用休日エコノミー電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{業務用休日エコノミー電力Aの夏季} \\ \text{もしくはその他季休日料金または} \\ \text{夏季もしくはその他季平日料金} \end{array} - \frac{\text{(ハ)の蓄熱単価}}{\text{蓄熱電力量}} \right]$$

この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分してえた値といたします。

d 業務用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{業務用電力A-Iの夏季料金またはその他季料金} - \frac{\text{(ハ)の蓄熱単価}}{\text{蓄熱電力量}} \right]$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

e 業務用季時別電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{業務用季時別電力A-Iの夜間時間における電力量料金} - \frac{\text{(ハ)の蓄熱単価}}{\text{蓄熱電力量}} \right]$$

f 業務用休日エコノミー電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{業務用休日エコノミー電力A-I} \\ \text{の夏季もしくはその他季休日料金} - \text{(ハ) の} \\ \text{または夏季もしくはその他季平日料金} \end{array} \right] \text{蓄熱単価}$$

この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分してえた値といたします。

g 産業用電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{産業用電力Aの夏季料金} - \text{(ハ) の} \\ \text{またはその他季料金} \end{array} \right] \text{蓄熱単価}$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

h 産業用季特別電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{産業用季特別電力Aの夜間} - \text{(ハ) の} \\ \text{時間における電力量料金} \end{array} \right] \text{蓄熱単価}$$

i 産業用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\begin{array}{l} \text{産業用電力A-Iの夏季} - \text{(ハ) の} \\ \text{料金またはその他季料金} \end{array} \right] \text{蓄熱単価}$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

j 産業用季時別電力 A-I として電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left(\text{産業用季時別電力 A-I の} \begin{matrix} \text{(ハ)} \\ \text{の} \end{matrix} \begin{matrix} \text{の夜間時間における電力量料金} \\ \text{蓄熱単価} \end{matrix} \right)$$

(ロ) 蓄熱電力量

蓄熱電力量は、別表 9（蓄熱電力量協定基準）に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

(ハ) 蓄熱単価

蓄熱単価は、次のとおりといたします。

蓄熱電力量 1キロワット 時につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	7 円 8 5 銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	7 円 3 2 銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	7 円 2 7 銭
	標準電圧 100,000 ボルトで 供給を受ける場合	7 円 2 1 銭

ニ 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い

(イ) 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、(ロ)によるものといたします。

a 別表10（調整期間および調整時間）(2)に定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することにより当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。

b 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。

(ロ) 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から a によって算定された金額（以下「蓄熱ピーク調整割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

a 蓄熱ピーク調整割引額

蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。

$$\text{蓄熱ピーク調整割引額} = \text{bの契約調整電力} \times \text{調整時間} \times \text{cの割引単価}$$

b 契約調整電力

契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

c 割引単価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

契約調整電力 1キロワット 1時間につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	1,067円00銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,039円50銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,012円00銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	984円50銭

ホ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱い

(イ) 空調システム、給湯および暖房等の蓄熱運転によって、昼間時間から夜間時間への負荷移行を行なった結果、夜間時間に最大需要電力が発生するお客さまが適用を希望される場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から(ロ)によって算定された金額（以下「蓄熱ピークシフト割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(ロ) 蓄熱ピークシフト割引額

蓄熱ピークシフト割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。

ただし、まったく電気を使用しない場合の(ニ)の割引単価は、半額といたします。

$$\text{蓄熱ピークシフト割引額} = \frac{\text{(ハ)の蓄熱ピーク}}{\text{シフト電力}} \times \text{(ニ)の割引単価}$$

(ハ) 蓄熱ピークシフト電力

蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間に移行された増分電力をいい、次のとおり定めるものといたします。

- a 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）

蓄熱ピークシフト電力は、1年を通じての夜間時間の最大需要電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値といたします。ただし、この場合の蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱槽を有する負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の容量（キロワット）を上回らないものといたします。

- b 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

蓄熱ピークシフト電力は、契約電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値を上限として、蓄熱式負荷設備の容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

なお、各月の昼間時間の最大需要電力の実績等から、蓄熱ピークシフト電力が不相当と認められる場合には、すみやかに蓄熱ピークシフト電力を適正なものに変更していただきます。

(ニ) 割引単価

割引単価は，1月につき次のとおりといたします。

a 業務用電力の契約種別および産業用電力の契約種別の場合

蓄熱ピークシフト電力 1キロワットにつき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	1,821円36銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	1,686円02銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	1,629円92銭
	標準電圧 100,000ボルトで供給を受ける場合	1,573円82銭

b 業務用電力 I の契約種別の場合

蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,204円26銭
---------------------	-----------

c 産業用電力 I の契約種別の場合

蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,251円01銭
---------------------	-----------

(ホ) 当社または当該配電事業者は，夜間時間および昼間時間の最大需要電力を計量するため，原則としてそれぞれの時間帯別に計量できる30分最大需要電力計を取り付けます。

(ハ) 1年を通じて夜間時間に最大需要電力が発生しないことが明らかになった場合等については，本取扱いの適用をただちに解消させていただきます。

なお，それが本取扱い適用後1年に満たない場合は，既に適用した蓄熱ピークシフト割引額の合計金額を本取扱いの適用が解消された月の料金として算定された金額に加算したものを料金として算定いたします。

へ その他

(イ) 当社は，必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運

転に関する資料を提出していただきます。

- (ロ) お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼動方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。

(2) 電化厨房契約

イ 適用範囲

業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。

- (イ) 別表11（適用対象機器類別）に定める適用対象機器類別に該当する電気厨房機器（以下「電化厨房機器」といいます。）を使用する需要であること。
- (ロ) 電化厨房機器の総容量（出力）が原則として20キロワット以上であること。

ロ 料金

各月の料金は、各契約種別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金額（以下「電化厨房割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(イ) 電化厨房割引額

電化厨房割引額は、その1月の電化厨房電力量により、次のとおり算定いたします。

$$\text{電化厨房割引額} = (\text{ロ})\text{の電化厨房電力量} \times (\text{ハ})\text{の割引単価}$$

(ロ) 電化厨房電力量

電化厨房電力量は、別表12（電化厨房電力量協定基準）に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

(ハ) 割引単価

割引単価は、次のとおりといたします。

ハ そ の 他

- (イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電化厨房機器に関する資料を提出していただきます。
- (ロ) お客さまが、電化厨房機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。

(3) オール電化割引

イ 適 用 範 囲

業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要（以下「オール電化需要」といいます。）で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。

- (イ) 需要場所における給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等に要するすべての熱源を電気によりまかなう需要であること。
- (ロ) 電化厨房機器を使用し、その総容量（出力）が原則として20キロワット以上であること。

ロ 料 金

各月の料金は、各契約種別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金額（以下「オール電化割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(イ) オール電化割引額

オール電化割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。

ただし、次により算定された金額が(ニ)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、(ニ)に定めるオール電化割引上限額といたします。

$$\begin{aligned} \text{オール電化割引額} &= \text{(ロ)のオール電化割引対象額} \\ &\quad \times \text{(ハ)のオール電化割引率} \end{aligned}$$

(ロ) オール電化割引対象額

オール電化割引対象額は、各契約種別によって料金として算定された金額から、当該契約種別によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いたものといたします。

(ハ) オール電化割引率

オール電化割引率は、5パーセントといたします。

(ニ) オール電化割引上限額

オール電化割引上限額は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	550,000円00銭
---------	-------------

ハ その 他

(イ) 当社は、オール電化需要であることを確認するために、必要に応じてお客さまから電気機器に関する資料を提出していただきます。

(ロ) この割引は、お客さまの申し出にもとづいて当社がオール電化需要であることを確認し、この割引の契約が成立した日以降適用いたします。

(ハ) お客さまが、給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等の電気機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。

(ニ) オール電化需要でないことが明らかになった場合は、43（違約金）に準じて違約金を申し受けます。ただし、(ハ)による申し出があった場合は、この限りではありません。

(ホ) 当社は、31（日割計算）に準じてオール電化割引対象額およびオール電化割引上限額の日割計算をいたします。

(4) 電化空調割引

イ 適用範囲

業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも

該当する需要で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。

(イ) (1)の適用を受ける需要であること。

(ロ) 蓄熱式空調機器および非蓄熱式電気空調機器を併用する電気空調システムを使用すること。

なお、この場合の非蓄熱式電気空調機器の電気方式は、交流3相3線式または交流3相4線式とし、定格電圧は200ボルト以上といたします。

ロ 時間帯区分

時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。

(イ) ピーク時間

夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。

(ロ) オフピーク時間

ピーク時間以外の時間をいいます。

ハ 料金

各月の料金は、各契約種別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金額（以下「電化空調割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(イ) 電化空調割引額

電化空調割引額は、その1月の電化空調電力量により、次のとおり算定いたします。

電化空調割引額 = (ロ)の電化空調電力量 × (ニ)の割引単価

(ロ) 電化空調電力量

電化空調電力量は、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、各月における電化空調電力量は、(ハ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。

(ハ) 電化空調上限電力量

各月の電化空調上限電力量は、(1)ハ(ロ)に定めるその1月の蓄熱電力量（以下「蓄熱電力量」といいます。）に3を乗じてえた値といたします。ただし、蓄熱電力量に蓄熱式空調機器とそれ以外の機器の使用電力量がともに含まれる場合の各月の電化空調上限電力量は、蓄熱電力量に3を乗じてえた値と蓄熱式空調機器の使用電力量の上限値（お客さまと当社との協議によりあらかじめ定めます。）に3を乗じてえた値のいずれか小さい値といたします。

(二) 割引単価

割引単価は、次のとおりといたします。

電化空調電力量1キロワット時につき	3円30銭
-------------------	-------

ニ その他

- (イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気空調システムに関する資料を提出していただきます。
- (ロ) お客さまが、電気空調システムの内容の変更等をされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。
- (ハ) 当社は、この割引の適用を開始し、またはこの割引の契約が消滅した場合は、電化空調上限電力量の日割計算を行いません。

IV 料金の算定および支払い

26 料金の適用開始の時期

料金は、需給開始の日（あらかじめ需給契約書を作成されたお客さまについては、需給契約書に記載された需給開始日といたします。）から適用いたします。ただし、あらかじめ需給契約書を作成されたお客さまについて、供給準備着手前に需給開始延期の申入れがあった場合またはお客さまの責めとならない理由によって需給が開始されない場合は、あらためて需給開始日をお客さまと当社との協議によって定めます。

27 検 針 日

検針日は、次により、当社または当該配電事業者が実際に検針を行なった日または検針を行なったものとされる日といたします。

- (1) 検針は、お客さまごとに当社があらかじめお知らせした日（当社または当該配電事業者がお客さまの属する検針区域に応じて定めた毎月一定の日〔以下「検針の基準となる日」といいます。〕および休日等を考慮して定めます。）に、各月ごとに行ないます。
- (2) お客さまが不在等のため検針できなかった場合は、検針に伺った日に検針を行なったものといたします。
- (3) 当社または当該配電事業者は、やむをえない事情のある場合には、(1)にかかわらず、当社があらかじめお知らせした日以外の日を検針を行なうことがあります。
- (4) 当社または当該配電事業者は、次の場合には、(1)にかかわらず、各月ごとに検針を行なわないことがあります。

なお、当社は、ロの場合は、非常変災等の場合を除き、あらかじめお客さまの承諾をえるものといたします。

- イ 需給開始の日からその直後のお客さまの属する検針区域の検針日までの期間が短い場合
 - ロ その他特別の事情がある場合
- (5) (3)の場合で、検針を行なったときは、当社があらかじめお知らせした日に検針を行なったものとしたします。
- (6) (4)イの場合で、検針を行なわなかったときは、需給開始の直後のお客さまの属する検針区域の検針日に検針を行なったものとしたします。
- (7) (4)ロの場合で、検針を行なわなかったときは、検針を行なわない月については、当社があらかじめお知らせした日に検針を行なったものとしたします。

28 料金の算定期間

- (1) 料金の算定期間は、前月の検針日から当月の検針日の前日までの期間（以下「検針期間」といいます。）といたします。ただし、電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合の料金の算定期間は、開始日から直後の検針日の前日までの期間または直前の検針日から消滅日の前日までの期間といたします。また、15（業務用電力）(4)もしくは17（産業用電力）(4)に定める契約電力決定方法または15（業務用電力）(4)もしくは17（産業用電力）(4)に準じて定める契約電力決定方法が変更される場合は、需給契約の開始もしくは消滅に準じます。この場合、変更日を開始日もしくは消滅日とみなします。
- (2) 記録型計量器により計量する場合で当社があらかじめお客さまに電力量計の値または30分最大需要電力計の値が記録型計量器に記録される日（以下「計量日」といいます。）をお知らせしたときは、料金の算定期間は、(1)にかかわらず、前月の計量日から当月の計量日の前日までの期間（以下「計量期間」といいます。）といたします。ただし、電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合の料金の算定期間は、開始

日から直後の計量日の前日までの期間または直前の計量日から消滅日の前日までの期間といたします。また、15（業務用電力）(4)もしくは17（産業用電力）(4)に定める契約電力決定方法または15（業務用電力）(4)もしくは17（産業用電力）(4)に準じて定める契約電力決定方法が変更される場合は、需給契約の開始もしくは消滅に準じます。この場合、変更日を開始日もしくは消滅日とみなします。

29 使用電力量等の計量

(1) 使用電力量の計量は、電力量計の読みによるものとし、料金の算定期間における使用電力量は、次の場合ならびに(8)および(12)の場合を除き、検針日における電力量計の読み（需給契約が消滅した場合は、原則として消滅日における電力量計の読みといたします。）と前回の検針日における電力量計の読み（電気の供給を開始した場合は、原則として開始日における電力量計の読みといたします。）の差引きにより算定（乗率を有する電力量計の場合は、乗率倍するものといたします。）いたします。ただし、当社があらかじめ計量日をお客さまにお知らせして記録型計量器により計量する場合には、検針日における電力量計の読みは、計量日に記録された値の読みといたします。

イ 27（検針日）(2)の場合の使用電力量は、前回の検針の結果によるものとし、次回の検針の結果の1月平均値（月数による平均値といたします。）によって精算いたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。

ロ 27（検針日）(5)の場合の使用電力量は、計量値を確認するときを除き、原則として、前回の検針日から検針日の前日までの期間の日数を前回の検針日から実際に検針を行なった日の前日までの期間の日数で

除してえた値に検針の結果を乗じてえた値といたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニに該当する場合は、検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値を料金の算定期間の使用電力量といたします。

ハ 27（検針日）(6)の場合、需給開始の日から次回の検針日の前日までの使用電力量を需給開始の日から需給開始の直後の検針日の前日までの期間および需給開始の直後の検針日から次回の検針日の前日までの期間の日数の比であん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。

ニ 27（検針日）(7)の場合の使用電力量は、原則として前回の検針の結果の1月平均値によるものとし、次回の検針の結果の1月平均値によって精算いたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。

(2) 業務用季時別電力A、業務用季時別電力A-I、産業用季時別電力Aおよび産業用季時別電力A-Iの使用電力量は、原則として各時間帯別に、業務用休日エコノミー電力Aおよび業務用休日エコノミー電力A-Iの使用電力量は、原則として休日平日別に計量を行ないます。

(3) 料金の算定期間における最大需要電力の計量は、(11)および(12)の場合を除き、検針日における30分最大需要電力計の読み（需給契約が消滅した場合は、原則として消滅日における30分最大需要電力計の読みといたします。）によります。ただし、当社があらかじめ計量日をお客さまにお知らせして記録型計量器により計量する場合には、検針日における30分

最大需要電力計の読みは、計量日に記録された値の読みといたします。

なお、乗率を有する30分最大需要電力計の場合は、乗率倍するもの
といたします。

(4) 計量器の読みは、次によります。

イ 指針が示す目盛りの値によるものといたします。ただし、指針が目
盛りの中間を示す場合は、その値が小さい目盛りによるものといたし
ます。

ロ 乗率を有しない場合は、整数位までといたします。

ハ 乗率を有する場合は、最小位までといたします。ただし、30分最大
需要電力計により計量を行なう場合で、指針が目盛りの中間を示すと
きは、目盛りの間隔の2分の1の値を単位といたします。

(5) 使用電力量および最大需要電力は、供給電圧と同位の電圧で計量いた
します。

(6) 使用電力量または最大需要電力は、(5)にかかわらず、やむをえない場
合には、供給電圧と異なった電圧で計量いたします。この場合、使用電
力量または最大需要電力は、計量された使用電力量または最大需要電力
を、供給電圧と同位にするために原則として3パーセントの損失率によ
って修正したものといたします。

(7) 当社は、検針の結果を当社の定める方法により、すみやかにお客さま
にお知らせいたします。

(8) 当社は、料金の算定期間内であっても、当社が必要と認める場合は、
計量値の確認をすることがあります。この場合の計量は、原則として、
計量値を確認する日（以下「確認日」といいます。）における電力量計
の読みにもとづき、(1)に準じて確認日の前後の使用電力量を算定し、そ
の合計値を料金の算定期間における使用電力量といたします。

(9) 業務用電力A、業務用電力A-I、産業用電力A、産業用電力A-I
またはかんがい排水用電力の料金の算定期間に夏季およびその他季がと

もに含まれる場合で、(8)により計量値を7月1日または10月1日に確認するときは、夏季およびその他季の使用電力量は、その値によります。

- (10) 業務用電力A、業務用電力A-I、産業用電力A、産業用電力A-Iまたはかんがい排水用電力の料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合（(9)の場合を除きます。）には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。

なお、(8)により確認日の前後の使用電力量を計量している場合（(9)の場合を除きます。）は、確認日の前後のいずれかの期間の夏季およびその他季がともに含まれる使用電力量をその期間の夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値と、夏季およびその他季がともに含まれない使用電力量を、夏季およびその他季ごとに合計してそれぞれの使用電力量といたします。

- (11) 計量器を取り替えた場合には、料金の算定期間における最大需要電力は、(12)の場合を除き、取付けおよび取外しした30分最大需要電力計ごとに(3)に準じて計量した最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。
- (12) 計量器の故障等によって使用電力量または最大需要電力を正しく計量できなかった場合には、料金の算定期間の使用電力量または最大需要電力は、託送約款等に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

30 料金の算定

- (1) 料金は、次の場合を除き、料金の算定期間を「1月」として算定いたします。
- イ 電気の供給を開始し、再開し、休止し、もしくは停止し、または需給契約が消滅した場合

- ロ 契約種別，契約電力，供給電圧，力率等を変更したことにより，料金に変更があった場合
 - ハ 28（料金の算定期間）(1)の場合で検針期間の日数とその検針期間の始期に対応する検針の基準となる日の属する月の日数に対し，5日を上回り，または下回るとき。
 - ニ 28（料金の算定期間）(2)の場合で計量期間の日数とその計量期間の始期に対応する検針の基準となる日の属する月の日数に対し，5日を上回り，または下回るとき。
- (2) 料金は，需給契約ごとに当該契約種別の料金を適用して算定いたします。

31 日 割 計 算

- (1) 当社は，30（料金の算定）(1)イ，ロ，ハまたはニの場合は，次により料金を算定いたします。
- イ 基本料金は，別表8（日割計算の基本算式）(1)イにより日割計算をいたします。
 - ロ 電力量料金は，日割計算の対象となる期間ごとの使用電力量に応じて別表8（日割計算の基本算式）(1)ロにより算定いたします。
 - ハ 再生可能エネルギー発電促進賦課金は，日割計算の対象となる期間ごとの使用電力量に応じて別表8（日割計算の基本算式）(1)ハにより算定いたします。
 - ニ イ，ロおよびハによりがたい場合は，これに準じて算定いたします。
- (2) 30（料金の算定）(1)イの場合により日割計算をするときは，日割計算対象日数には開始日および再開日を含み，休止日，停止日および消滅日を除きます。
- また，30（料金の算定）(1)ロの場合により日割計算をするときは，変更後の料金は，変更のあった日から適用いたします。

- (3) 力率に変更がある場合は、次により基本料金を算定いたします。
- イ 力率に変更を生ずるような契約負荷設備の変更等がある場合は、その前後の力率にもとづいて、別表8（日割計算の基本算式）(1)イにより日割計算をいたします。
- ロ 契約負荷設備の変更等がない場合で、協議によって力率を変更するときは、変更の日を含むその1月から変更後の力率によります。
- (4) 当社は、日割計算をする場合には、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。

32 料金の支払義務および支払期日

- (1) お客様の料金の支払義務は、次の場合を除き、検針日に発生いたします。
- イ 27（検針日）(6)の場合の料金または29（使用電力量等の計量）(1)イもしくはニにより精算する場合の精算額については次回の検針日とし、また、29（使用電力量等の計量）(12)の場合は、料金の算定期間の使用電力量または最大需要電力が協議によって定められた日に発生いたします。
- ロ 需給契約が消滅した場合は、消滅日に発生いたします。ただし、特別の事情があつて需給契約の消滅日以降に計量値の確認を行なった場合は、その日に発生いたします。
- (2) お客様の料金は、次の場合を除き、支払義務発生日の翌日から起算して30日目の日（以下「支払期日」といいます。）までに支払っていただきます。
- なお、支払期日が日曜日または銀行法第15条第1項に規定する政令で定める日に該当する場合は、支払期日を翌日といたします。また、翌日が日曜日または銀行法第15条第1項に規定する政令で定める日に該当するときは、さらにその翌日といたします。

イ お客様が、振り出し、もしくは引き受けた手形または振り出した小切手について銀行取引停止処分を受ける等支払い停止状態に陥った場合

ロ お客様が、破産、再生、会社更生、特別清算もしくはこれらに類する法的手続の申立てを受け、または自ら申立てを行なった場合

ハ お客様が、強制執行または担保権の実行としての競売の申立てを受けた場合

ニ お客様が、公租公課の滞納処分を受けた場合

(3) お客様が(2)イからニまでのいずれかに該当する場合の支払期日は、次のとおりといたします。

イ お客様が(2)イからニまでのいずれかに該当することとなった日までに支払義務が発生した料金で、かつ、当社への支払いがなされていない料金（支払期日を経過していない料金に限ります。）については、お客様が(2)イからニまでのいずれかに該当することとなった日を支払期日といたします。ただし、お客様が(2)イからニまでのいずれかに該当することとなった日が支払義務発生日から7日を経過していない料金については、支払義務発生日の翌日から起算して7日目を支払期日といたします。

ロ お客様が(2)イからニまでのいずれかに該当することとなった日の翌日以降に支払義務が発生する料金については、支払義務発生日の翌日から起算して7日目を支払期日といたします。

なお、(2)イからニまでのいずれかに該当する場合であっても、一定期間の支払いが遅滞なく行なわれる等、料金の支払状況から支払いの延滞が生ずるおそれがないと当社が認めるときは、支払義務発生日の翌日から起算して30日目を支払期日とすることがあります。この場合、当社はその旨をお客さまに通知いたします。ただし、この通知をした後、料金の支払いの延滞が生ずるおそれがあると当社が認める場合は、

支払義務発生日の翌日から起算して7日目を支払期日とすることがあります。この場合も当社はその旨をお客さまに通知いたします。

- (4) お客さまが(2)イからニまでに該当する事由を解消された場合には、当社に申し出ていただきます。この場合、その事由が解消された日以降に支払義務が発生する料金については、お客さまがその事由に該当しなかったものとみなします。

33 料金その他の支払方法

- (1) 料金については毎月、工事費負担金その他についてはそのつど、当社が指定した金融機関等を通じて払い込み等により支払っていただきます。

なお、料金の支払いを当社が指定した金融機関等を通じて行なわれる場合は、次によります。

イ お客さまが指定する口座から当社の口座へ毎月継続して料金を振り替える方法を希望される場合は、当社が指定した様式によりあらかじめ当社に申し出ていただきます。

この場合、料金の口座振替日は32（料金の支払義務および支払期日）(2)にかかわらず、当社の指定した日といたします。

ただし、32（料金の支払義務および支払期日）(2)イからニまでに該当する場合、この支払方法は適用いたしません。

ロ お客さまが料金を当社が指定した金融機関等を通じて払い込みにより支払われる場合には、当社が指定した様式によっていただきます。

- (2) お客さまが料金を(1)イにより支払われる場合は、料金がお客さまの指定する口座から引き落とされたときに当社に対する支払いがなされたものといたします。また、(1)ロにより支払われる場合は、その金融機関等に払い込まれたときといたします。

- (3) 料金が支払期日までに支払われない場合は、支払期日の翌日から起算して支払いの日に至るまで、料金から、消費税等相当額（消費税法の規

定により課される消費税および地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。) から再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額に対して、年10パーセントの延滞利息(閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。)を申し受けます。

なお、消費税等相当額および再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

また、延滞利息は、原則として、お客さまが延滞利息の算定の対象となる料金を支払われた直後に支払義務が発生する料金とあわせて支払っていただきます。

- (4) 料金は、支払義務の発生した順序で支払っていただきます。
- (5) 27(検針日)(6)の場合、需給開始の日から直後の検針日の前日までを算定期間とする料金は、需給開始の直後の検針日から次回の検針日の前日までを算定期間とする料金とあわせて支払っていただきます。
- (6) 料金については、当社は、お客さまが希望される場合には、あらかじめ前受金をお預かりすることがあります。

なお、当社は、前受金について利息を付しません。

- (7) 臨時電力、臨時電力Iおよびかんがい排水用電力については、当社は、予納金を申し受けることがあります。この場合には、予納金は使用に先だって支払っていただきます。

なお、予納金は、原則として予想月額料金の3月分に相当する金額をこえないものとし、使用開始後の料金に順次充当いたします。この場合、充当後の残額はお返しいたします。

また、当社は、予納金について利息を付しません。

34 保 証 金

(1) 当社は、お客さまが次のいずれかに該当する場合には、供給の開始もしくは再開に先だって、または供給継続の条件として、予想月額料金の3月分に相当する金額をこえない範囲で保証金を預けていただくことがあります。

イ 支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合

ロ 新たに電気を使用し、または契約電力を増加される場合で、次のいずれかに該当するとき。

(イ) 他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日を経過してなお支払われなかった場合

(ロ) 支払期日を経過してなお料金を支払われないことが予想される場合

(2) 予想月額料金の算定の基準となる使用電力量は、お客さまの負荷率、操業状況および同一業種の負荷率等を勘案して算定いたします。

(3) 保証金の預かり期間は、預かり日から、契約期間満了の日以降60日目の日までといたします。

なお、(5)または(6)により保証金を預けていただく場合は、そのときからあらためて契約期間満了の日以降60日目の日までの預かり期間を設定いたします。

(4) 当社は、需給契約が消滅した場合またはお客さまが支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合には、保証金をお客さまの支払額に充当することがあります。

(5) (4)により保証金を料金に充当する場合は、あらためて(1)および(2)によって算定した保証金を預けていただきます。ただし、預託中の保証金に残額がある場合は、(1)および(2)によって算定した保証金との差額を預けていただきます。

(6) 当社は、保証金を預けられているお客さまが、その預託期間中に契約

電力を増加される場合は、あらためて(1)および(2)によって算定した保証金を預けていただきます。ただし、この場合には、預託中の保証金との差額を預けていただきます。

- (7) 当社は、保証金について利息を付しません。
- (8) 当社は、保証金の預かり期間満了前であっても、保証金をお返しすることがあります。ただし、(4)により需給契約が消滅した場合で支払額に充当したときは、その残額をお返しいたします。

V 使用および供給

35 適正契約の保持

当社は、お客さまが契約電力をこえて電気を使用される等お客さまとの需給契約が電気の使用状態に比べて不相当と認められる場合には、すみやかに契約を適正なものに変更していただきます。

36 契約超過金

(1) お客さまが契約電力をこえて電気を使用された場合には、当社または当該配電事業者の責めとなる理由による場合を除き、当社は、契約超過電力に基本料金率を乗じてえた金額をその1月の力率により割引または割増ししたものの1.5倍に相当する金額を、契約超過金として申し受けます。この場合、契約超過電力とは、その1月の最大需要電力から契約電力を差し引いた値といたします。

(2) 契約超過金は、契約電力をこえて電気を使用された月の料金の支払期日までに支払っていただきます。

なお、契約超過金が支払期日までに支払われない場合には、支払期日の翌日から起算して支払いの日に至るまで、契約超過金から消費税等相当額を差し引いた金額に対して、年10パーセントの延滞利息（閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。）を申し受けます。

37 力率の保持

(1) 需要場所の負荷の力率は、託送約款等に定めるところにより、原則として、85パーセント以上に保持していただきます。

なお、軽負荷時には進相用コンデンサの開放により、進み力率となら

ないようにしていただきます。また、お客さまの負担で適当な調整装置を需要場所に施設していただくことがあります。

- (2) 当社または当該配電事業者は、技術上必要がある場合には、お客さまに進相用コンデンサの開閉をお願いすることおよび接続する進相用コンデンサ容量を協議させていただくことがあります。

なお、この場合の1月の力率は、必要に応じてお客さまと当社との協議によって定めます。

38 需要場所への立入りによる業務の実施

当社または当該配電事業者は、次の業務を実施するため、お客さまの承諾をえてお客さまの土地または建物に立ち入らせていただくことがあります。この場合（需給契約の終了後の立入りとなる場合を含みます。）には、正当な理由がない限り、立ち入ることおよび業務を実施することを承諾していただきます。

なお、お客さまのお求めに応じ、係員は、所定の証明書を提示いたします。

- (1) 需給地点に至るまでの当社もしくは当該配電事業者の供給設備または計量器等需要場所内の当社もしくは当該配電事業者の電気工作物の設計、施工（取付けおよび取外しを含みます。）、改修または検査
- (2) 58（保安等に対するお客さまの協力）によって必要なお客さまの電気工作物の検査等の業務
- (3) 不正な電気の使用の防止等に必要なお客さまの電気機器の試験、契約負荷設備、契約受電設備もしくはその他電気工作物の確認もしくは検査または電気の使用用途の確認
- (4) 計量器の検針または計量値の確認
- (5) 40（供給の停止）、50（需給契約の消滅）または52（解約等）により必要な処置

- (6) その他この離島約款によって、需給契約の成立、変更もしくは終了等に
必要な業務または当社もしくは当該配電事業者の電気工作物に係る保
安の確認に必要な業務

39 電気の使用にともなうお客さまの協力

- (1) お客さまの電気の使用が、次の原因により他のお客さまの電気の使用
を妨害し、もしくは妨害するおそれがある場合、または当社、当該配電
事業者もしくは他の電気事業者の電気工作物に支障を及ぼし、もしくは
支障を及ぼすおそれがある場合（この場合の判定は、その原因となる現
象が最も著しいと認められる地点で行ないます。）には、お客さまの負
担で、託送約款等に定めるところにより、必要な調整装置または保護装
置を需要場所に施設していただくとともに、とくに必要がある場合には、
お客さまの負担で、託送約款等に定めるところにより、当社または当該
配電事業者が供給設備を変更し、または専用供給設備を施設いたします。
- イ 負荷の特性によって各相間の負荷が著しく平衡を欠く場合
 - ロ 負荷の特性によって電圧または周波数が著しく変動する場合
 - ハ 負荷の特性によって波形に著しいひずみを生ずる場合
 - ニ 著しい高周波または高調波を発生する場合
 - ホ その他イ、ロ、ハまたはニに準ずる場合

- (2) お客さまが発電設備等を当社または当該配電事業者の供給設備に連系
して使用される場合は、(1)に準じて取り扱います。

なお、この場合の料金その他の連系条件は、当社または当該配電事業
者が定める発電設備系統連系サービス要綱によります。

40 供給の停止

- (1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、
当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止

することがあります。

- (2) お客様が次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客様について電気の供給を停止することがあります。

なお、この場合には、特別の事情がある場合を除き、供給停止の5日前までに予告いたします。

イ お客様が料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合（ただし、32〔料金の支払義務および支払期日〕(2)イからニまでに該当するときは、お客様が料金を支払期日を経過してなお支払われない場合といたします。）

ロ お客様が他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合

ハ 料金以外の債務を支払われない場合

ニ 当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務を支払われない場合

- (3) お客様が次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客様について電気の供給を停止することがあります。

イ かんがい排水用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。

ロ かんがい排水用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。

- (4) お客様が次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客様について電気の供給を停止することがあります。

イ お客様の責めとなる理由により保安上の危険がある場合

ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合

- ハ 契約負荷設備または契約受電設備以外の負荷設備または受電設備によって電気を使用された場合
 - ニ 産業用電力，産業用電力Ⅰ，かんがい排水用電力，産業用自家発補給電力もしくは産業用自家発補給電力Ⅰの場合または臨時電力，臨時電力Ⅰもしくは予備電力で産業用電力に準ずる場合で，付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用されたとき。
 - ホ 38（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して，当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合
 - ヘ 39（電気の使用にともなうお客さまの協力）によって必要となる措置を講じられない場合
- (5) お客さまが契約電力をこえて電気を使用される場合で，当社がその改善を求めても，35（適正契約の保持）に定める適正契約への変更に応じただけでないときには，当社または当該配電事業者は，そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。
- (6) お客さまがその他この離島約款に反した場合には，当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は，そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。
- (7) (1)から(6)によって供給を停止する場合には，当社または当該配電事業者は，当社もしくは当該配電事業者の供給設備またはお客さまの電気設備において，供給を停止するために適当な処置を行いません。
- なお，この場合には，必要に応じてお客さまに協力していただきます。

41 供給停止の解除

40（供給の停止）によって当社または当該配電事業者が電気の供給を停止した場合で，お客さまがその理由となった事実を解消し，かつ，その事実にともない当社に対して支払いを要することとなった債務を支払われた

ときには、託送約款等に定めるところにより、当社または当該配電事業者は、すみやかに電気の供給を再開いたします。

42 供給停止期間中の料金

40（供給の停止）によって当社または当該配電事業者が電気の供給を停止した場合には、その停止期間中については、まったく電気を使用しない場合の月額料金を31（日割計算）により日割計算をして、料金を算定いたします。

43 違 約 金

- (1) お客さまが40（供給の停止）(3)もしくは(4)口からニまたは託送約款等に定めるところにより違約金を申し受ける事由に該当し、そのために料金の全部または一部の支払いを免れた場合には、当社は、その免れた金額の3倍に相当する金額を、違約金として申し受けます。
- (2) (1)の免れた金額は、この離島約款に定められた供給条件にもとづいて算定された金額と、不正な使用方法にもとづいて算定された金額との差額といたします。
- (3) 不正に使用した期間が確認できない場合は、6月以内で当社が決定した期間といたします。

44 供給の中止または使用の制限もしくは中止

当社または当該配電事業者は、託送約款等に定めるところにより、供給時間中に電気の供給を中止し、またはお客さまに電気の使用を制限し、もしくは中止していただくことがあります。

45 制限または中止の料金割引

- (1) 当社または当該配電事業者が、44（供給の中止または使用の制限もし

くは中止)によって、電気の供給を中止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合、当社は、次の割引を行ない料金を算定いたします。ただし、その原因がお客さまの責めとなる理由による場合は、そのお客さまについては割引いたしません。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）

(イ) 割引の対象

基本料金（力率割引または割増しの適用を受ける場合はその適用後の基本料金といたします。）といたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニの場合は、制限または中止の日における契約内容に応じて算定される1月の金額といたします。

(ロ) 割引率

1月中の制限し、または中止した延べ日数1日ごとに4パーセントといたします。

(ハ) 制限または中止延べ日数の計算

延べ日数は、1日のうち延べ1時間以上制限し、または中止した日を1日として計算いたします。

ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

(イ) 割引の対象

基本料金（力率割引または割増しの適用を受ける場合はその適用後の基本料金といたします。）といたします。ただし、30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニの場合は、制限または中止の日における契約内容に応じて算定される1月の金額といたします。

(ロ) 割引率

1月中の制限し、または中止した延べ時間数1時間ごとに0.2パーセントといたします。

(ハ) 制限または中止延べ時間数の計算

延べ時間数は、1回10分以上の制限または中止の延べ時間とし、1時間未満の端数を生じた場合は、30分以上は切り上げ、30分未満は切り捨てます。

なお、制限時間については、次により修正したうえで合計いたします。

a 需要電力を制限した場合

$$H' = H \times \frac{D - d}{D}$$

H' = 修正時間（10分未満となる場合も延べ時間に算入いたします。）

H = 制限時間

D = 契約電力

d = 制限時間中の需要電力の最大値

b 使用電力量を制限した場合

$$H' = H \times \frac{A - B}{A}$$

H' = 修正時間

H = 制限時間

A = 制限指定時間中の基準となる電力量（お客さまの平常操業時の使用電力量の実績等にもとづき算定される推定使用電力量といたします。）

B = 制限時間中の使用電力量

c 需要電力および使用電力量を同時に制限した時間については、aによる修正時間またはbによる修正時間のいずれか大きいものによります。

(2) (1)による延べ日数または延べ時間数を計算する場合には、電気工作物の保守または増強のための工事の必要上当社または当該配電事業者がお

客さまに3日前までにお知らせして行なう制限または中止は、1月につき1日を限って計算に入れません。この場合の1月につき1日とは、1暦月の1暦日における1回の工事による制限または中止の時間といたします。

46 損害賠償の免責

- (1) 10（供給の開始）(1)によってあらかじめ定めた需給開始日に電気を供給できなかった場合には、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。ただし、当社の責めとなる理由による場合は、この限りではありません。
- (2) 44（供給の中止または使用の制限もしくは中止）によって電気の供給を中止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合には、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。ただし、当社の責めとなる理由による場合は、この限りではありません。
- (3) お客さまが6（需給契約の申込み）(5)による措置を講じなかったことによって生じた損害については、当社は、その賠償の責めを負いません。
- (4) 40（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または52（解約等）によって需給契約を解約した場合もしくは需給契約が消滅した場合には、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。
- (5) 当社は、その他の事故によってお客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。ただし、当社の責めとなる理由による場合は、この限りではありません。

47 設備の賠償

- (1) お客さまが故意または過失によって、その需要場所内の当社の電気工作物、電気機器その他の設備を損傷し、または亡失した場合は、その設備について次の金額を賠償していただきます。

イ 修理可能の場合

修 理 費

ロ 亡失または修理不可能の場合

帳簿価額と取替工費との合計額

- (2) お客さまが故意または過失によって、その需要場所内の当該配電事業者の電気工作物、電気機器その他の設備を損傷し、または亡失したことにより、当社が当該配電事業者から賠償の請求を受けた場合は、当社は、その賠償に要する金額をお客さまに支払っていただきます。

VI 契約の変更および終了

48 需給契約の変更

お客さまが電気の需給契約の変更を希望される場合は、Ⅱ（契約の申込み）に定める新たに電気の需給契約を希望される場合に準ずるものといたします。

49 名義の変更

合併その他の原因によって、新たなお客さまが、それまで電気の供給を受けていたお客さまの当社に対する電気の使用についてのすべての権利義務を受け継ぎ、引き続き電気の使用を希望される場合で、当社が承諾したときには、名義変更の手続きによることができます。この場合には、その旨を当社へ文書により申し出ていただきます。

50 需給契約の消滅

(1) 需給契約は、次の場合を除き、契約期間満了の日の経過によって消滅いたします。

なお、この場合の需給契約の消滅日は契約期間満了の日の翌日といたします。

イ お客さまが、契約期間満了前にこの離島約款にもとづく電気の使用を廃止しようとする場合は、次の場合を除き、廃止期日に需給契約は消滅するものといたします。この場合には、あらかじめその廃止期日を定めて、当社へ文書により通知していただき、当社または当該配電事業者は、原則としてその廃止期日に、当社もしくは当該配電事業者の供給設備またはお客さまの電気設備において、需給を終了させるための適当な処置を行ないます。

なお、この場合には、必要に応じてお客さまに協力していただきます。

(イ) 当社がお客さまの廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に需給契約が消滅したものといたします。

(ロ) 当社または当該配電事業者の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により需給を終了させるための処置ができない場合は、需給契約は需給を終了させるための処置が可能となった日に消滅するものといたします。

ロ 52（解約等）によって、当社が需給契約を解約した場合は、解約日に需給契約は消滅するものといたします。

(2) 当社または当該配電事業者は、原則として契約期間満了の日の翌日に、当社もしくは当該配電事業者の供給設備またはお客さまの電気設備において、需給を終了させるための適当な処置を行いません。

なお、この場合には、必要に応じてお客さまに協力していただきます。

51 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算

(1) 次の場合には、当社は、需給契約の消滅または変更の日に料金および工事費をお客さまに精算していただきます。

イ お客さまが契約電力を新たに設定し、または増加された後1年に満たないでこれを消滅させる場合は、それまでの期間の料金について、さかのぼって、新たに設定し、または増加された契約電力分につき臨時電力（業務用電力Ⅰまたは産業用電力Ⅰの場合は、臨時電力Ⅰといたします。ただし、産業用電力Ⅰの場合で、18〔産業用電力Ⅰ〕(4)ロの適用を受ける期間は臨時電力といたします。）として算定した料金と、既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお、増加後に消滅させる場合には、それぞれの使用電力量（業務

用季時別電力A，業務用季時別電力A－I，産業用季時別電力Aおよび産業用季時別電力A－Iの場合は，各時間帯別の使用電力量とし，業務用休日エコノミー電力Aおよび業務用休日エコノミー電力A－Iの場合は，休日平日別の使用電力量といたします。)は，契約電力の増加分と残余分の比であん分したものといたします。

また，当社は，お客さまが契約電力を新たに設定し，または増加されたことにもない新たに施設した供給設備（当社または当該配電事業者が将来の需要等を考慮して常置し，かつ，無償こう長に相当する部分を除きます。）について，次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した工事費負担金および臨時工事費の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

ロ お客さまが契約電力を新たに設定し，または増加された後1年に満たないでこれを減少しようとする場合は，それまでの期間の料金について，さかのぼって，減少契約電力分（増加後に減少される場合で，減少契約電力が増加契約電力を上回るときは，増加契約電力分といたします。）につき臨時電力（業務用電力Iまたは産業用電力Iの場合は，臨時電力Iといたします。ただし，産業用電力Iの場合で，18〔産業用電力I〕(4)ロの適用を受ける期間は臨時電力といたします。)として算定した料金と，既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお，この場合には，それぞれの使用電力量（業務用季時別電力A，業務用季時別電力A－I，産業用季時別電力Aおよび産業用季時別電力A－Iの場合は，各時間帯別の使用電力量とし，業務用休日エコノミー電力Aおよび業務用休日エコノミー電力A－Iの場合は，休日平日別の使用電力量といたします。)は，契約電力の減少分（増加後に

減少される場合で、減少契約電力が増加契約電力を上回るときは、増加契約電力分といたします。)と残余分の比であん分したものといたします。

また、当社または当該配電事業者の供給設備のうち契約電力の減少に見合う部分(増加後に減少される場合で、減少契約電力が増加契約電力を上回るときは、契約電力の増加に見合う部分といたします。)について、次の金額を申し受けます。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した工事費負担金および臨時工事費の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額

(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

ハ 15(業務用電力) (4)イもしくは17(産業用電力) (4)イによって契約電力を定めるお客さままたは15(業務用電力) (4)イもしくは17(産業用電力) (4)イに準じて契約電力を定めるお客さまが、契約受電設備を新たに設定し、または契約受電設備の総容量を増加された日以降1年に満たないで需給契約を消滅させ、または15(業務用電力) (4)イ(イ)cもしくは17(産業用電力) (4)イ(イ)cにより契約電力を減少しようとする場合または15(業務用電力) (4)イ(イ)cもしくは17(産業用電力) (4)イ(イ)cに準じて契約電力を減少しようとする場合は、イまたはロに準ずるものといたします。この場合、イまたはロにいう契約電力を新たに設定された日は、契約受電設備を新たに設定された日とし、契約電力を増加された日は、契約受電設備の総容量を増加された日とし、契約電力を減少される日は、15(業務用電力) (4)イ(イ)cもしくは17(産業用電力) (4)イ(イ)cにより契約電力を減少しようとする日または15(業務用電力) (4)イ(イ)cもしくは17(産業用電力) (4)イ(イ)cに準じて契約電力を減少しようとする日といたします。

(2) お客さまが当社または当該配電事業者の供給設備を同一の使用形態で

利用され、利用されてからの期間が1年以上になる場合には、1年以上利用される契約電力等に見合う部分の工事費については、(1)にかかわらず精算いたしません。

なお、需給契約の消滅の日以降に1年以上にならないことが明らかになった場合には、明らかになった日に(1)に準じて工事費の精算を行いません。

- (3) 非常変災等やむをえない理由による場合は、(1)にかかわらず精算いたしません。

52 解 約 等

- (1) 40（供給の停止）によって電気の供給を停止されたお客さまが当社または当該配電事業者の定めた期日までにその理由となった事実を解消されない場合には、当社は、需給契約を解約することがあります。

なお、この場合には、その旨をお客さまにお知らせいたします。

- (2) お客さまが、50（需給契約の消滅）(1)イによる通知をされずに、その需要場所から移転され、電気を使用されていないことが明らか場合には、当社または当該配電事業者が需給を終了させるための処置を行った日に需給契約は消滅するものといたします。

53 需給契約消滅後の債権債務関係

需給契約期間中の料金その他の債権債務は、需給契約の消滅によっては消滅いたしません。

VII 供給方法，工事および工事費の負担

54 供給方法，工事および施設

- (1) 電気の需給地点は，当社もしくは当該配電事業者の電線路または引込線とお客さまの電気設備との接続点といたします。
- (2) その他の供給方法および工事は，託送約款等に定めるところによります。
- (3) 当社の託送約款等に定めるところにより，契約者の負担で施設し，または取り付けることとされている設備等については，原則として，お客さまの所有とし，お客さまの負担で施設し，または取り付けていただきます。
- (4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合，(3)にかかわらず，当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社の負担で施設し，または取り付けることとされている設備等については，原則として，お客さまの所有とし，お客さまの負担で施設し，または取り付けていただきます。

55 工事費負担金等の申受けおよび精算

- (1) 当社は，当社の託送約款等に定めるところにより，お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金，臨時工事費，実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し，その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。
- (2) 当社の託送約款等に定めるところにより，工事費負担金等の精算を行なう場合は，工事完成後すみやかに精算するものといたします。
- (3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申込みを取消しまたは変更される場合は，当社は，当社の託送約款等に定めるところにより，

要した費用の実費をお客さまから申し受けます。

(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。

ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成後、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものといたします。

ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。

56 工事費負担金契約書の作成

当社は、お客さまが希望される場合または当社が必要とする場合は、工事費負担金に関する必要な事項について、工事費負担金契約書を作成いたします。

なお、工事費負担金契約の締結は、工事着手前に行ないます。

VIII 保 安

57 保 安 の 責 任

当社または当該配電事業者は、託送約款等に定めるところにより、需給地点に至るまでの供給設備（当社または当該配電事業者が所有権を有さない設備を除きます。）および計量器等需要場所内の当社または当該配電事業者の電気工作物について、保安の責任を負います。

58 保安等に対するお客さまの協力

(1) 託送約款等に定めるところにより、次の場合には、お客さまからすみやかにその旨を当社または当該配電事業者へ通知していただきます。この場合には、当社または当該配電事業者は、ただちに適切な処置をいたします。

イ お客さまが、引込線、計量器等その需要場所内の当社または当該配電事業者の電気工作物に異状もしくは故障があり、または異状もしくは故障が生ずるおそれがあると認めた場合

ロ お客さまが、お客さまの電気工作物に異状もしくは故障があり、または異状もしくは故障が生ずるおそれがあり、それが当社または当該配電事業者の供給設備に影響を及ぼすおそれがあると認めた場合

(2) お客さまが当社または当該配電事業者の供給設備に直接影響を及ぼすような物件（発電設備等を含みます。）の設置、変更または修繕工事をされる場合は、あらかじめその内容を当社または当該配電事業者へ通知していただきます。また、物件の設置、変更または修繕工事をされた後、その物件が当社または当該配電事業者の供給設備に直接影響を及ぼすこととなった場合には、すみやかにその内容を当社または当該配電事業者へ通知していただきます。これらの場合において、保安上とくに必要が

あるときには、当社または当該配電事業者は、お客さまにその内容の変更をしていただくことがあります。

- (3) 当社または当該配電事業者は、必要に応じて、供給開始に先だち、受電電力をしゃ断する開閉器の操作方法等について、お客さまと協議を行ないます。

附

則

附 則

1 この離島約款の実施期日

この離島約款は、2024年4月1日から実施いたします。

2 供給電気方式および供給電圧についての特別措置

供給電気方式および供給電圧については、当社または当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当分の間、本則にかかわらず交流3相3線式標準電圧3,000ボルトで供給することがあります。この場合、料金その他の供給条件は、高圧で電気の供給を受ける場合に準ずるものといたします。

3 負荷率別契約のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款（以下「旧離島約款」といいます。）附則3（負荷率別契約のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 適用範囲

高圧で電気の供給を受ける需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。

(2) 需給契約の単位

当社は、1需要場所において、負荷率別契約と次の1または2以上の契約種別とをあわせて契約する場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。

臨時電力または臨時電力Ⅰのうちの1契約種別、深夜電力または第2深夜電力のうちの1契約種別、自家発補給電力のうちの1契約種別、か

んがい排水用電力，予備電力

(3) 契 約 電 力

契約電力は，業務用電力または産業用電力に準じて定めます。

(4) 算定対象基準電力

算定対象基準電力は，(3)によって定めた値といたします。ただし，自家発補給電力とあわせて電気の供給を受ける場合の算定対象基準電力は，(3)で定める契約電力に22（自家発補給電力）(1)ロまたは(2)ロによって定めた契約電力を加えたものといたします。

(5) 料 金

料金は，基本料金，電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし，基本料金は，ハによって力率割引または割増しをする場合は，力率割引または割増しをしたものといたします。また，電力量料金は，別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は，別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし，別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は，別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は，別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島

ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりとしたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額としたします。

契約電力1キロワットにつき	2,142円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量をその1月の算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数ごとに区分した電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合および30（料金の算定）(1)イ，ロ，ハまたはニにより日割りとなる場合の料金適用上の電力量区分については、(10)のとおりとしたします。

算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数	1キロワット時につき	
	夏季料金	その他季料金
最初の100時間まで	13円92銭	12円93銭
100時間をこえ200時間まで	12円80銭	11円91銭
200時間をこえ300時間まで	12円07銭	11円26銭
300時間をこえ400時間まで	11円68銭	10円90銭
400時間をこえる部分	11円55銭	10円78銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準ずるも

のといたします。

(6) 契約超過金

契約超過金は、36（契約超過金）にかかわらず、次のとおりといたします。

イ お客さまが契約電力をこえて電気を使用された場合には、当社の責めとなる理由による場合を除き、当社は契約超過電力に基本料金率を乗じてえた金額をその1月の力率により割引または割増したものの3倍に相当する金額を、契約超過金として申し受けます。この場合、契約超過電力とは、その1月の最大需要電力から契約電力を差し引いた値といたします。

ロ 契約超過金は、契約電力をこえて電気を使用された月の料金の支払期日までに支払っていただきます。

なお、契約超過金が支払期日までに支払われない場合には、支払期日の翌日から起算して支払いの日に至るまで、契約超過金から消費税等相当額を差し引いた金額に対して、年10パーセントの延滞利息（閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。）を申し受けます。

また、消費税等相当額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

(7) 蓄熱調整契約

イ 料 金

各月の料金は、(5)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蓄熱割引額を差し引いたものといたします。

なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。

(イ) 蓄熱割引額

蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定い

たします。

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\left(\begin{array}{l} \text{(ハ)の夏季またはその他季} \\ \text{の電力量料金単価} \end{array} - \begin{array}{l} \text{(ロ)の} \\ \text{蓄熱単価} \end{array} \right)}$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、(ハ)の夏季の電力量料金単価を、その他季の蓄熱電力量には、(ハ)のその他季の電力量料金単価をそれぞれ適用いたします。

(ロ) 蓄熱単価

蓄熱単価は、25（蓄熱・電化契約）(1)ハ(ハ)に定める単価といたします。

(ハ) 電力量料金単価

電力量料金単価は、その1月の使用電力量（蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を含みます。）について、(5)ロにより算定された電力量料金（燃料費調整額を含まないものといたします。）をその1月の使用電力量で除してえた値といたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、電力量料金単価は、夏季およびその他季ごとにそれぞれ算定いたします。

また、電力量料金単価の単位は、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。

ロ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱いにおける割引単価

割引単価は、25（蓄熱・電化契約）(1)ホ(ニ) a に定める単価といたします。

(8) 使用電力量等の計量

イ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合で、29（使用電力量等の計量）(8)により計量値を7月1日または10月1日に確認するときは、夏季およびその他季の使用電力量は、その値によります。

ロ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合（イの場合を除きます。）には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。

なお、29（使用電力量等の計量）(8)により確認日の前後の使用電力量を計量している場合（イの場合を除きます。）は、確認日の前後のいずれかの期間の夏季およびその他季がともに含まれる使用電力量をその期間の夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値と、夏季およびその他季がともに含まれない使用電力量を、夏季およびその他季ごとに合計してそれぞれの使用電力量といたします。

(9) 供給の停止

お客さまが産業用電力に準ずる場合で、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用され、かつ、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。

(10) 日割計算の基本算式

料金適用上の電力量区分は、次のとおりといたします。

なお、日割計算対象日数は、電力量区分を区分すべき期間の日数といたします。

イ 電力量区分

1 段料金適用電力量 = A

$$A = \text{算定対象基準電力 (キロワット)} \times 100 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、1 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力 1 キロワット当たりの使用時間数が最初の100時間までの 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。

2 段料金適用電力量 = B - A

$$B = \text{算定対象基準電力 (キロワット)} \times 200 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、2 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力 1 キロワット当たりの使用時間数が 100 時間をこえ 200 時間までの 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。

3 段料金適用電力量 = C - B

$$C = \text{算定対象基準電力 (キロワット)} \times 300 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、3 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力 1 キロワット当たりの使用時間数が 200 時間をこえ 300 時間までの 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。

4 段料金適用電力量 = D - C

$$D = \text{算定対象基準電力 (キロワット)} \times 400 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

なお、4 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力 1 キロワット当たりの使用時間数が 300 時間をこえ 400 時間までの 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 端 数 処 理

イによって算定された 1 段料金適用電力量、2 段料金適用電力量、3 段料金適用電力量および 4 段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。

(ii) そ の 他

イ 契約期間満了に先だって、原則として負荷率別契約以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ (4)で定める算定対象基準電力に変更があった場合は、30（料金の算定）(1)ロの契約電力の変更に準ずるものといたします。

ハ 業務用自家発補給電力 I または産業用自家発補給電力 I とあわせて、

負荷率別契約の適用を受けることはできません。

ニ その他の事項については、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。

4 深夜電力のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則4（深夜電力のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 適用範囲

高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。

(2) 需給契約の単位

当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。

イ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力Ⅰ、産業用電力、産業用電力Ⅰまたは負荷率別契約のうちの1契約種別と深夜電力とをあわせて契約する場合

ロ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力Ⅰ、産業用電力または産業用電力Ⅰのうちの1契約種別、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合

臨時電力または臨時電力Ⅰのうちの1契約種別、自家発補給電力または自家発補給電力Ⅰのうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力

ハ 1需要場所において、負荷率別契約、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合

臨時電力または臨時電力Ⅰのうちの1契約種別、自家発補給電力の

うちの1契約種別，かんがい排水用電力，予備電力

(3) 契約電力

契約電力は，次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合

契約電力は，契約負荷設備の総入力と契約受電設備（受電電圧と同一の電圧で使用する契約負荷設備を含みます。）の総容量のうち，いずれか小さい値といたします。ただし，契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は，契約負荷設備の総入力および契約受電設備の総容量は，次によるものといたします。

なお，契約受電設備の総容量については，1ボルトアンペアを1ワットとみなします。

(i) 契約負荷設備の総入力

電熱負荷設備以外の負荷設備の各入力について別表7（契約電力の算定方法）(1)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。

(ii) 契約受電設備の総容量

電熱負荷設備以外の負荷設備に対応する契約受電設備の容量について別表7（契約電力の算定方法）(2)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備に対応する契約受電設備の容量との合計といたします。

ただし，電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備が同一の契約受電設備に接続されている場合は，次のaによってえた値について別表7（契約電力の算定方法）(2)に準じて算定してえた値とbによってえた値との合計といたします。

- a 電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備とが接続される契約受電設備の容量から接続される電熱負荷設備の容量を差し引いた値と電熱負荷設備以外の負荷設備専用の契約受電設備の容量との合計

b 電熱負荷設備専用の契約受電設備の容量と a で差し引かれた電熱負荷設備の容量との合計

ロ 契約電力が500キロワット以上の場合

契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

(4) 供給条件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間（以下「契約使用時間」といいます。）の延長または短縮は行ないません。

ハ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。

ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

ホ 契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等に定める区分装置として取り扱うものといたします。

(5) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定

める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	181円50銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	9円16銭
------------	-------

(6) 供給の停止

イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。

ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって

電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。

(7) 制限または中止の料金割引

当社が45（制限または中止の料金割引）(1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。

(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう工事費の精算

当社は、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)にかかわらず、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。

(9) そ の 他

その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。

5 第2 深夜電力のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則5（第2 深夜電力のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 適 用 範 囲

高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。

(2) 需給契約の単位

当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1 需要場所について、1 需給契約を結びます。

イ 1 需要場所において，業務用電力，業務用電力 I，産業用電力，産業用電力 I または負荷率別契約のうちの 1 契約種別と第 2 深夜電力とをあわせて契約する場合

ロ 1 需要場所において，業務用電力，業務用電力 I，産業用電力または産業用電力 I のうちの 1 契約種別，第 2 深夜電力と次の 1 以上の契約種別とをあわせて契約する場合

臨時電力または臨時電力 I のうちの 1 契約種別，自家発補給電力または自家発補給電力 I のうちの 1 契約種別，かんがい排水用電力，予備電力

ハ 1 需要場所において，負荷率別契約，第 2 深夜電力と次の 1 以上の契約種別とをあわせて契約する場合

臨時電力または臨時電力 I のうちの 1 契約種別，自家発補給電力のうちの 1 契約種別，かんがい排水用電力，予備電力

(3) 契約電力

契約電力は，深夜電力に準じて定めます。

(4) 供給条件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ 当社または当該配電事業者は，供給設備の状況により，(1)の使用開始時刻を前後 2 時間の範囲内で変更することがあります。ただし，契約使用時間の延長または短縮は行ないません。

ハ 契約使用時間以外の時間は，当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。

ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合，当社または当該配電事業者は，原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

ホ 契約使用時間を区分し，または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は，託送約款等に定める区分装置として取り扱う

ものといたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	231円00銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

(6) 供給の停止

イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。

ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。

(7) 制限または中止の料金割引

当社が45（制限または中止の料金割引）(1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。

(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう工事費の精算

当社は、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)にかかわらず、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。

(9) その他

その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。

6 蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置

(1) 蓄熱電力量に関する特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則6（蓄熱・電化契約に係る

電力量の計量についての特別措置) (1)の適用を受けている場合の蓄熱電力量は、25 (蓄熱・電化契約) (1)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 蓄熱電力量

蓄熱電力量は、ロにより計量された夜間時間における使用電力量 (以下「夜間使用電力量」といいます。) といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量 (以下「控除電力量」といいます。) が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。

なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。

ロ 夜間使用電力量の計量

(イ) 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。

(ロ) 夜間使用電力量の計量は、29 (使用電力量等の計量) に準じて行ないます。

(ハ) 夜間使用電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。

ハ 控除電力量

控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率 (以下「控除率」といいます。) を乗じてえた値といたします。この場合、控除率は、次に定める標準控除率の値または蓄熱式負荷設備の稼働状況等にもとづいてあらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。

用 途	業 種	標 準 控 除 率
空	旅 館 ・ ホ テ ル	2 0 パ ー セ ン ト
	病 院	1 0 パ ー セ ン ト
調	コ ン ピ ュ ー タ セ ン タ ー	2 0 パ ー セ ン ト
	放 送 局	3 0 パ ー セ ン ト
給 湯	旅 館 ・ ホ テ ル	3 0 パ ー セ ン ト
	寮	1 0 パ ー セ ン ト

ニ 単位および端数処理

(イ) 控除電力量の単位は、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。

(ロ) 控除率の単位は、1パーセントとし、その端数は、切り捨てます。

(2) 電化厨房電力量を計量する場合の特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則6（蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置）(2)の適用を受けている場合の電化厨房電力量は、25（蓄熱・電化契約）(2)ロ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 電化厨房電力量

電化厨房電力量は、ロにより計量された電化厨房機器の使用電力量といたします。

ロ 電化厨房電力量の計量

(イ) 当社または当該配電事業者は、電化厨房機器の使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。

なお、この場合、専用の電路を施設し、原則として直接電化厨房機器に接続していただきます。

(ロ) 電化厨房電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。

(ハ) 電化厨房電力量の計量は、特別の事情がない限り 1 計量をもって行ないます。

(3) 電化空調電力量を計量する場合の特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款附則 6（蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置）(3)の適用を受けている場合の電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 電化空調電力量

電化空調電力量は、ロにより計量された非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量といたします。

なお、各月における電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。

ロ 電化空調電力量の計量

(イ) 当社または当該配電事業者は、非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、非蓄熱式電気空調機器は、専用の回路で施設していただきます。

(ロ) 電化空調電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。

(ハ) 電化空調電力量の計量は、特別の事情がない限り 1 計量をもって行ないます。

7 この離島約款の実施にともなう切替措置

2024年4月1日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、30（料金の算定）および31（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。

別 表

別 表

1 離 島

この離島約款は、次の離島に適用いたします。

地 域	離 島
福岡県福岡市	小呂島
長崎県対馬市	対馬島，海栗島，泊島，赤島，沖ノ島，島山島
長崎県壱岐市	壱岐島，若宮島，原島，長島，大島
鹿児島県薩摩川内市	上甑島，中甑島，下甑島
鹿児島県鹿児島郡	竹島，硫黄島，黒島，口之島，中之島，平島，諏訪之瀬島，悪石島，小宝島，宝島
鹿児島県西之表市	種子島(西之表市)，馬毛島
鹿児島県熊毛郡	種子島(中種子町，南種子町)，屋久島，口永良部島
鹿児島県奄美市	奄美大島(奄美市)
鹿児島県大島郡	奄美大島(龍郷町，瀬戸内町，大和村，宇検村)，喜界島，加計呂麻島，与路島，請島，徳之島，沖永良部島，与論島

2 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三十二条第二項の規定に基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。）により定めます。

なお、当社は、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価をインター

ネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

イ (1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、ロおよびハの場合を除き、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。

ロ 記録型計量器により計量する場合で、当社があらかじめお客さまに計量日をお知らせしたときは、ハの場合を除き、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、イに準ずるものといたします。この場合、イにいう検針日は、計量日といたします。

ハ 契約種別ごとの契約電力が500キロワット以上のお客さままたは特別高圧で電気の供給を受けるお客さま（当該お客さまに係る予備電力を含みます。）で、検針日が毎月初日のお客さまについては、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、イに準ずるものといたします。この場合、イにいう4月の検針日は、5月1日といたします。

(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、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。

なお、予備電力の場合、その1月の使用電力量につき、そのお客さまの常時供給分の再生可能エネルギー発電促進賦課金とあわせて算定いたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で供給を受けるときには、使用電力量は、再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

また、再生可能エネルギー発電促進賦課金の単位は、1円とし、そ

の端数は、切り捨てます。

ロ お客様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、お客様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。

(イ) (ロ)および(ハ)の場合を除き、お客様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（お客様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。

(ロ) 記録型計量器により計量する場合で、当社があらかじめお客様に計量日をお知らせしたときは、(ハ)の場合を除き、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう検針日は、計量日といたします。

(ハ) 契約種別ごとの契約電力が500キロワット以上のお客様または特別高圧で電気の供給を受けるお客様（当該お客様に係る予備電力を含みます。）で、検針日が毎月初日のお客様については、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう4月の検針日は、5月1日といたします。

3 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

$$\alpha = 0.0053$$

$$\beta = 0.1861$$

$$\gamma = 1.0757$$

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 基準燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの基準燃料価格は、27,400円といたします。

ハ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、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。

(イ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を下回る場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

(ロ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回る場合

燃料費調整単価＝

$$\left(\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格} \right) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

ニ 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。

(イ) 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、

(ロ)および(ハ)の場合を除き、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

- (ロ) 記録型計量器により計量する場合で、当社があらかじめお客さまに計量日をお知らせしたときは、(ハ)の場合を除き、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、(イ)に準ずるものとしていたします。この場合、(イ)にいう検針日は、計量日としていたします。
- (ハ) 契約種別ごとの契約電力が500キロワット以上のお客さま（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）または特別高圧で電気の供給を受けるお客さま（これらのお客さまに係る自家発補給電力、自家発補給電力Ⅰおよび予備電力を含みます。）で、検針日が毎月初日のお客さまについては、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、(イ)に準ずるものとしていたします。この場合、(イ)にいう各月の検針日は、その月の翌月の初日としていたします。

ホ 燃料費調整額

燃料費調整額は、その1月の使用電力量にハ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。

(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し、次のとおりといたします。

1キロワット 時につき	高圧で供給を受ける場合	13銭0厘
	特別高圧で供給を受ける場合	12銭8厘

(3) 燃料費調整単価等のお知らせ

当社は、(1)イの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、1トン当たりの平均石炭価格および(1)ハによって算定された燃料費調整単価をインターネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

4 離島ユニバーサルサービス調整

(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定

イ 離島平均燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島平均燃料価格は、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、離島平均燃料価格は、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。

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

A = 各離島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 = 各離島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 = 各離島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

$$\alpha = 1.0000$$

$$\beta = 0.0000$$

$$\gamma = 0.0000$$

なお、各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当りの平均原油価格、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 離島基準燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島基準燃料価格は、79,300円といたします。

ハ 離島調整上限燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島調整上限燃料価格は、119,000円といたします。

ニ 離島ユニバーサルサービス調整単価

離島ユニバーサルサービス調整単価は、次の算式によって算定された値といたします。

なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、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。

(イ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を下回る場合

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島基準燃料価格} - \text{離島平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

(ロ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を

上回り，かつ，離島調整上限燃料価格以下の場合

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島平均燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

(ハ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島調整上限燃料価格を上回る場合

離島平均燃料価格は，離島調整上限燃料価格といたします。

離島ユニバーサルサービス調整単価＝

$$(\text{離島調整上限燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$$

ホ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用

各離島平均燃料価格算定期間の離島平均燃料価格によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価は，その離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。

(イ) 各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は，(ロ)および(ハ)の場合を除き，次のとおりといたします。

離島平均燃料価格算定期間	離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間
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

- (ロ) 記録型計量器により計量する場合で、当社があらかじめお客さまに計量日をお知らせしたときは、(ハ)の場合を除き、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう検針日は、計量日といたします。
- (ハ) 契約種別ごとの契約電力が500キロワット以上のお客さま（高圧で電気の供給を受ける場合に限ります。）または特別高圧で電気の供給を受けるお客さま（これらのお客さまに係る自家発補給電力、自家発補給電力Ⅰおよび予備電力を含みます。）で、検針日が毎月初日のお客さまについては、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるもの

といたします。この場合、(イ)にいう各月の検針日は、その月の翌月の初日といたします。

へ 離島ユニバーサルサービス調整額

離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量に二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。

(2) 離島基準単価

離島基準単価は、離島平均燃料価格が1,000円変動した場合の値とし、次のとおりといたします。

1 キロワット時につき	3 厘
-------------	-----

(3) 離島ユニバーサルサービス調整単価等のお知らせ

当社は、(1)イの各離島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、1トン当たりの平均石炭価格および(1)二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価をインターネットを利用する方法等によりお知らせいたします。

5 休日および休日等

(1) 休日

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

(2) 休日等

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

6 契約受電設備容量の算定

単相変圧器を結合して使用する場合の契約受電設備の群容量（キロボルトアンペア）は、次の算式によって算定された値といたします。

(1) ΔまたはY結線の場合

$$\text{群容量} = \text{単相変圧器容量（キロボルトアンペア）} \times 3$$

(2) V結線（同容量変圧器）の場合

$$\text{群容量} = \text{単相変圧器容量（キロボルトアンペア）} \times 2 \times 0.866$$

(3) 変則V結線（異容量変圧器）の場合

$$\text{群容量} = \text{電灯電力用変圧器容量（キロボルトアンペア）}$$

$$- \text{電力用変圧器容量（キロボルトアンペア）}$$

$$+ \text{電力用変圧器容量（キロボルトアンペア）} \times 2 \times 0.866$$

7 契約電力の算定方法

高圧で電気の供給を受ける臨時電力のお客さまで、契約電力が500キロワット未満の場合または臨時電力Iのお客さまの契約電力は、次の(1)の値と(2)の値のうち、いずれか小さいものといたします。

(1) 契約負荷設備によってえた値

契約負荷設備の各入力（出力で表示されている場合等は、負荷設備の入力換算容量〔託送約款等に定めるところによります。〕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。

なお、電灯または小型機器について差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、契約負荷設備の入力を契約負荷設備の総容量の算定（託送約款等に定めるところによります。この場合、1ボルトアンペアを1ワットとみなします。）に準じて算定いたします。また、動力について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負荷設備の入力とみなします。この場合、その容量は口の係数を乗じないものといたします。

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

ただし、電灯または小型機器は、その全部を1台の契約負荷設備とみなします。

ロ イによってえた値の合計のうち

最初の6キロワットにつき	100パーセント
次の14キロワットにつき	90パーセント
次の30キロワットにつき	80パーセント
次の100キロワットにつき	70パーセント
次の150キロワットにつき	60パーセント
次の200キロワットにつき	50パーセント
500キロワットをこえる部分につき	30パーセント

(2) 契約受電設備によってえた値

契約受電設備の総容量（単相変圧器を結合して使用する場合は、別表6〔契約受電設備容量の算定〕によって算定された群容量によります。）と受電電圧と同位の電圧で使用する契約負荷設備の総入力（出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに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。）との合計（この場合、契約

受電設備の総容量については、1 ボルトアンペアを1 ワットとみなします。) に次の係数を乗じてえた値といたします。

最初の50キロワットにつき	80パーセント
次の50キロワットにつき	70パーセント
次の200キロワットにつき	60パーセント
次の300キロワットにつき	50パーセント
600キロワットをこえる部分につき	40パーセント

ただし、次の変圧器は、契約受電設備の総容量の算定の対象といたしません。

- イ 2次側に契約負荷設備が直接接続されていない変圧器
- ロ 2次側に受電電圧と同位の電圧で使用する契約負荷設備が接続されている変圧器
- ハ 電圧を契約負荷設備の使用電圧と同位の電圧に変更する変圧器の2次側に接続されている変圧器（ロに該当する変圧器の2次側に接続されている変圧器を除きます。）
- ニ 予備設備であることが明らかな変圧器

8 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

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

ただし、30（料金の算定）(1)ハまたはニに該当する場合は、

$$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{ は、 } \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$$

といたします。

ロ 日割計算に応じて電力量料金を算定する場合

(イ) 30（料金の算定）(1)イ，ハまたはニの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 30（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電力を乗じた値の比率により区分して算定いたします。また，業務用電力A，業務用電力A－I，産業用電力A，産業用電力A－I，臨時電力，臨時電力Iおよびかんがい排水用電力のお客さまにおいて，料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合は，料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値により算定いたします。ただし，29（使用電力量等の計量）(8)により計量値を確認する場合は，その値によります。

ハ 日割計算に応じて再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合

(イ) 30（料金の算定）(1)イ，ハまたはニの場合

料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。

(ロ) 30（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電力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，29（使用電力量等の計量）(8)により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，または需給契約が消滅した場合の(1)イ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お客さまの属する検針区域の検針日から，需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 需給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お客さまに
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) 28（料金の算定期間）(2)の場合は、(1)イにいう検針期間の日数は、計
量期間の日数といたします。ただし、電気の供給を開始し、または需給
契約が消滅した場合の(1)イ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、計量日といたします。
- (4) 電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合の(1)イにいう暦
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

そのお客さまの属する検針区域の検針の基準となる日（開始日が含
まれる検針期間の始期に対応するものといたします。）の属する月の
日数といたします。

ロ 需給契約が消滅した場合

そのお客さまの属する検針区域の検針の基準となる日（消滅日の前
日が含まれる検針期間の始期に対応するものといたします。）の属す
る月の日数といたします。

- (5) 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。

9 蓄熱電力量協定基準

(1) 蓄熱電力量の協定

蓄熱電力量は、蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された
電力量をいい、使用用途に応じ、1月につき次のとおりといたします。

なお、その1月の使用電力量等から蓄熱電力量が不相当と認められる場合には、すみやかに蓄熱電力量を適正なものに変更していただきます。

イ 給 湯

次により算定された値を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

$$\text{蓄熱電力量} = \frac{(\text{沸上温度} - \text{給水温度}) (\text{°C}) \times \text{沸上量} (\text{L}) \times 4.19 (\text{kJ/L} \cdot \text{°C}) \times \text{使用日数} (\text{日/年})}{\frac{\text{給湯器加熱能力} (\text{kW})}{\text{給湯器消費電力} (\text{kW})} \times 3,600 (\text{kJ/kWh}) \times \text{使用月数}}$$

なお、沸上量は、貯湯槽の総容量のうち夜間時間の蓄熱運転により沸き上げる容量をいい、お客さまと当社との協議によって定めます。

ロ 給 湯 以 外

蓄熱式負荷設備の仕様、使用実態等にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。

(2) 日 割 計 算 等

料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の蓄熱電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値をそれぞれの蓄熱電力量といたします。

10 調整期間および調整時間

(1) 調 整 期 間

毎年7月1日から9月30日までの期間といたします。ただし、次の日は調整期間から除きます。

土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、

8月13日、8月14日、8月15日、8月16日

(2) 調 整 時 間

調整期間の毎日午後1時から午後4時までの間でお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、調整時間は、1時間を単位とし1時間

以上継続するものとしたします。

11 適用対象機器類別

適用対象機器類別は、次のとおりとしたします。ただし、この場合の機器の定格電圧は、200ボルト以上としたします。

電気レンジ、フライヤー、オーブン、グリドル、グリラー、
スープケトル、ティルティングパン、炊飯器、蒸し器、ゆで麺器、
電気湯沸器、その他加熱厨房機器

12 電化厨房電力量協定基準

電化厨房電力量は、お客さまの業種に応じ、1月につき次のとおりとしたします。

なお、その1月の使用電力量等から電化厨房電力量が不相当と認められる場合には、すみやかに電化厨房電力量を適正なものに変更していただきます。

(1) 電化厨房電力量

次により算定された値を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

電化厨房機器の総容量（出力）×(2)に定める協定基準稼働時間

(2) 協定基準稼働時間

イ お客さまの業種に応じ、次のとおりとしたします。

業 種	協定基準稼働時間	業 種	協定基準稼働時間
飲 食 店	7 0 時間	スーパ－	5 5 時間
病 院	4 0 時間	保 育 所 社 員 食 堂	2 5 時間
学 校 給 食	1 0 時間	旅 館 ホ テ ル	5 0 時間

ロ イに定めのない業種の場合は、電化厨房機器の使用実態等にもとづき、お客さまと当社との協議によって、イに準じて定めます。

電気事業法施行規則第31条第2項の規定に基づく添付書類

- 1 変更を必要とする理由
- 2 離島等供給約款の変更の内容および新旧対比表
- 3 料金の算出の根拠

1 変更を必要とする理由

変更を必要とする理由

このたび当社は、当社の供給区域におけるみなし小売電気事業者である九州電力株式会社が、特定小売供給約款等に定める当社の供給区域における標準的な料金その他の供給条件の見直しを行なうことにともない、当該内容を離島等供給約款の料金その他の供給条件に反映するべく、離島等供給約款を変更することといたしました。

つきましては、電気事業法第21条第1項の規定にもとづき、ここに離島等供給約款の変更を届け出る次第であります。

2 離島等供給約款の変更の内容および 新旧対比表

離島等供給約款の変更の内容

離島等供給約款の変更につきましては、当社の供給区域におけるみなし小売電気事業者である九州電力株式会社が、特定小売供給約款等に定める標準的な料金率を変更することを踏まえ、必要となる変更を行なうとともに、その他の今日の見直しをいたしました。

離島等供給約款 [低圧用] 新旧対比表

現 行 (2023年 4 月 1 日 実施)	変 更 後 (2024年 4 月 1 日 実施)
<p data-bbox="405 555 1021 675">離 島 等 供 給 約 款 [低 圧 用]</p> <p data-bbox="577 874 848 898">2023年 4 月 1 日 実施</p> <p data-bbox="465 1278 958 1313">九州電力送配電株式会社</p>	<p data-bbox="1211 555 1827 675">離 島 等 供 給 約 款 [低 圧 用]</p> <p data-bbox="1357 874 1686 898">20232024年 4 月 1 日 実施</p> <p data-bbox="1272 1278 1765 1313">九州電力送配電株式会社</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)		変 更 後 (2024年 4月 1日実施)	
離島等供給約款 [低圧用]		離島等供給約款 [低圧用]	
目 次		目 次	
I 総 則	I - 1	I 総 則	I - 1
1 適 用	I - 1	1 適 用	I - 1
2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1	2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1
3 定 義	I - 1	3 定 義	I - 1
4 単位および端数処理	I - 3	4 単位および端数処理	I - 3
5 実 施 細 目	I - 4	5 実 施 細 目	I - 4
II 契約の申込み	II - 1	II 契約の申込み	II - 1
6 需給契約の申込み	II - 1	6 需給契約の申込み	II - 1
7 需給契約の成立および契約期間	II - 2	7 需給契約の成立および契約期間	II - 2
8 需 要 場 所	II - 3	8 需 要 場 所	II - 3
9 需給契約の単位	II - 3	9 需給契約の単位	II - 3
10 供 給 の 開 始	II - 3	10 供 給 の 開 始	II - 3
11 供 給 の 単 位	II - 3	11 供 給 の 単 位	II - 3 4
12 承 諾 の 限 界	II - 4	12 承 諾 の 限 界	II - 4
13 需給契約書の作成	II - 4	13 需給契約書の作成	II - 4
III 契約種別および料金	III - 1	III 契約種別および料金	III - 1
14 契 約 種 別	III - 1	14 契 約 種 別	III - 1
15 定 額 電 灯	III - 2	15 定 額 電 灯	III - 2
16 従 量 電 灯	III - 4	16 従 量 電 灯	III - 4
17 季 時 別 電 灯	III - 12	17 季 時 別 電 灯	III - 12
18 高負荷率型電灯	III - 16	18 高負荷率型電灯	III - 16
19 臨 時 電 灯	III - 20	19 臨 時 電 灯	III - 20
20 公衆街路灯	III - 25	20 公衆街路灯	III - 25
21 低 圧 電 力	III - 30	21 低 圧 電 力	III - 30
22 低圧季時別電力	III - 35	22 低圧季時別電力	III - 35
23 臨 時 電 力	III - 38	23 臨 時 電 力	III - 38
24 農 事 用 電 力	III - 41	24 農 事 用 電 力	III - 41
25 深夜電力 (防霜用)	III - 47	25 深夜電力 (防霜用)	III - 47
26 口座振替割引契約	III - 49	26 口座振替割引契約	III - 49

現 行 (2023年4月1日実施)		変 更 後 (2024年4月1日実施)	
IV 料金の算定および支払い	IV - 1	IV 料金の算定および支払い	IV - 1
27 料金の適用開始の時期	IV - 1	27 料金の適用開始の時期	IV - 1
28 検 針 日	IV - 1	28 検 針 日	IV - 1
29 料金の算定期間	IV - 2	29 料金の算定期間	IV - 2
30 使用電力量の計量	IV - 2	30 使用電力量の計量	IV - 2
31 料 金 の 算 定	IV - 5	31 料 金 の 算 定	IV - 5
32 日 割 計 算	IV - 6	32 日 割 計 算	IV - 6
33 料金の支払義務および支払期日	IV - 6	33 料金の支払義務および支払期日	IV - 6
34 料金その他の支払方法	IV - 8	34 料金その他の支払方法	IV - 8
35 延 滞 利 息	IV - 10	35 延 滞 利 息	IV - 10
36 保 証 金	IV - 10	36 保 証 金	IV - 10
V 使用および供給	V - 1	V 使用および供給	V - 1
37 適正契約の保持	V - 1	37 適正契約の保持	V - 1
38 力 率 の 保 持	V - 1	38 力 率 の 保 持	V - 1
39 需要場所への立入りによる業務の実施	V - 1	39 需要場所への立入りによる業務の実施	V - 1
40 電気の使用にともなうお客さまの協力	V - 2	40 電気の使用にともなうお客さまの協力	V - 2
41 供 給 の 停 止	V - 3	41 供 給 の 停 止	V - 3
42 供給停止の解除	V - 4	42 供給停止の解除	V - 4
43 供給停止期間中の料金	V - 5	43 供給停止期間中の料金	V - 5
44 違 約 金	V - 5	44 違 約 金	V - 5
45 供給の中止または使用の制限もしくは中止	V - 5	45 供給の中止または使用の制限もしくは中止	V - 5
46 制限または中止の料金割引	V - 6	46 制限または中止の料金割引	V - 6
47 損害賠償の免責	V - 7	47 損害賠償の免責	V - 7
48 設 備 の 賠 償	V - 7	48 設 備 の 賠 償	V - 7
VI 契約の変更および終了	VI - 1	VI 契約の変更および終了	VI - 1
49 需給契約の変更	VI - 1	49 需給契約の変更	VI - 1
50 名 義 の 変 更	VI - 1	50 名 義 の 変 更	VI - 1
51 需給契約の廃止	VI - 1	51 需給契約の廃止	VI - 1
52 需給開始後の需給契約の廃止または変更にとりなう料金および 工事費の精算	VI - 2	52 需給開始後の需給契約の廃止または変更にとりなう料金および 工事費の精算	VI - 2
53 解 約 等	VI - 5	53 解 約 等	VI - 5
54 需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5	54 需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
VII 供給方法, 工事および工事費の負担 VII - 1	VII 供給方法, 工事および工事費の負担 VII - 1
55 供給方法, 工事および施設 VII - 1	55 供給方法, 工事および施設 VII - 1
56 工事費負担金等の申受けおよび精算 VII - 1	56 工事費負担金等の申受けおよび精算 VII - 1
VIII 保 安 VIII - 1	VIII 保 安 VIII - 1
57 保 安 の 責 任 VIII - 1	57 保 安 の 責 任 VIII - 1
58 調 査 VIII - 1	58 調 査 VIII - 1
59 調査に対するお客さまの協力 VIII - 1	59 調査に対するお客さまの協力 VIII - 1
60 保安に対するお客さまの協力 VIII - 1	60 保安に対するお客さまの協力 VIII - 1
61 検査または工事の受託 VIII - 2	61 検査または工事の受託 VIII - 2
62 自家用電気工作物 VIII - 3	62 自家用電気工作物 VIII - 3
附 則 附則 - 1	附 則 附則 - 1
別 表 別表 - 1	別 表 別表 - 1

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>ていただきます。</p> <p>(4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長期間を要することがあるため、原則として、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。</p> <p>(5) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。</p>	<p>ていただきます。</p> <p>(4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長期間を要することがあるため、原則として、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。</p> <p>(5) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。</p>
<p>12 承諾の限界</p> <p>当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、料金およびこの離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕といたします。）の支払状況（既に消滅しているものを含む他の需給契約の料金を支払期日を経過してなお支払われない場合を含みます。）その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。</p>	<p>12 承諾の限界</p> <p>当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、用地事情ならびに料金およびこの離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕といたします。）および当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務の支払状況（既に消滅しているものを含む他の需給契約の料金を支払期日を経過してなお支払われない場合を含みます。）その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

Ⅲ 契約種別および料金

Ⅲ 契約種別および料金

14 契約種別

14 契約種別

契約種別は、次のとおりといたします。

契約種別は、次のとおりといたします。

需 要 区 分	契 約 種 別	
電 灯 需 要	定 額 電 灯	
	従 量 電 灯	A
		B
		C
	季 時 別 電 灯	
	高 負 荷 率 型 電 灯	
	臨 時 電 灯	A
		B
		C
	公 衆 街 路 灯	A
B		
電 力 需 要	低 圧 電 力	
	低 圧 季 時 別 電 力	
	臨 時 電 力	
	農 事 用 電 力	A
		B
深 夜 電 力 (防 霜 用)		

需 要 区 分	契 約 種 別	
電 灯 需 要	定 額 電 灯	
	従 量 電 灯	A
		B
		C
	季 時 別 電 灯	
	高 負 荷 率 型 電 灯	
	臨 時 電 灯	A
		B
		C
	公 衆 街 路 灯	A
B		
電 力 需 要	低 圧 電 力	
	低 圧 季 時 別 電 力	
	臨 時 電 力	
	農 事 用 電 力	A
		B
深 夜 電 力 (防 霜 用)		

現 行 (2023年4月1日実施)

変 更 後 (2024年4月1日実施)

15 定 額 電 灯

(1) 適 用 範 囲

電灯または小型機器を使用する需要で、その総容量（入力といえます。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負荷設備の入力換算容量〔託送約款等に定めるところによります。〕によって換算するものといえます。）が400ボルトアンペア以下であるものに適用いたします。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合には、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとすることがあります。

(3) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 料 金

料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといえます。

イ 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	55円00銭
---------	--------

15 定 額 電 灯

(1) 適 用 範 囲

電灯または小型機器を使用する需要で、その総容量（入力といえます。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負荷設備の入力換算容量〔託送約款等に定めるところによります。〕によって換算するものといえます。）が400ボルトアンペア以下であるものに適用いたします。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合には、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとすることがあります。

(3) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 料 金

料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといえます。

イ 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	55円00銭
---------	--------

現 行 (2023年4月1日実施)

ロ 電 灯 料 金

(イ) 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりいたします。

10ワットまでの1灯につき	97円40銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	149円73銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	256円54銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	362円25銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	574円79銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	574円79銭

(ロ) ネオン管灯、けい光灯、水銀灯等は、管灯および付属装置を一括して容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

(ハ) 多灯式けい光灯等は、その合計によって容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

ハ 小 型 機 器 料 金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）に応じ1月につき次のとおりいたします。

50ボルトアンペアまでの1機器につき	256円94銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	391円78銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	196円44銭

変 更 後 (2024年4月1日実施)

ロ 電 灯 料 金

(イ) 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりいたします。

10ワットまでの1灯につき	97円40銭 97円73銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	149円73銭 150円40銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	256円54銭 257円88銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	362円25銭 364円25銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	574円79銭 578円14銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	574円79銭 578円14銭

(ロ) ネオン管灯、けい光灯、水銀灯等は、管灯および付属装置を一括して容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

(ハ) 多灯式けい光灯等は、その合計によって容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

ハ 小 型 機 器 料 金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）に応じ1月につき次のとおりいたします。

50ボルトアンペアまでの1機器につき	256円94銭 257円95銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	391円78銭 393円77銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	196円44銭 197円45銭

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>16 従量電灯</p> <p>(1) 従量電灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>(イ) 使用する最大電流（交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。）が5アンペア以下であること。</p> <p>(ロ) 定額電灯を適用できないこと。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。</p> <p>ハ 契約電流</p> <p>(イ) 契約電流は、5アンペアといたします。</p> <p>(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。</p> <p>ニ 料 金</p> <p>料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>	<p>16 従量電灯</p> <p>(1) 従量電灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>(イ) 使用する最大電流（交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。）が5アンペア以下であること。</p> <p>(ロ) 定額電灯を適用できないこと。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。</p> <p>ハ 契約電流</p> <p>(イ) 契約電流は、5アンペアといたします。</p> <p>(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。</p> <p>ニ 料 金</p> <p>料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

最低料金	1契約につき最初の12キロワット時まで	334円26銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	18円28銭

(2) 従量電灯B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が10アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であること。

(ロ) 1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）が50キロワット未満であること。

ただし、1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10アンペア、15アンペア、20アンペア、30アンペア、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。

(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

最低料金	1契約につき最初の12キロワット時まで	334円26銭 335円34銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	18円28銭 18円37銭

(2) 従量電灯B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電流が10アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であること。

(ロ) 1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約電流と契約電力との合計（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）が50キロワット未満であること。

ただし、1需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約電流と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約電流

(イ) 契約電流は、10アンペア、15アンペア、20アンペア、30アンペア、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。

(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

現 行 (2023年4月1日実施)

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペア	3 1 6 円 2 4 銭
契約電流15アンペア	4 7 4 円 3 6 銭
契約電流20アンペア	6 3 2 円 4 8 銭
契約電流30アンペア	9 4 8 円 7 2 銭
契約電流40アンペア	1, 2 6 4 円 9 6 銭
契約電流50アンペア	1, 5 8 1 円 2 0 銭
契約電流60アンペア	1, 8 9 7 円 4 4 銭

変 更 後 (2024年4月1日実施)

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペア	3 1 6 円 2 4 銭
契約電流15アンペア	4 7 4 円 3 6 銭
契約電流20アンペア	6 3 2 円 4 8 銭
契約電流30アンペア	9 4 8 円 7 2 銭
契約電流40アンペア	1, 2 6 4 円 9 6 銭
契約電流50アンペア	1, 5 8 1 円 2 0 銭
契約電流60アンペア	1, 8 9 7 円 4 4 銭

現 行 (2023年4月1日実施)

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	1 8 円 2 8 銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	2 3 円 8 8 銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	2 6 円 8 8 銭

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契 約 に つ き	3 3 4 円 2 6 銭
-------------	---------------

(3) 従量電灯C

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（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。）が50キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または

変 更 後 (2024年4月1日実施)

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	1 8 円 2 8 銭 1 8 円 3 7 銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	2 3 円 8 8 銭 2 3 円 9 7 銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	2 6 円 8 8 銭 2 6 円 9 7 銭

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契 約 に つ き	3 3 4 円 2 6 銭 3 3 5 円 3 4 銭
-------------	---

(3) 従量電灯C

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。

(ロ) 1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合は、契約容量と契約電力との合計（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。）が50キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において低圧電力とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または

現 行 (2023年 4月 1日実施)

当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、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 3 相 3 線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

ニ 契約容量

(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、契約負荷設備の総容量の算定（託送約款等に定めるところによります。）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) お客さまが契約主開閉器により契約容量を定めることを希望される場合には、契約容量は、(イ)にかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法（託送約款等に定める方法といたします。）により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

ホ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、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 3 相 3 線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

ニ 契約容量

(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、契約負荷設備の総容量の算定（託送約款等に定めるところによります。）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) お客さまが契約主開閉器により契約容量を定めることを希望される場合には、契約容量は、(イ)にかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法（託送約款等に定める方法といたします。）により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

ホ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平

現 行 (2023年4月1日実施)

均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	316円24銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	18円28銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	23円88銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	26円88銭

17 季 時 別 電 灯

(1) 適 用 範 囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定めるリビングタイムからナイトタイムまたはデイトタイムからリビングタイムもしくはナイトタイムへの負荷移行が可能な需要に適用いたします。

なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。

ロ この契約種別から従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社も

変 更 後 (2024年4月1日実施)

均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	316円24銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	18円28銭 18円37銭
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	23円88銭 23円97銭
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	26円88銭 26円97銭

17 季 時 別 電 灯

(1) 適 用 範 囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定めるリビングタイムからナイトタイムまたはデイトタイムからリビングタイムもしくはナイトタイムへの負荷移行が可能な需要に適用いたします。

なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。

ロ この契約種別から従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社も

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>しくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約容量</p> <p>イ 契約容量は、原則として従量電灯Cに準じて定めます。</p> <p>ただし、お客さまの希望により当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、契約容量は、原則として、電流制限器等の定格電流値にもとづき次式により算定いたします。</p> $\text{入力(キロボルトアンペア)} = \frac{\text{制限される電流(アンペア)または電流制限器等の定格電流(アンペア)}}{\text{電流制限器等の定格電流(アンペア)}} \times 100 \text{キロボルト} \times \frac{1}{1,000}$ <p>なお、電流制限器等とは、16（従量電灯）(1)ハ(ロ)および(2)ハ(ロ)における電流制限器等をいいます。</p> <p>ロ 別表7（夜間蓄熱型機器）に定める小型機器（以下「夜間蓄熱型機器」といいます。）を使用される場合は、イにかかわらず、契約容量は、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。</p> $(イ) \text{によってえた値} + (ロ) \text{によってえた値} \times 0.1$ <p>(イ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器以外のものについて、原則として従量電灯Cの契約容量決定方法に準じてえた値</p> <p>ただし、お客さまの希望により夜間蓄熱型機器以外の機器について当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、イに準じて算定いたします。</p> <p>(ロ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器の総容量（入力）</p> <p>(4) 時間帯区分</p> <p>時間帯区分は、次のとおりといたします。</p> <p>イ デイタイム</p> <p>毎日午前10時から午後5時までの時間をいいます。</p> <p>ロ リビングタイム</p> <p>毎日午前8時から午前10時までの時間および毎日午後5時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>ハ ナイトタイム</p> <p>毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）</p>	<p>しくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約容量</p> <p>イ 契約容量は、原則として従量電灯Cに準じて定めます。</p> <p>ただし、お客さまの希望により当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、契約容量は、原則として、電流制限器等の定格電流値にもとづき次式により算定いたします。</p> $\text{入力(キロボルトアンペア)} = \frac{\text{制限される電流(アンペア)または電流制限器等の定格電流(アンペア)}}{\text{電流制限器等の定格電流(アンペア)}} \times 100 \text{キロボルト} \times \frac{1}{1,000}$ <p>なお、電流制限器等とは、16（従量電灯）(1)ハ(ロ)および(2)ハ(ロ)における電流制限器等をいいます。</p> <p>ロ 別表7（夜間蓄熱型機器）に定める小型機器（以下「夜間蓄熱型機器」といいます。）を使用される場合は、イにかかわらず、契約容量は、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。</p> $(イ) \text{によってえた値} + (ロ) \text{によってえた値} \times 0.1$ <p>(イ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器以外のものについて、原則として従量電灯Cの契約容量決定方法に準じてえた値</p> <p>ただし、お客さまの希望により夜間蓄熱型機器以外の機器について当社または当該配電事業者の電流制限器等を取り付ける場合は、イに準じて算定いたします。</p> <p>(ロ) 契約負荷設備のうち夜間蓄熱型機器の総容量（入力）</p> <p>(4) 時間帯区分</p> <p>時間帯区分は、次のとおりといたします。</p> <p>イ デイタイム</p> <p>毎日午前10時から午後5時までの時間をいいます。</p> <p>ロ リビングタイム</p> <p>毎日午前8時から午前10時までの時間および毎日午後5時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>ハ ナイトタイム</p> <p>毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしていたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) デイタイム

デイタイムの使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔操作での検針 (以下「遠隔検針」といいます。) により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季

変 更 後 (2024年4月1日実施)

(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしていたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) デイタイム

デイタイムの使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔操作での検針 (以下「遠隔検針」といいます。) により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季

現 行 (2023年4月1日実施)

の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	3 5 円 5 1 銭	2 9 円 6 5 銭

(ロ) リビングタイム

1 キロワット時につき	2 3 円 9 7 銭
-------------	-------------

(ハ) ナイトタイム

1 キロワット時につき	1 3 円 1 6 銭
-------------	-------------

(6) 契 約 期 間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。

(7) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者が取り付けるナイトタイム以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

18 高負荷率型電灯

(1) 適 用 範 囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当するものに適用いたします。

ロ この契約種別から従量電灯または季時別電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

変 更 後 (2024年4月1日実施)

の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	3 5 円 5 1 銭 3 5 円 5 7 銭	2 9 円 6 5 銭 2 9 円 7 1 銭

(ロ) リビングタイム

1 キロワット時につき	2 3 円 9 7 銭 2 4 円 0 3 銭
-------------	---------------------------------------

(ハ) ナイトタイム

1 キロワット時につき	1 3 円 1 6 銭 1 3 円 2 7 銭
-------------	---------------------------------------

(6) 契 約 期 間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。

(7) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者が取り付けるナイトタイム以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。

18 高負荷率型電灯

(1) 適 用 範 囲

イ 従量電灯の適用範囲に該当するものに適用いたします。

ロ この契約種別から従量電灯または季時別電灯に契約種別を変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>供給電気方式および供給電圧は、交流単相 3 線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相 2 線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約容量 契約容量は、原則として、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時間帯区分 時間帯区分は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 昼間時間 毎日午前 8 時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>ロ 夜間時間 毎日午前 0 時から午前 8 時までおよび午後10時から翌日の午前 0 時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、契約容量に応じ 1 月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p>	<p>供給電気方式および供給電圧は、交流単相 3 線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相 2 線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約容量 契約容量は、原則として、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時間帯区分 時間帯区分は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 昼間時間 毎日午前 8 時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>ロ 夜間時間 毎日午前 0 時から午前 8 時までおよび午後10時から翌日の午前 0 時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、契約容量に応じ 1 月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	11,192円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	1,119円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	26円36銭	23円65銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	11円76銭
------------	--------

(6) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または季時別電灯に需給契約を変更することはできません。

(7) その他

変 更 後 (2024年4月1日実施)

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	11,192円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	1,119円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	26円36銭 26円42銭	23円65銭 23円71銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	11円76銭 11円87銭
------------	-----------------------------

(6) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。

ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯または季時別電灯に需給契約を変更することはできません。

(7) その他

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>	<p>イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>
<p>19 臨時電灯</p> <p>(1) 臨時電灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、その総容量（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。）が3キロボルトアンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、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。）によって、1日につき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平</p>	<p>19 臨時電灯</p> <p>(1) 臨時電灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、その総容量（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。）が3キロボルトアンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、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。）によって、1日につき次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

総容量が50ボルトアンペアまでの場合	7円37銭
総容量が50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの場合	14円73銭
総容量が100ボルトアンペアをこえ500ボルトアンペアまでの場合100ボルトアンペアまでごとに	14円73銭
総容量が500ボルトアンペアをこえ1キロボルトアンペアまでの場合	147円29銭
総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに	147円29銭

ニ そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Aを適用いたします。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものといたします。

(2) 臨時電灯B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電流が40アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 契約電流

- (イ) 契約電流は、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。
- (ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー

変 更 後 (2024年4月1日実施)

均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

総容量が50ボルトアンペアまでの場合	7円37銭 7円40銭
総容量が50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの場合	14円73銭 14円78銭
総容量が100ボルトアンペアをこえ500ボルトアンペアまでの場合100ボルトアンペアまでごとに	14円73銭 14円78銭
総容量が500ボルトアンペアをこえ1キロボルトアンペアまでの場合	147円29銭 147円87銭
総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに	147円29銭 147円87銭

ニ そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Aを適用いたします。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものといたします。

(2) 臨時電灯B

イ 適用範囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電流が40アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 契約電流

- (イ) 契約電流は、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、お客さまの申出によって定めます。
- (ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて電流制限器等を取り付けます。ただし、お客さまにおいて使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、当社または当該配電事業者は、電流制限器等を取り付けないことがあります。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー

現 行 (2023年4月1日実施)

発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペアにつき	351円16銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	28円58銭
------------	--------

ニ そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Bを適用いたします。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Bに準ずるものいたします。

(3) 臨時電灯C

変 更 後 (2024年4月1日実施)

発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電流10アンペアにつき	351円16銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	28円58銭 28円68銭
------------	-----------------------------

ニ そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- (ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Bを適用いたします。
- (ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Bに準ずるものいたします。

(3) 臨時電灯C

現 行 (2023年4月1日実施)

イ 適 用 範 囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	351円16銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	28円58銭
------------	--------

ハ そ の 他

(イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

イ 適 用 範 囲

電灯または小型機器を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

ロ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	351円16銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	28円58銭 28円68銭
------------	-----------------------------

ハ そ の 他

(イ) 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>(ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Cを適用いたします。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>	<p>(ロ) 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電灯Cを適用いたします。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>
<p>20 公衆街路灯</p> <p>(1) 公衆街路灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>公衆のために、一般道路、橋、公園等に照明用として設置された電灯または火災報知機灯、消火せん標識灯、交通信号灯、海空路標識灯その他これに準ずる電灯もしくは小型機器（以下「公衆街路灯」といいます。）を使用する需要で、その総容量（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。）が1キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、昼間にも継続して使用されるものについては、お客さまと当社との協議によって公衆街路灯Bを適用することがあります。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>	<p>20 公衆街路灯</p> <p>(1) 公衆街路灯 A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>公衆のために、一般道路、橋、公園等に照明用として設置された電灯または火災報知機灯、消火せん標識灯、交通信号灯、海空路標識灯その他これに準ずる電灯もしくは小型機器（以下「公衆街路灯」といいます。）を使用する需要で、その総容量（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。）が1キロボルトアンペア未満であるものに適用いたします。ただし、昼間にも継続して使用されるものについては、お客さまと当社との協議によって公衆街路灯Bを適用することがあります。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>料金は、需要家料金、電灯料金、小型機器料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電灯料金または小型機器料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

(イ) 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	49円50銭
---------	--------

(ロ) 電灯料金

a 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

10ワットまでの1灯につき	89円70銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	137円63銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	233円44銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	330円35銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	521円99銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	521円99銭

b ネオン管灯、けい光灯、水銀灯等は、管灯および付属装置を一括して容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

c 多灯式けい光灯等は、その合計によって容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

(ハ) 小型機器料金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）に応じ1月につき次のとおりといたします。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

(イ) 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

1 契約につき	49円50銭
---------	--------

(ロ) 電灯料金

a 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

10ワットまでの1灯につき	89円70銭 90円03銭
10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき	137円63銭 138円30銭
20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき	233円44銭 234円78銭
40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき	330円35銭 332円35銭
60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき	521円99銭 525円34銭
100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに	521円99銭 525円34銭

b ネオン管灯、けい光灯、水銀灯等は、管灯および付属装置を一括して容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

c 多灯式けい光灯等は、その合計によって容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）を算定し、その容量につき1ボルトアンペアを1ワットとみなして電灯料金を適用いたします。

(ハ) 小型機器料金

小型機器料金は、各契約負荷設備ごとにその容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。）に応じ1月につき次のとおりといたします。

現 行 (2023年4月1日実施)

50ボルトアンペアまでの1機器につき	2 3 2 円 7 4 銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	3 5 6 円 5 8 銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	1 7 8 円 8 4 銭

ハ そ の 他

- (イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認められる場合は、一括して公衆街路灯Aを適用することがあります。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものいたします。

(2) 公衆街路灯 B

イ 適 用 範 囲

公衆街路灯を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- (イ) 契約容量が1キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。
- (ロ) 公衆街路灯Aを適用できないこと。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契 約 容 量

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負荷設備の入力換算容量によって換算するものいたします。）といたします。ただし、契約負荷設備の総容量が1キロボルトアンペア未満の場合は、1キロボルトアンペアといたします。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)

変 更 後 (2024年4月1日実施)

50ボルトアンペアまでの1機器につき	2 3 2 円 7 4 銭 2 3 3 円 7 5 銭
50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき	3 5 6 円 5 8 銭 3 5 8 円 5 7 銭
100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに	1 7 8 円 8 4 銭 1 7 9 円 8 5 銭

ハ そ の 他

- (イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認められる場合は、一括して公衆街路灯Aを適用することがあります。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、定額電灯に準ずるものいたします。

(2) 公衆街路灯 B

イ 適 用 範 囲

公衆街路灯を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- (イ) 契約容量が1キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。
- (ロ) 公衆街路灯Aを適用できないこと。

ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

ハ 契 約 容 量

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負荷設備の入力換算容量によって換算するものいたします。）といたします。ただし、契約負荷設備の総容量が1キロボルトアンペア未満の場合は、1キロボルトアンペアといたします。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)

現 行 (2023年 4月 1日実施)

へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	288円74銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	17円57銭
------------	--------

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契約につき	322円97銭
---------	---------

ホ そ の 他

(イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認め

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	288円74銭
-------------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	17円57銭 17円66銭
------------	-----------------------------

(ハ) 最低月額料金

(イ)および(ロ)によって算定された基本料金と電力量料金との合計が次の最低月額料金を下回る場合は、その1月の料金は、次の最低月額料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

1 契約につき	322円97銭 324円05銭
---------	-------------------------------

ホ そ の 他

(イ) 広告用の電灯等を使用される場合は、配線設備を公衆街路灯と分離して施設していただき、それぞれについて1需給契約を結びます。ただし、技術上、経済上一括して電気を供給することが適当と認め

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>られる場合は、一括して公衆街路灯Bを適用することがあります。</p> <p>(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものいたします。</p> <p>21 低 圧 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲</p> <p>動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>イ 契約電力が原則として50キロワット未満であること。</p> <p>ロ 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。</p> <p>ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、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ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約負荷設備</p> <p>契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。</p> <p>(4) 契 約 電 力</p> <p>イ 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、負荷設備の入力換算容量によって換算するものいたします。）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、その容量は契約電力等の算定方法に準じて算定し、(ロ)の係数を乗じないものいたします。</p>	<p>られる場合は、一括して公衆街路灯Bを適用することがあります。</p> <p>(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものいたします。</p> <p>21 低 圧 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲</p> <p>動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>イ 契約電力が原則として50キロワット未満であること。</p> <p>ロ 1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。</p> <p>ただし、1 需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等から当社または当該配電事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、イに該当し、かつ、ロの契約電流または契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当社または当該配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、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ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約負荷設備</p> <p>契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。</p> <p>(4) 契 約 電 力</p> <p>イ 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、負荷設備の入力換算容量によって換算するものいたします。）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、その容量は契約電力等の算定方法に準じて算定し、(ロ)の係数を乗じないものいたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

(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キロワットにつき	100パーセント
次の14キロワットにつき	90パーセント
次の30キロワットにつき	80パーセント
50キロワットをこえる部分につき	70パーセント

ロ お客さまが契約主開閉器により契約電力を定めることを希望される場合には、契約電力は、イにかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス

変 更 後 (2024年4月1日実施)

(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キロワットにつき	100パーセント
次の14キロワットにつき	90パーセント
次の30キロワットにつき	80パーセント
50キロワットをこえる部分につき	70パーセント

ロ お客さまが契約主開閉器により契約電力を定めることを希望される場合には、契約電力は、イにかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約電力等の算定方法により算定された値といたします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

なお、当社または当該配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス

現 行 (2023年4月1日実施)

調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,023円23銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	17円27銭	15円58銭

ハ 力率割引および割増し

電気機器の力率をそれぞれの入力によって別表5 (加重平均力率の算定) により加重平均してえた値が、85パーセントを上回る場合 (4)ロにより契約電力を定める場合を含みます。) は、基本料金を5パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、基本料金を5パーセント割増しいたします。この場合、電気機器の力率は、進相用コンデンサ取付容量基準 (託送約款等に定めるところによります。) の基準に適合した容量の進相用コンデンサが取り付けられているものについては90パーセント、取り付けられていないものについては80パーセント、電熱器については100パーセントといたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,023円23銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	17円27銭 17円40銭	15円58銭 15円71銭

ハ 力率割引および割増し

電気機器の力率をそれぞれの入力によって別表5 (加重平均力率の算定) により加重平均してえた値が、85パーセントを上回る場合 (4)ロにより契約電力を定める場合を含みます。) は、基本料金を5パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、基本料金を5パーセント割増しいたします。この場合、電気機器の力率は、進相用コンデンサ取付容量基準 (託送約款等に定めるところによります。) の基準に適合した容量の進相用コンデンサが取り付けられているものについては90パーセント、取り付けられていないものについては80パーセント、電熱器については100パーセントといたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>ニ そ の 他 時報用または警報用のみに使用する場合は、基本料金のみといたします。この場合の力率は、85パーセントとみなします。</p> <p>(6) そ の 他 変圧器、発電設備等その他を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。</p> <p>22 低圧季時別電力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 イ 低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。 ロ この契約種別から低圧電力に変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼 間 時 間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜 間 時 間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(4) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島</p>	<p>ニ そ の 他 時報用または警報用のみに使用する場合は、基本料金のみといたします。この場合の力率は、85パーセントとみなします。</p> <p>(6) そ の 他 変圧器、発電設備等その他を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。</p> <p>22 低圧季時別電力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 イ 低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。 ロ この契約種別から低圧電力に変更された後1年に満たないお客さまについては、イにかかわらず、この契約種別を適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼 間 時 間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜 間 時 間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(4) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,331円33銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	16円76銭	14円66銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	11円03銭
------------	--------

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準じて定めます。

(5) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）②にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	1,331円33銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	16円76銭 16円86銭	14円66銭 14円76銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	11円03銭 11円19銭
------------	-----------------------------

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準じて定めます。

(5) 契約期間

契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）②にかかわらず、次によります。

イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。</p> <p>ハ 契約期間満了に先だって、原則として低圧電力に需給契約を変更することはできません。</p> <p>(6) そ の 他 その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p>	<p>ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。</p> <p>ハ 契約期間満了に先だって、原則として低圧電力に需給契約を変更することはできません。</p> <p>(6) そ の 他 その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p>
<p>23 臨 時 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 動力を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 契約電力が、5キロワット以下の場合は原則として定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合 料金は、次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の料金は、契約電力が1キロワットの場合の次によって算定された金額の半額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計を適用いたします。また、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス</p>	<p>23 臨 時 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 動力を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 契約電力が、5キロワット以下の場合は原則として定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合 料金は、次によって算定された金額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の料金は、契約電力が1キロワットの場合の次によって算定された金額の半額および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計を適用いたします。また、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

契約電力1キロワット1日につき	204円78銭
-----------------	---------

ロ 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき21 (低圧電力) (5)イの該当料金の20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、21 (低圧電力) (5)イの該当料金の半額に20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

契約電力1キロワット1日につき	204円78銭 205円81銭
-----------------	-------------------------------

ロ 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき21 (低圧電力) (5)イの該当料金の20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、21 (低圧電力) (5)イの該当料金の半額に20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における

現 行 (2023年 4月 1日実施)

計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	2 0 円 7 2 銭	1 8 円 6 9 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

(4) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

24 農 事 用 電 力

(1) 農事用電力A (かんがい排水需要)

イ 適 用 範 囲

農事用のかんがい排水のために動力を使用する需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	2 0 円 7 2 銭 2 0 円 8 8 銭	1 8 円 6 9 銭 1 8 円 8 5 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

(4) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

24 農 事 用 電 力

(1) 農事用電力A (かんがい排水需要)

イ 適 用 範 囲

農事用のかんがい排水のために動力を使用する需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

ハ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4

現 行 (2023年4月1日実施)

(離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。

なお、1回の契約使用期間においてまったく電気を使用しない月の基本料金は、半額といたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金 (電気を使用する場合の基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。) を下回らないものといたします。

契約電力1キロワットにつき	682円29銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	12円65銭	11円57銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準ずるものといたします。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

(離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。

なお、1回の契約使用期間においてまったく電気を使用しない月の基本料金は、半額といたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金 (電気を使用する場合の基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。) を下回らないものといたします。

契約電力1キロワットにつき	682円29銭
---------------	---------

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	12円65銭 12円78銭	11円57銭 11円70銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、低圧電力に準ずるものといたします。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、契約使用期間を変更いたします。</p> <p>(ロ) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 農事用電力B (脱穀調整需要)</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>農事用の脱穀調整のために動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要に適用いたします。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>契約電力が、5キロワット以下の場合は定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>(4) 定額制供給の場合</p> <p>料金は、1年につき次によって算定された金額および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。また、1年の次によって算定された金額の合計は、最低保証料金 (最初の30日までの次によって算定された金額とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。) を下回らないものといたします。</p>	<p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、契約使用期間を変更いたします。</p> <p>(ロ) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 農事用電力B (脱穀調整需要)</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>農事用の脱穀調整のために動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要に適用いたします。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>契約電力が、5キロワット以下の場合は定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>(4) 定額制供給の場合</p> <p>料金は、1年につき次によって算定された金額および別表2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3 (燃料費調整) (1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。また、1年の次によって算定された金額の合計は、最低保証料金 (最初の30日までの次によって算定された金額とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。) を下回らないものといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

契約電力 契約使用期間	0.5キロワット	1キロワット	2キロワット	3キロワット	4キロワット	5キロワット
最初の30日まで	円 銭 3,803.03	円 銭 5,417.09	円 銭 8,644.88	円 銭 11,872.97	円 銭 15,101.06	円 銭 18,328.85
30日をこえる 1日につき	円 銭 30.70	円 銭 61.40	円 銭 122.80	円 銭 184.20	円 銭 245.60	円 銭 307.00

(ロ) 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

a 基本料金

基本料金は、1月につき21（低圧電力）(5)イの該当料金（電気を使用する場合のものいたします。）の10パーセントを割増ししたものを適用いたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金（基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。）を下回らないものいたします。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用さ

変 更 後 (2024年4月1日実施)

契約電力 契約使用期間	0.5キロワット	1キロワット	2キロワット	3キロワット	4キロワット	5キロワット
最初の30日まで	円 銭 3,803.03 3,809.33	円 銭 5,417.09 5,429.99	円 銭 8,644.88 8,670.68	円 銭 11,872.97 11,911.67	円 銭 15,101.06 15,152.66	円 銭 18,328.85 18,393.35
30日をこえる 1日につき	円 銭 30.70 30.91	円 銭 61.40 61.83	円 銭 122.80 123.66	円 銭 184.20 185.49	円 銭 245.60 247.32	円 銭 307.00 309.15

(ロ) 従量制供給の場合

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

a 基本料金

基本料金は、1月につき21（低圧電力）(5)イの該当料金（電気を使用する場合のものいたします。）の10パーセントを割増ししたものを適用いたします。また、1年の基本料金の合計は、最低保証料金（基本料金の2月分とし、その1年の契約電力の最大値によって算定いたします。）を下回らないものいたします。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用さ

現 行 (2023年 4月 1日実施)

れた電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。
 なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	1 8 円 9 6 銭	1 7 円 1 2 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

ハ そ の 他

(i) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、30日以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。

(ii) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、原則として、引込線等の切断または適当な装置を用いて電気の供給をしゃ断いたします。

なお、当社または当該配電事業者が取り付ける電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

(v) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

25 深夜電力（防霜用）

(1) 適 用 範 囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、防霜のために動力を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

(2) 契 約 電 力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。

(3) 供 給 条 件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

れた電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。
 なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	1 8 円 9 6 銭 1 9 円 0 9 銭	1 7 円 1 2 銭 1 7 円 2 5 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、従量制供給の場合に限り、低圧電力に準じて適用いたします。

ハ そ の 他

(i) お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、30日以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。

(ii) お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、原則として、引込線等の切断または適当な装置を用いて電気の供給をしゃ断いたします。

なお、当社または当該配電事業者が取り付ける電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。

(v) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。

25 深夜電力（防霜用）

(1) 適 用 範 囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、防霜のために動力を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

(2) 契 約 電 力

契約電力は、低圧電力に準じて定めます。

なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。

(3) 供 給 条 件

イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)				
<p>ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間（以下「契約使用時間」といいます。）の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>(4) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p>	<p>ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間（以下「契約使用時間」といいます。）の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>(4) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p>				
<table border="1" data-bbox="347 1233 1079 1289"> <tr> <td data-bbox="347 1233 813 1289">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="813 1233 1079 1289">225円26銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	225円26銭	<table border="1" data-bbox="1153 1233 1886 1289"> <tr> <td data-bbox="1153 1233 1619 1289">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="1619 1233 1886 1289">225円26銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	225円26銭
契約電力1キロワットにつき	225円26銭				
契約電力1キロワットにつき	225円26銭				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)								
<p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 263 1079 327"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td>9円66銭</td> </tr> </table> <p>(5) そ の 他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p> <p>26 口座振替割引契約</p> <p>(1) 適 用 範 囲 従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）として電気の供給を受け、料金を毎月継続して口座振替により支払われる従量制供給のお客さまで、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。 ただし、毎月継続して口座振替の結果等を郵送によりお知らせする場合または複数の需給契約の料金を一括して振り替える場合は適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 の 成 立 口座振替割引契約は、お客さまの指定する金融機関等が所定の手続きを完了し、お客さまの申込みを当社が承諾したときに成立いたします。 なお、この場合、当社は契約成立の旨をお客さまにお知らせいたしません。</p> <p>(3) 料 金 イ 各月の料金は、当社が1回目の振替日として指定した日（以下「初回振替日」といいます。）にその前月の料金が引き落とされた場合には、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）によって算定された基本料金および電力量料金の合計から次の口座振替割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1324 1079 1388"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>55円00銭</td> </tr> </table>	1 キロワット時につき	9円66銭	1 契約につき	55円00銭	<p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 263 1886 327"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td>9円66銭 9円82銭</td> </tr> </table> <p>(5) そ の 他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、低圧電力に準ずるものといたします。</p> <p>26 口座振替割引契約</p> <p>(1) 適 用 範 囲 従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）として電気の供給を受け、料金を毎月継続して口座振替により支払われる従量制供給のお客さまで、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。 ただし、毎月継続して口座振替の結果等を郵送によりお知らせする場合または複数の需給契約の料金を一括して振り替える場合は適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 の 成 立 口座振替割引契約は、お客さまの指定する金融機関等が所定の手続きを完了し、お客さまの申込みを当社が承諾したときに成立いたします。 なお、この場合、当社は契約成立の旨をお客さまにお知らせいたしません。</p> <p>(3) 料 金 イ 各月の料金は、当社が1回目の振替日として指定した日（以下「初回振替日」といいます。）にその前月の料金が引き落とされた場合には、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）によって算定された基本料金および電力量料金の合計から次の口座振替割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1324 1886 1388"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>55円00銭</td> </tr> </table>	1 キロワット時につき	9円66銭 9円82銭	1 契約につき	55円00銭
1 キロワット時につき	9円66銭								
1 契約につき	55円00銭								
1 キロワット時につき	9円66銭 9円82銭								
1 契約につき	55円00銭								

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>ロ 直前の検針日から需給契約が消滅する日の前日までの期間の料金は、イの口座振替割引額を適用いたしません。</p> <p>(4) 口座振替割引契約の廃止</p> <p>イ お客さまが口座振替割引契約を廃止しようとされる場合は、あらかじめその廃止期日を定めて、当社に通知していただきます。</p> <p>ロ 口座振替割引契約は、次の場合を除き、お客さまが当社に通知された廃止期日に消滅いたします。</p> <p>(イ) お客さまが、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）による需給契約を廃止した場合は、需給契約が消滅した日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。</p> <p>(ロ) 当社がお客さまの廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。</p>	<p>ロ 直前の検針日から需給契約が消滅する日の前日までの期間の料金は、イの口座振替割引額を適用いたしません。</p> <p>(4) 口座振替割引契約の廃止</p> <p>イ お客さまが口座振替割引契約を廃止しようとされる場合は、あらかじめその廃止期日を定めて、当社に通知していただきます。</p> <p>ロ 口座振替割引契約は、次の場合を除き、お客さまが当社に通知された廃止期日に消滅いたします。</p> <p>(イ) お客さまが、従量電灯、季時別電灯、高負荷率型電灯、低圧電力、低圧季時別電力または深夜電力（防霜用）による需給契約を廃止した場合は、需給契約が消滅した日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。</p> <p>(ロ) 当社がお客さまの廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に口座振替割引契約が消滅したものといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p style="text-align: center;">V 使用および供給</p> <p>41 供給の停止</p> <p>(1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(2) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p style="padding-left: 2em;">なお、この場合には、供給停止の5日前までに予告いたします。</p> <p>イ お客さまが料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p>ロ お客さまが他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p>ハ 料金以外の債務を支払われない場合</p> <p>(3) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>イ 公衆街路灯または農事用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p>ロ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>ハ 深夜電力（防霜用）の場合で、契約使用時間以外の時間に電気を使用されたとき。</p> <p>(4) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険がある場合</p> <p>ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合</p> <p>ハ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合</p> <p>ニ 低圧電力または低圧季特別電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。</p> <p>ホ 39（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合</p> <p>ヘ 40（電気の使用にともなうお客さまの協力）によって必要となる措</p>	<p style="text-align: center;">V 使用および供給</p> <p>41 供給の停止</p> <p>(1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(2) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p style="padding-left: 2em;">なお、この場合には、供給停止の5日前までに予告いたします。</p> <p>イ お客さまが料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p>ロ お客さまが他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p>ハ 料金以外の債務を支払われない場合</p> <p style="color: blue;">ニ 当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務を支払われない場合</p> <p>(3) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>イ 公衆街路灯または農事用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p>ロ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>ハ 深夜電力（防霜用）の場合で、契約使用時間以外の時間に電気を使用されたとき。</p> <p>(4) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険がある場合</p> <p>ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合</p> <p>ハ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合</p> <p>ニ 低圧電力または低圧季特別電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。</p> <p>ホ 39（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合</p> <p>ヘ 40（電気の使用にともなうお客さまの協力）によって必要となる措</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p data-bbox="387 177 607 201">置を講じられない場合</p> <p data-bbox="344 209 1084 296">(5) お客さまがその他この離島約款に反した場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p>	<p data-bbox="1196 177 1415 201">置を講じられない場合</p> <p data-bbox="1153 209 1892 296">(5) お客さまがその他この離島約款に反した場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p>

VI 契約の変更および終了

VI 契約の変更および終了

52 需給開始後の需給契約の廃止または変更にもなう料金および工事費の精算

お客さま（定額電灯，従量電灯A，従量電灯B，臨時電灯，公衆街路灯，臨時電力および深夜電力（防霜用）のお客さまを除きます。）が，契約容量または契約電力を新たに設定し，または増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとし，または契約容量もしくは契約電力を減少しようとする場合には，当社は，需給契約の消滅または変更の日に，次により料金および工事費をお客さまに精算していただきます。ただし，当社または当該配電事業者が将来の需要等を考慮して供給設備を常置する場合，または非常変災等やむをえない理由による場合を除きます。

(1) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について，さかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合，当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

ロ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定されたこととともない新たに施設した供給設備について，次の金額を申し受けます。

- (i) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額
- (ii) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

(2) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について，契約容量または契約電力を増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合，当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお，臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は，その期間の使用電力量について，増加前の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比であん分してえたものとした

52 需給開始後の需給契約の廃止または変更にもなう料金および工事費の精算

お客さま（定額電灯，従量電灯A，従量電灯B，臨時電灯，公衆街路灯，臨時電力および深夜電力~~（防霜用）~~のお客さまを除きます。）が，契約容量または契約電力を新たに設定し，または増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとし，または契約容量もしくは契約電力を減少しようとする場合には，当社は，需給契約の消滅または変更の日に，次により料金および工事費をお客さまに精算していただきます。ただし，当社または当該配電事業者が将来の需要等を考慮して供給設備を常置する場合，または非常変災等やむをえない理由による場合を除きます。

(1) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について，さかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合，当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

ロ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定されたこととともない新たに施設した供給設備について，次の金額を申し受けます。

- (i) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額
- (ii) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより，当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額

(2) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで需給契約を廃止しようとする場合

イ 当社は，お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から需給契約を廃止される日の前日までの期間の料金について，契約容量または契約電力を増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合，当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。

なお，臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は，その期間の使用電力量について，増加前の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比であん分してえたものとした

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>します。</p> <p>ロ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加されたこととともない新たに施設した供給設備について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(3) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。</p> <p>なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比であん分してえたものいたします。</p> <p>ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う部分について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(4) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少される日以降の契約容量または契約電力が増加された日の前日の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。）につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。</p> <p>なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少後の契約容量または契約電力が増加前の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加前の契約容量また</p>	<p>します。</p> <p>ロ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加されたこととともない新たに施設した供給設備について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(3) 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を新たに設定された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。</p> <p>なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分と残余分の比であん分してえたものいたします。</p> <p>ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う部分について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(4) 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで契約容量または契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約容量または契約電力を増加された日から契約容量または契約電力を減少される日の前日までの期間の料金について、減少される日以降の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少される日以降の契約容量または契約電力が増加された日の前日の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。）につきさかのぼって臨時電灯または臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電灯または臨時電力として算定される料金と既に申し受けた料金との差額を申し受けます。</p> <p>なお、臨時電灯または臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量について、減少後の契約容量または契約電力を上回る契約容量分または契約電力分（減少後の契約容量または契約電力が増加前の契約容量または契約電力を下回る場合は、増加前の契約容量また</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>は契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。)と 残余分の比であん分してえたものといたします。</p> <p>ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う 部分について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既 に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところ により、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p>	<p>は契約電力を上回る契約容量分または契約電力分といたします。)と 残余分の比であん分してえたものといたします。</p> <p>ロ 当社は、供給設備のうち減少契約容量または減少契約電力に見合う 部分について、次の金額を申し受けます。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定した臨時工事費と既 に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ロ) 当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところ により、当社が工事費等に係る請求を受けた場合はその金額</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p style="text-align: center;">VII 供給方法、工事および工事費の負担</p> <p>56 工事費負担金等の申受けおよび精算</p> <p>(1) 当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金、臨時工事費、実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>(2) 当社の託送約款等に定めるところにより、工事費負担金等の精算を行なう場合は、工事完成後すみやかに精算するものいたします。</p> <p>(3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合は、当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、要した費用の実費をお客さまから申し受けます。</p> <p>(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりいたします。</p> <p>イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成後、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものいたします。</p> <p>ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。</p>	<p style="text-align: center;">VII 供給方法、工事および工事費の負担</p> <p>56 工事費負担金等の申受けおよび精算</p> <p>(1) 当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金、臨時工事費、実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>(2) 当社の託送約款等に定めるところにより、工事費負担金等の精算を行なう場合は、工事完成後すみやかに精算するものいたします。</p> <p>(3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合は、当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、要した費用の実費をお客さまから申し受けます。</p> <p>(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりいたします。</p> <p>イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成後、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものいたします。</p> <p>ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

附 則

附 則

1 この離島約款の実施期日

この離島約款は、2023年 4月 1日から実施いたします。

1 この離島約款の実施期日

この離島約款は、~~2023~~2024年 4月 1日から実施いたします。

3 公衆街路灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款（以下「旧離島約款」といいます。）附則 4（公衆街路灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けて公衆街路灯を使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、需給契約の変更がない限り、次のとおりといたします。

3 公衆街路灯のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款（以下「旧離島約款」といいます。）附則 ~~4~~3（公衆街路灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けて公衆街路灯を使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、需給契約の変更がない限り、次のとおりといたします。

(1) 契約容量

契約容量は、0.5キロボルトアンペアといたします。

(1) 契約容量

契約容量は、0.5キロボルトアンペアといたします。

(2) 料 金

料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および従量電灯Aに準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(2) 料 金

料金は、その1月の使用電力量にもとづき次によって算定された金額および従量電灯Aに準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、従量電灯Aに準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

最低料金	1契約につき最初の12キロワット時まで	3 2 2 円 9 7 銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	1 7 円 5 7 銭

最低料金	1契約につき最初の12キロワット時まで	3 2 2 円 9 7 銭 3 2 4 円 0 5 銭
電力量料金	上記をこえる1キロワット時につき	1 7 円 5 7 銭 1 7 円 6 6 銭

(3) その他の事項については、公衆街路灯Bに準ずるものといたします。ただし、32（日割計算）および46（制限または中止の料金割引）の適用については、従量電灯Aに準ずるものといたします。

(3) その他の事項については、公衆街路灯Bに準ずるものといたします。ただし、32（日割計算）および46（制限または中止の料金割引）の適用については、従量電灯Aに準ずるものといたします。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>4 農事用電灯のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款附則 5（農事用電灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けて、農事用の誘が灯を毎年、一定期間を限り、1 月以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 料 金</p> <p>料金は、15（定額電灯）(4)によって算定いたします。ただし、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。</p> <p>なお、1 年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計は、最低保証料金（需要家料金、電灯料金および小型機器料金の1 月分とし、その1 年の契約負荷設備の総容量が最も大きいときの契約負荷設備によって算定いたします。）を下回らないものといたします。</p> <p>(2) 電気の供給を再開し、または休止した場合の料金は、32（日割計算）に準じて日割計算をいたします。</p> <p>(3) 1 年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計が最低保証料金を下回る場合に申し受ける料金の支払義務発生日は、下回る金額が明らかになった日の直後のそのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。</p> <p>(4) 9（需給契約の単位）(1)、29（料金の算定期間）(2)、33（料金の支払義務および支払期日）(1)ロ、34（料金その他の支払方法）(8)、別表 3（燃料費調整）(1)ホ(ロ)および別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ホ(ロ)については、臨時電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(5) 41（供給の停止）(3)イおよびロについては、農事用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(6) そ の 他</p> <p>イ お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、1 月以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。</p> <p>ロ お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。</p> <p>ハ その他の事項については、定額電灯に準ずるものといたします。</p> <p>6 時間帯別電灯のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款17（時間帯別電灯）または旧離島約款附則 3（時間帯別電灯〔8 時間型〕）のお客さまについての特別措置の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、時間帯別電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p>	<p>4 農事用電灯のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款附則5-4（農事用電灯のお客さまについての特別措置）の適用を受けて、農事用の誘が灯を毎年、一定期間を限り、1 月以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 料 金</p> <p>料金は、15（定額電灯）(4)によって算定いたします。ただし、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。</p> <p>なお、1 年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計は、最低保証料金（需要家料金、電灯料金および小型機器料金の1 月分とし、その1 年の契約負荷設備の総容量が最も大きいときの契約負荷設備によって算定いたします。）を下回らないものといたします。</p> <p>(2) 電気の供給を再開し、または休止した場合の料金は、32（日割計算）に準じて日割計算をいたします。</p> <p>(3) 1 年の需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計が最低保証料金を下回る場合に申し受ける料金の支払義務発生日は、下回る金額が明らかになった日の直後のそのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。</p> <p>(4) 9（需給契約の単位）(1)、29（料金の算定期間）(2)、33（料金の支払義務および支払期日）(1)ロ、34（料金その他の支払方法）(8)、別表 3（燃料費調整）(1)ホ(ロ)および別表 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ホ(ロ)については、臨時電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(5) 41（供給の停止）(3)イおよびロについては、農事用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(6) そ の 他</p> <p>イ お客さまが契約使用期間内に電気の使用の休止の申出をされる場合は、1 月以上継続して電気を使用されることとなる場合に限り、契約使用期間を変更いたします。</p> <p>ロ お客さまが電気の使用を休止される場合には、当社または当該配電事業者は、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。</p> <p>ハ その他の事項については、定額電灯に準ずるものといたします。</p> <p>6 時間帯別電灯のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款17附則 6（時間帯別電灯のお客さまについての特別措置）または旧離島約款附則 3（時間帯別電灯〔8 時間型〕のお客さまについての特別措置の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、時間帯別電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>(1) 適用 範囲 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要に適用いたします。 なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契 約 容 量 契約容量は、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼 間 時 間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜 間 時 間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>	<p>(1) 適用 範囲 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要に適用いたします。 なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契 約 容 量 契約容量は、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼 間 時 間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜 間 時 間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	22円25銭
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	29円61銭
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	33円55銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	13円16銭
------------	--------

(6) 使用電力量の計量

使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。

(7) 日割計算

当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、次によるものといたします。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

イ 基本料金

基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合

1 契約につき	1,325円44銭
---------	-----------

(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

(イ) 昼間時間

最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	22円25銭 22円31銭
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	29円61銭 29円67銭
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	33円55銭 33円61銭

(ロ) 夜間時間

1キロワット時につき	13円16銭 13円27銭
------------	-----------------------------

(6) 使用電力量の計量

使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。

(7) 日割計算

当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、次によるものといたします。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>イ 昼間時間における料金適用上の電力量区分を日割りする場合</p> $\text{第1段階料金適用電力量} = 80 \text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、第1段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、最初の80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。</p> $\text{第2段階料金適用電力量} = 120 \text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、第2段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、80キロワット時をこえ200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。</p> <p>ロ 31 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、イの</p> $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{は、} \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}} \text{といたします。}$ <p>ハ イによって算定された日割計算後の第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。</p> <p>ニ 電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合のイおよびロの「検針期間の日数」および「暦日数」は、別表6 (日割計算の基本算式) (2)および(4)によります。</p> <p>(8) 燃料費調整 燃料費調整は、季時別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(9) その他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p> <p>7 ピークシフト電灯のお客さまについての特別措置 この離島約款実施の際現に旧離島約款19 (ピークシフト電灯) の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、ピークシフト電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>(1) 適用範囲 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間またはピーク時間から昼間時間もしくは夜間時間への負荷移行が可能な需要</p>	<p>イ 昼間時間における料金適用上の電力量区分を日割りする場合</p> $\text{第1段階料金適用電力量} = 80 \text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、第1段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、最初の80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。</p> $\text{第2段階料金適用電力量} = 120 \text{キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、第2段階料金適用電力量とは、昼間時間における使用電力量のうち、80キロワット時をこえ200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。</p> <p>ロ 31 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、イの</p> $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{は、} \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}} \text{といたします。}$ <p>ハ イによって算定された日割計算後の第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。</p> <p>ニ 電気の供給を開始し、または需給契約が消滅した場合のイおよびロの「検針期間の日数」および「暦日数」は、別表6 (日割計算の基本算式) (2)および(4)によります。</p> <p>(8) 燃料費調整 燃料費調整は、季時別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(9) その他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p> <p>7 ピークシフト電灯のお客さまについての特別措置 この離島約款実施の際現に旧離島約款19附則7 (ピークシフト電灯のお客さまについての特別措置) の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、ピークシフト電灯にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>(1) 適用範囲 従量電灯の適用範囲に該当し、(4)に定める昼間時間から夜間時間またはピーク時間から昼間時間もしくは夜間時間への負荷移行が可能な需要</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>に適用いたします。</p> <p>なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契 約 容 量 契約容量は、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ ピーク時間 夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。 ロ 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。ただし、ピーク時間を除きます。 ハ 夜間時間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたもの</p>	<p>に適用いたします。</p> <p>なお、負荷移行が可能な需要とは、その負荷の使用目的から、使用時間帯を変更することが可能な電気機器を使用する需要をいい、街路灯、看板灯、アパート等の集合住宅の共用灯等の需要は含みません。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトまたは200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契 約 容 量 契約容量は、季時別電灯に準じて定めます。</p> <p>(4) 時 間 帯 区 分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ ピーク時間 夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。 ロ 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。ただし、ピーク時間を除きます。 ハ 夜間時間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたもの</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)																																
<p>といたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>1,325円44銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで</td> <td>1,842円40銭</td> </tr> <tr> <td>上記をこえる1キロボルトアンペアにつき</td> <td>316円24銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。</p> <p>(イ) ピーク時間</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>45円74銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 昼間時間</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の80キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>21円29銭</td> </tr> <tr> <td>80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>28円33銭</td> </tr> <tr> <td>200キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td>32円10銭</td> </tr> </table> <p>(ハ) 夜間時間</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>13円16銭</td> </tr> </table> <p>(6) 契約期間</p> <p>契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、</p>	1 契約につき	1,325円44銭	1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭	上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭	1キロワット時につき	45円74銭	最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	21円29銭	80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	28円33銭	200キロワット時をこえる1キロワット時につき	32円10銭	1キロワット時につき	13円16銭	<p>といたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、契約容量に応じ1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(イ) 契約容量が6キロボルトアンペア以下の場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>1,325円44銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 契約容量が6キロボルトアンペアをこえる場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで</td> <td>1,842円40銭</td> </tr> <tr> <td>上記をこえる1キロボルトアンペアにつき</td> <td>316円24銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。</p> <p>(イ) ピーク時間</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>45円74銭 45円80銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 昼間時間</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の80キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>21円29銭 21円35銭</td> </tr> <tr> <td>80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>28円33銭 28円39銭</td> </tr> <tr> <td>200キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td>32円10銭 32円16銭</td> </tr> </table> <p>(ハ) 夜間時間</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>13円16銭 13円27銭</td> </tr> </table> <p>(6) 契約期間</p> <p>契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）(2)にかかわらず、</p>	1 契約につき	1,325円44銭	1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭	上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭	1キロワット時につき	45円74銭 45円80銭	最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	21円29銭 21円35銭	80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	28円33銭 28円39銭	200キロワット時をこえる1キロワット時につき	32円10銭 32円16銭	1キロワット時につき	13円16銭 13円27銭
1 契約につき	1,325円44銭																																
1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭																																
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭																																
1キロワット時につき	45円74銭																																
最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	21円29銭																																
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	28円33銭																																
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	32円10銭																																
1キロワット時につき	13円16銭																																
1 契約につき	1,325円44銭																																
1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1,842円40銭																																
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	316円24銭																																
1キロワット時につき	45円74銭 45円80銭																																
最初の80キロワット時までの1キロワット時につき	21円29銭 21円35銭																																
80キロワット時をこえ200キロワット時までの1キロワット時につき	28円33銭 28円39銭																																
200キロワット時をこえる1キロワット時につき	32円10銭 32円16銭																																
1キロワット時につき	13円16銭 13円27銭																																

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>次によります。</p> <p>イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。</p> <p>ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。</p> <p>ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯、季特別電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。</p> <p>(7) 使用電力量の計量 使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(8) 日 割 計 算 当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、時間帯別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(9) 燃 料 費 調 整 燃料費調整は、季特別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(10) そ の 他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>	<p>次によります。</p> <p>イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。</p> <p>ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。</p> <p>ハ 契約期間満了に先だって、原則として従量電灯、季特別電灯または高負荷率型電灯に契約種別を変更することはできません。</p> <p>(7) 使用電力量の計量 使用電力量の計量は、季特別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(8) 日 割 計 算 当社は、32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。ただし、昼間時間における料金適用上の電力量区分の日割計算は、時間帯別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(9) 燃 料 費 調 整 燃料費調整は、季特別電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(10) そ の 他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける夜間時間以外の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p>
<p>8 深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>(1) 深夜電力 A</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款27（深夜電力）(1)の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、深夜電力Aにかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>イ 適用範囲 毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、温水のために動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、その総入力が0.5キロワット以下であり、かつ、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。</p>	<p>8 深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>(1) 深夜電力 A</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款27附則8（深夜電力のお客さまについての特別措置）(1)の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、深夜電力Aにかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>イ 適用範囲 毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、温水のために動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、その総入力が0.5キロワット以下であり、かつ、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 供給電気方式および供給電圧は、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ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)				
<p>ハ 契 約 電 力 契約電力は、0.5キロワットといたします。</p> <p>ニ 供 給 条 件</p> <p>(イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>(ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>(ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給をしゃ断いたします。</p> <p>ホ 料 金 料金は、1月につき次によって算定された金額およびチ(ロ)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、ヌ(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、ヌ(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>	<p>ハ 契 約 電 力 契約電力は、0.5キロワットといたします。</p> <p>ニ 供 給 条 件</p> <p>(イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>(ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>(ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給をしゃ断いたします。</p> <p>ホ 料 金 料金は、1月につき次によって算定された金額およびチ(ロ)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、リ(ロ)によって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、ヌ(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、ヌ(ロ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p>				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="347 1072 810 1126">1 契約につき</td> <td data-bbox="810 1072 1077 1126">1,433円65銭</td> </tr> </table>	1 契約につき	1,433円65銭	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1153 1072 1617 1126">1 契約につき</td> <td data-bbox="1617 1072 1883 1126"> 1,433円65銭 1,444円65銭 </td> </tr> </table>	1 契約につき	1,433円65銭 1,444円65銭
1 契約につき	1,433円65銭				
1 契約につき	1,433円65銭 1,444円65銭				
<p>ヘ 供 給 の 停 止 お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、41（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(イ) 契約された用途以外の用途に電気を使用された場合</p> <p>(ロ) 契約使用時間以外に電気を使用された場合</p> <p>ト 供給停止期間中の料金 41（供給の停止）またはへによって電気の供給を停止した場合には、</p>	<p>ヘ 供 給 の 停 止 お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、41（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(イ) 契約された用途以外の用途に電気を使用された場合</p> <p>(ロ) 契約使用時間以外に電気を使用された場合</p> <p>ト 供給停止期間中の料金 41（供給の停止）またはへによって電気の供給を停止した場合には、</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)				
<p>その停止期間中の料金を申し受けません。</p> <p>チ 再生可能エネルギー発電促進賦課金</p> <p>(イ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (2)ロに準ずるものいたします。</p> <p>(ロ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定は、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)イ(イ) b に準ずるものいたします。 なお、お客さま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、お客さま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、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)ロ(ロ)に準ずるものいたします。</p> <p>リ 燃料費調整</p> <p>(イ) 燃料費調整単価 燃料費調整単価は、別表 3 (燃料費調整) (1)ニ(ロ)に準ずるものいたします。 なお、別表 3 (燃料費調整) (1)ニ(ロ) a および b いう(2)の基準単価は、(ハ)の基準単価といたします。</p> <p>(ロ) 燃料費調整額 燃料費調整額は、(イ)によって算定された燃料費調整単価といたします。</p> <p>(ハ) 基準単価 基準単価は、1月につき次のとおりといたします。</p>	<p>その停止期間中の料金を申し受けません。</p> <p>チ 再生可能エネルギー発電促進賦課金</p> <p>(イ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用期間は、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (2)ロに準ずるものいたします。</p> <p>(ロ) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定は、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)イ(イ) b に準ずるものいたします。 なお、お客さま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、お客さま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、別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)ロ(ロ)に準ずるものいたします。</p> <p>リ 燃料費調整</p> <p>(イ) 燃料費調整単価 燃料費調整単価は、別表 3 (燃料費調整) (1)ニ(ロ)に準ずるものいたします。 なお、別表 3 (燃料費調整) (1)ニ(ロ) a および b いう(2)の基準単価は、(ハ)の基準単価といたします。</p> <p>(ロ) 燃料費調整額 燃料費調整額は、(イ)によって算定された燃料費調整単価といたします。</p> <p>(ハ) 基準単価 基準単価は、1月につき次のとおりといたします。</p>				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="347 1010 824 1061">1 契約につき</td> <td data-bbox="824 1010 1077 1061">1 3 円 6 4 銭 0 厘</td> </tr> </table>	1 契約につき	1 3 円 6 4 銭 0 厘	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1153 1010 1630 1061">1 契約につき</td> <td data-bbox="1630 1010 1883 1061">1 3 円 6 4 銭 0 厘</td> </tr> </table>	1 契約につき	1 3 円 6 4 銭 0 厘
1 契約につき	1 3 円 6 4 銭 0 厘				
1 契約につき	1 3 円 6 4 銭 0 厘				
<p>ヌ 離島ユニバーサルサービス調整</p> <p>(イ) 離島ユニバーサルサービス調整単価 離島ユニバーサルサービス調整単価は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ニに準ずるものいたします。 なお、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ニ(イ), (ロ)および(ハ)にいう(2)の離島基準単価は、(ハ)の離島基準単価といたします。</p> <p>(ロ) 離島ユニバーサルサービス調整額 離島ユニバーサルサービス調整額は、(イ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。</p> <p>(ハ) 離島基準単価 離島基準単価は、1月につき次のとおりといたします。</p>	<p>ヌ 離島ユニバーサルサービス調整</p> <p>(イ) 離島ユニバーサルサービス調整単価 離島ユニバーサルサービス調整単価は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ニに準ずるものいたします。 なお、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ニ(イ), (ロ)および(ハ)にいう(2)の離島基準単価は、(ハ)の離島基準単価といたします。</p> <p>(ロ) 離島ユニバーサルサービス調整額 離島ユニバーサルサービス調整額は、(イ)によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。</p> <p>(ハ) 離島基準単価 離島基準単価は、1月につき次のとおりといたします。</p>				

現 行 (2023年4月1日実施)

1 契約につき	33銭0厘
---------	-------

ル そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力(防霜用)に準ずるものいたします。

(2) 深夜電力 B

この離島約款実施の際現に旧離島約款27(深夜電力)②の適用を受けているお客さま(防霜のために動力を使用するお客さまを除きます。)の料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

なお、深夜電力Bにかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

イ 適 用 範 囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、動力(小型機器は動力とみなします。)を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、契約負荷設備の総入力といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21(低圧電力)④に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。

なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。

ハ 供 給 条 件

- (イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。
- (ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。
- (ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

変 更 後 (2024年4月1日実施)

1 契約につき	33銭0厘
---------	-------

ル そ の 他

- (イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。
- (ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力(防霜用)に準ずるものいたします。

(2) 深夜電力 B

この離島約款実施の際現に旧離島約款~~27~~附則8(深夜電力のお客さまについての特別措置)②の適用を受けているお客さま~~-(防霜のために動力を使用するお客さまを除きます。)-~~の料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

なお、深夜電力Bにかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。

イ 適 用 範 囲

毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り、動力(小型機器は動力とみなします。)を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。

ロ 契 約 電 力

契約電力は、契約負荷設備の総入力といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21(低圧電力)④に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。

なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。

ハ 供 給 条 件

- (イ) 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。
- (ロ) 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。
- (ニ) 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)								
<p data-bbox="365 177 566 201">ニ 料 金</p> <p data-bbox="383 209 1084 778">料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p data-bbox="383 786 584 810">(イ) 基本料金</p> <p data-bbox="405 818 1084 874">基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 911 1077 970"> <tr> <td data-bbox="347 911 813 970">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="813 911 1077 970">230円38銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="383 1010 584 1034">(ロ) 電力量料金</p> <p data-bbox="427 1042 1055 1066">電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1102 1077 1161"> <tr> <td data-bbox="347 1102 813 1161">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="813 1102 1077 1161">13円10銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="365 1201 566 1225">ホ そ の 他</p> <p data-bbox="383 1233 1084 1321">(イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。</p> <p data-bbox="383 1329 1084 1385">(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力（防霜用）に準ずるものいたします。</p>	契約電力1キロワットにつき	230円38銭	1キロワット時につき	13円10銭	<p data-bbox="1171 177 1373 201">ニ 料 金</p> <p data-bbox="1189 209 1890 778">料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p data-bbox="1189 786 1391 810">(イ) 基本料金</p> <p data-bbox="1211 818 1890 874">基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 911 1883 970"> <tr> <td data-bbox="1153 911 1619 970">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="1619 911 1883 970">230円38銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="1189 1010 1391 1034">(ロ) 電力量料金</p> <p data-bbox="1234 1042 1861 1066">電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1102 1883 1161"> <tr> <td data-bbox="1153 1102 1619 1161">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="1619 1102 1883 1161"> 13円10銭 13円21銭 </td> </tr> </table> <p data-bbox="1171 1201 1373 1225">ホ そ の 他</p> <p data-bbox="1189 1233 1890 1321">(イ) 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。</p> <p data-bbox="1189 1329 1890 1385">(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力（防霜用）に準ずるものいたします。</p>	契約電力1キロワットにつき	230円38銭	1キロワット時につき	13円10銭 13円21銭
契約電力1キロワットにつき	230円38銭								
1キロワット時につき	13円10銭								
契約電力1キロワットにつき	230円38銭								
1キロワット時につき	13円10銭 13円21銭								

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>9 第2深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款28（第2深夜電力）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、第2深夜電力にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り、動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。</p> <p>(2) 契約電力</p> <p>契約電力は、契約負荷設備の総入力といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21（低圧電力）(4)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。</p> <p>なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。</p> <p>(3) 供給条件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をシャ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>(4) 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る</p>	<p>9 第2深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款28附則9（第2深夜電力のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、第2深夜電力にかかる供給設備を設置している需要場所で、当該供給設備を利用してお客さまが新たに電気を使用される場合等特別の事情がある場合もこの特別措置を適用いたします。</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り、動力（小型機器は動力とみなします。）を使用する需要で、お客さまが1年を通じてこの契約種別の適用を受けることを希望される場合に適用いたします。</p> <p>(2) 契約電力</p> <p>契約電力は、契約負荷設備の総入力といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、電熱負荷設備以外の負荷設備について21（低圧電力）(4)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。</p> <p>なお、契約電力は、1キロワット以上といたします。</p> <p>(3) 供給条件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 専用の屋内電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。</p> <p>ハ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。また、契約使用時間以外の時間に電気の供給をシャ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>(4) 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)								
<p>場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 523 1079 582"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>290円88銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 715 1079 774"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>13円10銭</td> </tr> </table> <p>(5) その他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力(防霜用)に準ずるものいたします。</p> <p>10 第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置</p> <p>(1) 適用範囲 毎日午前1時から午前6時までの時間を限り、動力(小型機器は動力とみなします。)を使用する需要で、この離島約款実施の際現に旧離島約款附則6(第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置)の適用を受けている場合には、附則9(第2 深夜電力のお客さまについての特別措置)(1)にかかわらず、この特別措置を適用いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(2) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2(再生可能エネルギー発電促進賦課金)(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課</p>	契約電力1キロワットにつき	290円88銭	1キロワット時につき	13円10銭	<p>場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 523 1886 582"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>290円88銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 715 1886 774"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>13円21銭</td> </tr> </table> <p>(5) その他 イ 当社または当該配電事業者が取り付ける契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をしゃ断する装置は、託送約款等という区分装置として取り扱うものいたします。 ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、深夜電力(防霜用)に準ずるものいたします。</p> <p>10 第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置</p> <p>(1) 適用範囲 毎日午前1時から午前6時までの時間を限り、動力(小型機器は動力とみなします。)を使用する需要で、この離島約款実施の際現に旧離島約款附則6-10(第2 深夜電力のお客さまの5時間供給についての特別措置)の適用を受けている場合には、附則9(第2 深夜電力のお客さまについての特別措置)(1)にかかわらず、この特別措置を適用いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(2) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2(再生可能エネルギー発電促進賦課金)(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課</p>	契約電力1キロワットにつき	290円88銭	1キロワット時につき	13円21銭
契約電力1キロワットにつき	290円88銭								
1キロワット時につき	13円10銭								
契約電力1キロワットにつき	290円88銭								
1キロワット時につき	13円21銭								

現 行 (2023年 4月 1日実施)

金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたもの

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	213円88銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	13円10銭
------------	--------

(3) その他

イ お客さまが希望される場合は、1需要場所において、この特別措置による電気の供給と第2深夜電力による電気の供給とをあわせて受けることができます。ただし、同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ その他の事項については、第2深夜電力に準ずるものといたします。

11 低圧蓄熱調整契約のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款29（低圧蓄熱調整契約）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施)

金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)へによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたもの

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力1キロワットにつき	213円88銭
---------------	---------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

1キロワット時につき	13円10銭 13円21銭
------------	-----------------------------

(3) その他

イ お客さまが希望される場合は、1需要場所において、この特別措置による電気の供給と第2深夜電力による電気の供給とをあわせて受けることができます。ただし、同一の負荷設備を使用することはできません。

ロ その他の事項については、第2深夜電力に準ずるものといたします。

11 低圧蓄熱調整契約のお客さまについての特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款~~29~~附則11（低圧蓄熱調整契約のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>(1) 適用範囲 低圧電力または低圧季特別電力として電気の供給を受け、冷暖房負荷等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）によって、(2)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、お客さまがこの契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(2) 時間帯区分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜間時間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(3) 料 金 各月の料金は、低圧電力または低圧季特別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計からイによって算定された蓄熱割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。 イ 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次の式によって算定された金額といたします。 (イ) 低圧電力として電気の供給を受ける場合 $\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{低圧電力の夏季料金} - \frac{\text{ニ}}{\text{の}} \left(\text{またはその他季料金} - \text{蓄熱単価} \right) \right]$ この場合、夏季の蓄熱電力量には、低圧電力の夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、低圧電力のその他季料金をそれぞれ適用いたします。 なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の蓄熱電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの蓄熱電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。 (ロ) 低圧季特別電力として電気の供給を受ける場合 $\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{低圧季特別電力の夜間時間における電力量料金} - \frac{\text{ニ}}{\text{の}} \left(\text{蓄熱単価} \right) \right]$ ロ 蓄熱電力量 蓄熱電力量は、(4)によって計量された蓄熱運転を行なう冷暖房負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の夜間時間における使用電力量（以下「夜間使用</p>	<p>(1) 適用範囲 低圧電力または低圧季特別電力として電気の供給を受け、冷暖房負荷等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）によって、(2)に定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、お客さまがこの契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(2) 時間帯区分 時間帯区分は、次のとおりといたします。 イ 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。 ロ 夜間時間 毎日午前0時から午前8時までおよび午後10時から翌日の午前0時までの時間をいいます。</p> <p>(3) 料 金 各月の料金は、低圧電力または低圧季特別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計からイによって算定された蓄熱割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。 イ 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次の式によって算定された金額といたします。 (イ) 低圧電力として電気の供給を受ける場合 $\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{低圧電力の夏季料金} - \frac{\text{ニ}}{\text{の}} \left(\text{またはその他季料金} - \text{蓄熱単価} \right) \right]$ この場合、夏季の蓄熱電力量には、低圧電力の夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、低圧電力のその他季料金をそれぞれ適用いたします。 なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、その1月の蓄熱電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの蓄熱電力量といたします。また、計量器の付属装置に夏季またはその他季の開始の日における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合は、その値により夏季およびその他季の使用電力量を算定いたします。 (ロ) 低圧季特別電力として電気の供給を受ける場合 $\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\text{低圧季特別電力の夜間時間における電力量料金} - \frac{\text{ニ}}{\text{の}} \left(\text{蓄熱単価} \right) \right]$ ロ 蓄熱電力量 蓄熱電力量は、(4)によって計量された蓄熱運転を行なう冷暖房負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の夜間時間における使用電力量（以下「夜間使用</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)				
<p>電力量」といいます。)といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量(以下「控除電力量」といいます。)が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。</p> <p>なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。</p> <p>ハ 控 除 電 力 量</p> <p>控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率(以下「控除率」といいます。)を乗じてえた値といたします。</p> <p>なお、控除率は、原則として10パーセントといたします。ただし、その値が蓄熱式負荷設備の負荷の実情に比べて不相当である場合は、蓄熱式負荷設備の容量および稼働状況等を基準として、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。</p> <p>ニ 蓄 熱 単 価</p> <p>蓄熱単価は、次のとおりといたします。</p>	<p>電力量」といいます。)といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量(以下「控除電力量」といいます。)が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。</p> <p>なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。</p> <p>ハ 控 除 電 力 量</p> <p>控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率(以下「控除率」といいます。)を乗じてえた値といたします。</p> <p>なお、控除率は、原則として10パーセントといたします。ただし、その値が蓄熱式負荷設備の負荷の実情に比べて不相当である場合は、蓄熱式負荷設備の容量および稼働状況等を基準として、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。</p> <p>ニ 蓄 熱 単 価</p> <p>蓄熱単価は、次のとおりといたします。</p>				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="344 750 824 807">蓄熱電力量1キロワット時につき</td> <td data-bbox="824 750 1079 807">8円12銭</td> </tr> </table>	蓄熱電力量1キロワット時につき	8円12銭	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1151 750 1630 807">蓄熱電力量1キロワット時につき</td> <td data-bbox="1630 750 1886 807"> 8円12銭 8円25銭 </td> </tr> </table>	蓄熱電力量1キロワット時につき	8円12銭 8円25銭
蓄熱電力量1キロワット時につき	8円12銭				
蓄熱電力量1キロワット時につき	8円12銭 8円25銭				
<p>ホ 単位および端数処理</p> <p>(イ) 控除電力量の単位は、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。</p> <p>(ロ) 控除率の単位は、1パーセントとし、その端数は、切り捨てます。</p> <p>(4) 夜間使用電力量の計量</p> <p>イ 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。</p> <p>ロ 夜間使用電力量の計量は、30(使用電力量の計量)に準じて行ないます。</p> <p>なお、計量器の付属装置に各時間帯区分ごとの開始時刻および終了時刻における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合の料金の算定期間における夜間使用電力量は、夜間時間の開始時刻および終了時刻における計量値の差引きにより算定された値を合算してえた値(乗率を有する電力量計の場合は、乗率倍するものといたします。)といたします。この場合、計量器における各時間帯別の計量値の表示は省略いたします。</p> <p>ハ 計量器を取り替えた場合には、料金の算定期間における夜間使用電</p>	<p>ホ 単位および端数処理</p> <p>(イ) 控除電力量の単位は、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。</p> <p>(ロ) 控除率の単位は、1パーセントとし、その端数は、切り捨てます。</p> <p>(4) 夜間使用電力量の計量</p> <p>イ 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。</p> <p>ロ 夜間使用電力量の計量は、30(使用電力量の計量)に準じて行ないます。</p> <p>なお、計量器の付属装置に各時間帯区分ごとの開始時刻および終了時刻における計量値が記録され、遠隔検針により確認できる場合の料金の算定期間における夜間使用電力量は、夜間時間の開始時刻および終了時刻における計量値の差引きにより算定された値を合算してえた値(乗率を有する電力量計の場合は、乗率倍するものといたします。)といたします。この場合、計量器における各時間帯別の計量値の表示は省略いたします。</p> <p>ハ 計量器を取り替えた場合には、料金の算定期間における夜間使用電</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)				
<p>力量は、30（使用電力量の計量）(7)の場合を除き、取付けおよび取外した電力量計ごとにロに準じて計量した使用電力量を合算してえた値といたします。</p> <p>ニ 夜間使用電力量の計量は、1計量をもって行ないます。</p> <p>(5) 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い</p> <p>イ 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、ロによるものといたします。</p> <p>(イ) (6)ロに定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することにより当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。</p> <p>(ロ) 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。</p> <p>ロ 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、低圧電力または低圧季特別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計から(3)イによって算定された蓄熱割引額および(4)によって算定された蓄熱ピーク調整割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 蓄熱ピーク調整割引額</p> <p>蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。</p> $\text{蓄熱ピーク調整割引額} = \text{(ロ)の契約調整電力} \times \text{調整時間} \times \text{(イ)の割引単価}$ <p>(ロ) 契約調整電力</p> <p>契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(イ) 割引単価</p> <p>割引単価は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1236 1079 1292"> <tr> <td>契約調整電力1キロワット1時間につき</td> <td>660円00銭</td> </tr> </table>	契約調整電力1キロワット1時間につき	660円00銭	<p>力量は、30（使用電力量の計量）(7)の場合を除き、取付けおよび取外した電力量計ごとにロに準じて計量した使用電力量を合算してえた値といたします。</p> <p>ニ 夜間使用電力量の計量は、1計量をもって行ないます。</p> <p>(5) 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い</p> <p>イ 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、ロによるものといたします。</p> <p>(イ) (6)ロに定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することにより当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。</p> <p>(ロ) 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。</p> <p>ロ 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、低圧電力または低圧季特別電力によって算定された基本料金および電力量料金の合計から(3)イによって算定された蓄熱割引額および(4)によって算定された蓄熱ピーク調整割引額を差し引いたものに、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を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 蓄熱ピーク調整割引額</p> <p>蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。</p> $\text{蓄熱ピーク調整割引額} = \text{(ロ)の契約調整電力} \times \text{調整時間} \times \text{(イ)の割引単価}$ <p>(ロ) 契約調整電力</p> <p>契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(イ) 割引単価</p> <p>割引単価は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1236 1886 1292"> <tr> <td>契約調整電力1キロワット1時間につき</td> <td>660円00銭</td> </tr> </table>	契約調整電力1キロワット1時間につき	660円00銭
契約調整電力1キロワット1時間につき	660円00銭				
契約調整電力1キロワット1時間につき	660円00銭				
<p>(6) 調整期間および調整時間</p> <p>イ 調整期間</p> <p>毎年7月1日から9月30日までの期間といたします。ただし、次の日は調整期間から除きます。</p>	<p>(6) 調整期間および調整時間</p> <p>イ 調整期間</p> <p>毎年7月1日から9月30日までの期間といたします。ただし、次の日は調整期間から除きます。</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p>土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、 8月13日、8月14日、8月15日、8月16日</p> <p>ロ 調 整 時 間 調整期間の毎日午後1時から午後4時までの間でお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、調整時間は、1時間を単位とし1時間以上継続するものといたします。</p> <p>(7) そ の 他 イ 当社は、必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運転に関する資料を提出していただきます。 ロ お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼働方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>12 使用電力量の計量についての特別措置 時間帯別電灯、季時別電灯、ピークシフト電灯および高負荷率型電灯における夜間蓄熱型機器の計量等について、従量電灯および深夜電力または従量電灯および第2深夜電力の適用を受けているお客さまが契約種別を変更された場合等、技術上、経済上やむをえず別計量を希望される場合は、当分の間、次によります。</p> <p>(1) お客さまと当社との協議が整った場合、当社または当該配電事業者は、夜間蓄熱型機器の使用電力量についてその他の負荷設備とは別に計量することがあります。この場合、当該夜間蓄熱型機器については、専用の屋内電路を施設し、直接当該夜間蓄熱型機器に接続していただくこととし、各時間帯別の使用電力量は、電力量計ごとに30（使用電力量の計量）(3)により計量した各時間帯別の使用電力量を合算してえた値といたします。</p> <p>(2) 夜間蓄熱型機器については、当社または当該配電事業者は、夜間時間（季時別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）以外の時間（高負荷率型電灯の場合は「夜間時間以外の時間または毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間」といたします。）は、適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(3) 時間帯別電灯、季時別電灯またはピークシフト電灯において(1)に該当する場合で、お客さまが(7)に定める8時間通電機器を使用されるときは、当該夜間蓄熱型機器について、当社または当該配電事業者は、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給をシャ断いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜</p>	<p>土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、 8月13日、8月14日、8月15日、8月16日</p> <p>ロ 調 整 時 間 調整期間の毎日午後1時から午後4時までの間でお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、調整時間は、1時間を単位とし1時間以上継続するものといたします。</p> <p>(7) そ の 他 イ 当社は、必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運転に関する資料を提出していただきます。 ロ お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼働方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>12 使用電力量の計量についての特別措置 時間帯別電灯、季時別電灯、ピークシフト電灯および高負荷率型電灯における夜間蓄熱型機器の計量等について、従量電灯および深夜電力または従量電灯および第2深夜電力の適用を受けているお客さまが契約種別を変更された場合等、技術上、経済上やむをえず別計量を希望される場合は、当分の間、次によります。</p> <p>(1) お客さまと当社との協議が整った場合、当社または当該配電事業者は、夜間蓄熱型機器の使用電力量についてその他の負荷設備とは別に計量することがあります。この場合、当該夜間蓄熱型機器については、専用の屋内電路を施設し、直接当該夜間蓄熱型機器に接続していただくこととし、各時間帯別の使用電力量は、電力量計ごとに30（使用電力量の計量）(3)により計量した各時間帯別の使用電力量を合算してえた値といたします。</p> <p>(2) 夜間蓄熱型機器については、当社または当該配電事業者は、夜間時間（季時別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）以外の時間（高負荷率型電灯の場合は「夜間時間以外の時間または毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間」といたします。）は、適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(3) 時間帯別電灯、季時別電灯またはピークシフト電灯において(1)に該当する場合で、お客さまが(7)に定める8時間通電機器を使用されるときは、当該夜間蓄熱型機器について、当社または当該配電事業者は、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給をシャ断いたします。 なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、当該夜</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施)
<p>間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(4) この離島約款実施の際現に旧離島約款附則7（5時間通電機器を使用されるお客さまについての特別措置）の適用を受けている夜間蓄熱型機器については、(2)または(3)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、原則として毎日午前1時から午前6時以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給を遮断いたします。（この場合の夜間蓄熱型機器を以下「5時間通電機器」といいます。）</p> <p>なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、5時間通電機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(5) (2)、(3)および(4)の場合で、当社または当該配電事業者が電気の供給をしゃ断する電路に取り付けた電力量計によって計量された使用電力量は、夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）に使用されたものといたします。</p> <p>(6) オフピーク蓄熱型電気温水器</p> <p>イ オフピーク蓄熱型電気温水器とは、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、夜間蓄熱型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。</p> <p>ロ オフピーク蓄熱型電気温水器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>ハ 当社は、オフピーク蓄熱型電気温水器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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。</p> <p>(7) 8時間通電機器</p> <p>イ 8時間通電機器とは、夜間蓄熱型機器およびオフピーク蓄熱型電気温水器のうち次のいずれにも該当するものをいいます。</p> <p>(イ) 主として毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間（(3)の場合は通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。）に通電する機能を有すること。</p> <p>(ロ) (イ)の通電時間中に蓄熱のために使用されること。</p> <p>ロ 8時間通電機器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>ハ 当社は、8時間通電機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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</p>	<p>間蓄熱型機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(4) この離島約款実施の際現に旧離島約款附則7-12（5時間通電機器を使用されるお客さまについての特別措置）(4)の適用を受けている夜間蓄熱型機器については、(2)または(3)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、原則として毎日午前1時から午前6時以外の時間は、適当な装置を用いて電気の供給を遮断いたします。（この場合の夜間蓄熱型機器を以下「5時間通電機器」といいます。）</p> <p>なお、当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、5時間通電機器について通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>(5) (2)、(3)および(4)の場合で、当社または当該配電事業者が電気の供給をしゃ断する電路に取り付けた電力量計によって計量された使用電力量は、夜間時間（季特別電灯の場合は「ナイトタイム」といたします。）に使用されたものといたします。</p> <p>(6) オフピーク蓄熱型電気温水器</p> <p>イ オフピーク蓄熱型電気温水器とは、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、夜間蓄熱型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。</p> <p>ロ オフピーク蓄熱型電気温水器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>ハ 当社は、オフピーク蓄熱型電気温水器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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。</p> <p>(7) 8時間通電機器</p> <p>イ 8時間通電機器とは、夜間蓄熱型機器およびオフピーク蓄熱型電気温水器のうち次のいずれにも該当するものをいいます。</p> <p>(イ) 主として毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間（(3)の場合は通電開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、通電時間の延長または短縮は行ないません。）に通電する機能を有すること。</p> <p>(ロ) (イ)の通電時間中に蓄熱のために使用されること。</p> <p>ロ 8時間通電機器の取付け、取替えまたは取外しをされる場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>ハ 当社は、8時間通電機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、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</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施)
<p data-bbox="387 177 488 201">あります。</p> <p data-bbox="322 240 763 264">13 この離島約款の実施にともなう切替措置</p> <p data-bbox="342 276 1084 363">2023年 4月 1日を含む料金算定期間の料金の算定にあたっては、31（料金の算定）および32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。</p>	<p data-bbox="1198 177 1299 201">あります。</p> <p data-bbox="1131 240 1572 264">13 この離島約款の実施にともなう切替措置</p> <p data-bbox="1151 276 1892 363">20232024年 4月 1日を含む料金算定期間の料金の算定にあたっては、31（料金の算定）および32（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。</p>

離島等供給約款 [高圧・特別高圧用] 新旧対比表

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p data-bbox="405 555 1021 600">離 島 等 供 給 約 款</p> <p data-bbox="535 639 891 675">[高 圧 ・ 特 別 高 圧 用]</p> <p data-bbox="577 871 853 903">2023年4月1日 実施</p> <p data-bbox="465 1273 958 1313">九州電力送配電株式会社</p>	<p data-bbox="1211 555 1827 600">離 島 等 供 給 約 款</p> <p data-bbox="1341 639 1697 675">[高 圧 ・ 特 別 高 圧 用]</p> <p data-bbox="1357 871 1682 903">20232024年4月1日 実施</p> <p data-bbox="1272 1273 1765 1313">九州電力送配電株式会社</p>

現 行 (2023年4月1日実施)		変 更 後 (2024年4月1日実施予定)	
離島等供給約款 [高圧・特別高圧用]		離島等供給約款 [高圧・特別高圧用]	
目 次		目 次	
I 総 則	I - 1	I 総 則	I - 1
1 適 用	I - 1	1 適 用	I - 1
2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1	2 離島等供給約款の届出および変更	I - 1
3 定 義	I - 1	3 定 義	I - 1
4 単位および端数処理	I - 4	4 単位および端数処理	I - 4
5 実 施 細 目	I - 5	5 実 施 細 目	I - 5
II 契約の申込み	II - 1	II 契約の申込み	II - 1
6 需給契約の申込み	II - 1	6 需給契約の申込み	II - 1
7 需給契約の成立および契約期間	II - 2	7 需給契約の成立および契約期間	II - 2 3
8 需 要 場 所	II - 3	8 需 要 場 所	II - 3
9 需給契約の単位	II - 3	9 需給契約の単位	II - 3
10 供 給 の 開 始	II - 3	10 供 給 の 開 始	II - 3
11 供 給 の 単 位	II - 3	11 供 給 の 単 位	II - 3 4
12 承 諾 の 限 界	II - 4	12 承 諾 の 限 界	II - 4
13 需給契約書等の作成	II - 4	13 需給契約書等の作成	II - 4
III 契約種別および料金	III - 1	III 契約種別および料金	III - 1
14 契 約 種 別	III - 1	14 契 約 種 別	III - 1
15 業 務 用 電 力	III - 2	15 業 務 用 電 力	III - 2
16 業 務 用 電 力 I	III - 10	16 業 務 用 電 力 I	III - 10
17 産 業 用 電 力	III - 14	17 産 業 用 電 力	III - 14
18 産 業 用 電 力 I	III - 21	18 産 業 用 電 力 I	III - 21
19 臨 時 電 力	III - 25	19 臨 時 電 力	III - 25
20 臨 時 電 力 I	III - 27	20 臨 時 電 力 I	III - 27
21 かんがい排水用電力	III - 30	21 かんがい排水用電力	III - 30
22 自家発補給電力	III - 33	22 自家発補給電力	III - 33
23 自家発補給電力 I	III - 44	23 自家発補給電力 I	III - 44
24 予 備 電 力	III - 51	24 予 備 電 力	III - 51
25 蓄熱・電化契約	III - 54	25 蓄熱・電化契約	III - 54

現 行 (2023年4月1日実施)		変 更 後 (2024年4月1日実施予定)			
IV	料金の算定および支払い	IV - 1	IV	料金の算定および支払い	IV - 1
26	料金の適用開始の時期	IV - 1	26	料金の適用開始の時期	IV - 1
27	検 針 日	IV - 1	27	検 針 日	IV - 1
28	料金の算定期間	IV - 2	28	料金の算定期間	IV - 2
29	使用電力量等の計量	IV - 3	29	使用電力量等の計量	IV - 3
30	料 金 の 算 定	IV - 6	30	料 金 の 算 定	IV - 6
31	日 割 計 算	IV - 7	31	日 割 計 算	IV - 7
32	料金の支払義務および支払期日	IV - 8	32	料金の支払義務および支払期日	IV - 8
33	料金その他の支払方法	IV - 10	33	料金その他の支払方法	IV - 10
34	保 証 金	IV - 12	34	保 証 金	IV - 12
V	使用および供給	V - 1	V	使用および供給	V - 1
35	適正契約の保持	V - 1	35	適正契約の保持	V - 1
36	契 約 超 過 金	V - 1	36	契 約 超 過 金	V - 1
37	力 率 の 保 持	V - 1	37	力 率 の 保 持	V - 1
38	需要場所への立入りによる業務の実施	V - 2	38	需要場所への立入りによる業務の実施	V - 2
39	電気の使用にともなうお客さまの協力	V - 3	39	電気の使用にともなうお客さまの協力	V - 3
40	供 給 の 停 止	V - 3	40	供 給 の 停 止	V - 3
41	供給停止の解除	V - 5	41	供給停止の解除	V - 5
42	供給停止期間中の料金	V - 6	42	供給停止期間中の料金	V - 6
43	違 約 金	V - 6	43	違 約 金	V - 6
44	供給の中止または使用の制限もしくは中止	V - 6	44	供給の中止または使用の制限もしくは中止	V - 6
45	制限または中止の料金割引	V - 6	45	制限または中止の料金割引	V - 6
46	損害賠償の免責	V - 9	46	損害賠償の免責	V - 9
47	設 備 の 賠 償	V - 9	47	設 備 の 賠 償	V - 9
VI	契約の変更および終了	VI - 1	VI	契約の変更および終了	VI - 1
48	需給契約の変更	VI - 1	48	需給契約の変更	VI - 1
49	名 義 の 変 更	VI - 1	49	名 義 の 変 更	VI - 1
50	需給契約の消滅	VI - 1	50	需給契約の消滅	VI - 1
51	需給開始後の需給契約の消滅または変更にとりなう料金および 工事費の精算	VI - 2	51	需給開始後の需給契約の消滅または変更にとりなう料金および 工事費の精算	VI - 2
52	解 約 等	VI - 5	52	解 約 等	VI - 5
53	需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5	53	需給契約消滅後の債権債務関係	VI - 5

現 行 (2023年 4月 1日実施)		変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)	
VII 供給方法, 工事および工事費の負担	VII - 1	VII 供給方法, 工事および工事費の負担	VII - 1
54 供給方法, 工事および施設	VII - 1	54 供給方法, 工事および施設	VII - 1
55 工事費負担金等の申受けおよび精算	VII - 1	55 工事費負担金等の申受けおよび精算	VII - 1
56 工事費負担金契約書の作成	VII - 2	56 工事費負担金契約書の作成	VII - 2
VIII 保 安	VIII - 1	VIII 保 安	VIII - 1
57 保 安 の 責 任	VIII - 1	57 保 安 の 責 任	VIII - 1
58 保安等に対するお客さまの協力	VIII - 1	58 保安等に対するお客さまの協力	VIII - 1
附 則	附則 - 1	附 則	附則 - 1
別 表	別表 - 1	別 表	別表 - 1

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p style="text-align: center;">Ⅱ 契約の申込み</p> <p>6 需給契約の申込み</p> <p>(1) お客様が新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの離島約款を承認のうえ、次の事項を明らかにして、当社所定の様式によって申込みをしていただきます。</p> <p>契約種別、供給電気方式、需給地点（電気の需給が行なわれる地点をいい、当社または当該配電事業者の託送供給等約款およびその他の供給条件等〔以下「託送約款等」といいます。なお、当社または当該配電事業者が託送約款等を変更した場合には、変更後の託送約款等によります。〕に定める供給地点といたします。）、需要場所（供給地点特定番号を含みます。）、供給電圧、契約負荷設備、契約受電設備、契約電力、発電設備および蓄電池（以下「発電設備等」といいます。）、業種、用途、使用開始希望日、使用期間、料金の支払方法ならびに蓄熱調整契約、電化厨房契約、オール電化割引および電化空調割引の適用希望の有無</p> <p>(2) (1)により需給契約の申込みをされる場合は、お客さまは、あらかじめ次の事項を承諾するものといたします。</p> <p>イ 託送約款等における需要者に関する事項を遵守すること。</p> <p>ロ 当社が、需給契約の締結に必要な事項のうち、当該配電事業者が接続供給のために必要とする事項について、当該配電事業者に提供すること。</p> <p>ハ 当該配電事業者が、接続供給の実施に必要なお客さまの情報を、当社に対し提供すること。</p> <p>(3) 契約負荷設備、契約受電設備および契約電力については、1年間を通じての最大の負荷を基準として、お客さまから申し出ていただきます。この場合、1年間を通じての最大の負荷を確認するため、必要に応じて使用開始希望日以降1年間の電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。</p> <p>(4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長</p>	<p style="text-align: center;">Ⅱ 契約の申込み</p> <p>6 需給契約の申込み</p> <p>(1) お客様が新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの離島約款を承認のうえ、次の事項を明らかにして、当社所定の様式によって申込みをしていただきます。</p> <p>契約種別、供給電気方式、需給地点（電気の需給が行なわれる地点をいい、当社または当該配電事業者の託送供給等約款およびその他の供給条件等〔以下「託送約款等」といいます。なお、当社または当該配電事業者が託送約款等を変更した場合には、変更後の託送約款等によります。〕に定める供給地点といたします。）、需要場所（供給地点特定番号を含みます。）、供給電圧、契約負荷設備、契約受電設備、契約電力、発電設備および蓄電池（以下「発電設備等」といいます。）、業種、用途、使用開始希望日、使用期間、料金の支払方法ならびに蓄熱調整契約、電化厨房契約、オール電化割引および電化空調割引の適用希望の有無</p> <p>(2) (1)により需給契約の申込みをされる場合は、お客さまは、あらかじめ次の事項を承諾するものといたします。</p> <p>イ 託送約款等における需要者に関する事項を遵守すること。</p> <p>ロ 当社または当該配電事業者が、発電量調整供給等の実施に必要なお客さまの情報を需要場所と同一の場所である託送約款等に定める発電場所の発電者および当該発電場所に係る託送約款等に定める発電契約者、または当社もしくは当該配電事業者と再生可能エネルギー特別措置法第2条第5項に定める特定契約もしくは再生可能エネルギー特別措置法第2条の7に定める一時調達契約等を締結する者に対し提供すること。</p> <p>ロハ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合、当社が、需給契約の締結に必要な事項のうち、当該配電事業者が接続供給のために必要とする事項お客さまの情報について、当該配電事業者に提供すること。</p> <p>ロニ お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合、当該配電事業者が、接続供給の実施に必要なお客さまの情報を、当社に対し提供すること。</p> <p>(3) 契約負荷設備、契約受電設備および契約電力については、1年間を通じての最大の負荷を基準として、お客さまから申し出ていただきます。この場合、1年間を通じての最大の負荷を確認するため、必要に応じて使用開始希望日以降1年間の電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。</p> <p>(4) 供給設備の工事を要する場合は、用地事情等により供給開始までに長</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>期間を要することがあるため、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。</p> <p>(5) お客さまが電気設備を当社または当該配電事業者の供給設備に電氣的に接続（以下「連系」といいます。）して使用される場合は、電気設備に関する技術基準、その他の法令等にしがたい、かつ、託送約款等に定める系統連系技術要件および当社または当該配電事業者の発電設備系統連系サービス要綱を遵守し、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等を勘案して技術上適当と認められる方法によって連系していただきます。</p> <p>(6) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、予備電力の申込みまたは保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。</p> <p>12 承諾の限界</p> <p>当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、料金およびこの離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、契約超過金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕といたします。）の支払状況（既に消滅しているものを含む他の需給契約の料金を支払期日を経過してなお支払われない場合を含みます。）その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。</p>	<p>期間を要することがあるため、あらかじめ当社または当該配電事業者の供給設備の状況等について照会していただき、申込みをしていただきます。</p> <p>(5) お客さまが電気設備を当社または当該配電事業者の供給設備に電氣的に接続（以下「連系」といいます。）して使用される場合は、電気設備に関する技術基準、その他の法令等にしがたい、かつ、託送約款等に定める系統連系技術要件および当社または当該配電事業者の発電設備系統連系サービス要綱を遵守し、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等を勘案して技術上適当と認められる方法によって連系していただきます。</p> <p>(6) 電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、予備電力の申込みまたは保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。</p> <p>12 承諾の限界</p> <p>当社は、法令、電気の需給状況、当社または当該配電事業者の供給設備の状況、用地事情ならびに料金およびこの離島約款によって支払いを要することとなった料金以外の債務（延滞利息、保証金、契約超過金、違約金、工事費負担金その他この離島約款から生ずる金銭債務〔以下「料金以外の債務」といいます。〕といたします。）および当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務の支払状況（既に消滅しているものを含む他の需給契約の料金を支払期日を経過してなお支払われない場合を含みます。）その他によってやむをえない場合には、需給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。この場合は、その理由をお知らせいたします。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p style="text-align: center;">Ⅲ 契約種別および料金</p> <p>14 契約種別 契約種別は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 業 務 用 電 力 イ 業務用電力A ロ 業務用季時別電力A ハ 業務用休日エコノミー電力A</p> <p>(2) 業 務 用 電 力 I イ 業務用電力A-I ロ 業務用季時別電力A-I ハ 業務用休日エコノミー電力A-I</p> <p>(3) 産 業 用 電 力 イ 産業用電力A ロ 産業用季時別電力A</p> <p>(4) 産 業 用 電 力 I イ 産業用電力A-I ロ 産業用季時別電力A-I</p> <p>(5) 臨 時 電 力 (6) 臨 時 電 力 I (7) かんがい排水用電力 (8) 自家発補給電力 イ 業務用自家発補給電力 ロ 産業用自家発補給電力</p> <p>(9) 自家発補給電力 I イ 業務用自家発補給電力 I ロ 産業用自家発補給電力 I</p> <p>(10) 予 備 電 力</p> <p>15 業 務 用 電 力 (1) 適 用 範 囲 高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、電灯もしくは小型機器を使用し、または電灯もしくは小型機器と動力とをあわせて使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。 イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。</p>	<p style="text-align: center;">Ⅲ 契約種別および料金</p> <p>14 契約種別 契約種別は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 業 務 用 電 力 イ 業務用電力A ロ 業務用季時別電力A ハ 業務用休日エコノミー電力A</p> <p>(2) 業 務 用 電 力 I イ 業務用電力A-I ロ 業務用季時別電力A-I ハ 業務用休日エコノミー電力A-I</p> <p>(3) 産 業 用 電 力 イ 産業用電力A ロ 産業用季時別電力A</p> <p>(4) 産 業 用 電 力 I イ 産業用電力A-I ロ 産業用季時別電力A-I</p> <p>(5) 臨 時 電 力 (6) 臨 時 電 力 I (7) かんがい排水用電力 (8) 自家発補給電力 イ 業務用自家発補給電力 ロ 産業用自家発補給電力</p> <p>(9) 自家発補給電力 I イ 業務用自家発補給電力 I ロ 産業用自家発補給電力 I</p> <p>(10) 予 備 電 力</p> <p>15 業 務 用 電 力 (1) 適 用 範 囲 高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、電灯もしくは小型機器を使用し、または電灯もしくは小型機器と動力とをあわせて使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。 イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

ロ 使用する電灯または小型機器について離島等供給約款〔低圧用〕（以下「離島約款〔低圧用〕」といいます。）16（従量電灯）(2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と使用する動力について離島約款〔低圧用〕21（低圧電力）(4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力（業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iとあわせて契約する場合は、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの契約電力との合計といたします。）に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧で供給することがあります。

契約電力	2,000キロワット未満	標準電圧	6,000ボルト
契約電力	2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧	20,000ボルト
契約電力	10,000キロワット以上	標準電圧	60,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約電力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）

(i) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。

- a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

ロ 使用する電灯または小型機器について離島等供給約款〔低圧用〕（以下「離島約款〔低圧用〕」といいます。）16（従量電灯）(2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と使用する動力について離島約款〔低圧用〕21（低圧電力）(4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力（業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iとあわせて契約する場合は、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの契約電力との合計といたします。）に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧で供給することがあります。

契約電力	2,000キロワット未満	標準電圧	6,000ボルト
契約電力	2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧	20,000ボルト
契約電力	10,000キロワット以上	標準電圧	60,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約電力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）

(i) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。

- a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加された日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。</p> <p>c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなきときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合</p> <p>(イ) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めま</p> <p>す。</p> <p>なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの1年を通じての最大の負荷で契約することが適当でない認められる</p>	<p>b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加された日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。</p> <p>c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなきときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合</p> <p>(イ) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めま</p> <p>す。</p> <p>なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの1年を通じての最大の負荷で契約することが適当でない認められる</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>ときは、需給開始日から1年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ハ 契約電力が500キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p>	<p>ときは、需給開始日から1年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の業務用自家発補給電力または業務用自家発補給電力Iの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ハ 契約電力が500キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)			変 更 後 (2024年4月1日実施予定)				
(i) 業務用電力A			(i) 業務用電力A				
契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭	契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭		
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		
(ii) 業務用季時別電力A			(ii) 業務用季時別電力A				
契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭	契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭		
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		
(iii) 業務用休日エコノミー電力A			(iii) 業務用休日エコノミー電力A				
契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭	契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	2,142円78銭		
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	1,983円55銭		
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	1,917円55銭		
ロ 電力量料金			ロ 電力量料金				
電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。			電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。				
(i) 業務用電力A			(i) 業務用電力A				
電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。			電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。				
		夏季料金	その他季料金				
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	13円37銭	12円44銭	1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	13円37銭 13円38銭	12円44銭 12円45銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	12円05銭	11円22銭		標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	12円05銭 12円06銭	11円22銭 11円23銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	11円94銭	11円12銭		標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	11円94銭 11円95銭	11円12銭 11円13銭

現 行 (2023年 4月 1日実施)

(ロ) 業務用季時別電力A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	17円26銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	15円43銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	15円28銭

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	14円79銭	13円84銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	13円24銭	12円39銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	13円11銭	12円29銭

c 夜間時間

1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	9円59銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	8円80銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	8円72銭

(ハ) 業務用休日エコノミー電力A

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

(ロ) 業務用季時別電力A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	17円26銭 17円27銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	15円43銭 15円44銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	15円28銭 15円29銭

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	14円79銭 14円80銭	13円84銭 13円85銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	13円24銭 13円25銭	12円39銭 12円40銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	13円11銭 13円12銭	12円29銭 12円30銭

c 夜間時間

1キロワット時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	9円59銭 9円60銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	8円80銭 8円81銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	8円72銭 8円73銭

(ハ) 業務用休日エコノミー電力A

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

現 行 (2023年 4月 1日実施)

a 休 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	10円67銭	9円98銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9円64銭	9円03銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9円53銭	8円93銭

b 平 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	14円49銭	13円47銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	13円08銭	12円15銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	12円97銭	12円04銭

ハ 力率割引および割増し

(i) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）といたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ii) 力率が、85パーセントを上回る場合は、その上回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、その下回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 業務用休日エコノミー電力Aの場合、契約期間満了に先だって、原則として業務用休日エコノミー電力A以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用電力Aから業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用電力Aを適用いたしません。また、業務用季時別電力Aから業務用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用季時別電力Aを適用いたしません。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

a 休 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	10円67銭 10円68銭	9円98銭 9円99銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9円64銭 9円65銭	9円03銭 9円04銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	9円53銭 9円54銭	8円93銭 8円94銭

b 平 日

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	14円49銭 14円50銭	13円47銭 13円48銭
	標 準 電 圧 20,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	13円08銭 13円09銭	12円15銭 12円16銭
	標 準 電 圧 60,000ボルト で 供 給 を 受 け る 場 合	12円97銭 12円98銭	12円04銭 12円05銭

ハ 力率割引および割増し

(i) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）といたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ii) 力率が、85パーセントを上回る場合は、その上回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、その下回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 業務用休日エコノミー電力Aの場合、契約期間満了に先だって、原則として業務用休日エコノミー電力A以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用電力Aから業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用電力Aを適用いたしません。また、業務用季時別電力Aから業務用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用季時別電力Aを適用いたしません。

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)				
<p>ハ 業務用休日エコノミー電力Aまたは業務用電力Iの契約種別から業務用電力Aまたは業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用休日エコノミー電力Aを適用いたしません。</p> <p>16 業務用電力 I</p> <p>(1) 適用 範囲 高圧で電気の供給を受ける需要で、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基 本 料 金 基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(i) 業務用電力A-I</p> <table border="1" data-bbox="347 1361 1079 1417"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭	<p>ハ 業務用休日エコノミー電力Aまたは業務用電力Iの契約種別から業務用電力Aまたは業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用休日エコノミー電力Aを適用いたしません。</p> <p>16 業務用電力 I</p> <p>(1) 適用 範囲 高圧で電気の供給を受ける需要で、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基 本 料 金 基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(i) 業務用電力A-I</p> <table border="1" data-bbox="1153 1361 1886 1417"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭				
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)												
(ロ) 業務用季時別電力A-I	(ロ) 業務用季時別電力A-I												
<table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭	<table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭								
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭												
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭												
(ハ) 業務用休日エコノミー電力A-I	(ハ) 業務用休日エコノミー電力A-I												
<table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭	<table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,416円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭								
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭												
契約電力1キロワットにつき	1,416円78銭												
<p>ロ 電力量料金 電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。</p>	<p>ロ 電力量料金 電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。</p>												
<p>(イ) 業務用電力A-I 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>	<p>(イ) 業務用電力A-I 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>												
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>夏季料金</th> <th>その他季料金</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>18円98銭</td> <td>17円53銭</td> </tr> </tbody> </table>		夏季料金	その他季料金	1キロワット時につき	18円98銭	17円53銭	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>夏季料金</th> <th>その他季料金</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>18円98銭 18円99銭</td> <td>17円53銭 17円54銭</td> </tr> </tbody> </table>		夏季料金	その他季料金	1キロワット時につき	18円98銭 18円99銭	17円53銭 17円54銭
	夏季料金	その他季料金											
1キロワット時につき	18円98銭	17円53銭											
	夏季料金	その他季料金											
1キロワット時につき	18円98銭 18円99銭	17円53銭 17円54銭											
<p>(ロ) 業務用季時別電力A-I 電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。</p> <p>a ピーク時間</p>	<p>(ロ) 業務用季時別電力A-I 電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。</p> <p>a ピーク時間</p>												
<table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>26円77銭</td> </tr> </table>	1キロワット時につき	26円77銭	<table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>26円77銭 26円78銭</td> </tr> </table>	1キロワット時につき	26円77銭 26円78銭								
1キロワット時につき	26円77銭												
1キロワット時につき	26円77銭 26円78銭												
<p>b 昼間時間 昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>	<p>b 昼間時間 昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>												
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>夏季料金</th> <th>その他季料金</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>22円67銭</td> <td>21円64銭</td> </tr> </tbody> </table>		夏季料金	その他季料金	1キロワット時につき	22円67銭	21円64銭	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>夏季料金</th> <th>その他季料金</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>22円67銭 22円68銭</td> <td>21円64銭 21円65銭</td> </tr> </tbody> </table>		夏季料金	その他季料金	1キロワット時につき	22円67銭 22円68銭	21円64銭 21円65銭
	夏季料金	その他季料金											
1キロワット時につき	22円67銭	21円64銭											
	夏季料金	その他季料金											
1キロワット時につき	22円67銭 22円68銭	21円64銭 21円65銭											

現 行 (2023年 4月 1日実施)

c 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	9円59銭
-------------	-------

(v) 業務用休日エコノミー電力A-I

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 休 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	13円25銭	12円32銭

b 平 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	21円38銭	19円72銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

(4) そ の 他

イ 契約期間満了に先だつて、原則として業務用電力Iの契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用休日エコノミー電力Aまたは業務用電力Iの契約種別から業務用電力Aまたは業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。また、業務用電力の契約種別から業務用電力Iの契約種別に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。

ハ 業務用電力Iの各契約種別からその他の業務用電力Iの契約種別に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

c 夜 間 時 間

1 キロワット時につき	9円59銭 9円60銭
-------------	---------------------------

(v) 業務用休日エコノミー電力A-I

電力量料金は、その1月の休日平日別の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 休 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	13円25銭 13円26銭	12円32銭 12円33銭

b 平 日

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	21円38銭 21円39銭	19円72銭 19円73銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

(4) そ の 他

イ 契約期間満了に先だつて、原則として業務用電力Iの契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。

ロ 業務用休日エコノミー電力Aまたは業務用電力Iの契約種別から業務用電力Aまたは業務用季時別電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。また、業務用電力の契約種別から業務用電力Iの契約種別に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。

ハ 業務用電力Iの各契約種別からその他の業務用電力Iの契約種別に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の業務用電力Iの契約種別を適用いたしません。

現 行 (2023年 4月 1日実施)

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

17 産 業 用 電 力

(1) 適 用 範 囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて動力(付帯電灯を含みます。)を使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。

イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。

ロ 使用する付帯電灯について離島約款 [低圧用] 16 (従量電灯) (2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流 (この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。) または契約容量 (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。) と使用する動力について離島約款 [低圧用] 21 (低圧電力) (4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力(産業用自家発供給電力または産業用自家発供給電力Iとあわせて契約する場合は、産業用自家発供給電力または産業用自家発供給電力Iの契約電力との合計といたします。) に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧で供給することがあります。

契約電力	2,000キロワット未満	標準電圧	6,000ボルト
契約電力	2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧	20,000ボルト
契約電力	10,000キロワット以上 50,000キロワット未満	標準電圧	60,000ボルト
契約電力	50,000キロワット以上	標準電圧	100,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契 約 電 力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合(高圧で電気の供給を受ける場合に限り。)

17 産 業 用 電 力

(1) 適 用 範 囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて動力(付帯電灯を含みます。)を使用する需要で、次のいずれかに該当するものに適用いたします。

イ 契約電力が50キロワット以上であること。ただし、近い将来において契約負荷設備を増加される等特別の事情がある場合で、お客さまが希望されるときは、契約電力が50キロワット未満であるものについても適用することがあります。

ロ 使用する付帯電灯について離島約款 [低圧用] 16 (従量電灯) (2)ハまたは(3)ニを適用した場合の契約電流 (この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。) または契約容量 (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。) と使用する動力について離島約款 [低圧用] 21 (低圧電力) (4)を適用した場合の契約電力との合計が原則として50キロワット以上であること。

(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式は、交流3相3線式とし、供給電圧は、契約電力(産業用自家発供給電力または産業用自家発供給電力Iとあわせて契約する場合は、産業用自家発供給電力または産業用自家発供給電力Iの契約電力との合計といたします。) に応じて次のとおりとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。ただし、供給電圧については、お客さまに特別の事情がある場合または当社もしくは当該配電事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、当該標準電圧より上位または下位の電圧で供給することがあります。

契約電力	2,000キロワット未満	標準電圧	6,000ボルト
契約電力	2,000キロワット以上 10,000キロワット未満	標準電圧	20,000ボルト
契約電力	10,000キロワット以上 50,000キロワット未満	標準電圧	60,000ボルト
契約電力	50,000キロワット以上	標準電圧	100,000ボルト

(3) 契約負荷設備および契約受電設備

契約電力が500キロワット未満の需要については、契約負荷設備および契約受電設備をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契 約 電 力

契約電力は、次によって定めます。

イ 契約電力が500キロワット未満の場合(高圧で電気の供給を受ける場合に限り。)

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>(イ) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。</p> <p>b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加された日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。</p> <p>c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなきときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とそ</p>	<p>(イ) 各月の契約電力は、次の場合を除き、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに高圧で電気の供給を受ける場合は、料金適用開始の日以降12月の期間の各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と料金適用開始の日から前月までの最大需要電力のうち、いずれか大きい値といたします。ただし、この離島約款で新たに高圧で電気の供給を受ける前から引き続き当社または当該配電事業者の供給設備を利用される場合には、この離島約款による電気の供給を受ける前の電気の供給は、契約電力の決定上、この離島約款によって受けた電気の供給とみなします。</p> <p>b 契約受電設備を増加される場合で、増加された日を含む1月の増加された日以降の期間の最大需要電力の値がその1月の増加された日の前日までの期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値を上回るときは、その1月の増加された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、その1月の増加された日以降の期間の契約電力は、その期間の最大需要電力の値といたします。</p> <p>c 契約受電設備を減少される場合等で、1年を通じての最大需要電力が減少することが明らかなきときは、減少された日を含む1月の減少された日の前日までの期間の契約電力は、その期間の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうちいずれか大きい値とし、減少された日以降12月の期間の各月の契約電力（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の契約電力といたします。）は、契約負荷設備および契約受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めた値といたします。ただし、減少された日以降12月の期間で、その1月の最大需要電力と減少された日から前月までの最大需要電力のうちいずれか大きい値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合（減少された日を含む1月の減少された日以降の期間については、その期間の最大需要電力の値がお客さまと当社との協議によって定めた値を上回る場合といたします。）は、契約電力は、その上回る最大需要電力の値といたします。</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iと同一計量される場合で、産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iの供給時間中における30分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Iのその1月の最大需要電力を差し引いた値とそ</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>の1月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合</p> <p>(4) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの1年を通じての最大の負荷で契約することが適当でない認められるときは、需給開始日から1年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力によって電気を使用されたときは、原則として、その1月の産業用自家発補給電力の供給時間中における30分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力のその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の産業用自家発補給電力の供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ハ 契約電力が500キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニ</p>	<p>の1月の産業用自家発補給電力または産業用自家発補給電力Ⅰの供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限り。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合</p> <p>(4) 契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率、操業度等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、新たに電気の供給を受ける場合等で、需給開始日からの1年を通じての最大の負荷で契約することが適当でない認められるときは、需給開始日から1年間に限り、段階的に契約電力を増加できるものといたします。</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力によって電気を使用されたときは、原則として、その1月の産業用自家発補給電力の供給時間中における30分最大需要電力計の値から産業用自家発補給電力のその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の産業用自家発補給電力の供給時間以外の時間における30分最大需要電力計の値のうちいずれか大きい値を、その1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>ハ 契約電力が500キロワット未満の需要として電気の供給を受けているお客さまの最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、契約電力をロによってすみやかに定めることとし、それまでの間の契約電力は、イによって定めます。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニ</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

バーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合 (予備電力によって電気を使用した場合を除きます。) の基本料金は、半額といたします。

(イ) 産業用電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

(ロ) 産業用季時別電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

バーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合 (予備電力によって電気を使用した場合を除きます。) の基本料金は、半額といたします。

(イ) 産業用電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

(ロ) 産業用季時別電力A

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,142円78銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	1,983円55銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	1,917円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	1,851円55銭

現 行 (2023年4月1日実施)

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力A

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	12円89銭	12円00銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	11円66銭	10円85銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	11円55銭	10円76銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	11円45銭	10円66銭

(ロ) 産業用季時別電力A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	17円26銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	15円43銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	15円28銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	15円14銭

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力A

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	12円89銭 12円90銭	12円00銭 12円01銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	11円66銭 11円67銭	10円85銭 10円86銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	11円55銭 11円56銭	10円76銭 10円77銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	11円45銭 11円46銭	10円66銭 10円67銭

(ロ) 産業用季時別電力A

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	17円26銭 17円27銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	15円43銭 15円44銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	15円28銭 15円29銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	15円14銭 15円15銭

現 行 (2023年4月1日実施)

b 昼 間 時 間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	14円79銭	13円84銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円24銭	12円39銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円11銭	12円29銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	12円99銭	12円18銭

c 夜 間 時 間

1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	9円59銭
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	8円80銭
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	8円72銭
	標準電圧100,000ボルトで 供給を受ける場合	8円65銭

ハ 力率割引および割増し

(イ) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）といたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) 力率が、85パーセントを上回る場合は、その上回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、その下回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 発電設備等その他を介して、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）を使用することはできません。

ロ 産業用電力Aから産業用季特別電力Aに需給契約を変更された後1

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

b 昼 間 時 間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	14円79銭 14円80銭	13円84銭 13円85銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円24銭 13円25銭	12円39銭 12円40銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円11銭 13円12銭	12円29銭 12円30銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	12円99銭 13円00銭	12円18銭 12円19銭

c 夜 間 時 間

1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	9円59銭 9円60銭
	標準電圧20,000ボルトで 供給を受ける場合	8円80銭 8円81銭
	標準電圧60,000ボルトで 供給を受ける場合	8円72銭 8円73銭
	標準電圧100,000ボルトで 供給を受ける場合	8円65銭 8円66銭

ハ 力率割引および割増し

(イ) 力率は、その1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）といたします。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) 力率が、85パーセントを上回る場合は、その上回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割引し、85パーセントを下回る場合は、その下回る1パーセントにつき、基本料金を1パーセント割増しいたします。

(6) そ の 他

イ 発電設備等その他を介して、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）を使用することはできません。

ロ 産業用電力Aから産業用季特別電力Aに需給契約を変更された後1

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)				
<p>年に満たないお客さまについては、産業用電力Aを適用いたしません。 また、産業用季時別電力Aから産業用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、産業用季時別電力Aを適用いたしません。</p> <p>18 産業用電力 I</p> <p>(1) 適 用 範 囲 高圧で電気の供給を受け、契約電力が500キロワット未満の需要で、産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、産業用電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基 本 料 金 基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(i) 産業用電力A-I</p> <table border="1" data-bbox="347 1361 1079 1417"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,471円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭	<p>年に満たないお客さまについては、産業用電力Aを適用いたしません。 また、産業用季時別電力Aから産業用電力Aに需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、産業用季時別電力Aを適用いたしません。</p> <p>18 産業用電力 I</p> <p>(1) 適 用 範 囲 高圧で電気の供給を受け、契約電力が500キロワット未満の需要で、産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、産業用電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）①イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）①ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）①ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）①へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基 本 料 金 基本料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額といたします。</p> <p>(i) 産業用電力A-I</p> <table border="1" data-bbox="1153 1361 1886 1417"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,471円78銭</td> </tr> </table>	契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭
契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭				
契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭				

現 行 (2023年4月1日実施)

(ロ) 産業用季時別電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力A-I

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	16円38銭	15円16銭

(ロ) 産業用季時別電力A-I

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	24円18銭
------------	--------

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円66銭	19円39銭

c 夜間時間

1キロワット時につき	9円59銭
------------	-------

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

(ロ) 産業用季時別電力A-I

契約電力1キロワットにつき	1,471円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、契約種別により、1月につき次のとおりといたします。

(イ) 産業用電力A-I

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	16円38銭 16円39銭	15円16銭 15円17銭

(ロ) 産業用季時別電力A-I

電力量料金は、その1月の時間帯別の使用電力量によって算定いたします。

a ピーク時間

1キロワット時につき	24円18銭 24円19銭
------------	-----------------------------

b 昼間時間

昼間時間の使用電力量のうち、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円66銭 20円67銭	19円39銭 19円40銭

c 夜間時間

1キロワット時につき	9円59銭 9円60銭
------------	---------------------------

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(4) そ の 他</p> <p>イ 契約期間満了に先だって、原則として産業用電力 I の契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。</p> <p>ロ 最大需要電力が500キロワット以上となる場合の料金は、産業用電力 A-I の適用を受ける場合は産業用電力 A に準じて算定し、産業用季時別電力 A-I の適用を受ける場合は産業用季時別電力 A に準じて算定いたします。この場合、蓄熱調整契約をあわせて契約されるお客さまについては、蓄熱調整契約に準ずるものといたします。</p> <p>ハ 産業用電力 I の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。また、産業用電力の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力 I の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。</p> <p>ニ 産業用電力 A-I から産業用季時別電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 A-I を適用いたしません。また、産業用季時別電力 A-I から産業用電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用季時別電力 A-I を適用いたしません。</p>	<p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(4) そ の 他</p> <p>イ 契約期間満了に先だって、原則として産業用電力 I の契約種別以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。</p> <p>ロ 最大需要電力が500キロワット以上となる場合の料金は、産業用電力 A-I の適用を受ける場合は産業用電力 A に準じて算定し、産業用季時別電力 A-I の適用を受ける場合は産業用季時別電力 A に準じて算定いたします。この場合、蓄熱調整契約をあわせて契約されるお客さまについては、蓄熱調整契約に準ずるものといたします。</p> <p>ハ 産業用電力 I の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。また、産業用電力の契約種別またはかんがい排水用電力から産業用電力 I の契約種別に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、当該契約種別以外の産業用電力 I の契約種別を適用いたしません。</p> <p>ニ 産業用電力 A-I から産業用季時別電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用電力 A-I を適用いたしません。また、産業用季時別電力 A-I から産業用電力 A-I に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用季時別電力 A-I を適用いたしません。</p>
<p>19 臨 時 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 契約使用期間が 1 年未満の需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力または産業用電力の場合に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表 7 (契約電力の算定方法) によって算定された契約電力の値といたします。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3) によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を</p>	<p>19 臨 時 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 契約使用期間が 1 年未満の需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力または産業用電力の場合に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表 7 (契約電力の算定方法) によって算定された契約電力の値といたします。</p> <p>(3) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3) によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の20パーセントを割増したものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の半額に20パーセントを割増したものを適用いたします。

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	15円50銭	14円38銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円92銭	12円93銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円80銭	12円81銭

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の20パーセントを割増したものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、業務用電力Aまたは産業用電力Aの該当料金の半額に20パーセントを割増したものを適用いたします。

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	15円50銭 15円51銭	14円38銭 14円39銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	13円92銭 13円93銭	12円93銭 12円94銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	13円80銭 13円81銭	12円81銭 12円82銭

現 行 (2023年 4月 1日実施)

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 9 2 銭	1 3 円 8 5 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 4 6 銭	1 2 円 4 9 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 3 2 銭	1 2 円 3 8 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 2 0 銭	1 2 円 2 5 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準じて適用いたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(4) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力または産業用電力に準ずるものいたします。

20 臨 時 電 力 I

(1) 適 用 範 囲

高圧で電気の供給を受け、契約使用期間が1年未満の需要で、業務用電力または産業用電力（契約電力が500キロワット未満の需要に限ります。）の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 9 2 銭 1 4 円 9 3 銭	1 3 円 8 5 銭 1 3 円 8 6 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 4 6 銭 1 3 円 4 7 銭	1 2 円 4 9 銭 1 2 円 5 0 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 3 2 銭 1 3 円 3 3 銭	1 2 円 3 8 銭 1 2 円 3 9 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 2 0 銭 1 3 円 2 1 銭	1 2 円 2 5 銭 1 2 円 2 6 銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準じて適用いたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(4) そ の 他

イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。

ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力を適用いたします。

ハ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力または産業用電力に準ずるものいたします。

20 臨 時 電 力 I

(1) 適 用 範 囲

高圧で電気の供給を受け、契約使用期間が1年未満の需要で、業務用電力または産業用電力（契約電力が500キロワット未満の需要に限ります。）の適用範囲に該当するものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。

現 行 (2023年 4月 1日 実施)

(2) 契 約 電 力

契約電力は、臨時電力に準じて定めます。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基 本 料 金

基本料金は、業務用電力 A-I または産業用電力 A-I の該当料金の 20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合 (予備電力によって電気を使用した場合を除きます。) の基本料金は、業務用電力 A-I または産業用電力 A-I の該当料金の半額に 20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

ロ 電 力 量 料 金

電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	2 2 円 2 3 銭	2 0 円 5 0 銭

変 更 後 (2024年 4月 1日 実施予定)

(2) 契 約 電 力

契約電力は、臨時電力に準じて定めます。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基 本 料 金

基本料金は、業務用電力 A-I または産業用電力 A-I の該当料金の 20パーセントを割増ししたものを適用いたします。ただし、まったく電気を使用しない場合 (予備電力によって電気を使用した場合を除きます。) の基本料金は、業務用電力 A-I または産業用電力 A-I の該当料金の半額に 20パーセントを割増ししたものを適用いたします。

ロ 電 力 量 料 金

電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

(イ) 業務用電力の適用範囲に該当する場合

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	2 2 円 2 3 銭 2 2 円 2 4 銭	2 0 円 5 0 銭 2 0 円 5 1 銭

現 行 (2023年 4月 1日実施)

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	1 9 円 1 2 銭	1 7 円 6 5 銭

- ハ 力率割引および割増し
力率割引および割増しは、臨時電力に準ずるものといたします。
- (4) そ の 他
- イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力Ⅰを適用いたします。
- ハ 臨時電力の適用を受けるお客さまは、臨時電力Ⅰに需給契約を変更できません。
- ニ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、臨時電力に準ずるものといたします。

21 かんがい排水用電力

- (1) 適 用 範 囲
高圧または特別高圧で電気の供給を受ける需要で、農事用のかんがい排水のために動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。
- (2) 契 約 期 間
契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）②にかかわらず、次のとおりといたします。
イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、③に定める契約年度の末日までといたします。
ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。
- (3) 契 約 年 度
契約年度は、毎年1月の検針日から翌年1月の検針日の前日までといたします。
- (4) 契 約 電 力
契約電力は、産業用電力に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表7（契約電力の算定方法）の臨時電力に準じて算定された契約電力の値と

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

(ロ) 産業用電力の適用範囲に該当する場合

	夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット時につき	1 9 円 1 2 銭 1 9 円 1 3 銭	1 7 円 6 5 銭 1 7 円 6 6 銭

- ハ 力率割引および割増し
力率割引および割増しは、臨時電力に準ずるものといたします。
- (4) そ の 他
- イ 当社または当該配電事業者は、原則として供給設備を常置いたしません。
- ロ 契約使用期間満了後さらに継続して使用することを希望される場合で、契約使用期間満了の日の翌日から新たに定める契約使用期間満了の日までが1年未満となるときは、臨時電力Ⅰを適用いたします。
- ハ 臨時電力の適用を受けるお客さまは、臨時電力Ⅰに需給契約を変更できません。
- ニ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、臨時電力に準ずるものといたします。

21 かんがい排水用電力

- (1) 適 用 範 囲
高圧または特別高圧で電気の供給を受ける需要で、農事用のかんがい排水のために動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。
- (2) 契 約 期 間
契約期間は、7（需給契約の成立および契約期間）②にかかわらず、次のとおりといたします。
イ 契約期間は、需給契約またはその変更が成立した日から、③に定める契約年度の末日までといたします。
ロ 契約期間満了に先だって需給契約の消滅または変更がない場合は、需給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。
- (3) 契 約 年 度
契約年度は、毎年1月の検針日から翌年1月の検針日の前日までといたします。
- (4) 契 約 電 力
契約電力は、産業用電力に準じて定めます。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表7（契約電力の算定方法）の臨時電力に準じて算定された契約電力の値と

現 行 (2023年4月1日実施)

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

いたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

(i) 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	591円78銭
	標準電圧20,000ボルト以上 で供給を受ける場合	509円55銭

(ii) 契約年度における基本料金の合計は、電気を使用する場合の基本料金の2月分（以下「年間最低保証料金」といいます。）を下回らないものといたします。

なお、契約年度の中で契約電力を変更される場合の年間最低保証料金は、その契約年度の契約電力の最も大きいものによって算定いたします。

いたします。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

(i) 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	591円78銭
	標準電圧20,000ボルト以上 で供給を受ける場合	509円55銭

(ii) 契約年度における基本料金の合計は、電気を使用する場合の基本料金の2月分（以下「年間最低保証料金」といいます。）を下回らないものといたします。

なお、契約年度の中で契約電力を変更される場合の年間最低保証料金は、その契約年度の契約電力の最も大きいものによって算定いたします。

現 行 (2023年4月1日実施)

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	11円41銭	10円66銭
	標準電圧20,000ボルト以上で供給を受ける場合	11円02銭	10円25銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(6) そ の 他

イ 契約年度の基本料金の合計が年間最低保証料金を下回ったときに申し受ける料金の支払義務発生日は、当該契約年度の翌年度の1月の検針日といたします。ただし、契約期間満了前に需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。

ロ その他の事項については、産業用電力に準ずるものといたします。

22 自家発補給電力

(1) 業務用自家発補給電力

イ 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、業務用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。

なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、業務用自家発補給電力を契約していただきます。

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	11円41銭 11円42銭	10円66銭 10円67銭
	標準電圧20,000ボルト以上で供給を受ける場合	11円02銭 11円03銭	10円25銭 10円26銭

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。ただし、高圧で電気の供給を受ける需要で、契約電力が500キロワット未満の場合の力率は、次により定めます。

(イ) 負荷が最大と認められる1月のうち毎日午前8時から午後10時までの時間において、託送約款等に定めるところにより算定された平均力率（瞬間力率が進み力率となる場合には、その瞬間力率は、100パーセントといたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、まったく電気を使用しないその1月の力率は、85パーセントとみなします。

(ロ) お客さまは、正当な理由がある場合に限り、力率の変更についての協議を当社に求めることができます。

(6) そ の 他

イ 契約年度の基本料金の合計が年間最低保証料金を下回ったときに申し受ける料金の支払義務発生日は、当該契約年度の翌年度の1月の検針日といたします。ただし、契約期間満了前に需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。

ロ その他の事項については、産業用電力に準ずるものといたします。

22 自家発補給電力

(1) 業務用自家発補給電力

イ 適用範囲

高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、業務用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。

なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、業務用自家発補給電力を契約していただきます。

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、湧水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>(イ) 契約電力は、お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。この場合、契約電力は、原則として、1台当たりの容量が最大となる発電設備の容量（定格出力といたします。）を下回らないものといたします。</p> <p>(ロ) (イ)によりがたい場合には、次の値を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>a 予備発電設備が設置されている場合 お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）からお客様の予備発電設備の容量（定格出力といたします。）を差し引いた値 なお、この場合の予備発電設備とは、常時運転される発電設備が停止したときに瞬時に自動的に切替えを行ない運転を開始するものをいいます。</p> <p>b 発電設備が停止したときに瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置が設置されている場合 お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）から瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置に接続された負荷設備の容量（同時に使用する負荷設備の容量の合計といたします。）を差し引いた値</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによ</p>	<p>また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、湧水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>(イ) 契約電力は、お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。この場合、契約電力は、原則として、1台当たりの容量が最大となる発電設備の容量（定格出力といたします。）を下回らないものといたします。</p> <p>(ロ) (イ)によりがたい場合には、次の値を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>a 予備発電設備が設置されている場合 お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）からお客様の予備発電設備の容量（定格出力といたします。）を差し引いた値 なお、この場合の予備発電設備とは、常時運転される発電設備が停止したときに瞬時に自動的に切替えを行ない運転を開始するものをいいます。</p> <p>b 発電設備が停止したときに瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置が設置されている場合 お客様の発電設備の容量（定格出力といたします。）から瞬時に負荷を自動的にしゃ断する装置に接続された負荷設備の容量（同時に使用する負荷設備の容量の合計といたします。）を差し引いた値</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによ</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

て算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,104円55銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりいたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	723円79銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	662円88銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	640円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(5) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

て算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

(4) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	2,104円55銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりいたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000 ボルトで 供給を受ける場合	723円79銭
	標準電圧 20,000 ボルトで 供給を受ける場合	662円88銭
	標準電圧 60,000 ボルトで 供給を受ける場合	640円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(5) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

現 行 (2023年4月1日実施)

a 定期検査または定期補修による場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 4 円 3 9 銭	1 3 円 3 7 銭
	標 準 電 圧 20,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 2 円 9 8 銭	1 2 円 0 5 銭
	標 準 電 圧 60,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 2 円 8 6 銭	1 1 円 9 4 銭

b a 以外の場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 7 円 2 3 銭	1 5 円 9 3 銭
	標 準 電 圧 20,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 5 円 5 1 銭	1 4 円 3 7 銭
	標 準 電 圧 60,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 5 円 3 6 銭	1 4 円 2 2 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

ニ 業務用自家発補給電力の使用

(i) お客さまが業務用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやかに当社に通知していただきます。

(ii) 常時供給分と業務用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が15（業務用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(i)にかかわらず、業務用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、業務用自家発補給電力を使用されたときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最大需要電力とみなします。

(i) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)イによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)イに準じて定めるお客さまの場合で、業務用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえた

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

a 定期検査または定期補修による場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 4 円 3 9 銭 1 4 円 4 0 銭	1 3 円 3 7 銭 1 3 円 3 8 銭
	標 準 電 圧 20,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 2 円 9 8 銭 1 2 円 9 9 銭	1 2 円 0 5 銭 1 2 円 0 6 銭
	標 準 電 圧 60,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 2 円 8 6 銭 1 2 円 8 7 銭	1 1 円 9 4 銭 1 1 円 9 5 銭

b a 以外の場合

		夏 季 料 金	そ の 他 季 料 金
1 キロワット 時 に つ き	標 準 電 圧 6,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 7 円 2 3 銭 1 7 円 2 4 銭	1 5 円 9 3 銭 1 5 円 9 4 銭
	標 準 電 圧 20,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 5 円 5 1 銭 1 5 円 5 2 銭	1 4 円 3 7 銭 1 4 円 3 8 銭
	標 準 電 圧 60,000 ボ ル ト で 供 給 を 受 け る 場 合	1 5 円 3 6 銭 1 5 円 3 7 銭	1 4 円 2 2 銭 1 4 円 2 3 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用電力に準ずるものといたします。

ニ 業務用自家発補給電力の使用

(i) お客さまが業務用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやかに当社に通知していただきます。

(ii) 常時供給分と業務用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が15（業務用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(i)にかかわらず、業務用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、業務用自家発補給電力を使用されたときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最大需要電力とみなします。

(i) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)イによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)イに準じて定めるお客さまの場合で、業務用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえた

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>ことが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>(ロ) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)ロによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と業務用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が業務用自家発補給電力の超過であることが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と業務用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>へ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量</p> <p>(イ) 使用電力量は、業務用自家発補給電力の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、業務用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。</p> <p>a 業務用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 業務用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 業務用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力の使用電力量といたします。</p> <p>(ハ) 使用電力量の区分</p> <p>業務用自家発補給電力の使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力の最大需要電力に業務用自家発補給電力の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ト そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施してい</p>	<p>ことが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>(ロ) 常時供給分の契約電力を15（業務用電力）(4)ロによって定めるお客さままたは15（業務用電力）(4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と業務用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が業務用自家発補給電力の超過であることが明らかなきときは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と業務用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>へ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量</p> <p>(イ) 使用電力量は、業務用自家発補給電力の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、業務用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。</p> <p>a 業務用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 業務用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 業務用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(ロ) 業務用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力の使用電力量といたします。</p> <p>(ハ) 使用電力量の区分</p> <p>業務用自家発補給電力の使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力の最大需要電力に業務用自家発補給電力の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ト そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施してい</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>ただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。</p> <p>なお、その実施の時期を変更される場合には、その1月前までに当社に通知していただきます。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 産業用自家発補給電力</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、産業用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。</p> <p>なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、産業用自家発補給電力を契約していただきます。</p> <p>また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、渇水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離</p>	<p>ただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。</p> <p>なお、その実施の時期を変更される場合には、その1月前までに当社に通知していただきます。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 産業用自家発補給電力</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>高圧または特別高圧で電気の供給を受けて、産業用電力の適用範囲に該当する需要で、お客さまの発電設備の検査、補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるためのものに適用いたします。</p> <p>なお、お客さまが発電設備を設置される場合には、予備発電設備が設置されている場合等不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、産業用自家発補給電力を契約していただきます。</p> <p>また、大気汚染防止法等の関係する法令で定めるところにより火力発電設備の出力を抑制したときに生じた不足電力、渇水により水力発電設備の出力が低下したときに生じた不足電力等の補給にあてるためのものには適用いたしません。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	2,104円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	2,031円95銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	498円29銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	449円48銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	435円18銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	420円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	2,347円38銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	2,177円15銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	2,104円55銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	2,031円95銭

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力 1キロワット につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	498円29銭
	標準電圧20,000ボルトで供給を受ける場合	449円48銭
	標準電圧60,000ボルトで供給を受ける場合	435円18銭
	標準電圧100,000ボルトで供給を受ける場合	420円88銭

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

現 行 (2023年4月1日実施)

a 定期検査または定期補修による場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 8 7 銭	1 2 円 8 9 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 5 5 銭	1 1 円 6 6 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 4 1 銭	1 1 円 5 5 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 3 0 銭	1 1 円 4 5 銭

b a 以外の場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 6 円 5 5 銭	1 5 円 3 3 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 9 7 銭	1 3 円 8 6 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 8 2 銭	1 3 円 7 3 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 6 5 銭	1 3 円 5 9 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。

ニ 産業用自家発補給電力の使用

(i) お客さまが産業用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやかに当社に通知していただきます。

(ii) 常時供給分と産業用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が17（産業用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは17（産業用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(i)にかかわらず、産業用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力を使用されたときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

a 定期検査または定期補修による場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 3 円 8 7 銭 1 3 円 8 8 銭	1 2 円 8 9 銭 1 2 円 9 0 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 5 5 銭 1 2 円 5 6 銭	1 1 円 6 6 銭 1 1 円 6 7 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 4 1 銭 1 2 円 4 2 銭	1 1 円 5 5 銭 1 1 円 5 6 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 2 円 3 0 銭 1 2 円 3 1 銭	1 1 円 4 5 銭 1 1 円 4 6 銭

b a 以外の場合

		夏季料金	その他季料金
1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルト で供給を受ける場合	1 6 円 5 5 銭 1 6 円 5 6 銭	1 5 円 3 3 銭 1 5 円 3 4 銭
	標準電圧20,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 9 7 銭 1 4 円 9 8 銭	1 3 円 8 6 銭 1 3 円 8 7 銭
	標準電圧60,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 8 2 銭 1 4 円 8 3 銭	1 3 円 7 3 銭 1 3 円 7 4 銭
	標準電圧100,000ボルト で供給を受ける場合	1 4 円 6 5 銭 1 4 円 6 6 銭	1 3 円 5 9 銭 1 3 円 6 0 銭

(v) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用電力に準ずるものといたします。

ニ 産業用自家発補給電力の使用

(i) お客さまが産業用自家発補給電力を使用される場合は、使用開始の時刻と使用休止の時刻とをあらかじめ当社に通知していただきます。ただし、事故その他やむをえない場合は、使用開始後すみやかに当社に通知していただきます。

(ii) 常時供給分と産業用自家発補給電力を同一計量する場合で、常時供給分の契約電力が17（産業用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは17（産業用電力）(4)ロに準じて決定されるお客さまのその1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力をこえないときは、(i)にかかわらず、産業用自家発補給電力を使用されなかったものとみなします。

ホ 常時供給分と同一計量される場合の最大需要電力

常時供給分と同一計量される場合で、産業用自家発補給電力を使用されたときは、次の場合を除き、原則として契約電力をその1月の最

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>大需要電力とみなします。</p> <p>(イ) 常時供給分の契約電力を17 (産業用電力) (4)イによって定めるお客さままたは17 (産業用電力) (4)イに準じて定めるお客さまの場合で、産業用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえたことが明らかなきは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>(ロ) 常時供給分の契約電力を17 (産業用電力) (4)ロによって定めるお客さままたは17 (産業用電力) (4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と産業用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が産業用自家発補給電力の超過であることが明らかなきは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と産業用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>へ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量</p> <p>(イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものといたします。</p> <p>a 産業用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 産業用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 産業用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、産業用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力の使用電力量といたします。</p> <p>(ハ) 使用電力量の区分</p> <p>産業用自家発補給電力の使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力の最大需要電力に産業用自家発補給電力の使用時間を乗じ</p>	<p>大需要電力とみなします。</p> <p>(イ) 常時供給分の契約電力を17 (産業用電力) (4)イによって定めるお客さままたは17 (産業用電力) (4)イに準じて定めるお客さまの場合で、産業用自家発補給電力の需要電力の最大値が契約電力をこえたことが明らかなきは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>(ロ) 常時供給分の契約電力を17 (産業用電力) (4)ロによって定めるお客さままたは17 (産業用電力) (4)ロに準じて定めるお客さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が常時供給分の契約電力と産業用自家発補給電力の契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が産業用自家発補給電力の超過であることが明らかなきは、その需要電力の最大値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>なお、超過の原因が明らかでない場合は、常時供給分と産業用自家発補給電力との契約電力の比であん分してえた値をその1月の最大需要電力とみなします。</p> <p>へ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量</p> <p>(イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力の使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものといたします。</p> <p>a 産業用自家発補給電力の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 産業用自家発補給電力の使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 産業用自家発補給電力の使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(ロ) 産業用自家発補給電力の継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力の使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、産業用自家発補給電力の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力の使用電力量といたします。</p> <p>(ハ) 使用電力量の区分</p> <p>産業用自家発補給電力の使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力の最大需要電力に産業用自家発補給電力の使用時間を乗じ</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>てえた値をこえないものといたします。</p> <p>ト そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあらかじめその実施の時期を定め、その1月前に再協議してその時期を確認いたします。</p> <p>なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p>	<p>てえた値をこえないものといたします。</p> <p>ト そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあらかじめその実施の時期を定め、その1月前に再協議してその時期を確認いたします。</p> <p>なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p>
<p>23 自家発補給電力 I</p> <p>(1) 業務用自家発補給電力 I</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>業務用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受けて、かつ、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、業務用自家発補給電力に準じて定めます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調</p>	<p>23 自家発補給電力 I</p> <p>(1) 業務用自家発補給電力 I</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>業務用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受けて、かつ、業務用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>ロ 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、業務用自家発補給電力に準じて定めます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）③によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

整額を加えたものといたします。

(i) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	1,548円78銭
---------------	-----------

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	483円99銭
---------------	---------

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ii) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円56銭	18円98銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	24円92銭	22円93銭

(iii) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用自家発補給電力に準ずるものといたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(i) 使用電力量は、業務用自家発補給電力 I の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力 I の供給時

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

整額を加えたものといたします。

(i) 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	1,548円78銭
---------------	-----------

ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。

契約電力1キロワットにつき	483円99銭
---------------	---------

なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気の供給とみなします。

(ii) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	20円56銭 20円57銭	18円98銭 18円99銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	24円92銭 24円93銭	22円93銭 22円94銭

(iii) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、業務用自家発補給電力に準ずるものといたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(i) 使用電力量は、業務用自家発補給電力 I の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に業務用自家発補給電力 I の供給時

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって決めておくものとし、業務用自家発補給電力Ⅰの使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。</p> <p>a 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(d) 業務用自家発補給電力Ⅰの継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力Ⅰの供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量といたします。</p> <p>(v) 使用電力量の区分</p> <p>業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力Ⅰの最大需要電力に業務用自家発補給電力Ⅰの使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ホ そ の 他</p> <p>(i) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。</p> <p>なお、その実施の時期を変更される場合には、その1月前までに当社に通知していただきます。</p> <p>(ii) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(vi) 業務用自家発補給電力Ⅰから業務用自家発補給電力に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用自家発補給電力Ⅰを適用いたしません。</p> <p>(z) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用自家発補給電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 産業用自家発補給電力Ⅰ</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>産業用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受</p>	<p>間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。</p> <p>なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって決めておくものとし、業務用自家発補給電力Ⅰの使用のつど選択することはできません。</p> <p>また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に、休日平日別に計量している場合の基準の電力は、休日平日別に定めるものといたします。</p> <p>a 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力</p> <p>b 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前3月間における常時供給分の平均電力</p> <p>c 業務用自家発補給電力Ⅰの使用の前3日間における常時供給分の平均電力</p> <p>(d) 業務用自家発補給電力Ⅰの継続した使用期間を通算して業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量を算定することが不相当と認められる場合は、業務用自家発補給電力Ⅰの供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量といたします。</p> <p>(v) 使用電力量の区分</p> <p>業務用自家発補給電力Ⅰの使用電力量は、原則として業務用自家発補給電力Ⅰの最大需要電力に業務用自家発補給電力Ⅰの使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ホ そ の 他</p> <p>(i) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にあらかじめその実施の時期を定めて当社へ文書により通知していただきます。</p> <p>なお、その実施の時期を変更される場合には、その1月前までに当社に通知していただきます。</p> <p>(ii) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(vi) 業務用自家発補給電力Ⅰから業務用自家発補給電力に需給契約を変更された後1年に満たないお客さまについては、業務用自家発補給電力Ⅰを適用いたしません。</p> <p>(z) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用自家発補給電力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 産業用自家発補給電力Ⅰ</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>産業用自家発補給電力の適用範囲に該当し、高圧で電気の供給を受</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)								
<p>けて、契約電力が500キロワット未満、かつ、産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>ロ 契 約 電 力 契約電力は、産業用自家発補給電力に準じて定めます。</p> <p>ハ 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基 本 料 金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1072 1079 1129"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,609円28銭</td> </tr> </table> <p>ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1262 1079 1319"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>350円89銭</td> </tr> </table> <p>なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気</p>	契約電力1キロワットにつき	1,609円28銭	契約電力1キロワットにつき	350円89銭	<p>けて、契約電力が500キロワット未満、かつ、産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>ロ 契 約 電 力 契約電力は、産業用自家発補給電力に準じて定めます。</p> <p>ハ 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(ハ)によって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものいたします。また、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基 本 料 金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1072 1886 1129"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>1,609円28銭</td> </tr> </table> <p>ただし、まったく電気の供給を受けない場合の基本料金は、1月につき次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1262 1886 1319"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>350円89銭</td> </tr> </table> <p>なお、その1月に前月から継続して電気の供給を受けた期間がある場合で、その期間が前月の電気の供給を受けなかった期間を上回らないときは、その期間における電気の供給は、前月における電気</p>	契約電力1キロワットにつき	1,609円28銭	契約電力1キロワットにつき	350円89銭
契約電力1キロワットにつき	1,609円28銭								
契約電力1キロワットにつき	350円89銭								
契約電力1キロワットにつき	1,609円28銭								
契約電力1キロワットにつき	350円89銭								

現 行 (2023年 4月 1日実施)

の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	17円71銭	16円38銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	21円34銭	19円69銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用自家発補給電力に準ずるものといたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力 I の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力 I の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力 I の使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものといたします。

- a 産業用自家発補給電力 I の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力
- b 産業用自家発補給電力 I の使用の前3月間における常時供給分の平均電力
- c 産業用自家発補給電力 I の使用の前3日間における常時供給分の平均電力

(ロ) 産業用自家発補給電力 I の継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力 I の使用電力量を算定することが不相当と認められる

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

の供給とみなします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

a 定期検査または定期補修による場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	17円71銭 17円72銭	16円38銭 16円39銭

b a 以外の場合

	夏季料金	その他季料金
1キロワット時につき	21円34銭 21円35銭	19円69銭 19円70銭

(ハ) 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、産業用自家発補給電力に準ずるものといたします。

ニ 常時供給分と同一計量される場合の使用電力量

(イ) 使用電力量は、産業用自家発補給電力 I の供給時間中に計量された使用電力量から、基準の電力に産業用自家発補給電力 I の供給時間を乗じてえた値を差し引いた値といたします。

なお、この場合の基準の電力は、原則として次のいずれかを基準として決定するものといたします。この場合、いずれを基準とするかはあらかじめ負荷の実情に応じてお客さまと当社との協議によって定めておくものとし、産業用自家発補給電力 I の使用のつど選択することはできません。

また、常時供給分の使用電力量の計量を各時間帯別に計量している場合の基準の電力は、各時間帯別に定めるものといたします。

- a 産業用自家発補給電力 I の使用の前月または前年同月における常時供給分の平均電力
- b 産業用自家発補給電力 I の使用の前3月間における常時供給分の平均電力
- c 産業用自家発補給電力 I の使用の前3日間における常時供給分の平均電力

(ロ) 産業用自家発補給電力 I の継続した使用期間を通算して産業用自家発補給電力 I の使用電力量を算定することが不相当と認められる

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>場合は、産業用自家発補給電力 I の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力 I の使用電力量といたします。</p> <p>(イ) 使用電力量の区分 産業用自家発補給電力 I の使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力 I の最大需要電力に産業用自家発補給電力 I の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ホ そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあらかじめその実施の時期を定め、その 1 月前に再協議してその時期を確認いたします。</p> <p>なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) 産業用自家発補給電力 I から産業用自家発補給電力に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用自家発補給電力 I を適用いたしません。</p> <p>(ニ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用自家発補給電力に準ずるものといたします。</p>	<p>場合は、産業用自家発補給電力 I の供給時間中の各時間ごとに使用電力量から基準の電力にその時間を乗じてえた値を差し引いた値の合計を産業用自家発補給電力 I の使用電力量といたします。</p> <p>(イ) 使用電力量の区分 産業用自家発補給電力 I の使用電力量は、原則として産業用自家発補給電力 I の最大需要電力に産業用自家発補給電力 I の使用時間を乗じてえた値をこえないものといたします。</p> <p>ホ そ の 他</p> <p>(イ) 定期検査および定期補修は、できる限り夏期をさけて実施していただくものとし、毎年度当初にお客さまと当社との協議によってあらかじめその実施の時期を定め、その 1 月前に再協議してその時期を確認いたします。</p> <p>なお、その実施の時期に需給状況が著しく悪化した場合は、その時期を変更していただくことがあります。</p> <p>(ロ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気の需給に関する記録および発電設備の運転に関する記録を提出していただきます。</p> <p>(ハ) 産業用自家発補給電力 I から産業用自家発補給電力に需給契約を変更された後 1 年に満たないお客さまについては、産業用自家発補給電力 I を適用いたしません。</p> <p>(ニ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用自家発補給電力に準ずるものといたします。</p>
<p>24 予 備 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 業務用電力、業務用電力 I、産業用電力または産業用電力 I のお客さまが、常時供給設備等の補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるため、予備電線路により電気の供給を受ける次の場合に適用いたします。</p> <p>イ 予 備 線 常時供給変電所から常時供給電圧と同位の電圧で供給を受ける場合</p> <p>ロ 予 備 電 源 常時供給変電所以外の変電所から供給を受ける場合または常時供給変電所から常時供給電圧と異なった電圧で供給を受ける場合</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、常時供給分の契約電力の値といたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で電気の供給を受ける場合またはお客さまに特別の事情があつて、お客さまが常時供給分の契約電力の値と異なる契約電力を希望される場合の契約電力は、予備電力によって使用される契約負荷設備および契約受電設備の内容または予想される最大需要電力を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。この場合の契約電</p>	<p>24 予 備 電 力</p> <p>(1) 適 用 範 囲 業務用電力、業務用電力 I、産業用電力または産業用電力 I のお客さまが、常時供給設備等の補修または事故により生じた不足電力の補給にあてるため、予備電線路により電気の供給を受ける次の場合に適用いたします。</p> <p>イ 予 備 線 常時供給変電所から常時供給電圧と同位の電圧で供給を受ける場合</p> <p>ロ 予 備 電 源 常時供給変電所以外の変電所から供給を受ける場合または常時供給変電所から常時供給電圧と異なった電圧で供給を受ける場合</p> <p>(2) 契 約 電 力 契約電力は、常時供給分の契約電力の値といたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で電気の供給を受ける場合またはお客さまに特別の事情があつて、お客さまが常時供給分の契約電力の値と異なる契約電力を希望される場合の契約電力は、予備電力によって使用される契約負荷設備および契約受電設備の内容または予想される最大需要電力を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。この場合の契約電</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

力は、原則として50キロワットを下回らないものといたします。

力は、原則として50キロワットを下回らないものといたします。

(3) 料 金

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

イ 基本料金

イ 基本料金

基本料金は、電気の使用の有無にかかわらず、1月につき次のとおりといたします。ただし、特別高圧で常時供給を受け、かつ、高圧で予備電力の供給を受ける場合には、契約電力は、基本料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

基本料金は、電気の使用の有無にかかわらず、1月につき次のとおりといたします。ただし、特別高圧で常時供給を受け、かつ、高圧で予備電力の供給を受ける場合には、契約電力は、基本料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

		予 備 線	予 備 電 源
契 約 電 力 1 キロワット につ き	高圧で常時供給を受ける場合	84円66銭	109円00銭
	特別高圧で常時供給を受ける場合	67円00銭	107円50銭

		予 備 線	予 備 電 源
契 約 電 力 1 キロワット につ き	高圧で常時供給を受ける場合	84円66銭	109円00銭
	特別高圧で常時供給を受ける場合	67円00銭	107円50銭

ロ 電力量料金

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量につき、そのお客さまの常時供給分の該当料金を適用いたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で供給を受ける場合には、使用電力量は、電力量料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

電力量料金は、その1月の使用電力量につき、そのお客さまの常時供給分の該当料金を適用いたします。ただし、常時供給分と異なった電圧で供給を受ける場合には、使用電力量は、電力量料金の算定上、常時供給分の電圧と同位の電圧に換算するための損失率（3パーセントといたします。）で修正したものといたします。

なお、電力量料金は、常時供給分の電力量料金とあわせて算定いた

なお、電力量料金は、常時供給分の電力量料金とあわせて算定いた

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>します。</p> <p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しはいたしません。ただし、常時供給分の力率割引および割増しの適用上、予備電力によって使用した電気は、原則として常時供給分によって使用した電気とみなします。</p> <p>(4) そ の 他</p> <p>イ お客さまが希望される場合は、予備線による電気の供給と予備電源による電気の供給とをあわせて受けることができます。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>25 蓄熱・電化契約</p> <p>(1) 蓄熱調整契約</p> <p>イ 適用範囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、蓄熱槽を有する負荷等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）により、ロに定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>ロ 時間帯区分 時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>(ロ) 夜間時間 昼間時間以外の時間をいいます。</p> <p>ハ 料 金 各月の料金は、業務用電力の契約種別、業務用電力Ⅰの契約種別、産業用電力の契約種別または産業用電力Ⅰの契約種別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金額（以下「蓄熱割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。</p> <p>(イ) 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定いたします。</p> <p>a 業務用電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{蓄熱割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{array}{l} \text{業務用電力Aの夏季料金} \\ \text{または} \\ \text{その他季料金} - \text{蓄熱単価} \end{array} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>	<p>します。</p> <p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しはいたしません。ただし、常時供給分の力率割引および割増しの適用上、予備電力によって使用した電気は、原則として常時供給分によって使用した電気とみなします。</p> <p>(4) そ の 他</p> <p>イ お客さまが希望される場合は、予備線による電気の供給と予備電源による電気の供給とをあわせて受けることができます。</p> <p>ロ その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>25 蓄熱・電化契約</p> <p>(1) 蓄熱調整契約</p> <p>イ 適用範囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、蓄熱槽を有する負荷等の蓄熱式運転（以下「蓄熱運転」といいます。）により、ロに定める昼間時間から夜間時間への負荷移行が可能な需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>ロ 時間帯区分 時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) 昼間時間 毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。</p> <p>(ロ) 夜間時間 昼間時間以外の時間をいいます。</p> <p>ハ 料 金 各月の料金は、業務用電力の契約種別、業務用電力Ⅰの契約種別、産業用電力の契約種別または産業用電力Ⅰの契約種別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金額（以下「蓄熱割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。</p> <p>(イ) 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定いたします。</p> <p>a 業務用電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{蓄熱割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{array}{l} \text{業務用電力Aの夏季料金} \\ \text{または} \\ \text{その他季料金} - \text{蓄熱単価} \end{array} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>b 業務用季時別電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用季時別電力Aの夜間} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{時間における電力量料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>c 業務用休日エコノミー電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{matrix} \text{業務用休日エコノミー電力Aの夏季} \\ \text{もしくはその他季休日料金または} \\ \text{夏季もしくはその他季平日料金} \end{matrix} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{蓄熱単価} \end{matrix} \right]$ <p>この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分してえた値といたします。</p> <p>d 業務用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用電力A-Iの夏季} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{料金またはその他季料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>e 業務用季時別電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用季時別電力A-I} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{の夜間時間における電力量料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>f 業務用休日エコノミー電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{matrix} \text{業務用休日エコノミー電力A-I} \\ \text{の夏季もしくはその他季休日料金} \\ \text{または夏季もしくはその他季平日料金} \end{matrix} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{蓄熱単価} \end{matrix} \right]$ <p>この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分</p>	<p>b 業務用季時別電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用季時別電力Aの夜間} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{時間における電力量料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>c 業務用休日エコノミー電力Aとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{matrix} \text{業務用休日エコノミー電力Aの夏季} \\ \text{もしくはその他季休日料金または} \\ \text{夏季もしくはその他季平日料金} \end{matrix} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{蓄熱単価} \end{matrix} \right]$ <p>この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分してえた値といたします。</p> <p>d 業務用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用電力A-Iの夏季} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{料金またはその他季料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、業務用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>e 業務用季時別電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\text{業務用季時別電力A-I} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{の夜間時間における電力量料金} \end{matrix} - \text{蓄熱単価} \right]$ <p>f 業務用休日エコノミー電力A-Iとして電気の供給を受ける場合</p> $\text{割引額} = \text{蓄熱電力量} \times \left[\begin{matrix} \text{業務用休日エコノミー電力A-I} \\ \text{の夏季もしくはその他季休日料金} \\ \text{または夏季もしくはその他季平日料金} \end{matrix} \begin{matrix} \text{の} \\ \text{蓄熱単価} \end{matrix} \right]$ <p>この場合、夏季休日の蓄熱電力量には夏季休日料金を、夏季平日の蓄熱電力量には夏季平日料金を、その他季休日の蓄熱電力量にはその他季休日料金を、その他季平日の蓄熱電力量にはその他季平日料金をそれぞれ適用いたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の夏季およびその他季の蓄熱電力量は、その1月の夏季およびその他季の使用電力量の比であん分してえた値といたします。また、その1月に休日および平日の蓄熱電力量がともに含まれる場合には、その1月の休日および平日の蓄熱電力量は、その1月の休日および平日の使用電力量の比であん分</p>

現 行 (2023年 4月 1日 実施)

してえた値といたします。

g 産業用電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用電力Aの夏季料金}_{(ハ)} \text{の}}{\text{またはその他季料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

h 産業用季時別電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用季時別電力Aの夜間}_{(ハ)} \text{の}}{\text{時間における電力量料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

i 産業用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用電力A-Iの夏季}_{(ハ)} \text{の}}{\text{料金またはその他季料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

j 産業用季時別電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用季時別電力A-I}_{(ハ)} \text{の}}{\text{の夜間時間における電力量料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

(ロ) 蓄熱電力量

蓄熱電力量は、別表9(蓄熱電力量協定基準)に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

(ハ) 蓄熱単価

蓄熱単価は、次のとおりといたします。

蓄熱電力量 1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	7円84銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	7円31銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	7円26銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	7円20銭

ニ 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い

(イ) 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、(ロ)によるものといたします。

a 別表10(調整期間および調整時間)②に定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することによ

変 更 後 (2024年 4月 1日 実施予定)

してえた値といたします。

g 産業用電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用電力Aの夏季料金}_{(ハ)} \text{の}}{\text{またはその他季料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力Aの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力Aのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

h 産業用季時別電力Aとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用季時別電力Aの夜間}_{(ハ)} \text{の}}{\text{時間における電力量料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

i 産業用電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用電力A-Iの夏季}_{(ハ)} \text{の}}{\text{料金またはその他季料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

この場合、夏季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iの夏季料金を、その他季の蓄熱電力量には、産業用電力A-Iのその他季料金をそれぞれ適用いたします。

j 産業用季時別電力A-Iとして電気の供給を受ける場合

$$\text{蓄熱割引額} = \frac{\text{その1月の蓄熱電力量}}{\text{蓄熱電力量}} \times \left[\frac{\text{産業用季時別電力A-I}_{(ハ)} \text{の}}{\text{の夜間時間における電力量料金}_{(ハ)} \text{の}} \right]$$

(ロ) 蓄熱電力量

蓄熱電力量は、別表9(蓄熱電力量協定基準)に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。

(ハ) 蓄熱単価

蓄熱単価は、次のとおりといたします。

蓄熱電力量 1キロワット 時につき	標準電圧 6,000ボルトで 供給を受ける場合	7円84銭 7円85銭
	標準電圧 20,000ボルトで 供給を受ける場合	7円31銭 7円32銭
	標準電圧 60,000ボルトで 供給を受ける場合	7円26銭 7円27銭
	標準電圧 100,000ボルトで 供給を受ける場合	7円20銭 7円21銭

ニ 自動制御装置等によりピーク時に集中放熱を行なう蓄熱式空調システムに対する取扱い

(イ) 次のいずれにも該当し、当社との協議が整った場合の料金は、(ロ)によるものといたします。

a 別表10(調整期間および調整時間)②に定める調整時間に蓄熱式空調システムの蓄熱槽に蓄えた熱を集中して利用することによ

現 行 (2023年 4月 1日実施)

り当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。

b 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。

(a) 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から a によって算定された金額（以下「蓄熱ピーク調整割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

a 蓄熱ピーク調整割引額

蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。

$$\text{蓄熱ピーク調整割引額} = \text{bの契約調整電力} \times \text{調整時間} \times \text{cの割引単価}$$

b 契約調整電力

契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

c 割引単価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

契約調整電力 1キロワット 1時間につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	1,067円00銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	1,039円50銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	1,012円00銭
	標準電圧 100,000ボルトで供給を受ける場合	984円50銭

ホ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱い

(i) 空調システム、給湯および暖房等の蓄熱運転によって、昼間時間から夜間時間への負荷移行を行なった結果、夜間時間に最大需要電力が発生するお客さまが適用を希望される場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から(ii)によって算定された金額（以下「蓄熱ピークシフト割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(ii) 蓄熱ピークシフト割引額

蓄熱ピークシフト割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

り当該システムの熱源機等を停止または調整すること（以下「蓄熱ピーク調整」といいます。）が可能であること。

b 蓄熱ピーク調整は、あらかじめ当社が承認した自動制御装置等により行なわれること。

(a) 蓄熱ピーク調整が行なわれた場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から a によって算定された金額（以下「蓄熱ピーク調整割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

a 蓄熱ピーク調整割引額

蓄熱ピーク調整割引額は、1月につき次の式によって算定された金額といたします。ただし、その1月の蓄熱電力量等から、蓄熱ピーク調整が行なわれなかったとみなされる場合には、割引をいたしません。

$$\text{蓄熱ピーク調整割引額} = \text{bの契約調整電力} \times \text{調整時間} \times \text{cの割引単価}$$

b 契約調整電力

契約調整電力は、調整時間に蓄熱ピーク調整が可能な電力とし、停止または調整する熱源機等の機器容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

c 割引単価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

契約調整電力 1キロワット 1時間につき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	1,067円00銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	1,039円50銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	1,012円00銭
	標準電圧 100,000ボルトで供給を受ける場合	984円50銭

ホ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱い

(i) 空調システム、給湯および暖房等の蓄熱運転によって、昼間時間から夜間時間への負荷移行を行なった結果、夜間時間に最大需要電力が発生するお客さまが適用を希望される場合の各月の料金は、ハによって算定された金額から(ii)によって算定された金額（以下「蓄熱ピークシフト割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。

(ii) 蓄熱ピークシフト割引額

蓄熱ピークシフト割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。

現 行 (2023年 4月 1日実施)

ただし、まったく電気を使用しない場合の(イ)の割引単価は、半額といたします。

$$\text{蓄熱ピークシフト割引額} = \frac{\text{(イ)の蓄熱ピーク}}{\text{シフト電力}} \times \text{(ニ)の割引単価}$$

(イ) 蓄熱ピークシフト電力

蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間に移行された増分電力をいい、次のとおり定めるものといたします。

a 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）

蓄熱ピークシフト電力は、1年を通じての夜間時間の最大需要電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値といたします。ただし、この場合の蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱槽を有する負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の容量（キロワット）を上回らないものといたします。

b 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

蓄熱ピークシフト電力は、契約電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値を上限として、蓄熱式負荷設備の容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

なお、各月の昼間時間の最大需要電力の実績等から、蓄熱ピークシフト電力が不相当と認められる場合には、すみやかに蓄熱ピークシフト電力を適正なものに変更していただきます。

(ニ) 割 引 単 価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

a 業務用電力の契約種別および産業用電力の契約種別の場合

蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	1,821円36銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	1,686円02銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	1,629円92銭
	標準電圧 100,000ボルトで供給を受ける場合	1,573円82銭

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

ただし、まったく電気を使用しない場合の(イ)の割引単価は、半額といたします。

$$\text{蓄熱ピークシフト割引額} = \frac{\text{(イ)の蓄熱ピーク}}{\text{シフト電力}} \times \text{(ニ)の割引単価}$$

(イ) 蓄熱ピークシフト電力

蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間に移行された増分電力をいい、次のとおり定めるものといたします。

a 契約電力が500キロワット未満の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）

蓄熱ピークシフト電力は、1年を通じての夜間時間の最大需要電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値といたします。ただし、この場合の蓄熱ピークシフト電力は、蓄熱槽を有する負荷等（蓄熱運転を直接行なう圧縮機等の機器のほか、蓄熱運転に不可欠なポンプ類等の機器を含めることができます。以下「蓄熱式負荷設備」といいます。）の容量（キロワット）を上回らないものといたします。

b 契約電力が500キロワット以上の場合（高圧で電気の供給を受ける場合に限りです。）または特別高圧で電気の供給を受ける場合

蓄熱ピークシフト電力は、契約電力から1年を通じての昼間時間の最大需要電力を差し引いた値を上限として、蓄熱式負荷設備の容量（キロワット）等にもとづき、あらかじめお客さまと当社との協議によって定めます。

なお、各月の昼間時間の最大需要電力の実績等から、蓄熱ピークシフト電力が不相当と認められる場合には、すみやかに蓄熱ピークシフト電力を適正なものに変更していただきます。

(ニ) 割 引 単 価

割引単価は、1月につき次のとおりといたします。

a 業務用電力の契約種別および産業用電力の契約種別の場合

蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	標準電圧 6,000ボルトで供給を受ける場合	1,821円36銭
	標準電圧 20,000ボルトで供給を受ける場合	1,686円02銭
	標準電圧 60,000ボルトで供給を受ける場合	1,629円92銭
	標準電圧 100,000ボルトで供給を受ける場合	1,573円82銭

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)								
<p>b 業務用電力 I の契約種別の場合</p> <table border="1" data-bbox="344 233 1079 290"> <tr> <td>蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき</td> <td>1,204円26銭</td> </tr> </table> <p>c 産業用電力 I の契約種別の場合</p> <table border="1" data-bbox="344 389 1079 446"> <tr> <td>蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき</td> <td>1,251円01銭</td> </tr> </table> <p>(ホ) 当社または当該配電事業者は、夜間時間および昼間時間の最大需要電力を計量するため、原則としてそれぞれの時間帯別に計量できる30分最大需要電力計を取り付けます。</p> <p>(コ) 1年を通じて夜間時間に最大需要電力が発生しないことが明らかになった場合等については、本取扱いの適用をただちに解消させていただきます。</p> <p>なお、それが本取扱い適用後1年に満たない場合は、既に適用した蓄熱ピークシフト割引額の合計金額を本取扱いの適用が解消された月の料金として算定された金額に加算したものを料金として算定いたします。</p> <p>へ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運転に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼働方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(2) 電化厨房契約</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) 別表11(適用対象機器類別)に定める適用対象機器類別に該当する電気厨房機器(以下「電化厨房機器」といいます。)を使用する需要であること。</p> <p>(ロ) 電化厨房機器の総容量(出力)が原則として20キロワット以上であること。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>各月の料金は、各契約種別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金額(以下「電化厨房割引額」といいます。)を差し引いたものいたします。</p>	蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,204円26銭	蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,251円01銭	<p>b 業務用電力 I の契約種別の場合</p> <table border="1" data-bbox="1151 233 1886 290"> <tr> <td>蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき</td> <td>1,204円26銭</td> </tr> </table> <p>c 産業用電力 I の契約種別の場合</p> <table border="1" data-bbox="1151 389 1886 446"> <tr> <td>蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき</td> <td>1,251円01銭</td> </tr> </table> <p>(ホ) 当社または当該配電事業者は、夜間時間および昼間時間の最大需要電力を計量するため、原則としてそれぞれの時間帯別に計量できる30分最大需要電力計を取り付けます。</p> <p>(コ) 1年を通じて夜間時間に最大需要電力が発生しないことが明らかになった場合等については、本取扱いの適用をただちに解消させていただきます。</p> <p>なお、それが本取扱い適用後1年に満たない場合は、既に適用した蓄熱ピークシフト割引額の合計金額を本取扱いの適用が解消された月の料金として算定された金額に加算したものを料金として算定いたします。</p> <p>へ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから蓄熱式負荷設備および蓄熱運転に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、蓄熱式負荷設備の内容もしくは稼働方法の変更または蓄熱式負荷設備の取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(2) 電化厨房契約</p> <p>イ 適 用 範 囲</p> <p>業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要で、かつ、この契約の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) 別表11(適用対象機器類別)に定める適用対象機器類別に該当する電気厨房機器(以下「電化厨房機器」といいます。)を使用する需要であること。</p> <p>(ロ) 電化厨房機器の総容量(出力)が原則として20キロワット以上であること。</p> <p>ロ 料 金</p> <p>各月の料金は、各契約種別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金額(以下「電化厨房割引額」といいます。)を差し引いたものいたします。</p>	蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,204円26銭	蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,251円01銭
蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,204円26銭								
蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,251円01銭								
蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,204円26銭								
蓄熱ピークシフト電力1キロワットにつき	1,251円01銭								

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)				
<p>(イ) 電化厨房割引額 電化厨房割引額は、その1月の電化厨房電力量により、次のとおり算定いたします。 電化厨房割引額=(ロ)の電化厨房電力量×(ハ)の割引単価</p> <p>(ロ) 電化厨房電力量 電化厨房電力量は、別表12（電化厨房電力量協定基準）に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(ハ) 割引単価 割引単価は、次のとおりといたします。</p>	<p>(イ) 電化厨房割引額 電化厨房割引額は、その1月の電化厨房電力量により、次のとおり算定いたします。 電化厨房割引額=(ロ)の電化厨房電力量×(ハ)の割引単価</p> <p>(ロ) 電化厨房電力量 電化厨房電力量は、別表12（電化厨房電力量協定基準）に定めるところにより、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(ハ) 割引単価 割引単価は、次のとおりといたします。</p>				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="347 491 806 550">電化厨房電力量1キロワット時につき</td> <td data-bbox="806 491 1079 550">3円30銭</td> </tr> </table>	電化厨房電力量1キロワット時につき	3円30銭	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1153 491 1612 550">電化厨房電力量1キロワット時につき</td> <td data-bbox="1612 491 1886 550">3円30銭</td> </tr> </table>	電化厨房電力量1キロワット時につき	3円30銭
電化厨房電力量1キロワット時につき	3円30銭				
電化厨房電力量1キロワット時につき	3円30銭				
<p>ハ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電化厨房機器に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、電化厨房機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(3) オール電化割引</p> <p>イ 適 用 範 囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要（以下「オール電化需要」といいます。）で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) 需要場所における給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等に要するすべての熱源を電気によりまかなう需要であること。</p> <p>(ロ) 電化厨房機器を使用し、その総容量（出力）が原則として20キロワット以上であること。</p> <p>ロ 料 金 各月の料金は、各契約種別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金額（以下「オール電化割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) オール電化割引額 オール電化割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。 ただし、次により算定された金額が(ロ)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、(ロ)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=(ロ)のオール電化割引対象額 ×(ハ)のオール電化割引率</p> <p>(ロ) オール電化割引対象額 オール電化割引対象額は、各契約種別によって料金として算定さ</p>	<p>ハ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電化厨房機器に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、電化厨房機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(3) オール電化割引</p> <p>イ 適 用 範 囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要（以下「オール電化需要」といいます。）で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) 需要場所における給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等に要するすべての熱源を電気によりまかなう需要であること。</p> <p>(ロ) 電化厨房機器を使用し、その総容量（出力）が原則として20キロワット以上であること。</p> <p>ロ 料 金 各月の料金は、各契約種別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金額（以下「オール電化割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) オール電化割引額 オール電化割引額は、1月につき次のとおり算定いたします。 ただし、次により算定された金額が(ロ)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、(ロ)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=(ロ)のオール電化割引対象額 ×(ハ)のオール電化割引率</p> <p>(ロ) オール電化割引対象額 オール電化割引対象額は、各契約種別によって料金として算定さ</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)				
<p>れた金額から、当該契約種別によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) オール電化割引率 オール電化割引率は、5パーセントといたします。</p> <p>(ロ) オール電化割引上限額 オール電化割引上限額は、1月につき次のとおりといたします。</p>	<p>れた金額から、当該契約種別によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) オール電化割引率 オール電化割引率は、5パーセントといたします。</p> <p>(ロ) オール電化割引上限額 オール電化割引上限額は、1月につき次のとおりといたします。</p>				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="344 400 808 454">1 契約につき</td> <td data-bbox="808 400 1079 454">550,000円00銭</td> </tr> </table>	1 契約につき	550,000円00銭	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1151 400 1615 454">1 契約につき</td> <td data-bbox="1615 400 1886 454">550,000円00銭</td> </tr> </table>	1 契約につき	550,000円00銭
1 契約につき	550,000円00銭				
1 契約につき	550,000円00銭				
<p>ハ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、オール電化需要であることを確認するために、必要に応じてお客さまから電気機器に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) この割引は、お客さまの申し出にもとづいて当社がオール電化需要であることを確認し、この割引の契約が成立した日以降適用いたします。</p> <p>(ハ) お客さまが、給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等の電気機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(ニ) オール電化需要でないことが明らかになった場合は、43（違約金）に準じて違約金を申し受けます。ただし、(イ)による申し出があった場合は、この限りではありません。</p> <p>(ホ) 当社は、31（日割計算）に準じてオール電化割引対象額およびオール電化割引上限額の日割計算をいたします。</p> <p>(4) 電化空調割引</p> <p>イ 適用範囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) (1)の適用を受ける需要であること。</p> <p>(ロ) 蓄熱式空調機器および非蓄熱式電気空調機器を併用する電気空調システムを使用すること。</p> <p>なお、この場合の非蓄熱式電気空調機器の電気方式は、交流3相3線式または交流3相4線式とし、定格電圧は200ボルト以上といたします。</p> <p>ロ 時間帯区分 時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) ピーク時間 夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。</p> <p>(ロ) オフピーク時間</p>	<p>ハ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、オール電化需要であることを確認するために、必要に応じてお客さまから電気機器に関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) この割引は、お客さまの申し出にもとづいて当社がオール電化需要であることを確認し、この割引の契約が成立した日以降適用いたします。</p> <p>(ハ) お客さまが、給湯設備、厨房設備、冷暖房設備等の電気機器の内容の変更または取外しをされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(ニ) オール電化需要でないことが明らかになった場合は、43（違約金）に準じて違約金を申し受けます。ただし、(イ)による申し出があった場合は、この限りではありません。</p> <p>(ホ) 当社は、31（日割計算）に準じてオール電化割引対象額およびオール電化割引上限額の日割計算をいたします。</p> <p>(4) 電化空調割引</p> <p>イ 適用範囲 業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当し、次のいずれにも該当する需要で、かつ、この割引の適用を希望される場合に適用いたします。</p> <p>(イ) (1)の適用を受ける需要であること。</p> <p>(ロ) 蓄熱式空調機器および非蓄熱式電気空調機器を併用する電気空調システムを使用すること。</p> <p>なお、この場合の非蓄熱式電気空調機器の電気方式は、交流3相3線式または交流3相4線式とし、定格電圧は200ボルト以上といたします。</p> <p>ロ 時間帯区分 時間帯区分は、3（定義）にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) ピーク時間 夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。</p> <p>(ロ) オフピーク時間</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)				
<p>ピーク時間以外の時間をいいます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>各月の料金は、各契約種別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金額（以下「電化空調割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) 電化空調割引額</p> <p>電化空調割引額は、その1月の電化空調電力量により、次のとおり算定いたします。</p> <p>電化空調割引額=(ロ)の電化空調電力量×(ニ)の割引単価</p> <p>(ロ) 電化空調電力量</p> <p>電化空調電力量は、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、各月における電化空調電力量は、(ハ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。</p> <p>(ハ) 電化空調上限電力量</p> <p>各月の電化空調上限電力量は、(イ)ハ(ロ)に定めるその1月の蓄熱電力量（以下「蓄熱電力量」といいます。）に3を乗じてえた値といたします。ただし、蓄熱電力量に蓄熱式空調機器とそれ以外の機器の使用電力量がともに含まれる場合の各月の電化空調上限電力量は、蓄熱電力量に3を乗じてえた値と蓄熱式空調機器の使用電力量の上限値（お客さまと当社との協議によりあらかじめ定めます。）に3を乗じてえた値のいずれか小さい値といたします。</p> <p>(ニ) 割 引 単 価</p> <p>割引単価は、次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 941 1079 1002"> <tr> <td>電化空調電力量1キロワット時につき</td> <td>3円30銭</td> </tr> </table>	電化空調電力量1キロワット時につき	3円30銭	<p>ピーク時間以外の時間をいいます。</p> <p>ハ 料 金</p> <p>各月の料金は、各契約種別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金額（以下「電化空調割引額」といいます。）を差し引いたものといたします。</p> <p>(イ) 電化空調割引額</p> <p>電化空調割引額は、その1月の電化空調電力量により、次のとおり算定いたします。</p> <p>電化空調割引額=(ロ)の電化空調電力量×(ニ)の割引単価</p> <p>(ロ) 電化空調電力量</p> <p>電化空調電力量は、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、各月における電化空調電力量は、(ハ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。</p> <p>(ハ) 電化空調上限電力量</p> <p>各月の電化空調上限電力量は、(イ)ハ(ロ)に定めるその1月の蓄熱電力量（以下「蓄熱電力量」といいます。）に3を乗じてえた値といたします。ただし、蓄熱電力量に蓄熱式空調機器とそれ以外の機器の使用電力量がともに含まれる場合の各月の電化空調上限電力量は、蓄熱電力量に3を乗じてえた値と蓄熱式空調機器の使用電力量の上限値（お客さまと当社との協議によりあらかじめ定めます。）に3を乗じてえた値のいずれか小さい値といたします。</p> <p>(ニ) 割 引 単 価</p> <p>割引単価は、次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 941 1886 1002"> <tr> <td>電化空調電力量1キロワット時につき</td> <td>3円30銭</td> </tr> </table>	電化空調電力量1キロワット時につき	3円30銭
電化空調電力量1キロワット時につき	3円30銭				
電化空調電力量1キロワット時につき	3円30銭				
<p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気空調システムに関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、電気空調システムの内容の変更等をされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(ハ) 当社は、この割引の適用を開始し、またはこの割引の契約が消滅した場合は、電化空調上限電力量の日割計算を行いません。</p>	<p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) 当社は、必要に応じてお客さまから電気空調システムに関する資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) お客さまが、電気空調システムの内容の変更等をされる場合は、あらかじめ申し出ていただきます。</p> <p>(ハ) 当社は、この割引の適用を開始し、またはこの割引の契約が消滅した場合は、電化空調上限電力量の日割計算を行いません。</p>				

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p style="text-align: center;">V 使用および供給</p> <p>40 供給の停止</p> <p>(1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(2) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> なお、この場合には、特別の事情がある場合を除き、供給停止の5日前までに予告いたします。</p> <p> イ お客さまが料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合（ただし、32〔料金の支払義務および支払期日〕②イからニまでに該当するときは、お客さまが料金を支払期日を経過してなお支払われない場合といたします。）</p> <p> ロ お客さまが他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p> ハ 料金以外の債務を支払われない場合</p> <p>(3) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> イ かんがい排水用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p> ロ かんがい排水用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>(4) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険がある場合</p> <p> ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合</p> <p> ハ 契約負荷設備または契約受電設備以外の負荷設備または受電設備によって電気を使用された場合</p> <p> ニ 産業用電力、産業用電力 I、かんがい排水用電力、産業用自家発補給電力もしくは産業用自家発補給電力 I の場合または臨時電力、臨時電力 I もしくは予備電力で産業用電力に準ずる場合で、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用されたとき。</p>	<p style="text-align: center;">V 使用および供給</p> <p>40 供給の停止</p> <p>(1) お客さまが託送約款等に定める供給の停止の理由に該当する場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(2) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> なお、この場合には、特別の事情がある場合を除き、供給停止の5日前までに予告いたします。</p> <p> イ お客さまが料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合（ただし、32〔料金の支払義務および支払期日〕②イからニまでに該当するときは、お客さまが料金を支払期日を経過してなお支払われない場合といたします。）</p> <p> ロ お客さまが他の需給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日をさらに20日経過してなお支払われない場合</p> <p> ハ 料金以外の債務を支払われない場合</p> <p> ニ 当社と締結する他の契約（既に消滅しているものを含みます。）にもとづく料金等の金銭債務を支払われない場合</p> <p>(3) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> イ かんがい排水用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p> ロ かんがい排水用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>(4) お客さまが次のいずれかに該当し、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p> イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険がある場合</p> <p> ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合</p> <p> ハ 契約負荷設備または契約受電設備以外の負荷設備または受電設備によって電気を使用された場合</p> <p> ニ 産業用電力、産業用電力 I、かんがい排水用電力、産業用自家発補給電力もしくは産業用自家発補給電力 I の場合または臨時電力、臨時電力 I もしくは予備電力で産業用電力に準ずる場合で、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用されたとき。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>ホ 38 (需要場所への立入りによる業務の実施) に反して、当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合</p> <p>ヘ 39 (電気の使用にともなうお客さまの協力) によって必要となる措置を講じられない場合</p> <p>(5) お客さまが契約電力をこえて電気を使用される場合で、当社がその改善を求めても、35 (適正契約の保持) に定める適正契約への変更に応じただけでないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(6) お客さまがその他この離島約款に反した場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) (1)から(6)によって供給を停止する場合には、当社または当該配電事業者は、当社もしくは当該配電事業者の供給設備またはお客さまの電気設備において、供給を停止するために適当な処置を行ないます。 なお、この場合には、必要に応じてお客さまに協力していただきます。</p>	<p>ホ 38 (需要場所への立入りによる業務の実施) に反して、当社または当該配電事業者の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合</p> <p>ヘ 39 (電気の使用にともなうお客さまの協力) によって必要となる措置を講じられない場合</p> <p>(5) お客さまが契約電力をこえて電気を使用される場合で、当社がその改善を求めても、35 (適正契約の保持) に定める適正契約への変更に応じただけでないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(6) お客さまがその他この離島約款に反した場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) (1)から(6)によって供給を停止する場合には、当社または当該配電事業者は、当社もしくは当該配電事業者の供給設備またはお客さまの電気設備において、供給を停止するために適当な処置を行ないます。 なお、この場合には、必要に応じてお客さまに協力していただきます。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p style="text-align: center;">VII 供給方法, 工事および工事費の負担</p> <p>55 工事費負担金等の申受けおよび精算</p> <p>(1) 当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金、臨時工事費、実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>(2) 当社の託送約款等に定めるところにより、工事費負担金等の精算を行なう場合は、工事完成後すみやかに精算するものいたします。</p> <p>(3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合は、当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、要した費用の実費をお客さまから申し受けます。</p> <p>(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりいたします。</p> <p>イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成後、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものいたします。</p> <p>ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。</p>	<p style="text-align: center;">VII 供給方法, 工事および工事費の負担</p> <p>55 工事費負担金等の申受けおよび精算</p> <p>(1) 当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金、臨時工事費、実費または実費相当額等（以下「工事費負担金等」といいます。）を算定し、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>(2) 当社の託送約款等に定めるところにより、工事費負担金等の精算を行なう場合は、工事完成後すみやかに精算するものいたします。</p> <p>(3) お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合は、当社は、当社の託送約款等に定めるところにより、要した費用の実費をお客さまから申し受けます。</p> <p>(4) お客さまの需要場所が配電事業者の供給区域に属する場合における工事費負担金等の申受けおよび精算は、(1)、(2)および(3)にかかわらず、次のとおりいたします。</p> <p>イ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、お客さまへの電気の供給にともなう工事等に係る工事費負担金等の請求を受けた場合は、当社は、その金額を原則として工事着手前にお客さまから申し受けます。</p> <p>ロ 当社が、当該配電事業者から当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、工事完成後、工事費負担金等の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等をすみやかに精算するものいたします。</p> <p>ハ お客さまの都合によって需給開始に至らないで申し込みを取消しまたは変更される場合で、当社が当該配電事業者から、当該配電事業者の託送約款等に定めるところにより、費用の実費または実費相当額等の請求を受けたときは、当社は、その金額をお客さまから申し受けます。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p style="text-align: center;">附 則</p> <p>1 この離島約款の実施期日 この離島約款は、2023年 4月 1日から実施いたします。</p> <p>3 負荷率別契約のお客さまについての特別措置 この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款（以下「旧離島約款」といいます。）19（負荷率別契約）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適用 範 囲 高圧で電気の供給を受ける需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位 当社は、1 需要場所において、負荷率別契約と次の 1 または 2 以上の契約種別とをあわせて契約する場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として 1 需要場所について、1 需給契約を結びます。 臨時電力または臨時電力 I のうちの 1 契約種別、深夜電力または第 2 深夜電力のうちの 1 契約種別、自家発補給電力のうちの 1 契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力または産業用電力に準じて定めます。</p> <p>(4) 算定対象基準電力 算定対象基準電力は、(3)によって定めた値といたします。ただし、自家発補給電力とあわせて電気の供給を受ける場合の算定対象基準電力は、(3)で定める契約電力に 22（自家発補給電力）(1)ロまたは(2)ロによって定めた契約電力を加えたものといたします。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を</p>	<p style="text-align: center;">附 則</p> <p>1 この離島約款の実施期日 この離島約款は、20232024年 4月 1日から実施いたします。</p> <p>3 負荷率別契約のお客さまについての特別措置 この離島約款実施の際現に変更前の離島等供給約款（以下「旧離島約款」といいます。）19附則 3（負荷率別契約のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適用 範 囲 高圧で電気の供給を受ける需要で、業務用電力または産業用電力の適用範囲に該当するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位 当社は、1 需要場所において、負荷率別契約と次の 1 または 2 以上の契約種別とをあわせて契約する場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として 1 需要場所について、1 需給契約を結びます。 臨時電力または臨時電力 I のうちの 1 契約種別、深夜電力または第 2 深夜電力のうちの 1 契約種別、自家発補給電力のうちの 1 契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力 契約電力は、業務用電力または産業用電力に準じて定めます。</p> <p>(4) 算定対象基準電力 算定対象基準電力は、(3)によって定めた値といたします。ただし、自家発補給電力とあわせて電気の供給を受ける場合の算定対象基準電力は、(3)で定める契約電力に 22（自家発補給電力）(1)ロまたは(2)ロによって定めた契約電力を加えたものといたします。</p> <p>(5) 料 金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものといたします。また、電力量料金は、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を</p>

現 行 (2023年4月1日実施)

加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額いたします。

契約電力1キロワットにつき	2,142円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量をその1月の算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数ごとに区分した電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合および30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニにより日割りとなる場合の料金適用上の電力量区分については、(1)のとおりいたします。

算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数	1キロワット時につき	
	夏季料金	その他季料金
最初の100時間まで	13円91銭	12円92銭
100時間をこえ200時間まで	12円79銭	11円90銭
200時間をこえ300時間まで	12円06銭	11円25銭
300時間をこえ400時間まで	11円67銭	10円89銭
400時間をこえる部分	11円54銭	10円77銭

変 更 後 (2024年4月1日実施予定)

加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1月につき次のとおりいたします。ただし、まったく電気を使用しない場合（予備電力によって電気を使用した場合を除きます。）の基本料金は、半額いたします。

契約電力1キロワットにつき	2,142円78銭
---------------	-----------

ロ 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量をその1月の算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数ごとに区分した電力量によって算定することとし、夏季に使用された電力量には夏季料金を、その他季に使用された電力量にはその他季料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合および30（料金の算定）(1)イ、ロ、ハまたはニにより日割りとなる場合の料金適用上の電力量区分については、(1)のとおりいたします。

算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数	1キロワット時につき	
	夏季料金	その他季料金
最初の100時間まで	13円91銭 13円92銭	12円92銭 12円93銭
100時間をこえ200時間まで	12円79銭 12円80銭	11円90銭 11円91銭
200時間をこえ300時間まで	12円06銭 12円07銭	11円25銭 11円26銭
300時間をこえ400時間まで	11円67銭 11円68銭	10円89銭 10円90銭
400時間をこえる部分	11円54銭 11円55銭	10円77銭 10円78銭

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(6) 契約超過金 契約超過金は、36 (契約超過金) にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>イ お客さまが契約電力をこえて電気を使用された場合には、当社の責めとなる理由による場合を除き、当社は契約超過電力に基本料金率を乗じてえた金額をその1月の力率により割引または割増したものの3倍に相当する金額を、契約超過金として申し受けます。この場合、契約超過電力とは、その1月の最大需要電力から契約電力を差し引いた値といたします。</p> <p>ロ 契約超過金は、契約電力をこえて電気を使用された月の料金の支払期日までに支払っていただきます。 なお、契約超過金が支払期日までに支払われない場合には、支払期日の翌日から起算して支払いの日に至るまで、契約超過金から消費税等相当額を差し引いた金額に対して、年10パーセントの延滞利息 (閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。) を申し受けます。 また、消費税等相当額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。</p> <p>(7) 蓄熱調整契約 イ 料 金 各月の料金は、(5)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蓄熱割引額を差し引いたものといたします。 なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。</p> <p>(イ) 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定いたします。</p> $\text{蓄熱割引額} = \text{その1月の蓄熱電力量} \times \left[\frac{\text{(ハ)の夏季またはその他季の電力量料金単価} - \text{(ロ)の蓄熱単価}}{\text{(ハ)の夏季またはその他季の電力量料金単価}} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、(ハ)の夏季の電力量料金単価を、その他季の蓄熱電力量には、(ハ)のその他季の電力量料金単価をそれぞれ適用いたします。</p> <p>(ロ) 蓄熱単価 蓄熱単価は、25 (蓄熱・電化契約) (1)ハ(ハ)に定める単価といたします。</p>	<p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>(6) 契約超過金 契約超過金は、36 (契約超過金) にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>イ お客さまが契約電力をこえて電気を使用された場合には、当社の責めとなる理由による場合を除き、当社は契約超過電力に基本料金率を乗じてえた金額をその1月の力率により割引または割増したものの3倍に相当する金額を、契約超過金として申し受けます。この場合、契約超過電力とは、その1月の最大需要電力から契約電力を差し引いた値といたします。</p> <p>ロ 契約超過金は、契約電力をこえて電気を使用された月の料金の支払期日までに支払っていただきます。 なお、契約超過金が支払期日までに支払われない場合には、支払期日の翌日から起算して支払いの日に至るまで、契約超過金から消費税等相当額を差し引いた金額に対して、年10パーセントの延滞利息 (閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。) を申し受けます。 また、消費税等相当額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。</p> <p>(7) 蓄熱調整契約 イ 料 金 各月の料金は、(5)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蓄熱割引額を差し引いたものといたします。 なお、お客さまと当社との協議によって、蓄熱割引額を算定する期間を定めることがあります。</p> <p>(イ) 蓄熱割引額 蓄熱割引額は、その1月の蓄熱電力量により、次のとおり算定いたします。</p> $\text{蓄熱割引額} = \text{その1月の蓄熱電力量} \times \left[\frac{\text{(ハ)の夏季またはその他季の電力量料金単価} - \text{(ロ)の蓄熱単価}}{\text{(ハ)の夏季またはその他季の電力量料金単価}} \right]$ <p>この場合、夏季の蓄熱電力量には、(ハ)の夏季の電力量料金単価を、その他季の蓄熱電力量には、(ハ)のその他季の電力量料金単価をそれぞれ適用いたします。</p> <p>(ロ) 蓄熱単価 蓄熱単価は、25 (蓄熱・電化契約) (1)ハ(ハ)に定める単価といたします。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>(v) 電力量料金単価</p> <p>電力量料金単価は、その1月の使用電力量（蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を含みます。）について、(5)ロにより算定された電力量料金（燃料費調整額を含まないものとし、(5)をその1月の使用電力量で除してえた値といたします。）をその1月の使用電力量で除してえた値といたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、電力量料金単価は、夏季およびその他季ごとにそれぞれ算定いたします。</p> <p>また、電力量料金単価の単位は、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。</p> <p>ロ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱いにおける割引単価</p> <p>割引単価は、25（蓄熱・電化契約）(1)ホ(ニ) a に定める単価といたします。</p> <p>(8) 使用電力量等の計量</p> <p>イ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合で、29（使用電力量等の計量）(8)により計量値を7月1日または10月1日に確認するときは、夏季およびその他季の使用電力量は、その値によります。</p> <p>ロ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合（イの場合を除きます。）には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。</p> <p>なお、29（使用電力量等の計量）(8)により確認日の前後の使用電力量を計量している場合（イの場合を除きます。）は、確認日の前後のいずれかの期間の夏季およびその他季がともに含まれる使用電力量をその期間の夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値と、夏季およびその他季がともに含まれない使用電力量を、夏季およびその他季ごとに合計してそれぞれの使用電力量といたします。</p> <p>(9) 供給の停止</p> <p>お客さまが産業用電力に準ずる場合で、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用され、かつ、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(10) 日割計算の基本算式</p> <p>料金適用上の電力量区分は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、日割計算対象日数は、電力量区分を区分すべき期間の日数といたします。</p> <p>イ 電 力 量 区 分</p>	<p>(v) 電力量料金単価</p> <p>電力量料金単価は、その1月の使用電力量（蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を含みます。）について、(5)ロにより算定された電力量料金（燃料費調整額を含まないものとし、(5)をその1月の使用電力量で除してえた値といたします。）をその1月の使用電力量で除してえた値といたします。</p> <p>なお、その1月に夏季およびその他季がともに含まれる場合には、電力量料金単価は、夏季およびその他季ごとにそれぞれ算定いたします。</p> <p>また、電力量料金単価の単位は、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。</p> <p>ロ 蓄熱運転により夜間時間に最大需要電力が発生する場合の取扱いにおける割引単価</p> <p>割引単価は、25（蓄熱・電化契約）(1)ホ(ニ) a に定める単価といたします。</p> <p>(8) 使用電力量等の計量</p> <p>イ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合で、29（使用電力量等の計量）(8)により計量値を7月1日または10月1日に確認するときは、夏季およびその他季の使用電力量は、その値によります。</p> <p>ロ 料金の算定期間に夏季およびその他季がともに含まれる場合（イの場合を除きます。）には、その1月の使用電力量をその1月に含まれる夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。</p> <p>なお、29（使用電力量等の計量）(8)により確認日の前後の使用電力量を計量している場合（イの場合を除きます。）は、確認日の前後のいずれかの期間の夏季およびその他季がともに含まれる使用電力量をその期間の夏季およびその他季の日数の比であん分してえた値と、夏季およびその他季がともに含まれない使用電力量を、夏季およびその他季ごとに合計してそれぞれの使用電力量といたします。</p> <p>(9) 供給の停止</p> <p>お客さまが産業用電力に準ずる場合で、付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって電気を使用され、かつ、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(10) 日割計算の基本算式</p> <p>料金適用上の電力量区分は、次のとおりといたします。</p> <p>なお、日割計算対象日数は、電力量区分を区分すべき期間の日数といたします。</p> <p>イ 電 力 量 区 分</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>1 段料金適用電力量=A</p> $A = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 100 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、1 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が最初の100時間までの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。</p> <p>2 段料金適用電力量=B-A</p> $B = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 200 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、2 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が100時間をこえ200時間までの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。</p> <p>3 段料金適用電力量=C-B</p> $C = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 300 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、3 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が200時間をこえ300時間までの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。</p> <p>4 段料金適用電力量=D-C</p> $D = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 400 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、4 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が300時間をこえ400時間までの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。</p> <p>ロ 端 数 処 理</p> <p>イによって算定された1 段料金適用電力量、2 段料金適用電力量、3 段料金適用電力量および4 段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。</p> <p>(iii) そ の 他</p> <p>イ 契約期間満了に先だって、原則として負荷率別契約以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。</p> <p>ロ (4)で定める算定対象基準電力に変更があった場合は、30(料金の算定)(i)ロの契約電力の変更に準ずるものといたします。</p> <p>ハ 業務用自家発補給電力Iまたは産業用自家発補給電力Iとあわせて、負荷率別契約の適用を受けることはできません。</p> <p>ニ その他の事項については、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p>	<p>1 段料金適用電力量=A</p> $A = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 100 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、1 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が最初の100時間までの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。</p> <p>2 段料金適用電力量=B-A</p> $B = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 200 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、2 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が100時間をこえ200時間までの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。</p> <p>3 段料金適用電力量=C-B</p> $C = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 300 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、3 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が200時間をこえ300時間までの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。</p> <p>4 段料金適用電力量=D-C</p> $D = \text{算定対象基準電力(キロワット)} \times 400 \text{時間} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、4 段料金適用電力量とは、算定対象基準電力1キロワット当たりの使用時間数が300時間をこえ400時間までの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。</p> <p>ロ 端 数 処 理</p> <p>イによって算定された1 段料金適用電力量、2 段料金適用電力量、3 段料金適用電力量および4 段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。</p> <p>(iii) そ の 他</p> <p>イ 契約期間満了に先だって、原則として負荷率別契約以外の契約種別に需給契約を変更することはできません。</p> <p>ロ (4)で定める算定対象基準電力に変更があった場合は、30(料金の算定)(i)ロの契約電力の変更に準ずるものといたします。</p> <p>ハ 業務用自家発補給電力Iまたは産業用自家発補給電力Iとあわせて、負荷率別契約の適用を受けることはできません。</p> <p>ニ その他の事項については、業務用電力または産業用電力に準ずるものといたします。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>4 深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款23（深夜電力）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適 用 範 囲</p> <p>高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位</p> <p>当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。</p> <p>イ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力、産業用電力Iまたは負荷率別契約のうちの1契約種別と深夜電力とをあわせて契約する場合</p> <p>ロ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力または産業用電力Iのうちの1契約種別、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力または自家発補給電力Iのうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>ハ 1需要場所において、負荷率別契約、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力のうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、次によって定めます。</p> <p>イ 契約電力が500キロワット未満の場合</p> <p>契約電力は、契約負荷設備の総入力と契約受電設備（受電電圧と同位の電圧で使用する契約負荷設備を含みます。）の総容量のうち、いずれか小さい値といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、契約負荷設備の総入力および契約受電設備の総容量は、次によるものといたします。</p> <p>なお、契約受電設備の総容量については、1ボルトアンペアを1ワットとみなします。</p> <p>(i) 契約負荷設備の総入力</p> <p>電熱負荷設備以外の負荷設備の各入力について別表7（契約電力の算定方法）(i)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。</p> <p>(ii) 契約受電設備の総容量</p> <p>電熱負荷設備以外の負荷設備に対応する契約受電設備の容量につ</p>	<p>4 深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款23附則 4（深夜電力のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適 用 範 囲</p> <p>高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後11時から翌日の午前7時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位</p> <p>当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。</p> <p>イ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力、産業用電力Iまたは負荷率別契約のうちの1契約種別と深夜電力とをあわせて契約する場合</p> <p>ロ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力または産業用電力Iのうちの1契約種別、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力または自家発補給電力Iのうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>ハ 1需要場所において、負荷率別契約、深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力のうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、次によって定めます。</p> <p>イ 契約電力が500キロワット未満の場合</p> <p>契約電力は、契約負荷設備の総入力と契約受電設備（受電電圧と同位の電圧で使用する契約負荷設備を含みます。）の総容量のうち、いずれか小さい値といたします。ただし、契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備がある場合は、契約負荷設備の総入力および契約受電設備の総容量は、次によるものといたします。</p> <p>なお、契約受電設備の総容量については、1ボルトアンペアを1ワットとみなします。</p> <p>(i) 契約負荷設備の総入力</p> <p>電熱負荷設備以外の負荷設備の各入力について別表7（契約電力の算定方法）(i)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備の総入力との合計といたします。</p> <p>(ii) 契約受電設備の総容量</p> <p>電熱負荷設備以外の負荷設備に対応する契約受電設備の容量につ</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>いて別表 7 (契約電力の算定方法) (2)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備に対応する契約受電設備の容量との合計といたします。</p> <p>ただし、電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備が同一の契約受電設備に接続されている場合は、次の a によってえた値について別表 7 (契約電力の算定方法) (2)に準じて算定してえた値と b によってえた値との合計といたします。</p> <p>a 電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備とが接続される契約受電設備の容量から接続される電熱負荷設備の容量を差し引いた値と電熱負荷設備以外の負荷設備専用の契約受電設備の容量との合計</p> <p>b 電熱負荷設備専用の契約受電設備の容量と a で差し引かれた電熱負荷設備の容量との合計</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合</p> <p>契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(4) 供 給 条 件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後 2 時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間 (以下「契約使用時間」といいます。) の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ハ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をシャ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>ホ 契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をシャ断する装置は、託送約款等に定める区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離</p>	<p>いて別表 7 (契約電力の算定方法) (2)に準じて算定してえた値と電熱負荷設備に対応する契約受電設備の容量との合計といたします。</p> <p>ただし、電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備が同一の契約受電設備に接続されている場合は、次の a によってえた値について別表 7 (契約電力の算定方法) (2)に準じて算定してえた値と b によってえた値との合計といたします。</p> <p>a 電熱負荷設備と電熱負荷設備以外の負荷設備とが接続される契約受電設備の容量から接続される電熱負荷設備の容量を差し引いた値と電熱負荷設備以外の負荷設備専用の契約受電設備の容量との合計</p> <p>b 電熱負荷設備専用の契約受電設備の容量と a で差し引かれた電熱負荷設備の容量との合計</p> <p>ロ 契約電力が500キロワット以上の場合</p> <p>契約電力は、使用する負荷設備および受電設備の内容、同一業種の負荷率等を基準として、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>(4) 供 給 条 件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後 2 時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約上電気を使用できる時間 (以下「契約使用時間」といいます。) の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ハ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてシャ断いたします。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をシャ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>ホ 契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供給をシャ断する装置は、託送約款等に定める区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表 2 (再生可能エネルギー発電促進賦課金) (3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表 3 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表 3 (燃料費調整) (1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (燃料費調整) (1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 4 (離</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)								
<p>島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとなります。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 555 1079 614"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>181円50銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 746 1079 805"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>9円15銭</td> </tr> </table> <p>(6) 供給の停止 イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40 (供給の停止) (3)に準じて電気の供給を停止することがあります。 ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯 (小型機器を含みます。) によって電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40 (供給の停止) (4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) 制限または中止の料金割引 当社が45 (制限または中止の料金割引) (1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。</p> <p>(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる工事費の精算 当社は、51 (需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる料金および工事費の精算) (1)にかかわらず、51 (需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる料金および工事費の精算) (1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。</p> <p>(9) そ の 他</p>	契約電力1キロワットにつき	181円50銭	1キロワット時につき	9円15銭	<p>島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとなります。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 555 1886 614"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>181円50銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金 電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 746 1886 805"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>9円15銭 9円16銭</td> </tr> </table> <p>(6) 供給の停止 イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40 (供給の停止) (3)に準じて電気の供給を停止することがあります。 ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯 (小型機器を含みます。) によって電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40 (供給の停止) (4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) 制限または中止の料金割引 当社が45 (制限または中止の料金割引) (1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。</p> <p>(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる工事費の精算 当社は、51 (需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる料金および工事費の精算) (1)にかかわらず、51 (需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなる料金および工事費の精算) (1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。</p> <p>(9) そ の 他</p>	契約電力1キロワットにつき	181円50銭	1キロワット時につき	9円15銭 9円16銭
契約電力1キロワットにつき	181円50銭								
1キロワット時につき	9円15銭								
契約電力1キロワットにつき	181円50銭								
1キロワット時につき	9円15銭 9円16銭								

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>5 第2深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款24（第2深夜電力）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適用 範囲</p> <p>高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位</p> <p>当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。</p> <p>イ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力、産業用電力Iまたは負荷率別契約のうちの1契約種別と第2深夜電力とをあわせて契約する場合</p> <p>ロ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力または産業用電力Iのうちの1契約種別、第2深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力または自家発補給電力Iのうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>ハ 1需要場所において、負荷率別契約、第2深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力のうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、深夜電力に準じて定めます。</p> <p>(4) 供 給 条 件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ハ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>ホ 契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供</p>	<p>その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p> <p>5 第2深夜電力のお客さまについての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に旧離島約款24附則5（第2深夜電力のお客さまについての特別措置）の適用を受けているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 適用 範囲</p> <p>高圧で電気の供給を受ける需要で、毎日午後10時から翌日の午前8時までの時間を限り動力（付帯電灯を含みます。）を使用するものに適用いたします。</p> <p>(2) 需給契約の単位</p> <p>当社は、次の場合を除き、託送約款等に定めるところにより、原則として1需要場所について、1需給契約を結びます。</p> <p>イ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力、産業用電力Iまたは負荷率別契約のうちの1契約種別と第2深夜電力とをあわせて契約する場合</p> <p>ロ 1需要場所において、業務用電力、業務用電力I、産業用電力または産業用電力Iのうちの1契約種別、第2深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力または自家発補給電力Iのうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>ハ 1需要場所において、負荷率別契約、第2深夜電力と次の1以上の契約種別とをあわせて契約する場合</p> <p>臨時電力または臨時電力Iのうちの1契約種別、自家発補給電力のうちの1契約種別、かんがい排水用電力、予備電力</p> <p>(3) 契 約 電 力</p> <p>契約電力は、深夜電力に準じて定めます。</p> <p>(4) 供 給 条 件</p> <p>イ 他の契約種別と同一の負荷設備を使用することはできません。</p> <p>ロ 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、(1)の使用開始時刻を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、契約使用時間の延長または短縮は行ないません。</p> <p>ハ 契約使用時間以外の時間は、当社または当該配電事業者が取り付ける適当な装置を用いて電気の供給を原則としてしゃ断いたします。</p> <p>ニ 契約使用時間以外の時間に電気の供給をしゃ断しない場合、当社または当該配電事業者は、原則として電気を使用していないことを確認する装置を取り付けます。</p> <p>ホ 契約使用時間を区分し、または契約使用時間以外の時間の電気の供</p>

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)								
<p>給をしゃ断する装置は、託送約款等に定める区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 973 1079 1034"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>231円00銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="347 1165 1079 1225"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>10円47銭</td> </tr> </table> <p>(6) 供給の停止</p> <p>イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって</p>	契約電力1キロワットにつき	231円00銭	1キロワット時につき	10円47銭	<p>給をしゃ断する装置は、託送約款等に定める区分装置として取り扱うものといたします。</p> <p>(5) 料 金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を下回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表3（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表3（燃料費調整）(1)ロに定める基準燃料価格を上回る場合は、別表3（燃料費調整）(1)ホによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 973 1886 1034"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>231円00銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1153 1165 1886 1225"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>10円47銭 10円48銭</td> </tr> </table> <p>(6) 供給の停止</p> <p>イ お客さまが契約使用時間以外の時間に電気を使用され、当社がその旨を警告しても改めない場合には、当社または当社の求めに応じた当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(3)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>ロ お客さまが付帯電灯以外の電灯（小型機器を含みます。）によって</p>	契約電力1キロワットにつき	231円00銭	1キロワット時につき	10円47銭 10円48銭
契約電力1キロワットにつき	231円00銭								
1キロワット時につき	10円47銭								
契約電力1キロワットにつき	231円00銭								
1キロワット時につき	10円47銭 10円48銭								

現 行 (2023年4月1日実施)	変 更 後 (2024年4月1日実施予定)
<p>電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) 制限または中止の料金割引 当社が45（制限または中止の料金割引）(1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。</p> <p>(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう工事費の精算 当社は、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)にかかわらず、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。</p> <p>(9) そ の 他 その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p>	<p>電気を使用された場合で、当社がその旨を警告しても改めないときには、当社または当該配電事業者は、そのお客さまについて、40（供給の停止）(4)に準じて電気の供給を停止することがあります。</p> <p>(7) 制限または中止の料金割引 当社が45（制限または中止の料金割引）(1)によって割引を行なう場合の割引対象時間は、契約使用時間といたします。</p> <p>(8) 需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう工事費の精算 当社は、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)にかかわらず、51（需給開始後の需給契約の消滅または変更にもなう料金および工事費の精算）(1)イまたはロの場合には、需給契約の消滅または変更の日に工事費をお客さまに精算していただきます。</p> <p>(9) そ の 他 その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、産業用電力に準ずるものといたします。</p>
<p>6 蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置</p>	<p>6 蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置</p>
<p>(1) 蓄熱電力量に関する特別措置 この離島約款実施の際現に旧離島約款28（蓄熱・電化契約）(1)の適用を受けている場合の蓄熱電力量は、25（蓄熱・電化契約）(1)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。</p>	<p>(1) 蓄熱電力量に関する特別措置 この離島約款実施の際現に旧離島約款28附則6（蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置）(1)の適用を受けている場合の蓄熱電力量は、25（蓄熱・電化契約）(1)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。</p>
<p>イ 蓄 熱 電 力 量 蓄熱電力量は、ロにより計量された夜間時間における使用電力量（以下「夜間使用電力量」といいます。）といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量（以下「控除電力量」といいます。）が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。 なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。</p>	<p>イ 蓄 熱 電 力 量 蓄熱電力量は、ロにより計量された夜間時間における使用電力量（以下「夜間使用電力量」といいます。）といたします。ただし、夜間使用電力量に蓄熱運転によって昼間時間から夜間時間へ移行された電力量以外の電力量（以下「控除電力量」といいます。）が含まれる場合は、夜間使用電力量からハによって算定された控除電力量を差し引いた値を蓄熱電力量といたします。 なお、お客さまと当社との協議によって蓄熱電力量の上限値を定めることがあります。</p>
<p>ロ 夜間使用電力量の計量 (イ) 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。 (ロ) 夜間使用電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。 (ハ) 夜間使用電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。</p>	<p>ロ 夜間使用電力量の計量 (イ) 当社または当該配電事業者は、蓄熱式負荷設備の夜間時間における使用電力量を、原則としてその他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、蓄熱式負荷設備は、専用の回路で施設していただきます。 (ロ) 夜間使用電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。 (ハ) 夜間使用電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。</p>

現 行 (2023年 4月 1日実施)

変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)

ハ 控 除 電 力 量

控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率（以下「控除率」といいます。）を乗じてえた値といたします。この場合、控除率は、次に定める標準控除率の値または蓄熱式負荷設備の稼働状況等にもとづいてあらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。

ハ 控 除 電 力 量

控除電力量は、夜間使用電力量に夜間使用電力量における控除電力量の比率（以下「控除率」といいます。）を乗じてえた値といたします。この場合、控除率は、次に定める標準控除率の値または蓄熱式負荷設備の稼働状況等にもとづいてあらかじめお客さまと当社との協議によって定めるものといたします。

用 途	業 種	標 準 控 除 率
空	旅 館 ・ ホ テ ル	20 パーセント
	病 院	10 パーセント
	コ ン ピ ュ ー タ セ ン タ ー	20 パーセント
調	放 送 局	30 パーセント
給湯	旅 館 ・ ホ テ ル	30 パーセント
	寮	10 パーセント

用 途	業 種	標 準 控 除 率
空	旅 館 ・ ホ テ ル	20 パーセント
	病 院	10 パーセント
	コ ン ピ ュ ー タ セ ン タ ー	20 パーセント
調	放 送 局	30 パーセント
給湯	旅 館 ・ ホ テ ル	30 パーセント
	寮	10 パーセント

ニ 単 位 お よ び 端 数 処 理

- (イ) 控除電力量の単位は、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。
- (ロ) 控除率の単位は、1 パーセントとし、その端数は、切り捨てます。

ニ 単 位 お よ び 端 数 処 理

- (イ) 控除電力量の単位は、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。
- (ロ) 控除率の単位は、1 パーセントとし、その端数は、切り捨てます。

(2) 電化厨房電力量を計量する場合の特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款28（蓄熱・電化契約）(2)の適用を受けている場合の電化厨房電力量は、25（蓄熱・電化契約）(2)ロ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。

(2) 電化厨房電力量を計量する場合の特別措置

この離島約款実施の際現に旧離島約款28**附則6**（蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置）(2)の適用を受けている場合の電化厨房電力量は、25（蓄熱・電化契約）(2)ロ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。

イ 電化厨房電力量

電化厨房電力量は、ロにより計量された電化厨房機器の使用電力量といたします。

イ 電化厨房電力量

電化厨房電力量は、ロにより計量された電化厨房機器の使用電力量といたします。

ロ 電化厨房電力量の計量

- (イ) 当社または当該配電事業者は、電化厨房機器の使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。
なお、この場合、専用の電路を施設し、原則として直接電化厨房機器に接続していただきます。
- (ロ) 電化厨房電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。
- (ハ) 電化厨房電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。

ロ 電化厨房電力量の計量

- (イ) 当社または当該配電事業者は、電化厨房機器の使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。
なお、この場合、専用の電路を施設し、原則として直接電化厨房機器に接続していただきます。
- (ロ) 電化厨房電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。
- (ハ) 電化厨房電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。

(3) 電化空調電力量を計量する場合の特別措置

(3) 電化空調電力量を計量する場合の特別措置

現 行 (2023年 4月 1日実施)	変 更 後 (2024年 4月 1日実施予定)
<p>この離島約款実施の際現に旧離島約款28（蓄熱・電化契約）(4)の適用を受けている場合の電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>イ 電化空調電力量 電化空調電力量は、ロにより計量された非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量といたします。 なお、各月における電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。</p> <p>ロ 電化空調電力量の計量 (イ) 当社または当該配電事業者は、非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、非蓄熱式電気空調機器は、専用の回路で施設していただきます。 (ロ) 電化空調電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。 (ハ) 電化空調電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。</p> <p>7 この離島約款の実施にともなう切替措置 2023年4月1日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、30（料金の算定）および31（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。</p>	<p>この離島約款実施の際現に旧離島約款28附則6（蓄熱・電化契約に係る電力量の計量についての特別措置）4(3)の適用を受けている場合の電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)にかかわらず、次のとおりといたします。</p> <p>イ 電化空調電力量 電化空調電力量は、ロにより計量された非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量といたします。 なお、各月における電化空調電力量は、25（蓄熱・電化契約）(4)ハ(ロ)に定める電化空調上限電力量を上回らないものといたします。</p> <p>ロ 電化空調電力量の計量 (イ) 当社または当該配電事業者は、非蓄熱式電気空調機器のオフピーク時間における使用電力量を、その他の負荷設備の使用電力量とは別に計量いたします。この場合、非蓄熱式電気空調機器は、専用の回路で施設していただきます。 (ロ) 電化空調電力量の計量は、29（使用電力量等の計量）に準じて行ないます。 (ハ) 電化空調電力量の計量は、特別の事情がない限り1計量をもって行ないます。</p> <p>7 この離島約款の実施にともなう切替措置 20232024年4月1日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、30（料金の算定）および31（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。</p>

3 料金の算出の根拠

料金の算出の根拠

料金率は、当社の供給区域（離島を除く。）におけるみなし小売電気事業者である九州電力株式会社が特定小売供給約款等に定める標準的な料金の料金率と同様といたしました。