

離島等供給約款変更届出書

2024年3月18日

北陸電力送配電株式会社

離島等供給約款変更届出書

託サ第21号

2024年3月18日

経済産業大臣 齋藤 健 殿

富山市牛島町15番1号
北陸電力送配電株式会社
代表取締役社長 棚田 一也

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

2024年4月1日実施

 北陸電力送配電株式会社

離島等供給約款

[低圧用]

目 次

| | |
|-----------------------------|----|
| I 総 則 | 1 |
| 1 適 用 | 1 |
| 2 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定 義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 3 |
| 5 実 施 細 目 | 3 |
| II 契 約 の 申 込 み | 4 |
| 6 需給契約の申込み | 4 |
| 7 需給契約の成立および契約期間 | 5 |
| 8 需 要 場 所 | 5 |
| 9 需給契約の単位 | 5 |
| 10 供 給 の 開 始 | 6 |
| 11 供 給 の 単 位 | 6 |
| 12 承 諾 の 限 界 | 6 |
| 13 需給契約書の作成 | 6 |
| III 契 約 種 別 お よ び 料 金 | 7 |
| 14 契 約 種 別 | 7 |
| 15 定 額 電 灯 | 7 |
| 16 従 量 電 灯 | 9 |
| 17 時 間 帯 別 電 灯 | 14 |
| 18 高 負 荷 率 電 灯 | 17 |
| 19 臨 時 電 灯 | 19 |
| 20 公 衆 街 路 灯 | 23 |
| 21 低 圧 電 力 | 26 |
| 22 低 圧 電 力 II | 29 |
| 23 低圧季節別時間帯別電力 | 30 |
| 24 臨 時 電 力 | 32 |

| | | |
|----|---------------------|----|
| 25 | 農事用電力 | 34 |
| 26 | ホワイトプラン電力（24時間通電型） | 38 |
| IV | 料金の算定および支払い | 42 |
| 27 | 料金の適用開始の時期 | 42 |
| 28 | 検針日 | 42 |
| 29 | 料金の算定期間 | 43 |
| 30 | 使用電力量の計量 | 43 |
| 31 | 料金の算定 | 45 |
| 32 | 日割計算 | 46 |
| 33 | 料金の支払義務および支払期日 | 46 |
| 34 | 料金その他の支払方法 | 47 |
| 35 | 延滞利息 | 49 |
| 36 | 保証金 | 50 |
| V | 使用および供給 | 52 |
| 37 | 適正契約の保持 | 52 |
| 38 | 力率の保持 | 52 |
| 39 | 需要場所への立入りによる業務の実施 | 52 |
| 40 | 電気の使用にともなうお客さまの協力 | 53 |
| 41 | 供給の停止 | 53 |
| 42 | 供給停止の解除 | 55 |
| 43 | 供給停止期間中の料金 | 55 |
| 44 | 違約金 | 55 |
| 45 | 供給の中止または使用の制限もしくは中止 | 55 |
| 46 | 制限または中止の料金割引 | 56 |
| 47 | 損害賠償の免責 | 56 |
| 48 | 設備の賠償 | 57 |
| VI | 契約の変更および終了 | 58 |
| 49 | 需給契約の変更 | 58 |
| 50 | 名義の変更 | 58 |
| 51 | 需給契約の廃止 | 58 |

| | | |
|------|---|----|
| 5 2 | 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 | 58 |
| 5 3 | 解 約 等 | 61 |
| 5 4 | 需給契約消滅後の債権債務関係 | 61 |
| VII | 供給方法, 工事および工事費の負担 | 62 |
| 5 5 | 供給方法, 工事および施設 | 62 |
| 5 6 | 工事費負担金等の申受けおよび精算 | 62 |
| VIII | 保 安 | 64 |
| 5 7 | 保 安 の 責 任 | 64 |
| 5 8 | 調 査 | 64 |
| 5 9 | 調査に対するお客さまの協力 | 64 |
| 6 0 | 保安に対するお客さまの協力 | 64 |
| 6 1 | 検査または工事の受託 | 65 |
| 6 2 | 自家用電気工作物 | 65 |
| 附 | 則 | 66 |
| 別 | 表 | 68 |

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および必要となる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、当社の供給区域のうち次の離島に適用いたします。

石川県：舳倉島

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、電気料金および必要となる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
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、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、臨時電力または農事用電力A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場合は、契約電力を0.5キロワットといたします。また、農事用電力Bで契約負荷設備の総入力量が0.5キロワット以下となる場合またはホワイトプラン電力（24時間通電型）で契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備があり電熱負荷設備以外の負荷設備について21（低圧電力）(4)イ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が0.5キロワット以下となる場合は、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および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。）における需要者に関する事項を承認のうえ、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、託送約款等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

(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ならびに農事用電力Bで当社または当該配電事業者の供給設備を常置しない場合を除き、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ならびに農事用電力Bで当社または当該配電事業者の供給設備を常置しない場合の契約期間は、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、臨時電力および農事用電力のうちの1契約種別、

ホワイトプラン電力（24時間通電型）のうちの1契約種別

- (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、時間帯別電灯または高負荷率電灯と低圧電力、低圧電力Ⅱまたは低圧季節別時間帯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 |
| | 時間帯別電灯 | |
| | 高負荷率電灯 | |
| | 臨時電灯 | A |
| | | B |
| | | C |
| | 公衆街路灯 | A |
| B | | |
| 電 力 需 要 | 低圧電力 | |
| | 低圧電力Ⅱ | |
| | 低圧季節別時間帯別電力 | |
| | 臨時電力 | |
| | 農事用電力 | A |
| | | B |
| | ホワイトプラン電力 (24時間通電型) | Ⅲ |
| Ⅳ | | |

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といたします。

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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 59円40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 | 106円34銭 |
| 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 192円86銭 |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 365円93銭 |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 538円99銭 |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 885円12銭 |
| 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 885円12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 | 309円57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 | 568円53銭 |
| 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 568円53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、電流制限器または電流

を制限する計量器を取り付けます。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、電流制限器または電流を制限する計量器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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。

| | | |
|-------|--------------------|---------|
| 最低料金 | 1契約につき最初の8キロワット時まで | 315円71銭 |
| 電力量料金 | 上記をこえる1キロワット時につき | 30円86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、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。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、電流制限器等または電流を制限する計量器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 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 | 302円50銭 |
| 契約電流 15 アンペア | 453円75銭 |
| 契約電流 20 アンペア | 605円00銭 |
| 契約電流 30 アンペア | 907円50銭 |
| 契約電流 40 アンペア | 1,210円00銭 |
| 契約電流 50 アンペア | 1,512円50銭 |
| 契約電流 60 アンペア | 1,815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。

| | |
|------------------------------------|--------|
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円86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 | 34円75銭 |
| 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円46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1（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 | 302円50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、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、契約容量および契約電力の算定方法（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

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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 302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。

| | |
|------------------------------------|--------|
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円86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 | 34円75銭 |
| 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円46銭 |

17 時間帯別電灯

(1) 適用範囲

16（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、「昼間時間から夜間時間への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

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、お客さまが希望され、かつ、当社または当該配電事業者の電流制限器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、電流制限器の定格電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。

$$\begin{array}{l} \text{入 力} \\ \text{(キボルト)} \\ \text{アンペア)} \end{array} = \text{電流制限器の定格電流 (アンペア)} \times 100 \text{ (ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$$

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をいいます。

また、お客さまが希望され、かつ、電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、その制限される電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。

$$\begin{array}{l} \text{入 力} \\ \text{(キボルト)} \\ \text{アンペア)} \end{array} = \text{制限される電流 (アンペア)} \times 100 \text{ (ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$$

ロ 別表4（夜間蓄熱式機器）に定める小型機器（以下「夜間蓄熱式機器」といいます。）のうち別表4（夜間蓄熱式機器）(1)イに定める夜間蓄熱式機器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別表4（夜間蓄熱式機器）(1)イに定める夜間蓄熱式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、お客さまが希望され、かつ、別表4（夜間蓄熱式機器）(1)イに定める夜間蓄熱式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または電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められるときは、イに準じて算定いたします。

(ロ) 契約負荷設備のうち別表4（夜間蓄熱式機器）(1)イに定める夜間蓄熱式機器の総容量（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 昼間時間

毎日午前7時から午後11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。

(5) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 573円00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 | 2, 255円00銭 |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 302円50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90キロワット時までの1キロワット時につき | 35円24銭 |
| 90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時につき | 40円46銭 |
| 230キロワット時をこえる1キロワット時につき | 41円63銭 |

(ロ) 夜間時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 24円68銭 |
|------------|--------|

(6) その他

イ 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、別表3（日割計算の基本算式）(1)ロによるものといたします。

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 高負荷率電灯

(1) 適用範囲

従量電灯の適用範囲に該当する需要に適用いたします。

また、この契約種別から従量電灯または時間帯別電灯に変更された後1年に満たないお客さまについては、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) 契約主開閉器

契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。

(4) 契約容量

契約容量は、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。

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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 17,545円00銭 |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 1,710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、計量値を確認するときを除き、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。

| | 夏 季 料 金 | そ の 他 季 料 金 |
|-------------|---------|-------------|
| 1 キロワット時につき | 30円80銭 | 30円80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時間帯別電灯に契約種別を変更することはできません。

(7) 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、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1

(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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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いたします。

| | |
|---|---------------|
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 1 0 円 9 6 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 | 2 1 円 9 3 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 | 2 1 円 9 3 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 | 2 1 9 円 2 8 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 | 2 1 9 円 2 8 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、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けます。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、電流制限器等または電流を制限する計量器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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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ていたします。

(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 | 330円55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 | 40円24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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 330円55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 | 40円24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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 53円90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 | 99円36銭 |
| 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 181円12銭 |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 344円65銭 |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 508円16銭 |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 835円21銭 |
| 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 835円21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 | 292円09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 | 537円97銭 |
| 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 537円97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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 280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 | 28円67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1（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 | 280円50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。

(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，その容量は契約容量および契約電力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、契約容量および契約電力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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 226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、計量値を確認するときを除き、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。

| | 夏 季 料 金 | そ の 他 季 料 金 |
|------------|---------|-------------|
| 1キロワット時につき | 26円12銭 | 25円06銭 |

ハ 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。

(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 低圧電力Ⅱ

(1) 適用範囲

低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。

ただし，時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。

また，この契約種別から低圧電力，低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力（24時間通電型）に変更された後1年に満たないお客さまについては，低圧電力Ⅱ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) 料 金

料金は，基本料金，電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 1,050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、計量値を確認するときを除き、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。

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

(4) 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、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力（24時間通電型）に契約種別を変更することはできません。

(5) 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 低圧季節別時間帯別電力

(1) 適用範囲

低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。

ただし、時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。

また、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン電力（24時間通電型）に変更された後1年に満たないお客さまについては、低圧季節別時間帯別電力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 ピーク時間

毎年7月1日から9月30日までの毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。

ロ その他時間

ピーク時間以外の時間をいいます。

(4) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。

イ 基本料金

基本料金は、契約電力に応じ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キロワットまで | 14,685円00銭 |
| 上記をこえる1キロワットにつき | 1,468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することとし、ピーク時間に使用された電力量にはピーク時間料金を、その他時間に使用された電力量にはその他時間料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月にピーク時間を含む期間およびピーク時間を含まない期間がともに含まれる場合のその1月のピーク時間の使用電力量は、計量値を確認するときを除き、その1月の毎日午後1時から午後4時までの使用電力量をその

1月に含まれるピーク時間を含む期間の日数およびピーク時間を含まない期間の日数の比であん分してえた値といたします。

(イ) ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(ロ) その他時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(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、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン電力（24時間通電型）に契約種別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。

24 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1（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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。

| | |
|-----------------|---------|
| 契約電力1キロワット1日につき | 256円83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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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、計量値を確認するときを除き、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。

| | 夏 季 料 金 | そ の 他 季 料 金 |
|-------------|-------------|-------------|
| 1 キロワット時につき | 3 1 円 6 0 銭 | 3 0 円 3 3 銭 |

(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。

25 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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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

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 | 577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、計量値を確認するときを除き、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してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 20円47銭 | 19円92銭 |

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（育苗・栽培需要）

イ 適用範囲

農事用の育苗または栽培のために熱源として動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要で、契約電力が50キロワット未満であるものに適用いたします。

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3相3線式標準電圧200ボルトまたは交流単相2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。

ハ 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。

ニ 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キロワットを超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1（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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、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 1 キロワットにつき | 最初の30日まで | 9, 196円08銭 |
| | 30日をこえる1日につき | 306円54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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、最低保証料金（基本料金の1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。

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としていたします。）の10パーセントを割増ししたものを適用いたします。

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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|--------|--------|
| | 夏季料金 | その他季料金 |
| 1キロワット時につき | 27円28銭 | 26円12銭 |

ホ 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、引込線の切断等の処置を行なうことがあります。
- (ハ) お客さまが希望される場合には、当社または当該配電事業者は、供給設備を常置しないことがあります。
- (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、低圧電力に準ずるものといたします。

26 ホワイトプラン電力（24時間通電型）

(1) ホワイトプラン電力Ⅲ（24時間通電型）

イ 適用範囲

融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。

なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力Ⅳ（24時間通電型）に変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。

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)イ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。

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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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。

| | | |
|---------------|----------------|------------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 2, 1 2 8 円 5 0 銭 |
| | 3月超過 | 6 6 5 円 5 0 銭 |

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。

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

ホ そ の 他

(イ) 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。

(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。

(2) ホワイトプラン電力Ⅳ（24時間通電型）

イ 適用範囲

融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。

なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力Ⅲ（24時間通電型）に変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。

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)イ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。

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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。
- (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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。

| | | |
|---------------|----------------|-----------|
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 1,259円50銭 |
| | 3月超過 | 577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 | 40円84銭 |
|------------|--------|

ホ その他

(イ) 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。

(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。

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。ただし、やむをえない事情のある場合は、当社があらかじめお知らせした日以外の日に検針することがあります。
- (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、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。
 - 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 非常変災等の場合
 - ハ その他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。
- (4) (3)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。
- (5) (3)ロまたはハの場合で、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）（11）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、臨時電灯および臨時電力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(9)および(10)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)および(5)の場合の使用電力量は、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。
- ロ 28（検針日）(4)の場合、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それぞれ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。
- (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、記録型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) (1)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、記録型計量器により使用電力量を30分単位で計量する場合があります。この場合、料金の算定期間における使用電力量は、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。

(4) 時間帯別電灯のお客さまの使用電力量の計量は、原則として各時間帯別に行ないます。

なお、記録型計量器により計量す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、次によります。

イ 30分単位で計量しない場合は、各時間帯ごとに、その開始時刻および終了時刻における電力量計の読み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。

ロ 30分単位で計量する場合は、各時間帯ごとに、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。

(5) 低圧季節別時間帯別電力のお客さまの使用電力量の計量は、原則として毎日午後1時から午後4時までの時間帯とそれ以外の時間帯別に行ないます。

なお、記録型計量器により計量す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、次によります。

イ 30分単位で計量しない場合は、各時間帯ごとに、その開始時刻および終了時刻における電力量計の読み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。

ロ 30分単位で計量する場合は、各時間帯ごとに、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。

(6) 時間帯別電灯における夜間蓄熱式機器の計量等について、従量電灯の適用を受けているお客さまが時間帯別電灯に契約種別を変更される場合等、技術上、経済

上やむをえず別計量を希望される場合は、次によります。

イ 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、夜間蓄熱式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、当該夜間蓄熱式機器については、専用の屋内電路を施設し、直接当該夜間蓄熱式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(4)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。また、当社または当該配電事業者は、原則として、毎日午後11時から翌日の午前7時以外の時間は、適当な装置または計量器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は、供給設備の状況により、当該夜間蓄熱式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。

ロ イの場合で、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、夜間時間に使用されたものといたします。

(7) 使用電力量は、供給電圧と同位の電圧で計量いたします。

(8) 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。

(9) 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、(10)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)または(3)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。

(10) 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。

(11) 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。

(12) 記録型計量器により計量する場合は、記録型計量器に記録された電力量計の値の表示は行ないません。

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。
- (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3（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 電力量料金および従量制供給の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3（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，時間帯別電灯の昼間時間における料金適用上の電力量区分については，別表3（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 イおよびロ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) 当社が日割計算をする場合には，当社または当該配電事業者は，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）(4)の場合の料金または30（使用電力量の計量）(1)イ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）(10)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）（11）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、臨時電灯および臨時電力の場合は、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）（7）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年の料金から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（農事用電力Aの場合は基本料金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（明らかになった日が検針日の場合は、その検針日といたします。）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。ただし、当社または当該配電事業者が検針の基準となる日に先だつて実際に検針を行なった場合または検針を行なったものとされる場合の支払期日は、検針の基準となる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、当社が指定した金融機関等を通じて、次により支払っていただきます。ただし、料金がお客さまの指定する口座から振替日に引き落とさ

れなかった場合、料金が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なかった場合または当社の事情によりイもしくはハによる支払いができない場合等特別の事情がある場合には、ロにより支払っていただきます。

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（以下「口座振替」といいます。）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。

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)ロにより支払われる場合は、原則として、次の金額を、振込票発行手数料として申し受けます。

| | |
|------------------|---------------|
| 1 契約 1 料金算定期間につき | 2 2 0 円 0 0 銭 |
|------------------|---------------|

なお、振込票発行手数料は、原則として、振込票を発行し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。

ただし、次のいずれかに該当する場合には、振込票発行手数料を申し受けません。

イ 電気の供給を開始した日が属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を支払われる場合

ロ 需給契約の消滅日が属する月の料金の算定期間の料金を支払われる場合

ハ 33(料金の支払義務および支払期日)(4)により、一括して料金を支払われる場合

ニ その他特別の事情がある場合

(3) 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、料金は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、料金は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。

- (4) 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または弁護士法人等（以下「債権回収会社等」といいます。）が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社等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、(3)にかかわらず、債権回収会社等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。
- (5) 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。
- (6) 28（検針日）(4)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。
- (7) 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。
- (8) 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。

- (9) 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。

- (10) 工事費負担金等相当額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支払っていただきます。

35 延滞利息

- (1) 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には、当社は、(2)の場合を除き、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さまが指定

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) 51（需給契約の廃止）(2)または53（解約等）によって需給契約が消滅した場合または需給契約を解約した場合は、消滅日または解約日においてお客さまが支払期日を経過してなお支払われていない料金について、支払期日の翌日から消滅日または解約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、消滅日または解約日が支払期日の翌日から起算して10日以内である場合は、この限りではありません。

(3) 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（以下「延滞利息対象額」といいます。）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。

(4) 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。

36 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) 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。この場合、その残額をお返しいたします。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。

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また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また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また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とともに，当社または当該配電事業者がとくに必要と認めた場合には，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は供給設備を変更し，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 負荷等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 負荷等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 負荷等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たがい，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 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
- ニ 料金以外の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、農事用電力またはホワイトプラン電力（24時間通電型）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 農事用電力またはホワイトプラン電力（24時間通電型）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、低圧電力Ⅱまたは低圧季節別時間帯別電力の場合で、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

(1) 時間帯別電灯，高負荷率電灯，低圧電力Ⅱ，低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力（24時間通電型）の場合

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、当社は、料金の減額等を行いません。

(2) (1)以外の場合

41（供給の停止）(1)または(4)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)または(4)ロからニまでもしく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、従量電灯および低圧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（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、臨時電力および農事用電力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。

47 損害賠償の免責

(1) 10（供給の開始）(2)によって需給開始日を変更した場合には、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。

- (2) 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。
- (3) 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。
- (4) 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といたします。

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、公衆街路灯および臨時電力のお客さまならびに農事用電力Bで当社または当該配電事業者の供給設備を常置しない場合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される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される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される場合

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される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される場合

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される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うちに、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，当社または当該配電事業者の電線路もしく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（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し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、お客様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 調査に対するお客様の協力

- (1) お客様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、お客様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 保安に対するお客様の協力

- (1) 託送約款等に定めるところにより、次の場合には、お客様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 お客様が、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 お客様が、お客様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) お客様が、当社または当該配電事業者の供給設備を使用しないことが明らかな場合で、当社または当該配電事業者が保安上必要と認めるときは、その期間について、当社または当該配電事業者は、(1)に準じて、適切な処置をいたします。

(3) 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。

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事業者へ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いません。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事業者へ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

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 高負荷率電灯についての特別措置

この離島約款実施の際現に16（従量電灯）(3)ニ(イ)によって契約容量が定められている従量電灯Cのお客さま等が高負荷率電灯の適用を希望される場合の契約容量は、18（高負荷率電灯）(4)にかかわらず、16（従量電灯）(3)ニに準じてお客さま

と当社との協議によって定めます。

4 この離島約款の実施にともなう切替措置

この離島約款実施の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

1 再生可能エネルギー発電促進賦課金

(1) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第36条第2項に定める納付金単価に相当する金額とし、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法第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、臨時電灯および臨時電力で、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。

(㍑) 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) (㍑)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。

(㍑) 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、臨時電灯および臨時電力で、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。

2 燃料費調整

(1) 燃料費調整額の算定

イ 平均燃料価格

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

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

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

A = 各平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格

B = 各平均燃料価格算定期間における1トン当たりの平均液化天然ガス価格

C = 各平均燃料価格算定期間における1トン当たりの平均石炭価格

$$\alpha = 0.0415$$

$$\beta = 0.0745$$

$$\gamma = 1.2499$$

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、79,800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、119,700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

$$\begin{array}{l} \text{燃 料 費} \\ \text{調整単価} \end{array} = (\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

- b 1キロリットル当たりの平均燃料価格が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

$$\begin{array}{l} \text{燃 料 費} \\ \text{調整単価} \end{array} = (\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

- 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。

$$\begin{array}{l} \text{燃 料 費} \\ \text{調整単価} \end{array} = (\text{調整上限燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

(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

$$\begin{array}{l} \text{燃 料 費} \\ \text{調整単価} \end{array} = (\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

- b 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回る場合

$$\begin{array}{l} \text{燃 料 費} \\ \text{調整単価} \end{array} = (\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

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、臨時電灯および臨時電力で、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、二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月の使用電力量に二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二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二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 | 6 4 銭 1 厘 |
| | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 1 円 2 8 銭 2 厘 |
| | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 2 円 5 6 銭 3 厘 |
| | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 3 円 8 4 銭 6 厘 |
| | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 6 円 4 0 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 | 6 円 4 0 銭 9 厘 |
| 小 型 機 器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 1 円 9 1 銭 4 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 8 2 銭 8 厘 |
| | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 3 円 8 2 銭 8 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 | 5 銭 2 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 | 1 0 銭 3 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 | 1 0 銭 3 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 | 1 円 0 3 銭 3 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 | 1 円 0 3 銭 3 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 | 1 円 0 8 銭 6 厘 |
|-----------------|---------------|

(ニ) 農事用電力B

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 | 1 円 9 5 銭 4 厘 |
|-----------------|---------------|

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 | 1 6 銭 5 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。

3 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、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、31（料金の算定）(1)ハに該当する場合は、

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

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

$$\text{最低料金適用電力量} = 8 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

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) 時間帯別電灯の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

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

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

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

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

(ニ) (イ)、(ロ)または(ハ)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。

(ホ) 31（料金の算定）(1)ハに該当する場合は、(イ)、(ロ)および(ハ)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 日割計算に応じて電力量料金および従量制供給の再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合

(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、高負荷率電灯、低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、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、当社または当該配電事業者が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）(11)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。

4 夜間蓄熱式機器

時間帯別電灯における夜間蓄熱式機器の取扱いは、次のとおりといたします。

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

イ 主として夜間時間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

れるもの。

ロ イに準ずる通電機能を有し、夜間時間の通電時間中に蓄熱のために使用されるものであって、給湯と床暖房にあわせて使用される等複数の用途に対応する機能を有するもの。

(2) (1)イの「主として夜間時間に通電する機能」とは、次の場合を含みます。

イ お客さまが当該機器への主たる通電時間を夜間時間とすることのできる装置を取り付けた場合

ロ 30（使用電力量の計量）(6)イの場合で、当該機器への電気の供給をしゃ断する装置または計量器を取り付けた場合

(3) 夜間蓄熱式機器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。

(4) 当社は、夜間蓄熱式機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、各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。

離島等供給約款

[高圧用]

目 次

| | | |
|-----|-----------------------|----|
| I | 総 則 | 1 |
| 1 | 適 用 | 1 |
| 2 | 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 | 定 義 | 1 |
| 4 | 単位および端数処理 | 4 |
| 5 | 実 施 細 目 | 4 |
| II | 契約の申込み | 5 |
| 6 | 需給契約の申込み | 5 |
| 7 | 需給契約の成立および契約期間 | 6 |
| 8 | 需 要 場 所 | 6 |
| 9 | 需給契約の単位 | 6 |
| 10 | 供 給 の 開 始 | 7 |
| 11 | 供 給 の 単 位 | 7 |
| 12 | 承 諾 の 限 界 | 7 |
| 13 | 需給契約書の作成 | 7 |
| III | 契約種別および料金 | 9 |
| 14 | 契 約 種 別 | 9 |
| 15 | 業 務 用 電 力 | 9 |
| 16 | 業務用季節別時間帯別電力 | 13 |
| 17 | 高 圧 電 力 | 17 |
| 18 | 季節別時間帯別電力 | 22 |
| 19 | 臨 時 電 力 | 28 |
| 20 | 自家発補給電力A | 30 |
| 21 | 自家発補給電力B | 33 |
| 22 | 予 備 電 力 | 36 |

| | | |
|----|--|----|
| IV | 料金の算定および支払い | 38 |
| 23 | 料金の適用開始の時期 | 38 |
| 24 | 検針日 | 38 |
| 25 | 料金の算定期間 | 38 |
| 26 | 使用電力量等の計量 | 38 |
| 27 | 料金の算定 | 40 |
| 28 | 日割計算 | 40 |
| 29 | 料金の支払義務および支払期日 | 41 |
| 30 | 料金その他の支払方法 | 41 |
| 31 | 延滞利息 | 42 |
| 32 | 保証金 | 43 |
| V | 使用および供給 | 44 |
| 33 | 適正契約の保持 | 44 |
| 34 | 契約超過金 | 44 |
| 35 | 力率の保持 | 44 |
| 36 | 需要場所への立入りによる業務の実施 | 45 |
| 37 | 電気の使用にともなうお客さまの協力 | 45 |
| 38 | 供給の停止 | 46 |
| 39 | 供給停止の解除 | 47 |
| 40 | 供給停止期間中の料金 | 47 |
| 41 | 違約金 | 47 |
| 42 | 供給の中止または使用の制限もしくは中止 | 48 |
| 43 | 損害賠償の免責 | 48 |
| 44 | 設備の賠償 | 48 |
| VI | 契約の変更および終了 | 49 |
| 45 | 需給契約の変更 | 49 |
| 46 | 名義の変更 | 49 |
| 47 | 需給契約の廃止 | 49 |
| 48 | 需給開始後の需給契約の廃止または変更にと もなう料金および 工事費の精算 | 49 |
| 49 | 解約等 | 53 |
| 50 | 需給契約消滅後の債権債務関係 | 53 |

| | | |
|------|-------------------|----|
| VII | 供給方法, 工事および工事費の負担 | 54 |
| 5 1 | 供給方法, 工事および施設 | 54 |
| 5 2 | 工事費負担金等の申受けおよび精算 | 54 |
| 5 3 | 工事費等に関する契約書の作成 | 55 |
| VIII | 保 安 | 56 |
| 5 4 | 保 安 の 責 任 | 56 |
| 5 5 | 保安等に対するお客さまの協力 | 56 |
| | 附 則 | 57 |
| | 別 表 | 58 |

I 総 則

1 適 用

(1) 当社が、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および必要となるその他の供給条件は、この離島等供給約款〔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、当社の供給区域のうち次の離島に適用いたします。

石川県：舳倉島

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、電気料金および必要となるその他の供給条件は、変更後の離島等供給約款〔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) 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) 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

契約上電気を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) 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6（休日等）に定める日の該当する時間を除きます。

(15) 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6（休日等）に定める日の該当する時間を除きます。

(16) 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。

(17) 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。

(18) 貿易統計

関税法にもとづき公表される統計をいいます。

(19) 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。

(20) 北陸エリアプライス

一般社団法人日本卸電力取引所が公表する翌日取引を行なうための卸電力取引市場における商品（一般社団法人日本卸電力取引所の取引規程第14条に定める商品をいいます。）の売買取引における価格のうち、北陸エリアに適用されるものをいいます。

(21) 平均市場価格算定期間

北陸エリアプライスにもとづき平均市場価格を算定する場合の期間とし、毎年1月21日から2月20日までの期間、2月21日から3月20日までの期間、3月21日から4月20日までの期間、4月21日から5月20日までの期間、5月21日から6月20日までの期間、6月21日から7月20日までの期間、7月21日から8月20日までの期間、8月21日から9月20日までの期間、9月21日から10月20日までの期間、10月21日から11月20日までの期間、11月21日から12月20日までの期間、12月21日から翌年の1月20日までの期間をいいます。

(22) 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。

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、契約電力が0.5キロワット未満となるときは、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および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。）における需要者に関する事項を承認のうえ、次の事項を明らかにして、原則と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，託送約款等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，使用期間および料金の支払方法

(2) (1)により需給契約の申込みをされる場合は、お客様は、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様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 お客様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様の情報について、当該配電業者に提供すること。

ニ お客様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様の情報を、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、お客様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、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。
- (6) 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お客さまの発電設備の検査、補修または事故による不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、自家発補給電力Aまたは自家発補給電力Bの申込みをしていただきます。

7 需給契約の成立および契約期間

- (1) 需給契約は、お客さまの需給契約の申込みに対して、当社が供給承諾の意思表示を行なったときに成立いたします。

なお、当社が供給承諾の意思表示を行なったときとは、当社が供給承諾書を発送した日とし、これによらない場合には、13（需給契約書の作成）の需給契約書を締結した日といたします。

- (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 契約期間満了に先立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。ただし、臨時電力の場合は、あらかじめ定めた契約使用期間の満了の日まで同一条件で継続されるものといたします。

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、次の1または2以上の契約種別とこれ以外の1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。

臨時電力、自家発補給電力Aまたは自家発補給電力Bのうちの1契約種別、予備電力

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 需給契約書の作成

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。

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，供給設備の施設または変更を必要とする場合には，供給準備着手前に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。

業務用電力、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力A、高圧電力B、季節別時間帯別電力A、季節別時間帯別電力B、臨時電力、自家発補給電力A、自家発補給電力B、予備電力

15 業務用電力

(1) 適用範囲

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（たとえば、事務所、官公庁、学校、研究所、病院、新聞社、放送局、娯楽場、旅館、飲食店、商店、百貨店、倉庫、寺院、アパート、トンネル等があります。）で、契約電力が2,000キロワット未満（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計といたします。）が2,000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。

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場合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。なお、当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6，000ボルトとし，周波数は，標準周波数60ヘルツといたします。

(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

(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（当社からの電気の供給に先だって，お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は，その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち，いずれか大きい値といたします。

a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。

なお，当社からの電気の供給に先だって，お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は，契約電力の決定上，新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。

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。

(ロ) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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

(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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。

(ロ) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|----------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 1 5 1円0 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。

| | | |
|------------|-----------|-------------|
| | 夏季料金 | その他季 料 金 |
| 1キロワット時につき | 2 7円2 5 銭 | 2 7円2 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。

16 業務用季節別時間帯別電力

(1) 適用範囲

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（たとえば、事務所、官公庁、学校、研究所、病院、新聞社、放送局、娯楽場、旅館、飲食店、商店、百貨店、倉庫、寺院、アパート、トンネル等があります。）で、契約電力が2,000キロワット未満（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計といたします。）が2,000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。

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場合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約款〔低圧用〕（当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。

(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

(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（当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち、いずれか大きい値といたします。

a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。

なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。

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。

(㊦) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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

(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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。

(㊦) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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1(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2(燃料費等調整)(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151円00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 | 27円88銭 |
|------------|--------|

(ロ) 昼間時間

昼間時間のうち、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 | 27円88銭 | 27円88銭 |

(ハ) 夜間時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 25円86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。

17 高圧電力

(1) 高圧電力A

イ 適用範囲

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、契約電力が500キロワット未満（自家発供給電力Bとあわせて契約する場合は、契約電力が500キロワット未満であり、かつ、自家発供給電力Bの契約電力との合計が原則として2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、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場合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〕（当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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 契約負荷設備および契約受電設備

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。

ニ 契約電力

(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（当社からの電気の供給に先だて、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち、いずれか大きい値といたします。

a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。

なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。

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) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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。

ホ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 1, 876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。

| | 夏季料金 | その他季 料 金 |
|------------|--------|-------------|
| 1キロワット時につき | 27円53銭 | 27円53銭 |

(ハ) 力率割引および割増し

a 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。

b 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パーセント割増いたします。

へ その他

- (イ) 最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、高圧電力Bを適用いたします。
- (ロ) 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。

(2) 高圧電力B

イ 適用範囲

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、契約電力が500キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であるものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計といたします。）が2,000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。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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

- (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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。

- (ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を

使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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) 高圧電力Aとして電気の供給を受け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(イ)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、(1)ニによって定めます。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151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。

| | | |
|------------|--------|-------------|
| | 夏季料金 | その他季 料 金 |
| 1キロワット時につき | 26円34銭 | 26円34銭 |

(ハ) 力率割引および割増し

a 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。

b 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。

ホ その他

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。

18 季節別時間帯別電力

(1) 季節別時間帯別電力A

イ 適用範囲

高压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、契約電力が500キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、契約電力が500キロワット未満であり、かつ、自家発補給電力Bの契約電力との合計が原則として2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、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場合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〕（当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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

ト以上であること。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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 契約負荷設備および契約受電設備

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。

ニ 契約電力

(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（当社からの電気の供給に先だって，お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は，その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち，いずれか大きい値といたします。

a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。

なお，当社からの電気の供給に先だって，お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は，契約電力の決定上，新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。

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。

- (ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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。

ホ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1(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2(燃料費等調整)(5)によって算定された燃料費等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(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。

| | |
|---------------|-----------|
| 契約電力1キロワットにつき | 1,876円00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。

a ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 28円67銭 |
|------------|--------|

b 昼間時間

昼間時間のうち、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 | 28円67銭 | 28円67銭 |

c 夜間時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 25円86銭 |
|------------|--------|

(ハ) 力率割引および割増し

a 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。

b 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。

へ その他

(イ) 最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、季節別時間帯別電力Bを適用いたします。

(ロ) 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。

(2) 季節別時間帯別電力B

イ 適用範囲

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、契約電力が500キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であるものに適用いたします。ただし、お客様の特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客様

が高压で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計といたします。）が2,000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。

なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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

(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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。

なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。

(ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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) 季節別時間帯別電力Aとして電気の供給を受け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(イ)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、(1)ニによって定めます。

ニ 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151円00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。

a ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 26円61銭 |
|------------|--------|

b 昼間時間

昼間時間のうち、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 | 26円61銭 | 26円61銭 |

c 夜間時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 25円86銭 |
|------------|--------|

(ハ) 力率割引および割増し

a 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。

b 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。

ホ その他

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。

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、次のいずれか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。

イ 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、契約電力が原則として50キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満であるもの。

ロ 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、契約電力が原則として50キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満であるもの。

(2) 契約電力

契約電力は、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力に準じて定めます。ただし、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表4（契約電力等の算定方法）によります。

(3) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力の該当料金の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、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力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次のとおり算定することとし、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。

(イ) (1)イに該当する場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 32円70銭 | 32円70銭 |

(ロ) (1)ロに該当する場合

a 契約電力が500キロワット未満の場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 33円04銭 | 33円04銭 |

b 契約電力が500キロワット以上の場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 31円61銭 | 31円61銭 |

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高压電力に準じて適用いたします。ただし、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、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力に準ずるものといたします。

20 自家発補給電力A

(1) 適用範囲

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、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、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。

(2) 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。）を下回らないものといたします。

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。

(イ) 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。

また、予備発電設備が設置されている場合は、あらかじめその定格出力および運転方法等の資料を提出していただきます。

(ロ) 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

お客さまの発電設備の容量（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

なお、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は、あらかじめしゃ断される負荷設備の明細およびしゃ断方法等の資料を提出していただきます。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（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 2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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、まったく電気の供給を受けない場合は、その30パーセントといたします。また、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。

| |
|---------------|
| 契約電力1キロワットにつき |
|---------------|

| |
|------------|
| 2, 366円10銭 |
|------------|

ロ 電力量料金

(イ) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合

電力量料金は、その1月の使用電力量につき、業務用電力とあわせて契約する場合は業務用電力の該当料金、業務用季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合は業務用季節別時間帯別電力の該当料金を適用いたします。

なお、電力量料金は、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の電力量料金とあわせて算定いたします。

(ロ) 自家発補給電力Aを単独で契約する場合

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。

| | | |
|------------|--------|---------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 27円25銭 | 27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、業務用電力に準ずるものといたします。

(4) 自家発補給電力Aの使用

イ お客さまが自家発補給電力A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 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と自家発補給電力Aを同一計量する場合で、業務用電力の契約電力が15（業務用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力が16（業務用季節別時間帯別電力）(4)ロによっ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業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の契約電力をこえないときは、イにかかわらず、自家発補給電力Aを使用されなかったものとみなします。

(5) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合の最大需要電力
業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合で、自家発補給電力A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 業務用電力の契約電力を15（業務用電力）(4)イによって定めるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力を16（業務用季節別時間帯別電力）(4)イによって定めるお客さまの場合で、自家発補給電力A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 業務用電力の契約電力を15（業務用電力）(4)ロによって定めるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力を16（業務用季節別時間帯別電力）(4)ロによっ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業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の契約電力と自家発補給電力Aの契約電力と

の合計をこえ、かつ、超過の原因が自家発補給電力A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ときは、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と自家発補給電力A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。

(6) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合の使用電力量
使用電力量は、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の使用電力量に含みません。

(7) そ の 他

イ お客様の発電設備の定期検査または定期補修は、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、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。

21 自家発補給電力B

(1) 適用範囲

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、お客様の発電設備の検査、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、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。

(2) 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。

(3) 料 金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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、まったく電気の供給を受けない場合は、その20パーセントいたします。また、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。

(イ) 契約電力が500キロワット未満の場合

| | |
|---------------|-----------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2,063円60銭 |
|---------------|-----------|

(ロ) 契約電力が500キロワット以上の場合

| | |
|---------------|-----------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2,366円10銭 |
|---------------|-----------|

ロ 電力量料金

(イ) 高压電力または季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合

電力量料金は、その1月の使用電力量につき、高压電力とあわせて契約する場合は高压電力の該当料金、季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合は季節別時間帯別電力の該当料金を適用いたします。

なお、電力量料金は、高压電力または季節別時間帯別電力の電力量料金とあわせて算定いたします。

(ロ) 自家発補給電力Bを単独で契約する場合

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。

a 契約電力が500キロワット未満の場合

| | 夏季料金 | その他季料 金 |
|------------|--------|---------|
| 1キロワット時につき | 27円53銭 | 27円53銭 |

b 契約電力が500キロワット以上の場合

| | 夏季料金 | その他季料 金 |
|------------|--------|---------|
| 1キロワット時につき | 26円34銭 | 26円34銭 |

ハ 力率割引および割増し

力率割引および割増しは、高圧電力に準ずるものといたします。

(4) 自家発補給電力Bの使用

イ お客さまが自家発補給電力B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 高圧電力または季節別時間帯別電力と自家発補給電力Bを同一計量する場合で、高圧電力の契約電力が17（高圧電力）(2)ハによって決定されるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力が18（季節別時間帯別電力）(2)ハによっ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高圧電力または季節別時間帯別電力の契約電力をこえないときは、イにかかわらず、自家発補給電力Bを使用されなかったものとみなします。

(5) 高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合の最大需要電力

高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合で、自家発補給電力B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 高圧電力の契約電力を17（高圧電力）(1)ニによって定めるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力を18（季節別時間帯別電力）(1)ニによって定めるお客さまの場合で、自家発補給電力Bの需要電力の最大値が契約電力をこえたことが明らかとなるときは、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 高圧電力の契約電力を17（高圧電力）(2)ハによって定めるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力を18（季節別時間帯別電力）(2)ハによって定めるお客

さまの場合で、その1月の30分最大需要電力計の値が高圧電力または季節別時間帯別電力の契約電力と自家発補給電力Bの契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が自家発補給電力B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ときは、高圧電力または季節別時間帯別電力と自家発補給電力B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。

(6) 高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合の使用電力量

使用電力量は、高圧電力または季節別時間帯別電力の使用電力量に含みます。

(7) そ の 他

イ お客様の発電設備の定期検査または定期補修は、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ます。

なお、その実施の時期になって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、高圧電力または季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。

22 予 備 電 力

(1) 適 用 範 囲

業務用電力、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力または季節別時間帯別電力のお客さまが、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

(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、お客さまに特別の事情がある場合で、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

れるときの契約電力は、予備電力によって使用される負荷設備および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します。この場合の契約電力は、常時供給分の契約電力の値が50キロワット未満のときを除き、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1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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、予備線についてはそのお客さまの常時供給分の該当料金（電気を使用する場合のものとしていたします。）の5パーセント、予備電源についてはそのお客さまの常時供給分の該当料金（電気を使用する場合のものとしていたします。）の10パーセントに相当する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。

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、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力または季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。

IV 料金の算定および支払い

23 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し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。

24 検 針 日

検針日は、原則として毎月1日といたします。

ただし、非常変災の場合等やむをえない事情のあるとき、またはお客さまとの協議が整ったときは、当社または当該配電事業者は、1日以外の日に検針することがあります。

25 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) 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、(1)にかかわらず、料金の算定期間は、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。

26 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、(9)および(10)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当社または当該配電事業者が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。

- (2) 料金の算定期間における最大需要電力の計量は、(9)および(10)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当社または当該配電事業者が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。

- (3) 計量器の読みは次によるものといたします。

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。

- (4) 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。

- (5) (1)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、記録型計量器により使用電力量を30分単位で計量する場合があります。この場合、記録型計量器に記録された電力量計の値の表示は行ないません。

- (6) (5)により計量する場合、料金の算定期間における使用電力量は、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間(ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。)において合計した値といたします。

なお、料金の算定期間において料金の適用上使用電力量を区分する必要がある場合の当該区分ごとの使用電力量は、当該区分ごとに30分ごとの使用電力量を料金の算定期間(ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。)において合計した値といたします。

- (7) (6)により使用電力量を算定する場合、当社は、その旨をお客さまにお知らせいたし

ます。

- (8) 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。
- (9) 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または最大需要電力は、(10)の場合を除き、次によります。
 - イ 料金の算定期間における使用電力量は、取付けおよび取外した電力量計ごとに(1)または(6)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。
 - ロ 料金の算定期間における最大需要電力は、取付けおよび取外した30分最大需要電力計ごとに(2)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。
- (10) 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。

27 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、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、供給電圧等を変更したことにより、料金に変更があった場合
 - ハ 25(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(当社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をいいます。)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 25(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。

28 日割計算

- (1) 当社は、27(料金の算定)(1)イ、ロ、ハまたはニの場合は、原則として次により料金を算定いたします。
 - イ 基本料金は、別表5(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 電力量料金および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5(日割計算の基本算式)(1)ロにより算定いたします。

- ハ イおよびロによりがたい場合は、これに準じて算定いたします。
- (2) 27 (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、停止日および消滅日を除きます。
- また、27 (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5 (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、当社または当該配電事業者は、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。

29 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 26 (使用電力量等の計量) (10)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といたします。
- ロ 需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。ただし、特別の事情があつて需給契約の消滅日以降に当社または当該配電事業者が計量値の確認を行なった場合は、その日といたします。
- (2) お客様の料金は、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。

30 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、次により支払っていただきます。
- イ お客様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。

- 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) 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または弁護士法人等（以下「債権回収会社等」といいます。）が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社等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、債権回収会社等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) 臨時電力については、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。

31 延滞利息

- (1) 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。
- (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。

32 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) 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。この場合、その残額をお返しいたします。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。

V 使用および供給

33 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適正でないと思われる場合には、契約をすみやかに適正なものに変更していただきます。

34 契約超過金

- (1) 契約電力が500キロワット以上の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（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。）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。
- (2) 自家発補給電力Aおよび自家発補給電力Bについては、契約電力が500キロワット未満であっても、(1)に準じて契約超過金を申し受けます。
- (3) 契約電力が500キロワット未満の予備電力を契約されている場合で、かつ、常時供給分の契約電力の値と異なる契約電力であるときは、(1)に準じて契約超過金を申し受けます。
- (4) 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。

35 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、当社または当該配電事業者の系統が軽負荷のため進み力率となるおそれがある場合等技術上必要がある場合は、お客さまに対して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きます。

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。

36 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また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また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) 55（保安等に対するお客さまの協力）(1)、(2)または(3)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) 38（供給の停止）、47（需給契約の廃止）(1)または49（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

37 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とともに、当社または当該配電事業者がとくに必要と認めた場合には、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 負荷等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 負荷等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 負荷等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)に準ずるものいたします。また、この場合は、法令で定める技術基準、その他の法令等にしがた、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。
- 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実施要綱によります。

38 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 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
 - ニ 料金以外の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 高压電力、季節別時間帯別電力もしくは自家発補給電力Bの場合または臨時電力もしくは予備電力で高压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 36 (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 37 (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

(4) 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。

(5) (1)から(4)によって電気の供給を停止する場合には、当社または当該配電事業者は、当社また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、供給停止の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をしていただきます。

39 供給停止の解除

38 (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。

40 供給停止期間中の料金

38 (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、当社は、料金の減額等を行ないません。

41 違 約 金

(1) お客さまが 38 (供給の停止) (3) ロ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。

42 供給の中止または使用の制限もしくは中止

- (1) 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。
- (2) 当社は、(1)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は、料金の減額等を行いません。

43 損害賠償の免責

- (1) 10（供給の開始）(2)によって需給開始日を変更した場合には、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。
- (2) 42（供給の中止または使用の制限もしくは中止）(1)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。
- (3) 38（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または 49（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。
- (4) その他当社の責めとならない理由により事故が生じた場合には、当社は、お客さまが受けた損害について賠償の責めを負いません。

44 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 修理可能な場合
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

45 需給契約の変更

お客さままたは当社が電気の需給契約の変更を必要とする場合は、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。

46 名義の変更

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、当社が認める場合は、名義変更の手続きによることができます。この場合には、その旨を当社へ文書により申し出ていただきます。

47 需給契約の廃止

(1) お客さまが電気の需給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、相手方に通知するものといたします。

当社または当該配電事業者は、原則として、あらかじめ定めた廃止期日に、当社また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をしていただきます。

(2) 需給契約は、49（解約等）および次の場合を除き、あらかじめ定め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。

48 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（臨時電力のお客さまを除きます。）が、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、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、お客さまが契約電力を新たに設定された日から需給契約の消滅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力を適用いたします。この場合、当初から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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、託送約款等に定めるところにより算定した接続送電サービス料金（予備電力を契約されているお客さまについては、該当する予備送電サービス料金を含みます。）に相当する金額の20パーセントに相当する金額は申し受けないものといたします。

ロ 当社は、お客さまが契約電力を新たに設定されたことにともない当社または当該配電事業者が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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、工事費を精算いたしません。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより臨時工事費として算定される金額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、お客さまが契約電力を増加された日から需給契約の消滅日の前日までの期間の料金について、契約電力を増加された日の前日の契約電力を上回る契約電力分につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、託送約款等に定めるところにより算定した接続送電サービス料金（予備電力を契約されているお客さまについては、該当する予備送電サービス料金を含みます。）に相当する金額の20パーセントに相当する金額は申し受けないものといたします。

なお、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（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、増加前の契約電力を上回る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、お客さまが契約電力を増加されたことにもない当社または当該配電事業者が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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、工事費を精算いたしません。

(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより臨時工事費として算定される金額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) 契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで契約電力を減少しようとされる場合

イ 当社は、お客さまが契約電力を新たに設定された日から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電力を上回る契約電力分につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から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、臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、減少後の契約電力を上回る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電力に見合う部分について、(イ)または(ロ)の金額を申し受けます。

ただし、減少にもない供給電圧を変更する場合は、(イ)または(ロ)にかかわらず、お客さまが契約電力を新たに設定されたことにもない当社または当該配電事業者が新たに施設した供給設備について、(ハ)または(ニ)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臨時工事費として算定される金額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) 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およびお客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備について工事費負担金として算定される金額の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額
 - (ニ) 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（お客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備についての工事費を含みます。）に係る請求を受けた場合はその金額
- (4) 契約電力を増加された日以降1年に満たないで契約電力を減少しようとする場合
- イ 当社は、お客さまが契約電力を増加された日から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電力を上回る契約電力分（減少される日以降の契約電力が増加された日の前日の契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約電力を上回る契約電力分といたします。）につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から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、臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、減少後の契約電力を上回る契約電力分（減少後の契約電力が増加前の契約電力を下回る場合は、増加前の契約電力を上回る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電力に見合う部分について、(イ)または(ロ)の金額を申し受けます。

ただし、減少にともない供給電圧を変更する場合は、(イ)または(ロ)にかかわらず、お客さまが契約電力を増加されたことにともない当社または当該配電事業者が新たに施設した供給設備について、(ハ)または(ニ)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臨時工事費として算定される金額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) 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およびお客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備について工事費負担金として算定される金額の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額
- (ニ) 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（お客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供

- 給設備についての工事費を含みます。)に係る請求を受けた場合はその金額
- (5) (1)イただし書または(2)イただし書に該当するお客さまが、需給契約の消滅日以降に(1)または(2)に該当する契約電力の新たな設定または増加に見合う契約電力分の供給設備の利用期間が1年以上とならないことが明らかになった場合には、(1)または(2)に準じて算定される料金の精算額と既に申し受けた料金の精算額との差額を申し受けます。
- (6) 15(業務用電力)(4)イ、16(業務用季節別時間帯別電力)(4)イ、17(高压電力)(1)ニまたは18(季節別時間帯別電力)(1)ニによっ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年に満たないで電気の使用を廃止しようとし、または15(業務用電力)(4)イ(イ)c、16(業務用季節別時間帯別電力)(4)イ(イ)c、17(高压電力)(1)ニ(イ)cもしくは18(季節別時間帯別電力)(1)ニ(イ)cにより契約電力を減少しようとする場合は、(1)に準ずるものといたします。この場合、(1)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、16(業務用季節別時間帯別電力)(4)イ(イ)c、17(高压電力)(1)ニ(イ)cまたは18(季節別時間帯別電力)(1)ニ(イ)cにより契約電力を減少しようとする日といたします。

49 解 約 等

- (1) 38(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、47(需給契約の廃止)(1)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。

50 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

51 供給方法，工事および施設

- (1) 電気の需給地点は，当社または当該配電事業者の電線路もしく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。

52 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（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伴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いたします。

ハ お客様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。

53 工事費等に関する契約書の作成

工事費等に関する必要な事項について、原則として工事着手前に、契約書を作成いたします。

Ⅷ 保 安

54 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し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。

55 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、ただちに適当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を使用しないことが明らかな場合で、当社または当該配電事業者が保安上必要と認めるときは、その期間について、当社または当該配電事業者は、(1)に準じて、適当な処置をいたします。

(3) 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。

(4) 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

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 供給電圧と計量電圧が異なる場合の取扱い

使用電力量または最大需要電力は、26（使用電力量等の計量）(4)にかかわらず、当分の間、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パーセントの計量損失率によって修正したものといたします。

3 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。この場合において、料金その他の供給条件は、標準電圧6,000ボルトで電気の供給を受ける場合に準ずるものといたします。

4 この離島約款の実施にともなう切替措置

この離島約款実施の日を含む料金算定期間の料金の算定にあたっては、27（料金の算定）および28（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

1 再生可能エネルギー発電促進賦課金

(1) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第36条第2項に定める納付金単価に相当する金額とし、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法第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

(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、当該再生可能エネルギー発電促進賦課金単価に係る納付金単価を定める告示がなされた年の5月1日から翌年の4月30日までの期間に使用される電気に適用いたします。

(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

イ 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、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、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。

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直後の5月1日から翌年の4月30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、その直後の検針日の前日といたします。）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」

といひます。)を差し引いたものといひます。

なお、減免額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

2 燃料費等調整

(1) 燃料費調整単価の算定

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ひます。

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ひます。

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

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

$$\alpha = 0.0415$$

$$\beta = 0.0745$$

$$\gamma = 1.2499$$

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位で四捨五入いたひます。

ロ 基準燃料単価

基準燃料単価は、平均燃料価格が1,000円変動した場合の値とし、次のとおりといひます。

| | |
|------------|-------|
| 1キロワット時につき | 15銭7厘 |
|------------|-------|

ハ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といひます。

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位で四捨五入いたひます。

$$\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 79,800 \text{円}) \times \frac{\text{ロの基準燃料単価}}{1,000}$$

(2) 市場価格調整単価の算定

イ 平均市場価格

1キロワット時当たりの平均市場価格は、各平均市場価格算定期間における6時から18時までの北陸エリアプライスの単純平均価格といたします。

なお、平均市場価格の単位は、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 基準市場単価

基準市場単価は、平均市場価格が1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 | 14銭9厘 |
|------------|-------|

ハ 市場価格調整単価

市場価格調整単価は、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、市場価格調整単価の単位は、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キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭を下回る場合

$$\text{市場価格調整単価} = (\text{平均市場価格} - 8 \text{円} 00 \text{銭}) \times \text{ロの基準市場単価}$$

(ロ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が32円00銭を上回る場合

$$\text{市場価格調整単価} = (\text{平均市場価格} - 32 \text{円} 00 \text{銭}) \times \text{ロの基準市場単価}$$

(ハ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭以上、32円00銭以下の場合

市場価格調整単価は零といたします。

(3) 燃料費等調整単価の算定

燃料費等調整単価は、次の算式により算定した値といたします。

$$\text{燃料費等調整単価} = \text{燃料費調整単価} + \text{市場価格調整単価}$$

(4) 燃料費等調整単価の適用

各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格および各平均市場価格算定期間の平均市場価格によって算定された燃料費等調整単価は、その平均燃料価格算定期間および平均市場価格算定期間に対応する次の燃料費等調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。

| 平均燃料価格算定期間 | 平均市場価格算定期間 | 燃料費等調整単価適用期間 |
|---|-----------------------------|--|
| 毎年1月1日から 3月31日までの期間 | 毎年5月21日から 6月20日までの期間 | その年の6月1日から 6月30日までの期間 |
| 毎年2月1日から 4月30日までの期間 | 毎年6月21日から 7月20日までの期間 | その年の7月1日から 7月31日までの期間 |
| 毎年3月1日から 5月31日までの期間 | 毎年7月21日から 8月20日までの期間 | その年の8月1日から 8月31日までの期間 |
| 毎年4月1日から 6月30日までの期間 | 毎年8月21日から 9月20日までの期間 | その年の9月1日から 9月30日までの期間 |
| 毎年5月1日から 7月31日までの期間 | 毎年9月21日から 10月20日までの期間 | その年の10月1日から 10月31日までの期間 |
| 毎年6月1日から 8月31日までの期間 | 毎年10月21日から 11月20日までの期間 | その年の11月1日から 11月30日までの期間 |
| 毎年7月1日から 9月30日までの期間 | 毎年11月21日から 12月20日までの期間 | その年の12月1日から 12月31日までの期間 |
| 毎年8月1日から 10月31日までの期間 | 毎年12月21日から 翌年の1月20日までの期間 | 翌年の1月1日から 1月31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21日から 2月20日までの期間 | 翌年の2月1日から 2月28日までの期間 (閏年の場合は、2月 29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21日から 3月20日までの期間 | 翌年の3月1日から 3月31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21日から 4月20日までの期間 | 翌年の4月1日から 4月30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21日から 5月20日までの期間 | 翌年の5月1日から 5月31日までの期間 |

(5) 燃料費等調整額

燃料費等調整額は、その1月の使用電力量に(3)によって算定された燃料費等調整単価を適用して算定いたします。

(6) 燃料費調整単価等のお知らせ

当社は、(1)により算定した燃料費調整単価、(2)により算定した市場価格調整単価および(3)により算定した燃料費等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。

3 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

$$\begin{aligned} \text{群容量} = & \text{電灯電力用変圧器容量（キロボルトアンペア）} - \text{電力用変圧器容量（キロ} \\ & \text{ボルトアンペア）} + \text{電力用変圧器容量（キロボルトアンペア）} \times 2 \\ & \times 0.866 \end{aligned}$$

4 契約電力等の算定方法

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。

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3〔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したします。）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

5 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、27（料金の算定）(1)ハまたはニに該当する場合は、

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

ロ 日割計算に応じて電力量料金および再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合

(イ) 27（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) 27（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、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、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) 25 (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。

6 休 日 等

この離島約款において、休日等とは、次の日をいいます。

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

1月4日

5月1日

5月2日

12月30日

12月31日

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比較表
- 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（北陸電力株式会社）が特定小売供給約款等に定める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 および新旧比較表

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、みなし小売電気事業者（北陸電力株式会社）が特定小売供給約款等に定める料金率等を変更したことを踏まえ、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] 変更届出内容 (現行規定との比較)

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p data-bbox="300 475 1061 660">離 島 等 供 給 約 款 [低 圧 用]</p> <p data-bbox="452 916 913 954">2023年7月1日実施</p> <p data-bbox="416 1295 945 1337">北陸電力送配電株式会社</p> | <p data-bbox="1196 475 1957 660">離 島 等 供 給 約 款 [低 圧 用]</p> <p data-bbox="1348 916 1809 954">2024年4月1日実施</p> <p data-bbox="1312 1295 1841 1337">北陸電力送配電株式会社</p> |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

離島等供給約款

[低圧用]

目 次

| | |
|-------------------|----|
| I 総 則 | 1 |
| 1 適 用 | 1 |
| 2 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定 義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 3 |
| 5 実 施 細 目 | 3 |
| II 契約の申込み | 4 |
| 6 需給契約の申込み | 4 |
| 7 需給契約の成立および契約期間 | 4 |
| 8 需 要 場 所 | 5 |
| 9 需給契約の単位 | 5 |
| 10 供 給 の 開 始 | 5 |
| 11 供 給 の 単 位 | 6 |
| 12 承 諾 の 限 界 | 6 |
| 13 需給契約書の作成 | 6 |
| III 契約種別等および料金 | 7 |
| 14 契 約 種 別 | 7 |
| 15 定 額 電 灯 | 7 |
| 16 従 量 電 灯 | 9 |
| 17 時間帯別電灯 | 14 |
| 18 高負荷率電灯 | 17 |
| 19 臨 時 電 灯 | 19 |
| 20 公 衆 街 路 灯 | 22 |
| 21 低 圧 電 力 | 26 |
| 22 低 圧 電 力 II | 28 |
| 23 低圧季節別時間帯別電力 | 30 |
| 24 臨 時 電 力 | 32 |
| 25 農 事 用 電 力 | 34 |
| 26 ホワイトプラン電力 | 38 |

離島等供給約款

[低圧用]

目 次

| | |
|-------------------------|----|
| I 総 則 | 1 |
| 1 適 用 | 1 |
| 2 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定 義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 3 |
| 5 実 施 細 目 | 3 |
| II 契約の申込み | 4 |
| 6 需給契約の申込み | 4 |
| 7 需給契約の成立および契約期間 | 5 |
| 8 需 要 場 所 | 5 |
| 9 需給契約の単位 | 5 |
| 10 供 給 の 開 始 | 6 |
| 11 供 給 の 単 位 | 6 |
| 12 承 諾 の 限 界 | 6 |
| 13 需給契約書の作成 | 6 |
| III 契約種別および料金 | 7 |
| 14 契 約 種 別 | 7 |
| 15 定 額 電 灯 | 7 |
| 16 従 量 電 灯 | 9 |
| 17 時間帯別電灯 | 14 |
| 18 高負荷率電灯 | 17 |
| 19 臨 時 電 灯 | 19 |
| 20 公 衆 街 路 灯 | 23 |
| 21 低 圧 電 力 | 26 |
| 22 低 圧 電 力 II | 29 |
| 23 低圧季節別時間帯別電力 | 30 |
| 24 臨 時 電 力 | 32 |
| 25 農 事 用 電 力 | 34 |
| 26 ホワイトプラン電力 (24 時間通電型) | 38 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| IV 料金の算定および支払い 45 2 7 料金の適用開始の時期 45 2 8 検 針 日 45 2 9 料金の算定期間 45 3 0 使用電力量の計量 46 3 1 料 金 の 算 定 48 3 2 日 割 計 算 49 3 3 料金の支払義務および支払期日 49 3 4 料金その他の支払方法 50 3 5 延 滞 利 息 52 3 6 保 証 金 53 | IV 料金の算定および支払い 42 2 7 料金の適用開始の時期 42 2 8 検 針 日 42 2 9 料金の算定期間 43 3 0 使用電力量の計量 43 3 1 料 金 の 算 定 45 3 2 日 割 計 算 46 3 3 料金の支払義務および支払期日 46 3 4 料金その他の支払方法 47 3 5 延 滞 利 息 49 3 6 保 証 金 50 |
| V 使用および供給 55 3 7 適正契約の保持 55 3 8 力 率 の 保 持 55 3 9 需要場所への立入りによる業務の実施 55 4 0 電気の使用にともなうお客さまの協力 56 4 1 供 給 の 停 止 56 4 2 供給停止の解除 57 4 3 供給停止期間中の料金 58 4 4 違 約 金 58 4 5 供給の中止または使用の制限もしくは中止 58 4 6 制限または中止の料金割引 58 4 7 損害賠償の免責 59 4 8 設備の賠償 60 | V 使用および供給 52 3 7 適正契約の保持 52 3 8 力 率 の 保 持 52 3 9 需要場所への立入りによる業務の実施 52 4 0 電気の使用にともなうお客さまの協力 53 4 1 供 給 の 停 止 53 4 2 供給停止の解除 55 4 3 供給停止期間中の料金 55 4 4 違 約 金 55 4 5 供給の中止または使用の制限もしくは中止 55 4 6 制限または中止の料金割引 56 4 7 損害賠償の免責 56 4 8 設備の賠償 57 |
| VI 契約の変更および終了 61 4 9 需給契約の変更 61 5 0 名 義 の 変 更 61 5 1 需給契約の廃止 61 5 2 需給開始後の需給契約の廃止または変更にとまなう料金および 工事費の精算 61 5 3 解 約 等 64 5 4 需給契約消滅後の債権債務関係 64 | VI 契約の変更および終了 58 4 9 需給契約の変更 58 5 0 名 義 の 変 更 58 5 1 需給契約の廃止 58 5 2 需給開始後の需給契約の廃止または変更にとまなう料金および 工事費の精算 58 5 3 解 約 等 61 5 4 需給契約消滅後の債権債務関係 61 |
| VII 供給方法, 工事および工事費の負担 65 5 5 供給方法, 工事および施設 65 5 6 工事費負担金等の申受けおよび精算 65 | VII 供給方法, 工事および工事費の負担 62 5 5 供給方法, 工事および施設 62 5 6 工事費負担金等の申受けおよび精算 62 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | |
|------------------------------|---------------|------------------------------|---------------|
| VIII 保 | 安 | VIII 保 | 安 |
| 5 7 | 保安の責任 | 5 7 | 保安の責任 |
| 5 8 | 調査 | 5 8 | 調査 |
| 5 9 | 調査に対するお客さまの協力 | 5 9 | 調査に対するお客さまの協力 |
| 6 0 | 保安に対するお客さまの協力 | 6 0 | 保安に対するお客さまの協力 |
| 6 1 | 検査または工事の受託 | 6 1 | 検査または工事の受託 |
| 6 2 | 自家用電気工作物 | 6 2 | 自家用電気工作物 |
| 附 | 則 | 附 | 則 |
| 別 | 表 | 別 | 表 |
| | 67 | | 64 |
| | 67 | | 64 |
| | 67 | | 64 |
| | 67 | | 64 |
| | 67 | | 64 |
| | 68 | | 65 |
| | 68 | | 65 |
| | 69 | | 66 |
| | 82 | | 68 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| I 総 則 | I 総 則 |
| <p>1 適用</p> <p>(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および必要となる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。</p> <p>(2) この離島約款は、当社の供給区域のうち次の離島に適用いたします。 石川県：舩倉島</p> | (変更なし) |
| <p>2 離島等供給約款の届出および変更</p> <p>(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。</p> <p>(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、電気料金および必要となる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。</p> | (変更なし) |
| <p>3 定義</p> <p>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。</p> <p>(1) 低圧 標準電圧 100 ボルトまたは 200 ボルトをいいます。</p> <p>(2) 高圧 標準電圧 6,000 ボルトをいいます。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(5) 動力 電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。</p> <p>(6) 契約負荷設備 契約上使用できる負荷設備をいいます。</p> <p>(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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>いいます。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(14) 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。</p> <p>(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。</p> | |
| <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、臨時電力または農事用電力Aについては、21（低圧電力）</p> | <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、臨時電力または農事用電力Aについては、21（低圧電力）</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>(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。また、農事用電力Bで契約負荷設備の総入力に0.5キロワット以下となる場合またはホワイトプラン電力Ⅲもしくはホワイトプラン電力Ⅳで契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備があり電熱負荷設備以外の負荷設備について21(低圧電力) (4)イ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が0.5キロワット以下となる場合は、契約電力を0.5キロワットといたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> | <p>(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。また、農事用電力Bで契約負荷設備の総入力に0.5キロワット以下となる場合またはホワイトプラン電力(24時間通電型)で契約負荷設備に電熱負荷設備以外の負荷設備があり電熱負荷設備以外の負荷設備について21(低圧電力) (4)イ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が0.5キロワット以下となる場合は、契約電力を0.5キロワットといたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> |
| <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p style="text-align: center;">II 契約の申込み</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および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します。)における需要者に関する事項を承認のうえ、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。</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、託送約款等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</p> | <p>6 需給契約の申込み</p> <p>(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および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します。)における需要者に関する事項を承認のうえ、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。</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、託送約款等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</p> <p><u>(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。</u></p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>(2) 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。</p> <p>(3) 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>(4) 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><u>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。</u></p> <p><u>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。</u></p> <p><u>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。</u></p> <p><u>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。</u></p> <p>(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。</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>7 需給契約の成立および契約期間</p> <p>(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。</p> <p>(2) 契約期間は, 次によります。</p> <p>イ 契約期間は, 臨時電灯および臨時電力ならびに農事用電力Bで当社または当該配電事業者の供給設備を常置しない場合を除き, 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。</p> <p>ロ 契約期間満了に先だつ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 臨時電灯および臨時電力ならびに農事用電力Bで当社または当該配</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>電事業者の供給設備を常置しない場合の契約期間は、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。</p> | |
| <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>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、臨時電力および農事用電力のうちの1契約種別、ホワイトプラン電力Iおよびホワイトプラン電力IIのうちの1契約種別、ホワイトプラン電力IIIおよびホワイトプラン電力IVのうちの1契約種別 (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、時間帯別電灯または高負荷率電灯と低圧電力、低圧電力IIまたは低圧季節別時間帯別電力とをあわせて契約する場合</p> | <p>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、臨時電力および農事用電力のうちの1契約種別、ホワイトプラン電力（24時間通電型）のうちの1契約種別 (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、時間帯別電灯または高負荷率電灯と低圧電力、低圧電力IIまたは低圧季節別時間帯別電力とをあわせて契約する場合</p> |
| <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>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、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</p> | <p>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</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------|--|---|------|--|------|---|---|---|---|--------|--|--------|--|---|------|---|---|---|---|-------|---|---|----|------|--|-------|--|-------------|--|------|--|-------|---|---|---|-----------|---|---|--|------|------|--|---|------|--|------|---|---|---|---|--------|--|--------|--|---|------|---|---|---|---|-------|---|---|----|------|--|-------|--|-------------|--|------|--|-------|---|---|---|------------------------|---|---|
| <p>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てい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>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。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Ⅲ 契約種別等および料金</p> | <p>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> <table border="1" data-bbox="286 772 1070 1458"> <thead> <tr> <th>需要区分</th> <th colspan="2">契約種別</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">電</td> <td>定額電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">従量電灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">灯</td> <td>時間帯別電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高負荷率電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">需</td> <td rowspan="3">臨時電灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">要</td> <td rowspan="2">公衆街路灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">電力</td> <td colspan="2">低圧電力</td> </tr> <tr> <td colspan="2">低圧電力Ⅱ</td> </tr> <tr> <td colspan="2">低圧季節別時間帯別電力</td> </tr> <tr> <td colspan="2">臨時電力</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">農事用電力</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">需</td> <td rowspan="2">ホワイトプラン電力</td> <td>Ⅲ</td> </tr> <tr> <td>Ⅳ</td> </tr> </tbody> </table> | 需要区分 | 契約種別 | | 電 | 定額電灯 | | 従量電灯 | A | B | C | 灯 | 時間帯別電灯 | | 高負荷率電灯 | | 需 | 臨時電灯 | A | B | C | 要 | 公衆街路灯 | A | B | 電力 | 低圧電力 | | 低圧電力Ⅱ | | 低圧季節別時間帯別電力 | | 臨時電力 | | 農事用電力 | A | B | 需 | ホワイトプラン電力 | Ⅲ | Ⅳ | <p>14 契約種別 契約種別は、次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1182 772 1966 1458"> <thead> <tr> <th>需要区分</th> <th colspan="2">契約種別</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">電</td> <td>定額電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">従量電灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">灯</td> <td>時間帯別電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高負荷率電灯</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">需</td> <td rowspan="3">臨時電灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">要</td> <td rowspan="2">公衆街路灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">電力</td> <td colspan="2">低圧電力</td> </tr> <tr> <td colspan="2">低圧電力Ⅱ</td> </tr> <tr> <td colspan="2">低圧季節別時間帯別電力</td> </tr> <tr> <td colspan="2">臨時電力</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">農事用電力</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">需</td> <td rowspan="2">ホワイトプラン電力 (24時間通電型)</td> <td>Ⅲ</td> </tr> <tr> <td>Ⅳ</td> </tr> </tbody> </table> | 需要区分 | 契約種別 | | 電 | 定額電灯 | | 従量電灯 | A | B | C | 灯 | 時間帯別電灯 | | 高負荷率電灯 | | 需 | 臨時電灯 | A | B | C | 要 | 公衆街路灯 | A | B | 電力 | 低圧電力 | | 低圧電力Ⅱ | | 低圧季節別時間帯別電力 | | 臨時電力 | | 農事用電力 | A | B | 需 | ホワイトプラン電力 (24時間通電型) | Ⅲ | Ⅳ |
| 需要区分 | 契約種別 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 | 定額電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 従量電灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 灯 | 時間帯別電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高負荷率電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需 | 臨時電灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 要 | 公衆街路灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電力 | 低圧電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 低圧電力Ⅱ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 低圧季節別時間帯別電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨時電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 農事用電力 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需 | ホワイトプラン電力 | Ⅲ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Ⅳ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需要区分 | 契約種別 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 | 定額電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 従量電灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 灯 | 時間帯別電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高負荷率電灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需 | 臨時電灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 要 | 公衆街路灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電力 | 低圧電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 低圧電力Ⅱ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 低圧季節別時間帯別電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨時電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 農事用電力 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需 | ホワイトプラン電力 (24時間通電型) | Ⅲ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Ⅳ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------|-------------|------------------|--------------------------|----------------------------|--------------------------|---|---------|-------------|------------------|---------------|----------------------------|---------------|
| <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 80%;"></td> <td style="width: 20%; text-align: center;">III</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: center;">IV</td> </tr> </table> | | III | | IV | | | | | | | | | |
| | III | | | | | | | | | | | | |
| | IV | | | | | | | | | | | | |
| <p>15 定額電灯</p> <p>(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といたします。）が 400 ボルトアンペア以下であるものに適用いたします。</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 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。</p> <p>(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。</p> <p>(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 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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いたします。</p> <p>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。</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <td style="width: 60%;">1 契約につき</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">5 9 円 4 0 銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <td style="width: 60%;">10 ワットまでの 1 灯につき</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">1 0 6 円 2 0 銭</td> </tr> <tr> <td>10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき</td> <td style="text-align: center;">1 0 2 円 5 0 銭</td> </tr> </table> | 1 契約につき | 5 9 円 4 0 銭 | 10 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 6 円 2 0 銭 | 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 2 円 5 0 銭 | <p>15 定額電灯</p> <p>(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といたします。）が 400 ボルトアンペア以下であるものに適用いたします。</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 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。</p> <p>(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。</p> <p>(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 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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いたします。</p> <p>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。</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <td style="width: 60%;">1 契約につき</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">5 9 円 4 0 銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <td style="width: 60%;">10 ワットまでの 1 灯につき</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">1 0 6 円 3 4 銭</td> </tr> <tr> <td>10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき</td> <td style="text-align: center;">1 9 2 円 8 6 銭</td> </tr> </table> | 1 契約につき | 5 9 円 4 0 銭 | 10 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 6 円 3 4 銭 | 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 1 9 2 円 8 6 銭 |
| 1 契約につき | 5 9 円 4 0 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 6 円 2 0 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 2 円 5 0 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 1 契約につき | 5 9 円 4 0 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットまでの 1 灯につき | 1 0 6 円 3 4 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 1 9 2 円 8 6 銭 | | | | | | | | | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--------------------|-----------------------|--------------------|------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------------------|--------------------|---|-----------------------|---------|-----------------------|---------|------------------------|---------|----------------------------|---------|--------------------|---------|---------------------------------|---------|-------------------------------------|---------|
| <table border="1"> <tr> <td>20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき</td> <td>365円38銭</td> </tr> <tr> <td>40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき</td> <td>538円17銭</td> </tr> <tr> <td>60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき</td> <td>883円75銭</td> </tr> <tr> <td>100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに</td> <td>883円75銭</td> </tr> </table> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>50ボルトアンペアまでの1機器につき</td> <td>309円16銭</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td>567円71銭</td> </tr> <tr> <td>100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに</td> <td>567円71銭</td> </tr> </table> | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 365円38銭 | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 538円17銭 | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 883円75銭 | 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 883円75銭 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 309円16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 | 567円71銭 | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 567円71銭 | <table border="1"> <tr> <td>20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき</td> <td>365円93銭</td> </tr> <tr> <td>40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき</td> <td>538円99銭</td> </tr> <tr> <td>60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき</td> <td>885円12銭</td> </tr> <tr> <td>100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに</td> <td>885円12銭</td> </tr> </table> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>50ボルトアンペアまでの1機器につき</td> <td>309円57銭</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td>568円53銭</td> </tr> <tr> <td>100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに</td> <td>568円53銭</td> </tr> </table> | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 365円93銭 | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 538円99銭 | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 885円12銭 | 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 885円12銭 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 309円57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 | 568円53銭 | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 568円53銭 |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 365円38銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 538円17銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 883円75銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 883円75銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 309円16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 | 567円71銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 567円71銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 365円93銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 538円99銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 885円12銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100ワットをこえる1灯につき100ワットまでごとに | 885円12銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 309円57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 | 568円53銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 568円53銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>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。</p> | <p>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。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

- 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, 電流制限器または電流を制限する計量器を取り付けます。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, 電流制限器または電流を制限する計量器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 1 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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いたします。

| | | |
|-------|-----------------------|--------------------------|
| 最低料金 | 1 契約につき最初の 8 キロワット時まで | 3 1 5 円 4 7 銭 |
| 電力量料金 | 上記をこえる 1 キロワット時につき | 3 0 円 8 3 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は, 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

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

- 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, 電流制限器または電流を制限する計量器を取り付けます。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, 電流制限器または電流を制限する計量器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 1 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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 2 (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いたします。

| | | |
|-------|-----------------------|---------------|
| 最低料金 | 1 契約につき最初の 8 キロワット時まで | 3 1 5 円 7 1 銭 |
| 電力量料金 | 上記をこえる 1 キロワット時につき | 3 0 円 8 6 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は, 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

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

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、お客様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、お客様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、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客様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、電流制限器等または電流を制限する計量器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 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 | 302円50銭 |
| 契約電流 15 アンペア | 453円75銭 |

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

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、お客様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、お客様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、電流制限器その他の適当な装置（以下「電流制限器等」といいます。）または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし、お客様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、電流制限器等または電流を制限する計量器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 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 | 302円50銭 |
| 契約電流 15 アンペア | 453円75銭 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | |
|---|-------------------|---|-----------|
| 契約電流 20 アンペア | 605円00銭 | 契約電流 20 アンペア | 605円00銭 |
| 契約電流 30 アンペア | 907円50銭 | 契約電流 30 アンペア | 907円50銭 |
| 契約電流 40 アンペア | 1,210円00銭 | 契約電流 40 アンペア | 1,210円00銭 |
| 契約電流 50 アンペア | 1,512円50銭 | 契約電流 50 アンペア | 1,512円50銭 |
| 契約電流 60 アンペア | 1,815円00銭 | 契約電流 60 アンペア | 1,815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。 | | (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 | 30円83銭 | 最初の 120 キロワット時までの1キロワット時につき | 30円86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 | 34円72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 | 34円75銭 |
| 300 キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円43銭 | 300 キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円46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1(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。 | | (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1(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 | 302円50銭 | 1 契約につき | 302円50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は、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 | | (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は、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 | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

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、お客様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、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ず。

| | |
|-----------------------|----------|
| 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) お客様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、契約容量および契約電力の算定方法（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 1（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 2（燃料費

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

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、お客様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、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ず。

| | |
|-----------------------|----------|
| 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) お客様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、契約容量および契約電力の算定方法（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 1（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 2（燃料費

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|---|-------------------|---------|---------------------------|--------|------------------------------------|--------|-------------------------|--------|
| <p>調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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。</p> <table border="1" data-bbox="369 517 1104 577"> <tr> <td>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td>302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="369 687 1104 927"> <tr> <td>最初の120キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>30円83銭</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td>34円72銭</td> </tr> <tr> <td>300キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td>36円43銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 302円50銭 | 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円83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 | 34円72銭 | 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円43銭 | <p>調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が別表2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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。</p> <table border="1" data-bbox="1265 517 2000 577"> <tr> <td>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td>302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="1265 687 2000 927"> <tr> <td>最初の120キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td>30円86銭</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td>34円75銭</td> </tr> <tr> <td>300キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td>36円46銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 302円50銭 | 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円86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 | 34円75銭 | 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円46銭 |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 302円50銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円83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 | 34円72銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円43銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 302円50銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 30円86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 | 34円75銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 300キロワット時をこえる1キロワット時につき | 36円46銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>17 時間帯別電灯</p> <p>(1) 適用範囲 16 (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、「昼間時間から夜間時間への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</p> | <p>17 時間帯別電灯</p> <p>(1) 適用範囲 16 (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、「昼間時間から夜間時間への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</p> | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|--|
| <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。 ただし、お客さまが希望され、かつ、当社または当該配電事業者の電流制限器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、電流制限器の定格電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。</p> $\begin{array}{ccccccc} & & \text{電流制限器の} & & & & \\ & & \text{定格電流} & \times & 100 & \times & \frac{1}{1,000} \\ \text{入力} & = & & & & & \\ \text{(キロボルト} & & \text{(アンペア)} & & \text{(ボルト)} & & \\ \text{アンペア)} & & & & & & \end{array}$ <p>なお、電流制限器とは、16 (従量電灯) (1)ハ(ロ)および(2)ハ(ロ)における電流制限器をいいます。 また、お客さまが希望され、かつ、電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、その制限される電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。</p> $\begin{array}{ccccccc} & & \text{制限される} & & & & \\ & & \text{電流} & \times & 100 & \times & \frac{1}{1,000} \\ \text{入力} & = & & & & & \\ \text{(キロボルト} & & \text{(アンペア)} & & \text{(ボルト)} & & \\ \text{アンペア)} & & & & & & \end{array}$ <p>ロ 別表4 (夜間蓄熱式機器等) に定める小型機器 (以下「夜間蓄熱式機器」といいます。) のうち別表4 (夜間蓄熱式機器等) (1)イ(イ)に定める夜間蓄熱式機器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)によってえた値+(ロ)によってえた値×0.1 (イ) 契約負荷設備のうち別表4 (夜間蓄熱式機器等) (1)イ(イ)に定める夜間蓄熱式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、お客さまが希望され、かつ、別表4 (夜間蓄熱式機器等) (1)イ(イ)に定める夜間蓄熱式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または電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められるときは、イに準じて算定いたします。 (ロ) 契約負荷設備のうち別表4 (夜間蓄熱式機器等) (1)イ(イ)に定める夜間蓄熱式機器の総容量 (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。</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。 ただし、お客さまが希望され、かつ、当社または当該配電事業者の電流制限器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、電流制限器の定格電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。</p> $\begin{array}{ccccccc} & & \text{電流制限器の} & & & & \\ & & \text{定格電流} & \times & 100 & \times & \frac{1}{1,000} \\ \text{入力} & = & & & & & \\ \text{(キロボルト} & & \text{(アンペア)} & & \text{(ボルト)} & & \\ \text{アンペア)} & & & & & & \end{array}$ <p>なお、電流制限器とは、16 (従量電灯) (1)ハ(ロ)および(2)ハ(ロ)における電流制限器をいいます。 また、お客さまが希望され、かつ、電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められる場合は、契約容量は、その制限される電流値にもとづき次の算式によって算定いたします。</p> $\begin{array}{ccccccc} & & \text{制限される} & & & & \\ & & \text{電流} & \times & 100 & \times & \frac{1}{1,000} \\ \text{入力} & = & & & & & \\ \text{(キロボルト} & & \text{(アンペア)} & & \text{(ボルト)} & & \\ \text{アンペア)} & & & & & & \end{array}$ <p>ロ 別表4 (夜間蓄熱式機器) に定める小型機器 (以下「夜間蓄熱式機器」といいます。) のうち別表4 (夜間蓄熱式機器) (1)イに定める夜間蓄熱式機器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)によってえた値+(ロ)によってえた値×0.1 (イ) 契約負荷設備のうち別表4 (夜間蓄熱式機器) (1)イに定める夜間蓄熱式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、お客さまが希望され、かつ、別表4 (夜間蓄熱式機器) (1)イに定める夜間蓄熱式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または電流を制限する計量器を取り付けることが適当と認められるときは、イに準じて算定いたします。 (ロ) 契約負荷設備のうち別表4 (夜間蓄熱式機器) (1)イに定める夜間蓄熱式機器の総容量 (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。</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | |
|---|------------|
| イ 昼間時間 毎日午前7時から午後11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。 | |
| (5) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 573円00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 | 2, 255円00銭 |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 302円50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90キロワット時までの1キロワット時につき | 35円24銭 |
| 90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時につき | 40円46銭 |
| 230キロワット時をこえる1キロワット時につき | 41円63銭 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | |
|---|------------|
| イ 昼間時間 毎日午前7時から午後11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。 | |
| (5) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 573円00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 | 2, 255円00銭 |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 302円50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90キロワット時までの1キロワット時につき | 35円24銭 |
| 90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時につき | 40円46銭 |
| 230キロワット時をこえる1キロワット時につき | 41円63銭 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|--|------------------------------|--------|---|------------|--------|
| <p>(ロ) 夜間時間</p> <table border="1" data-bbox="367 256 1095 304"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>24円68銭</td> </tr> </table> <p>(6) その他 イ 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、別表3(日割計算の基本算式)(1)ロによるものといたします。 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> | 1キロワット時につき | 24円68銭 | <p>(ロ) 夜間時間</p> <table border="1" data-bbox="1263 256 1991 304"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>24円68銭</td> </tr> </table> <p>(6) その他 イ 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、別表3(日割計算の基本算式)(1)ロによるものといたします。 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> | 1キロワット時につき | 24円68銭 |
| 1キロワット時につき | 24円68銭 | | | | |
| 1キロワット時につき | 24円68銭 | | | | |
| <p>18 高負荷率電灯</p> <p>(1) 適用範囲 従量電灯の適用範囲に該当する需要に適用いたします。 また、この契約種別から従量電灯または時間帯別電灯に変更された後1年に満たないお客さまについては、この契約種別を適用いたしません。</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) 契約主開閉器 契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。</p> <p>(4) 契約容量 契約容量は、契約主開閉器の定格電流にもとづき、契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。 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。</p> <p>(5) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1(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2(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2(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2(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2(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2(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2(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。</p> | <p>(変更なし)</p> | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | |
|--|---|------------|---------------------|-----------|--|------|--------|------------|--------|--------|--|
| <p>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="369 268 1093 411"> <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>17,545円00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>1,710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、計量値を確認するときを除き、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> <table border="1" data-bbox="369 715 1061 858"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料金</td> </tr> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>30円80銭</td> <td>30円80銭</td> </tr> </table> <p>(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時間帯別電灯に契約種別を変更することはできません。</p> <p>(7) 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、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p> | 1 契約につき最初の 10 キロボルトアンペアまで | 17,545円00銭 | 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 1,710円50銭 | | 夏季料金 | その他季料金 | 1キロワット時につき | 30円80銭 | 30円80銭 | |
| 1 契約につき最初の 10 キロボルトアンペアまで | 17,545円00銭 | | | | | | | | | | |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 1,710円50銭 | | | | | | | | | | |
| | 夏季料金 | その他季料金 | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 30円80銭 | 30円80銭 | | | | | | | | | |
| <p>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、</p> | <p>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、</p> | | | | | | | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。

| | |
|---|--------------------|
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 10円95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 | 21円91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 | 21円91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 | 219円04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 | 219円04銭 |

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。

| | |
|---|----------------|
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | <u>10円96銭</u> |
| 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 | <u>21円93銭</u> |
| 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 | <u>21円93銭</u> |
| 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 | <u>219円28銭</u> |
| 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 | <u>219円28銭</u> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|---|---|---------------|--|-----------------|---------------|
| <p>ニ その他</p> <p>(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。</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A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、定額電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 臨時電灯B</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、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。</p> <p>ロ 契約電流</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けます。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、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。</p> <p>ハ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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>ニ その他</p> <p>(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。</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A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、定額電灯に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 臨時電灯B</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、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。</p> <p>ロ 契約電流</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 当社または当該配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けます。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、電流制限器等または電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。</p> <p>ハ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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="369 1396 1093 1444"> <tr> <td data-bbox="369 1396 797 1444">契約電流 10 アンペアにつき</td> <td data-bbox="797 1396 1093 1444">3 3 0 円 5 5 銭</td> </tr> </table> | 契約電流 10 アンペアにつき | 3 3 0 円 5 5 銭 | <table border="1" data-bbox="1265 1396 1989 1444"> <tr> <td data-bbox="1265 1396 1693 1444">契約電流 10 アンペアにつき</td> <td data-bbox="1693 1396 1989 1444">3 3 0 円 5 5 銭</td> </tr> </table> | 契約電流 10 アンペアにつき | 3 3 0 円 5 5 銭 |
| 契約電流 10 アンペアにつき | 3 3 0 円 5 5 銭 | | | | |
| 契約電流 10 アンペアにつき | 3 3 0 円 5 5 銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 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="369 268 1095 316"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>40円21銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>ロ 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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="369 1262 1095 1310"> <tr> <td>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td>330円55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="369 1417 1095 1465"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>40円21銭</td> </tr> </table> | 1キロワット時につき | 40円21銭 | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 330円55銭 | 1キロワット時につき | 40円21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="1270 268 1995 316"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>40円24銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>ロ 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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="1270 1262 1995 1310"> <tr> <td>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td>330円55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="1270 1417 1995 1465"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>40円24銭</td> </tr> </table> | 1キロワット時につき | 40円24銭 | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 330円55銭 | 1キロワット時につき | 40円24銭 |
| 1キロワット時につき | 40円21銭 | | | | | | | | | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 330円55銭 | | | | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 40円21銭 | | | | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 40円24銭 | | | | | | | | | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 330円55銭 | | | | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 40円24銭 | | | | | | | | | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|---|--|--------|--|---------|--------|
| <p>ハ その他</p> <p>(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。</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>ハ その他</p> <p>(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。</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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。</p> <p>(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。</p> <table border="1" data-bbox="369 1332 1093 1380"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>53円90銭</td> </tr> </table> <p>(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</p> | 1 契約につき | 53円90銭 | <p>20 公衆街路灯</p> <p>(1) 適用範囲</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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。</p> <p>(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。</p> <table border="1" data-bbox="1265 1332 1989 1380"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td>53円90銭</td> </tr> </table> <p>(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</p> | 1 契約につき | 53円90銭 |
| 1 契約につき | 53円90銭 | | | | |
| 1 契約につき | 53円90銭 | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

たします。

| | |
|-------------------------------------|--------------------------|
| 10 ワットまでの1 灯につき | 9 9 円 2 2 銭 |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 1 8 0 円 8 5 銭 |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 3 4 4 円 1 0 銭 |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 5 0 7 円 3 4 銭 |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につ き | 8 3 3 円 8 4 銭 |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 100 ワットま でごとに | 8 3 3 円 8 4 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 9 1 円 6 8 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 | 5 3 7 円 1 5 銭 |
| 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器に つき 100 ボルトアンペアまでごとに | 5 3 7 円 1 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

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

たします。

| | |
|-------------------------------------|----------------------|
| 10 ワットまでの1 灯につき | <u>9 9 円 3 6 銭</u> |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | <u>1 8 1 円 1 2 銭</u> |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | <u>3 4 4 円 6 5 銭</u> |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | <u>5 0 8 円 1 6 銭</u> |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につ き | <u>8 3 5 円 2 1 銭</u> |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 100 ワットま でごとに | <u>8 3 5 円 2 1 銭</u> |

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 | <u>2 9 2 円 0 9 銭</u> |
| 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 | <u>5 3 7 円 9 7 銭</u> |
| 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器に つき 100 ボルトアンペアまでごとに | <u>5 3 7 円 9 7 銭</u> |

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

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|--|--|---------|--|-------------------|---------|
| <p>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。</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、定額電灯に準ずるものいたします。</p> <p>(2) 公衆街路灯B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 公衆街路灯A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 契約容量</p> <p>契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。</p> <p>ニ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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>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。</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、定額電灯に準ずるものいたします。</p> <p>(2) 公衆街路灯B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 公衆街路灯A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 契約容量</p> <p>契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、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。</p> <p>ニ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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"> <tr> <td data-bbox="371 1431 842 1471">契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td data-bbox="842 1431 1122 1471">280円50銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 280円50銭 | <table border="1"> <tr> <td data-bbox="1267 1431 1738 1471">契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td data-bbox="1738 1431 2018 1471">280円50銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 280円50銭 |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 280円50銭 | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 280円50銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 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="371 292 1095 331"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>28円64銭</td> </tr> </table> <p>(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1(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。</p> <table border="1" data-bbox="371 571 1095 611"> <tr> <td>1契約につき</td> <td>280円50銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> | 1キロワット時につき | 28円64銭 | 1契約につき | 280円50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="1267 292 1991 331"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>28円67銭</td> </tr> </table> <p>(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1(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。</p> <table border="1" data-bbox="1267 571 1991 611"> <tr> <td>1契約につき</td> <td>280円50銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> | 1キロワット時につき | 28円67銭 | 1契約につき | 280円50銭 |
| 1キロワット時につき | 28円64銭 | | | | | | | | |
| 1契約につき | 280円50銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 28円67銭 | | | | | | | | |
| 1契約につき | 280円50銭 | | | | | | | | |
| <p>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。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> | <p>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。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> | | | | | | | | |

離島等供給約款〔低圧用〕(2023. 7. 1 実施)

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、その容量は契約容量および契約電力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、契約容量および契約電力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

離島等供給約款〔低圧用〕(2024. 4. 1 実施)

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、その容量は契約容量および契約電力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、契約容量および契約電力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

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 2 2 6 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、計量値を確認するときを除き、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。

| | 夏季料金 | その他季料 金 |
|------------|------------------------|------------------------|
| 1キロワット時につき | 2 6 円 0 0 銭 | 2 5 円 0 3 銭 |

ハ 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。

(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 低圧電力Ⅱ
(1) 適用範囲

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 2 2 6 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、計量値を確認するときを除き、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。

| | 夏季料金 | その他季料 金 |
|------------|-------------|-------------|
| 1キロワット時につき | 2 6 円 1 2 銭 | 2 5 円 0 6 銭 |

ハ 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。

(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 低圧電力Ⅱ
(1) 適用範囲

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。
ただし、時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。

また、この契約種別から低圧電力、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン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、低圧電力Ⅱ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) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 050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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|--------|---------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 32円21銭 | 32円21銭 |

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。
ただし、時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。

また、この契約種別から低圧電力、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力(24時間通電型)に変更された後1年に満たないお客さまについては、低圧電力Ⅱ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) 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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, 050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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|--------|---------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 32円21銭 | 32円21銭 |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>(4) 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、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力に契約種別を変更することはできません。</p> <p>(5) 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>(4) 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、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力<u>（24時間通電型）</u>に契約種別を変更することはできません。</p> <p>(5) 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 低圧季節別時間帯別電力</p> <p>(1) 適用範囲 低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。 ただし、時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。 また、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン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、低圧季節別時間帯別電力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 ピーク時間 毎年7月1日から9月30日までの毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。 ロ その他時間 ピーク時間以外の時間をいいます。</p> <p>(4) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（燃料費調整）(1)ロに</p> | <p>23 低圧季節別時間帯別電力</p> <p>(1) 適用範囲 低圧電力の適用範囲に該当する需要に適用いたします。 ただし、時報用または警報用のみに使用する場合等の需要は含みません。 また、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン電力<u>（24時間通電型）</u>に変更された後1年に満たないお客さまについては、低圧季節別時間帯別電力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 ピーク時間 毎年7月1日から9月30日までの毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。 ロ その他時間 ピーク時間以外の時間をいいます。</p> <p>(4) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（燃料費調整）(1)ロに</p> |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

定める基準燃料価格を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)へよって算定された燃料費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、契約電力に応じ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 キロワットまで | 14,685円00銭 |
| 上記をこえる1キロワットにつき | 1,468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することとし、ピーク時間に使用された電力量にはピーク時間料金を、その他時間に使用された電力量にはその他時間料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月にピーク時間を含む期間およびピーク時間を含まない期間がともに含まれる場合のその1月のピーク時間の使用電力量は、計量値を確認するときを除き、その1月の毎日午後1時から午後4時までの使用電力量をその1月に含まれるピーク時間を含む期間の日数およびピーク時間を含まない期間の日数の比であん分してえた値といたします。

(イ) ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(ロ) その他時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(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、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン電力に契約種別を変更することはできません。

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

定める基準燃料価格を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)へよって算定された燃料費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、契約電力に応じ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 キロワットまで | 14,685円00銭 |
| 上記をこえる1キロワットにつき | 1,468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することとし、ピーク時間に使用された電力量にはピーク時間料金を、その他時間に使用された電力量にはその他時間料金をそれぞれ適用いたします。

なお、その1月にピーク時間を含む期間およびピーク時間を含まない期間がともに含まれる場合のその1月のピーク時間の使用電力量は、計量値を確認するときを除き、その1月の毎日午後1時から午後4時までの使用電力量をその1月に含まれるピーク時間を含む期間の日数およびピーク時間を含まない期間の日数の比であん分してえた値といたします。

(イ) ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(ロ) その他時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 23円97銭 |
|------------|--------|

(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、低圧電力Ⅱまたはホワイトプラン電力(24時間通電型)に契約種別を変更することはできません。

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|--|---|--------------------|--|-----------------|---------|
| <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いたします。</p> | <p>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いたします。</p> | | | | |
| <p>24 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に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1（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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。</p> <table border="1" data-bbox="369 1141 1093 1204"> <tr> <td>契約電力1キロワット1日につき</td> <td>256円43銭</td> </tr> </table> <p>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1（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2（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2（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2（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2（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2（燃料費調整）(1)ロに定める基</p> | 契約電力1キロワット1日につき | 256円43銭 | <p>24 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に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1（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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1265 1141 1989 1204"> <tr> <td>契約電力1キロワット1日につき</td> <td>256円83銭</td> </tr> </table> <p>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1（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2（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2（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2（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2（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2（燃料費調整）(1)ロに定める基</p> | 契約電力1キロワット1日につき | 256円83銭 |
| 契約電力1キロワット1日につき | 256円43銭 | | | | |
| 契約電力1キロワット1日につき | 256円83銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------------|--------|-------------|-------------------|-------------------|--|--|------|--------|-------------|--------|--------|
| <p>準燃料価格を上回る場合は、別表 2 (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いたします。</p> <p>(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たものを適用いたします。</p> <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、計量値を確認するときを除き、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> <table border="1" data-bbox="369 687 1061 831"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料金</td> </tr> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td>31円57銭</td> <td>30円30銭</td> </tr> </table> <p>(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。</p> | | 夏季料金 | その他季料金 | 1 キロワット時につき | 31円57銭 | 30円30銭 | <p>準燃料価格を上回る場合は、別表 2 (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いたします。</p> <p>(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たものを適用いたします。</p> <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、計量値を確認するときを除き、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> <table border="1" data-bbox="1265 687 1957 831"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料金</td> </tr> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td>31円60銭</td> <td>30円33銭</td> </tr> </table> <p>(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。</p> | | 夏季料金 | その他季料金 | 1 キロワット時につき | 31円60銭 | 30円33銭 |
| | 夏季料金 | その他季料金 | | | | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 31円57銭 | 30円30銭 | | | | | | | | | | | |
| | 夏季料金 | その他季料金 | | | | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 31円60銭 | 30円33銭 | | | | | | | | | | | |
| <p>25 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 1 (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</p> | <p>25 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 1 (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</p> | | | | | | | | | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 577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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|-------------------|-------------------|
| | 夏季料金 | その他季料 |
| 1キロワット時につき | 20円44銭 | 19円89銭 |

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

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

賦課金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表2（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2（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2（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2（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2（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2（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 | 577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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|--------|--------|
| | 夏季料金 | その他季料 |
| 1キロワット時につき | 20円47銭 | 19円92銭 |

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

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|----------|-----------------------|---|----------|------------|
| <p>力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 農事用電力B (育苗・栽培需要)</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>農事用の育苗または栽培のために熱源として動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要で、契約電力が50キロワット未満であるものに適用いたします。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</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ボルトまたは交流単相2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>ハ 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。</p> <p>ニ 料金</p> <p>契約電力が、5キロワット以下の場合には定額制供給とし、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>(イ) 定額制供給の場合</p> <p>料金は、次によって算定された金額および別表1 (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1 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、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>力に準ずるものといたします。</p> <p>(2) 農事用電力B (育苗・栽培需要)</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>農事用の育苗または栽培のために熱源として動力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用する需要で、契約電力が50キロワット未満であるものに適用いたします。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数</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ボルトまたは交流単相2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>ハ 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。</p> <p>ニ 料金</p> <p>契約電力が、5キロワット以下の場合には定額制供給とし、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>(イ) 定額制供給の場合</p> <p>料金は、次によって算定された金額および別表1 (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1 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、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> | | |
| 契約電力1キロワットにつき | 最初の30日まで | 9, 177円84銭 | 契約電力1キロワットにつき | 最初の30日まで | 9, 196円08銭 |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

| | | |
|--|--------------|--------------------|
| | 30日をこえる1日につき | 305円93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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、最低保証料金（基本料金の1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。

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たものを適用いたします。

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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|-------------------|-------------------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 27円25銭 | 26円00銭 |

ホ 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、

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

| | | |
|--|--------------|---------|
| | 30日をこえる1日につき | 306円54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1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、最低保証料金（基本料金の1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。

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たものを適用いたします。

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、計量値を確認するときを除き、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。

| | | |
|------------|--------|---------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 27円28銭 | 26円12銭 |

ホ 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、

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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) お客さまが希望される場合には、当社または当該配電事業者は、供給設備を常置しないことがあります。</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、低圧電力に準ずるものいたします。</p> | <p>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) お客さまが希望される場合には、当社または当該配電事業者は、供給設備を常置しないことがあります。</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、低圧電力に準ずるものいたします。</p> |
| <p>26 ホワイトプラン電力</p> <p>(1) ホワイトプラン電力Ⅰ</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>毎日午後4時から翌日の午前11時までの時間を限り、融雪または暖房のために毎年、一定期間を限り、2月以上継続して使用する電熱需要で、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。</p> <p>なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、ホワイトプラン電力Ⅱ、ホワイトプラン電力Ⅲまたはホワイトプラン電力Ⅳに変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。</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ボルトもしくは200ボルト、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトまたは交流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。</p> <p>ハ 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>ニ 契約電力</p> <p>契約電力は、契約負荷設備の総入力とし、1キロワット以上といたします。</p> <p>ホ 供給条件</p> <p>(1) 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) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、2月を下回らないものといたします。</p> <p>(ニ) 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>26 ホワイトプラン電力 (24時間通電型)</p> |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~(#) お客さまで契約使用時間以外の時間の通電をしゃ断する装置を取り付けていただきます。~~

~~ク 料金~~

~~料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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。~~

~~(1) 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 | 契約使用期間の最初の2月まで | 1, 358円50銭 |
| | 2月超過 | 544円50銭 |

~~(2) 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 | 25円64銭 |
|-----------------------|-------------------|

~~ク その他~~

~~(1) 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。~~

~~(2) 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) ホワイトプラン電力II~~

~~イ 適用範囲~~

~~毎日午後4時から翌日の午前11時までの時間を限り、融雪または暖房のために毎年、一定期間を限り、2月以上継続して使用する電熱需要で、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。~~

~~なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力II、低圧季節別時間帯別電力、ホワイトプラン電力I、ホワイトプラン電力IIIまたはホワイトプラン電力IVに変更された後1年に満たないお客さまについては、~~

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~原則として適用いたしません。~~

~~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ボルトもしくは200ボルト、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトまたは交流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。~~

~~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 契約電力~~

~~契約電力は、契約負荷設備の総入力とし、1キロワット以上といたします。~~

~~ホ 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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。~~

~~(ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、2月を下回らないものといたします。~~

~~(ニ) 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。~~

~~(ホ) お客さまで契約使用時間以外の時間の通電をしゃ断する装置を取り付けていただきます。~~

~~ヘ 料金~~

~~料金は、基本料金、電力量料金および別表1(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2(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2(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2(燃料費調整)(1)ヘ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2(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2(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2(燃料費調整)(1)ヘによって算定された燃料費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。~~

| | | |
|---------------|----------------|---------|
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の2月まで | 500円50銭 |
|---------------|----------------|---------|

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | |
|---|------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|-------------------|---|
| <table border="1" data-bbox="309 180 1128 256"> <tr> <td data-bbox="309 180 533 256"></td> <td data-bbox="533 180 851 256">2月超過</td> <td data-bbox="851 180 1128 256">280円50銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="331 284 1115 344">(ア) 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="369 368 1099 416"> <tr> <td data-bbox="369 368 804 416">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="804 368 1099 416">33円22銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="300 443 456 467">ト その他</p> <p data-bbox="331 475 1115 536">(イ) 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 data-bbox="331 544 1115 604">(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 data-bbox="277 612 577 636">(2) ホワイトプラン電力Ⅲ</p> <p data-bbox="300 644 456 668">イ 適用範囲</p> <p data-bbox="331 676 1115 823">毎日午前11時から午前12時および午後1時から午後4時までの時間帯のうちの2時間を除いた22時間に限り、融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。</p> <p data-bbox="331 831 1115 956">なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、ホワイトプラン電力Ⅰ、ホワイトプラン電力Ⅱまたはホワイトプラン電力Ⅳに変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。</p> <p data-bbox="300 963 456 987">ロ 契約電力</p> <p data-bbox="331 995 1115 1115">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)イ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 data-bbox="300 1123 456 1147">ハ 供給条件</p> <p data-bbox="331 1155 1115 1339">(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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。 (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。</p> <p data-bbox="331 1347 1115 1434">(ニ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの時間帯を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、この場合においても、時間帯の延長または短縮は行ないません。</p> <p data-bbox="331 1442 1115 1466">(ホ) お客さまで契約使用時間以外の時間の通電をしゃ断する装置を取</p> | | 2月超過 | 280円50銭 | 1キロワット時につき | 33円22銭 | <p data-bbox="1173 612 1675 636">(1) ホワイトプラン電力Ⅲ (24時間通電型)</p> <p data-bbox="1196 644 1352 668">イ 適用範囲</p> <p data-bbox="1227 676 2011 764">融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。</p> <p data-bbox="1227 836 2011 924">なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力Ⅳ (24時間通電型)に変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。</p> <p data-bbox="1196 963 1352 987">ロ 契約電力</p> <p data-bbox="1227 995 2011 1115">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)イ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 data-bbox="1196 1123 1352 1147">ハ 供給条件</p> <p data-bbox="1227 1155 2011 1339">(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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。 (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。</p> |
| | 2月超過 | 280円50銭 | | | | |
| 1キロワット時につき | 33円22銭 | | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

~~り付けていただきます。~~

ニ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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。

| | | |
|---------------|----------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 2, 128円50銭 |
| | 3月超過 | 665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 | 26円30銭 |
|------------|-------------------|

ホ その他

(イ) 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。

(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。

(4) ホワイトプラン電力IV

イ 適用範囲

~~毎日午前11時から午前12時および午後1時から午後4時までの時間帯のうちの2時間を除いた22時間に限り、~~融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。

なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

ニ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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 2（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。

| | | |
|---------------|----------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 2, 128円50銭 |
| | 3月超過 | 665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 | 26円61銭 |
|------------|--------|

ホ その他

(イ) 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。

(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。

(2) ホワイトプラン電力IV (24時間通電型)

イ 適用範囲

融雪、暖房および造雪のために毎年、一定期間を限り、3月以上継続して動力（小型機器は動力とみなします。）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。

なお、この契約種別から低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | | | | | |
|--|----------------|---------------|----------------|------------|------|---------|
| <p>別電力、ホワイトプラン電力Ⅰ、ホワイトプラン電力Ⅱまたはホワイトプラン電力Ⅲに変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。</p> <p>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)イ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>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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。 (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。 (ニ) 当社または当該配電事業者は、供給設備の状況により、イの時間帯を前後2時間の範囲内で変更することがあります。ただし、この場合においても、時間帯の延長または短縮は行ないません。 (ホ) お客さまで契約使用時間以外の時間の通電をしゃ断する装置を取り付けていただきます。</p> <p>ニ 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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。</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、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。</p> <table border="1" data-bbox="309 1331 1115 1471"> <tr> <td rowspan="2">契約電力1キロワットにつき</td> <td>契約使用期間の最初の3月まで</td> <td>1, 259円50銭</td> </tr> <tr> <td>3月超過</td> <td>577円50銭</td> </tr> </table> | | 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 1, 259円50銭 | 3月超過 | 577円50銭 |
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | | 1, 259円50銭 | | | |
| | 3月超過 | 577円50銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | |
|---|----------------|---------------|----------------|------------|------|---------|
| <p>別電力またはホワイトプラン電力Ⅲ（24時間通電型）に変更された後1年に満たないお客さまについては、原則として適用いたしません。</p> <p>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)イ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>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) 専用の電路を施設し、直接負荷設備に接続していただきます。 (ハ) 契約使用期間をあらかじめ設定していただきます。また、あらかじめ申出があった場合に限り、短縮または延長の取扱いをいたします。ただし、継続して使用する期間は、3月を下回らないものといたします。</p> <p>ニ 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（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2（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2（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2（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2（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2（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。</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、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。</p> <table border="1" data-bbox="1205 1331 2011 1471"> <tr> <td rowspan="2">契約電力1キロワットにつき</td> <td>契約使用期間の最初の3月まで</td> <td>1, 259円50銭</td> </tr> <tr> <td>3月超過</td> <td>577円50銭</td> </tr> </table> | | 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | 1, 259円50銭 | 3月超過 | 577円50銭 |
| 契約電力1キロワットにつき | 契約使用期間の最初の3月まで | | 1, 259円50銭 | | | |
| | 3月超過 | 577円50銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 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="369 292 1099 339"> <tr> <td data-bbox="369 292 804 339">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="804 292 1099 339">40円61銭</td> </tr> </table> <p>ホ その他 (イ) 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。 (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いたします。</p> | 1キロワット時につき | 40円61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="1265 292 1995 339"> <tr> <td data-bbox="1265 292 1700 339">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="1700 292 1995 339">40円84銭</td> </tr> </table> <p>ホ その他 (イ) 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。 (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いたします。</p> | 1キロワット時につき | 40円84銭 |
| 1キロワット時につき | 40円61銭 | | | | |
| 1キロワット時につき | 40円84銭 | | | | |
| IV 料金の算定および支払い | IV 料金の算定および支払い | | | | |
| <p>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。</p> | (変更なし) | | | | |
| <p>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。ただし、やむをえない事情のある場合は、当社があらかじめお知らせした日以外の日に検針することがあります。 (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、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。 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 非常変災等の場合</p> | (変更なし) | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>ハ その他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。</p> <p>(4) (3)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。</p> <p>(5) (3)ロまたはハの場合で、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。</p> | |
| <p>29 料金の算定期間</p> <p>(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。</p> <p>(2) 定額制供給の場合または 30（使用電力量の計量）(11)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、臨時電灯および臨時電力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。</p> | (変更なし) |
| <p>30 使用電力量の計量</p> <p>(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(9)および(10)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。</p> <p>イ 28（検針日）(2)および(5)の場合の使用電力量は、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。</p> <p>ロ 28（検針日）(4)の場合、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それぞれ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。</p> <p>(2) 計量器の読みは、次によります。</p> <p>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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>ます。</p> <p>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、記録型計量器により計量する場合は、最小位までといたします。</p> <p>ハ 乗率を有する場合は、最小位までといたします。</p> <p>(3) (1)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、記録型計量器により使用電力量を30分単位で計量する場合があります。この場合、料金の算定期間における使用電力量は、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。</p> <p>(4) 時間帯別電灯のお客さまの使用電力量の計量は、原則として各時間帯別に行ないます。</p> <p>なお、記録型計量器により計量す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、次によります。</p> <p>イ 30分単位で計量しない場合は、各時間帯ごとに、その開始時刻および終了時刻における電力量計の読み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。</p> <p>ロ 30分単位で計量する場合は、各時間帯ごとに、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。</p> <p>(5) 低圧季節別時間帯別電力のお客さまの使用電力量の計量は、原則として毎日午後1時から午後4時までの時間帯とそれ以外の時間帯別に行ないます。</p> <p>なお、記録型計量器により計量す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、次によります。</p> <p>イ 30分単位で計量しない場合は、各時間帯ごとに、その開始時刻および終了時刻における電力量計の読み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。</p> <p>ロ 30分単位で計量する場合は、各時間帯ごとに、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。</p> <p>(6) 時間帯別電灯における夜間蓄熱式機器の計量等について、従量電灯の適用を受けているお客さまが時間帯別電灯に契約種別を変更される場合等、技術上、経済上やむをえず別計量を希望される場合は、次によります。</p> <p>イ 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</p> | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>は、夜間蓄熱式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、当該夜間蓄熱式機器については、専用の屋内電路を施設し、直接当該夜間蓄熱式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(4)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。また、当社または当該配電事業者は、原則として、毎日午後 11 時から翌日の午前 7 時以外の時間は、適当な装置または計量器を用いて電気の供給をしゃ断いたします。</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、当該夜間蓄熱式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>ロ イの場合で、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、夜間時間に使用されたものといたします。</p> <p>(7) 使用電力量は、供給電圧と同位の電圧で計量いたします。</p> <p>(8) 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。</p> <p>(9) 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、(10)の場合を除き、取付けおよび取外した電力量計ごとに(1)または(3)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>(10) 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。</p> <p>(11) 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。</p> <p>(12) 記録型計量器により計量する場合は、記録型計量器に記録された電力量計の値の表示は行ないません。</p> | |
| <p>31 料金の算定</p> <p>(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。</p> <p>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</p> <p>ロ 契約種別、契約負荷設備、契約電流、契約容量、契約電力等を変更したことにより、料金に変更があった場合</p> <p>ハ 29 (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。</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| (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。 | |
| <p>32 日割計算</p> <p>(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。</p> <p>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3 (日割計算の基本算式) (1)イにより日割計算をいたします。</p> <p>ロ 電力量料金および従量制供給の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3 (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、時間帯別電灯の昼間時間における料金適用上の電力量区分については、別表3 (日割計算の基本算式) (1)ロにより日割計算をいたします。</p> <p>ハ イおよびロによりがたい場合は、これに準じて算定いたします。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(3) 当社が日割計算をする場合には、当社または当該配電事業者は、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。</p> | (変更なし) |
| <p>33 料金の支払義務および支払期日</p> <p>(1) お客様の料金の支払義務は、次の日に発生いたします。</p> <p>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) (4)の場合の料金または30 (使用電力量の計量) (1)イ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) (10)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。</p> <p>なお、30 (使用電力量の計量) (11)の場合は、そのお客様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。</p> <p>ロ 定額制供給の場合は、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。ただし、臨時電灯および臨時電力の場合は、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。</p> <p>ハ 34 (料金その他の支払方法) (7)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。</p> <p>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、特別の事情があって需給契約の消滅日以降に計量値の</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>確認を行なった場合は、その日といたします。</p> <p>ホ 農事用電力のお客さまの1年の料金から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（農事用電力Aの場合は基本料金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（明らかになった日が検針日の場合は、その検針日といたします。）といたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。ただし、当社または当該配電事業者が検針の基準となる日に先だつて実際に検針を行なった場合または検針を行なったものとされる場合の支払期日は、検針の基準となる日の翌日から起算して30日目といたします。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> | |
| <p>34 料金その他の支払方法</p> <p>(1) 料金については毎月、当社が指定した金融機関等を通じて、次により支払っていただきます。ただし、料金がお客さまの指定する口座から振替日に引き落とされなかった場合、料金が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なかった場合または当社の事情によりイもしくはハによる支払いができない場合等特別の事情がある場合には、ロにより支払っていただきます。</p> <p>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（以下「口座振替」といいます。）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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> | <p>34 料金その他の支払方法</p> <p>(1) 料金については毎月、当社が指定した金融機関等を通じて、次により支払っていただきます。ただし、料金がお客さまの指定する口座から振替日に引き落とされなかった場合、料金が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なかった場合または当社の事情によりイもしくはハによる支払いができない場合等特別の事情がある場合には、ロにより支払っていただきます。</p> <p>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（以下「口座振替」といいます。）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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|---|------------------------------|---------------|---|------------------|---------------|
| <p>(2) お客さまが料金を(1)ロにより支払われる場合は、原則として、次の金額を、振込票発行手数料として申し受けます。</p> <table border="1" data-bbox="369 268 1102 319"> <tr> <td data-bbox="369 268 801 319">1 契約 1 料金算定期間につき</td> <td data-bbox="801 268 1102 319">2 2 0 円 0 0 銭</td> </tr> </table> <p>なお、振込票発行手数料は、原則として、振込票を発行し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。 ただし、次のいずれかに該当する場合には、振込票発行手数料を申し受けません。</p> <p>イ 電気の供給を開始した日が属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を支払われる場合 ロ 需給契約の消滅日が属する月の料金の算定期間の料金を支払われる場合 ハ 33(料金の支払義務および支払期日)(4)により、一括して料金を支払われる場合 ニ その他特別の事情がある場合</p> <p>(3) 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。</p> <p>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。</p> <p>(4) 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、(3)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。</p> <p>(5) 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。 (6) 28（検針日）(4)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。 (7) 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。 (8) 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。</p> | 1 契約 1 料金算定期間につき | 2 2 0 円 0 0 銭 | <p>(2) お客さまが料金を(1)ロにより支払われる場合は、原則として、次の金額を、振込票発行手数料として申し受けます。</p> <table border="1" data-bbox="1265 268 1998 319"> <tr> <td data-bbox="1265 268 1697 319">1 契約 1 料金算定期間につき</td> <td data-bbox="1697 268 1998 319">2 2 0 円 0 0 銭</td> </tr> </table> <p>なお、振込票発行手数料は、原則として、振込票を発行し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。 ただし、次のいずれかに該当する場合には、振込票発行手数料を申し受けません。</p> <p>イ 電気の供給を開始した日が属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を支払われる場合 ロ 需給契約の消滅日が属する月の料金の算定期間の料金を支払われる場合 ハ 33(料金の支払義務および支払期日)(4)により、一括して料金を支払われる場合 ニ その他特別の事情がある場合</p> <p>(3) 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。</p> <p>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。</p> <p>(4) 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または弁護士法人等（以下「債権回収会社等」といいます。）が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社等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、(3)にかかわらず、債権回収会社等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。</p> <p>(5) 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。 (6) 28（検針日）(4)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。 (7) 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。 (8) 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。</p> | 1 契約 1 料金算定期間につき | 2 2 0 円 0 0 銭 |
| 1 契約 1 料金算定期間につき | 2 2 0 円 0 0 銭 | | | | |
| 1 契約 1 料金算定期間につき | 2 2 0 円 0 0 銭 | | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|--|
| <p>なお、当社は、前受金について利息を付しません。</p> <p>(9) 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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(10) 工事費負担金等相当額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支払っていただきます。</p> | <p>なお、当社は、前受金について利息を付しません。</p> <p>(9) 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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(10) 工事費負担金等相当額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支払っていただきます。</p> |
| <p>35 延滞利息</p> <p>(1) 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には、当社は、(2)の場合を除き、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さま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。</p> <p>(2) 51(需給契約の廃止)(2)または53(解約等)によって需給契約が消滅した場合または需給契約を解約した場合は、消滅日または解約日においてお客さまが支払期日を経過してなお支払われていない料金について、支払期日の翌日から消滅日または解約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、消滅日または解約日が支払期日の翌日から起算して10日以内である場合は、この限りではありません。</p> <p>(3) 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(以下「延滞利息対象額」といいます。)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。</p> <p>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。</p> <p>(4) 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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>36 保証金</p> <p>(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</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>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</p> <p>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。</p> <p>(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</p> <p>(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</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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。この場合、その残額をお返しいたします。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。</p> <p>(5) 当社は、保証金について利息を付しません。</p> <p>(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。</p> | |
| V 使用および供給 | V 使用および供給 |
| <p>37 適正契約の保持</p> <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>38 力率の保持</p> <p>(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。</p> <p>(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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> | |
| <p>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。</p> <p>(1) 需給地点に至るまでの当社また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また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業務または当社また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</p> | (変更なし) |
| <p>40 電気の使用にともなうお客さまの協力</p> <p>(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とともに、当社または当該配電事業者がとくに必要と認めた場合には、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は供給設備を変更し、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。</p> <p>イ 負荷等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 負荷等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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>ハ 負荷等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</p> <p>(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たが, 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。</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。 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</p> <p>≡ 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。 イ 公衆街路灯, 農事用電力またはホワイトプラン電力の場合で, 契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。 ロ 農事用電力またはホワイトプラン電力の場合で, 契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき (契約使用期間以外の時間に電気を使用されたときを含みます。)。</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。 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, 低圧電力Ⅱまたは低圧季節別時間帯別電力の場合で, 電</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。 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 <u>ハ 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</u> 三 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。 イ 公衆街路灯, 農事用電力またはホワイトプラン電力 <u>(24時間通電型)</u> 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 農事用電力またはホワイトプラン電力 <u>(24時間通電型)</u> 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。 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, 低圧電力Ⅱまたは低圧季節別時間帯別電力の場合で, 電</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>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置を講じられない場合</p> <p>(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>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置を講じられない場合</p> <p>(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>42 供給停止の解除</p> <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>43 供給停止期間中の料金</p> <p>41 (供給の停止) (1) または (4) 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。</p> | <p>43 供給停止期間中の料金</p> <p><u>(1) 時間帯別電灯、高負荷率電灯、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力 (24 時間通電型) の場合</u></p> <p><u>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、当社は、料金の減額等を行いません。</u></p> <p><u>(2) (1) 以外の場合</u></p> <p>41 (供給の停止) (1) または (4) 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。</p> |
| <p>44 違約金</p> <p>(1) お客さまが 41 (供給の停止) (3) または (4) ロからニまでもしく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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>46 制限または中止の料金割引</p> <p>(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、従量電灯および低圧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。</p> <p>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（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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(3) 臨時電灯、公衆街路灯、臨時電力および農事用電力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。</p> | (変更なし) |
| <p>47 損害賠償の免責</p> <p>(1) 10（供給の開始）(2)によって需給開始日を変更した場合には、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。</p> <p>(2) 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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 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。</p> | |
| <p>48 設備の賠償</p> <p>(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。</p> <p>イ 修理可能の場合 修理費</p> <p>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</p> <p>(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。</p> | (変更なし) |
| <p>VI 契約の変更および終了</p> | <p>VI 契約の変更および終了</p> |
| <p>49 需給契約の変更</p> <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>50 名義の変更</p> <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p>51 需給契約の廃止</p> | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>(1) お客様が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、お客様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。</p> <p>(2) 需給契約は、53（解約等）および次の場合を除き、お客様が当社に通知された廃止期日に消滅いたします。</p> <p>イ 当社がお客様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。</p> <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>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</p> <p>お客様（定額電灯，従量電灯A，従量電灯B，臨時電灯，公衆街路灯および臨時電力のお客様ならびに農事用電力Bで当社または当該配電事業者の供給設備を常置しない場合のお客様を除きます。）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様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。</p> <p>(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</p> <p>イ 当社は、お客様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。</p> <p>ロ 当社は、お客様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。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより算定される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、当社が工事費に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(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</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <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。</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、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いたします。</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される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する場合</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せん。</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される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する場合</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</p> | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|--|
| <p>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される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、当社が工事費に係る請求を受けた場合はその金額</p> | |
| <p>53 解約等</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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うちに、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。</p> | (変更なし) |
| <p>54 需給契約消滅後の債権債務関係</p> <p>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。</p> | (変更なし) |
| <p style="text-align: center;">Ⅶ 供給方法、工事および工事費の負担</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 供給方法、工事および施設</p> <p>(1) 電気の需給地点は、当社または当該配電事業者の電線路もしくは引込</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>線とお客さまの電気設備との接続点といたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</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、(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。</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（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といたします。</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_レ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、次のとおりといたします。</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といたします。</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_レ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>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（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といたします。</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_レ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、次のとおりといたします。</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といたします。</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_レ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> |
| | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| Ⅷ 保 安 | 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し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。 | (変更なし) |
| 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。 | (変更なし) |
| 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。 | (変更なし) |
| 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を使用しないことが明らかな場合で、当社または当該配電事業者が保安上必要と認めるときは、その期間について、当社または当該配電事業者は、(1)に準じて、適切な処置をいたします。 (3) 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 | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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。</p> | |
| <p>61 検査または工事の受託</p> <p>(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事業者へ申し込むことができます。</p> <p>(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。</p> <p>(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事業者へ申し込むことができます。</p> <p>(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。</p> | (変更なし) |
| <p>62 自家用電気工作物</p> <p>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。</p> <p>(1) 58 (調査)</p> <p>(2) 59 (調査に対するお客さまの協力)</p> <p>(3) 61 (検査または工事の受託)</p> | (変更なし) |
| <p>附 則</p> | <p>附 則</p> |
| <p>1 この離島約款の実施期日</p> <p>この離島約款は、2023⁴年7⁴月1日から実施いたします。</p> | <p>1 この離島約款の実施期日</p> <p>この離島約款は、2023⁴年7⁴月1日から実施いたします。</p> |
| <p>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</p> <p>(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。）</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> | |
| <p>3 高負荷率電灯についての特別措置</p> <p>この離島約款実施の際現に16 (従量電灯) (3)ニ(イ)によって契約容量が定められている従量電灯Cのお客さま等が高負荷率電灯の適用を希望される場合の契約容量は、18 (高負荷率電灯) (4)にかかわらず、16 (従量電灯) (3)ニに準じてお客さまと当社との協議によって定めます。</p> | (変更なし) |
| <p>4 口座振替のお客さまについての特別措置</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>従量電灯Bまたは従量電灯Cにより電気の供給を受け、口座振替により料金を支払われるお客さまで、この特別措置の適用を希望される場合に、2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、適用いたします。</p> <p>ただし、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われる場合は、この特別措置を適用いたしません。</p> <p>(2) 料金</p> <p>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、</p> | (削除) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|--|------------------------------|-------------------|--|
| <p>従量電灯Bまたは従量電灯C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初回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> <p>なお、その前月の料金が初回振替日に引き落とされなかった場合の料金は、従量電灯Bまたは従量電灯Cによって算定された料金といたします。</p> <table border="1" data-bbox="369 432 1099 480"> <tr> <td>初回振替割引額 (1 契約につき)</td> <td>55円00銭</td> </tr> </table> <p>ロ 直前の検針日から需給契約の消滅の前日までの期間の料金は、イの初回振替割引額は適用いたしません。</p> <p>(3) その他</p> <p>イ この特別措置は、お客様の申込みを当社が承諾し、かつ、お客様の指定する金融機関等が所定の手続きを完了したときに適用いたします。</p> <p>ロ お客様がこの特別措置の適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。</p> <p>ハ この特別措置は、次の場合を除き、お客様が当社に通知された廃止期日に終了いたします。</p> <p>(イ) お客様が、従量電灯Bまたは従量電灯C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この特別措置を終了いたします。</p> <p>(ロ) 当社がお客様の廃止通知を廃止期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日にこの特別措置を終了いたします。</p> | 初回振替割引額 (1 契約につき) | 55円00銭 | |
| 初回振替割引額 (1 契約につき) | 55円00銭 | | |
| <p>5 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時間帯別電灯の適用を受けている場合、2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、17 (時間帯別電灯) (5)および(6)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>(5) 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1 (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、お客様が(6)ハに定める通電開始時刻が制御可能な電気温水器 (以下「通電制御型電気温水器」といいます。)を使用されるときは、基本料金および電力量料金の合計から、ハによって算定された通電制御型電気温水器割引額を差し引いたものに、別表1 (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加えた金額といたします。また、電力量料金は、別表2 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価</p> | <p>(削除)</p> | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~格が別表2（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2（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2（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2（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2（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 | 1,573円00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 | 2,255円00銭 |
| 上記をこえる1キロボルトアンペアにつき | 302円50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90キロワット時までの1キロワット時につき | 35円24銭 |
| 90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時につき | 40円46銭 |
| 230キロワット時をこえる1キロワット時につき | 41円63銭 |

~~(ロ) 夜間時間~~

| | |
|-----------------------|-------------------|
| 1キロワット時につき | 24円68銭 |
|-----------------------|-------------------|

~~ハ 通電制御型電気温水器割引額~~

~~通電制御型電気温水器割引額は、1月につき次によって算定された金額といたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の通電制~~

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~御型電気温水器割引額は、半額といたします。~~

| | |
|---|--------------------|
| 通電制御型電気温水器の総容量 (入力) 1キロボルトアンペアに つき | 154円00銭 |
|---|--------------------|

~~なお、通電制御型電気温水器の総容量(入力)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。~~

~~ニ 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から、ハによって算定された通電制御型電気温水器割引額を差し引いてえた金額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1(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 | 275円90銭 |
|--------------------|--------------------|

~~(6) その他~~

~~イ 昼間時間における料金適用上の電力量区分通電制御型電気温水器割引額の日割計算は、別表4(日割計算の基本算式)(1)ロによるものといたします。~~

~~なお、通電制御型電気温水器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外されたことにより料金に変更があった場合は、通電制御型電気温水器割引額は、日割計算をいたします。~~

~~ロ 通電制御型電気温水器の取り付けまたは取り替えをされた場合の通電制御型電気温水器割引額は、お客様の申出にもとづいて当社が通電制御型電気温水器であることを確認した日以降の料金についてそれぞれ適用いたします。~~

~~ハ 通電制御型電気温水器とは、次の(イ)または(ロ)に該当するものをいいます。~~

~~(イ) 次のいずれにも該当する機能を有するもの。~~

- ~~a 給水温度を検知できること。~~
- ~~b aの給水温度にもとづいてお客様が必要とされる湯温および湯量に沸きあげるための熱量を算出できること。~~
- ~~c bの熱量から所要通電時間数を算出できること。~~
- ~~d 毎日の夜間時間(30〔使用電力量の計量〕(6)イの場合は通電時間といたします。)の終了時刻からeの所要通電時間数をさかのぼった時刻に通電を開始することができること。~~

~~(ロ) (イ)に準ずる場合で、当社が認めたもの。~~

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|------------------------------|------------|------|
| <p>ニ 通電制御型電気温水器割引額を日割計算する場合の基本算式は、次のとおりといたします。</p> $\text{1月の該当料金} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>ただし、21 (料金の算定) (1) に該当する場合は、</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。} ホ 供給停止期間中の通電制御型電気温水器割引額については、「日割計算対象日数」を停止期間中の日数として日割計算をいたします。 なお、この場合、通電制御型電気温水器割引額は、まったく電気を使用しない場合のものとなります。 ヘ 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に準ずるものとなります。 $ | | | |
| <p>6 低圧電力のお客さまについての特別措置</p> <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、21 (低圧電力) (5) を、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>(5) 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1 (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、へ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なります。また、電力量料金は、別表2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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2 (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なります。</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、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。</p> <table border="1" data-bbox="369 1388 1093 1444"> <tr> <td data-bbox="369 1388 801 1444">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="801 1388 1093 1444">1, 226円50銭</td> </tr> </table> | 契約電力1キロワットにつき | 1, 226円50銭 | (削除) |
| 契約電力1キロワットにつき | 1, 226円50銭 | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 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。~~

~~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、計量値を確認するときを除き、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ら分してえた値をそれぞれの使用電力量といたします。~~

| | | |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| | 夏季料金 | その他季料金 |
| 1キロワット時につき | 26円09銭 | 25円03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、託送供給等約款等に定める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 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）~~

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

~~機 器 総 容 量~~

~~ホ 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。~~

~~7 臨時電力のお客さまについての特別措置~~

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | |
|--|------------------------------|------------|------------|------------|---------|---------|-------------|
| <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、24(臨時電力)(3)ロを、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>ロ 従量制供給の場合</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1(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、低圧電力に準じ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2(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2(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2(燃料費調整)(1)イ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2(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2(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2(燃料費調整)(1)イによって算定された燃料費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、21(低圧電力)(5)イの該当料金の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たものを適用いたします。</p> <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>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、計量値を確認するときを除き、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> <table border="1" data-bbox="367 1072 1061 1216"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料 金</td> </tr> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>301円57銭</td> <td>300円30銭</td> </tr> </table> | | 夏季料金 | その他季料 金 | 1キロワット時につき | 301円57銭 | 300円30銭 | <p>(削除)</p> |
| | 夏季料金 | その他季料 金 | | | | | |
| 1キロワット時につき | 301円57銭 | 300円30銭 | | | | | |
| <p>8 農事用電力A(かんがい排水需要)のお客さまについての特別措置</p> <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、25(農事用電力)(1)ハを、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>ハ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1(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</p> | <p>(削除)</p> | | | | | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~賦課金の合計といたします。ただし、基本料金は、(イ)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2（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2（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2（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2（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2（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2（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ていたします。~~

~~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 | 577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、計量値を確認するときを除き、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。~~

| | | |
|-----------------------|-------------------|-------------------|
| | 夏季料金 | その他季料金 |
| 1キロワット時につき | 20円44銭 | 19円89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。~~

~~9 農事用電力B（育苗・栽培需要）のお客さまについての特別措置~~

離島等供給約款〔低圧用〕(2023.7.1実施)

~~2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、25(農事用電力)(2)ニ(ウ)を、次のとおり読み替えて適用いたします。~~

~~(ウ) 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1(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、低圧電力に準じ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2(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2(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2(燃料費調整)(1)ハ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2(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2(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2(燃料費調整)(1)ヘによって算定された燃料費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年の料金から再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額の合計は、最低保証料金(基本料金の1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。~~

~~ア 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。~~

~~イ 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、計量値を確認するときを除き、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。~~

| | | |
|------------|--------|------------|
| | 夏季料金 | その他季料 金 |
| 1キロワット時につき | 27円25銭 | 26円00銭 |

離島等供給約款〔低圧用〕(2024.4.1実施)

(削除)

10 料金の算定についての特別措置

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、31 (料金の算定) (1) ロを、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>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</p> | (削除) |
| <p>11 日割計算についての特別措置</p> <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、32 (日割計算) を、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>(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。</p> <p>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3 (日割計算の基本算式) (1) イにより日割計算をいたします。</p> <p>ロ 電力量料金および従量制供給の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3 (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3 (日割計算の基本算式) (1) ロにより日割計算をいたします。</p> <p>ハ イおよびロによりがたい場合は、これに準じて算定いたします。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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3 (日割計算の基本算式) (1) イにより日割計算をいたします。</p> <p>(4) 日割計算をする場合には、当社または当該配電事業者は、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。</p> | (削除) |
| <p>12 振込票発行手数料についての特別措置</p> <p>2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金を34 (料金その他の支払方法) (1) ロによって支払われる場合に限り、当社は、34 (料金その他の支払方法) (2) に定める振込票発行手数料を申し受けません。</p> | (削除) |
| <p>13 供給停止期間中の料金についての特別措置</p> <p>2024年3月31日までの電気の使用に係る料金に限り、43 (供給停止期間中の料金) を、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p>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</p> | (削除) |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> | |
| <p>14 制限または中止の料金割引についての特別措置 2024年3月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、46(制限または中止の料金割引) (1) イを、次のとおり読み替えて適用いたします。 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。</p> | (削除) |
| <p>15 燃料費調整についての特別措置 時間帯別電灯、高負荷率電灯、低圧電力II、低圧季節別時間帯別電力またはホワイトプラン電力の場合、2023年7月の検針日の前日までの電気の使用に係る料金に限り、別表2(燃料費調整)を、次のとおり読み替えて適用いたします。 (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。</p> <p style="text-align: center;"> 平均燃料価格 = A × α + B × β + C × γ 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 α = 0.0380 β = 0.0702 </p> | (削除) |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

~~γ=1.2641~~

~~なお、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、79,300円といたします。~~

~~ハ 燃料費調整単価~~

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

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

~~ア 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~~

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

~~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上回る場合~~

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

~~ニ 燃料費調整単価の適用~~

~~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次の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。~~

| 平均燃料価格算定期間 | 燃料費調整単価適用期間 |
|-----------------------|------------------------------|
| 2023年2月1日から4月30日までの期間 | 2023年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 |

~~ヘ 燃料費調整額~~

~~燃料費調整額は、その1月の使用電力量に、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。~~

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|--|--|-------|--|
| <table border="1" data-bbox="369 204 1099 252"> <tr> <td data-bbox="369 204 801 252">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="801 204 1099 252">18銭6厘</td> </tr> </table> <p>(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。</p> | 1キロワット時につき | 18銭6厘 | |
| 1キロワット時につき | 18銭6厘 | | |
| <p>16 この離島約款の実施にともなう切替措置 この離島約款実施の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>4 この離島約款の実施にともなう切替措置 この離島約款実施の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>別 表</p> | <p>別 表</p> | | |
| <p>1 再生可能エネルギー発電促進賦課金 (1) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第36条第2項に定める納付金単価に相当する金額とし、再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法第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、臨時電灯および臨時電力で、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。</p> | <p>(変更なし)</p> | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定</p> <p>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。</p> <p>(イ) 定額制供給の場合</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>なお、減免額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。</p> <p>(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、</p> | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>(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、臨時電灯および臨時電力で、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。</p> | |
| <p>2 燃料費等調整</p> <p>(1) 燃料費調整額の算定</p> <p>イ 平均燃料価格</p> <p>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。</p> <p>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。</p> $\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$ <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>$\alpha = 0.0415$</p> <p>$\beta = 0.0745$</p> <p>$\gamma = 1.2499$</p> <p>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。</p> <p>ロ 基準燃料価格</p> <p>原油換算値 1 キロリットル当たりの基準燃料価格は、79,800 円といたします。</p> <p>ハ 調整上限燃料価格</p> <p>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、119,700 円といたします。</p> <p>ニ 燃料費調整単価</p> <p>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。</p> <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|------------------------------|-------------|--|
| <p>(i) 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</p> <p>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</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>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</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>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。</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{調整上限燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>(ii) (i)以外の場合</p> <p>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</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{基準燃料価格} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>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</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - \text{基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>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。 (i) 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，(ii)の場合を除き，次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="309 1391 1093 1455"> <tr> <td data-bbox="309 1391 672 1455">平均燃料価格算定期間</td> <td data-bbox="672 1391 1093 1455">燃料費調整単価適用期間</td> </tr> </table> | 平均燃料価格算定期間 | 燃料費調整単価適用期間 | |
| 平均燃料価格算定期間 | 燃料費調整単価適用期間 | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|--------------------------------|------------------------------|
| 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 | |
| <p>(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、臨時電灯および臨時電力で、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。</p> <p>へ 燃料費調整額</p> <p>(イ) 定額制供給の場合</p> <p>a 定額電灯および公衆街路灯A 燃料費調整額は、ニ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。</p> <p>b 臨時電灯A、臨時電力および農事用電力B</p> | | |

離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施)

離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施)

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 | 64銭1厘 |
| | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 1円28銭2厘 |
| | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 2円56銭3厘 |
| | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 3円84銭6厘 |
| | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 6円40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 | 6円40銭9厘 |
| 小 型 機 器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 1円91銭4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82銭8厘 |
| | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき100ボルトアンペアまでごとに | 3円82銭8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。

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) | |
|--|---------------|------------------------------|--|
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | 5 銭 2 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 | 1 0 銭 3 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 | 1 0 銭 3 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 | 1 円 0 3 銭 3 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 | 1 円 0 3 銭 3 厘 | | |
| <p>(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。</p> | | | |
| 契約電力 1 キロワット 1 日につき | 1 円 0 8 銭 6 厘 | | |
| <p>(ニ) 農事用電力 B 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。</p> | | | |
| 契約電力 1 キロワット 1 日につき | 1 円 9 5 銭 4 厘 | | |
| <p>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。</p> | | | |
| 1 キロワット時につき | 1 6 銭 5 厘 | | |
| <p>(3) 燃料費調整単価等のお知らせ</p> | | | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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。</p> | |
| <p>3 日割計算の基本算式</p> <p>(1) 日割計算の基本算式は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 基本料金，最低料金，最低月額料金，定額制供給の料金を日割りする場合</p> $1 \text{ 月の該当料金} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>ただし、31（料金の算定）(1)ハに該当する場合は、</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>ロ 料金適用上の電力量区分等を日割りする場合</p> <p>(イ) 従量電灯Aの電力量区分を日割りする場合</p> $\text{最低料金適用電力量} = 8 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>なお、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。</p> <p>(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</p> $\text{第1段階料金適用電力量} = 120 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>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。</p> $\text{第2段階料金適用電力量} = 180 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>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。</p> <p>(ハ) 時間帯別電灯の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> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>第1段階料金 適用電力量 = 90キロワット時 × $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$</p> <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90キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。</p> <p>第2段階料金 適用電力量 = 140キロワット時 × $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$</p> <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、90キロワット時をこえ230キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。</p> <p>(ニ) (イ)、(ロ)または(ハ)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。</p> <p>(ホ) 31 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、(イ)、(ロ)および(ハ)の $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ は、 $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$ といたします。</p> <p>ハ 日割計算に応じて電力量料金および従量制供給の再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合</p> <p>(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。</p> <p>(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、高負荷率電灯、低圧電力、低圧電力Ⅱ、低圧季節別時間帯別電力、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、当社または当該配電事業者が計量値を確認する場合は、その値によります。</p> <p>(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。</p> <p>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</p> | |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>開始の直後の検針日の前日までの日数といたします。</p> <p>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。</p> <p>(3) 定額制供給の場合または 30 (使用電力量の計量) (11) 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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> | |
| <p>4 夜間蓄熱式機器等</p> <p>(1) 時間帯別電灯における夜間蓄熱式機器の取扱いは、次のとおりといた します。</p> <p>イ 夜間蓄熱式機器とは、次のいずれかに該当する貯湯式電気温水器お よび蓄熱式電気暖房器等の機器をいいます。</p> <p>(1) 主として夜間時間に通電する機能を有し、通電時間中に蓄熱のため に使用されるもの。</p> <p>(2) (1)に準ずる通電機能を有し、夜間時間の通電時間中に蓄熱のため に使用されるものであって、給湯と床暖房にあわせて使用される等 複数の用途に対応する機能を有するもの。</p> <p>ロ (1)の「主として夜間時間に通電する機能」とは、次の場合を含み ます。</p> <p>イ お客さまが当該機器への主たる通電時間を夜間時間とすることの できる装置を取り付けた場合</p> | <p>4 夜間蓄熱式機器</p> <p>時間帯別電灯における夜間蓄熱式機器の取扱いは、次のとおりといたし ます。</p> <p>(1) 夜間蓄熱式機器とは、次のいずれかに該当する貯湯式電気温水器お よび蓄熱式電気暖房器等の機器をいいます。</p> <p>イ 主として夜間時間に通電する機能を有し、通電時間中に蓄熱のため に使用されるもの。</p> <p>ロ イに準ずる通電機能を有し、夜間時間の通電時間中に蓄熱のため に使用されるものであって、給湯と床暖房にあわせて使用される等 複数の用途に対応する機能を有するもの。</p> <p>(2) (1)イの「主として夜間時間に通電する機能」とは、次の場合を含み ます。</p> <p>イ お客さまが当該機器への主たる通電時間を夜間時間とすることの できる装置を取り付けた場合</p> |

| 離島等供給約款[低圧用] (2023. 7. 1 実施) | 離島等供給約款[低圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>(1) 30 (使用電力量の計量) (6)イの場合で、当該機器への電気の供給をしゃ断する装置または計量器を取り付けた場合</p> <p>(2) 夜間蓄熱式機器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>(3) 当社は、夜間蓄熱式機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、各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>ロ 30 (使用電力量の計量) (6)イの場合で、当該機器への電気の供給をしゃ断する装置または計量器を取り付けた場合</p> <p>(3) 夜間蓄熱式機器を取り付けもしくは取り替えまたは取り外される場合は、当社に申し出ていただきます。</p> <p>(4) 当社は、夜間蓄熱式機器の機能を確認させていただきます。この場合、当社は、各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> |

離島等供給約款[高圧用] 変更届出内容（現行規定との比較）

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p data-bbox="315 475 1077 660">離 島 等 供 給 約 款 [高 圧 用]</p> <p data-bbox="472 916 931 954">2023年4月1日実施</p> <p data-bbox="434 1294 958 1337">北陸電力送配電株式会社</p> | <p data-bbox="1211 475 1973 660">離 島 等 供 給 約 款 [高 圧 用]</p> <p data-bbox="1368 916 1827 954">202<u>4</u>年4月1日実施</p> <p data-bbox="1330 1294 1854 1337">北陸電力送配電株式会社</p> |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款

[高圧用]

目次

| | |
|-------------------|----|
| I 総則 | 1 |
| 1 適用 | 1 |
| 2 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 4 |
| 5 実施細目 | 4 |
| II 契約の申込み | 5 |
| 6 需給契約の申込み | 5 |
| 7 需給契約の成立および契約期間 | 6 |
| 8 需要場所 | 6 |
| 9 需給契約の単位 | 6 |
| 10 供給の開始 | 6 |
| 11 供給の単位 | 7 |
| 12 承諾の限界 | 7 |
| 13 需給契約書の作成 | 7 |
| III 契約種別および料金 | 8 |
| 14 契約種別 | 8 |
| 15 業務用電力 | 8 |
| 16 業務用季節別時間帯別電力 | 12 |
| 17 高圧電力 | 16 |
| 18 季節別時間帯別電力 | 21 |
| 19 臨時電力 | 27 |
| 20 自家発補給電力A | 29 |
| 21 自家発補給電力B | 32 |
| 22 予備電力 | 35 |

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

離島等供給約款

[高圧用]

目次

| | |
|-------------------|----|
| I 総則 | 1 |
| 1 適用 | 1 |
| 2 離島等供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 4 |
| 5 実施細目 | 4 |
| II 契約の申込み | 5 |
| 6 需給契約の申込み | 5 |
| 7 需給契約の成立および契約期間 | 6 |
| 8 需要場所 | 6 |
| 9 需給契約の単位 | 6 |
| 10 供給の開始 | 6 |
| 11 供給の単位 | 7 |
| 12 承諾の限界 | 7 |
| 13 需給契約書の作成 | 7 |
| III 契約種別および料金 | 9 |
| 14 契約種別 | 9 |
| 15 業務用電力 | 9 |
| 16 業務用季節別時間帯別電力 | 13 |
| 17 高圧電力 | 17 |
| 18 季節別時間帯別電力 | 22 |
| 19 臨時電力 | 28 |
| 20 自家発補給電力A | 30 |
| 21 自家発補給電力B | 33 |
| 22 予備電力 | 36 |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| IV 料金の算定および支払い…………… 37 2 3 料金の適用開始の時期…………… 37 2 4 検 針 日 …………… 37 2 5 料金の算定期間 …………… 37 2 6 使用電力量等の計量…………… 37 2 7 料金の算定 …………… 39 2 8 日 割 計 算 …………… 39 2 9 料金の支払義務および支払期日 …………… 40 3 0 料金その他の支払方法…………… 40 3 1 延 滞 利 息 …………… 41 3 2 保 証 金 …………… 41 | IV 料金の算定および支払い…………… 38 2 3 料金の適用開始の時期…………… 38 2 4 検 針 日 …………… 38 2 5 料金の算定期間 …………… 38 2 6 使用電力量等の計量…………… 38 2 7 料金の算定 …………… 40 2 8 日 割 計 算 …………… 40 2 9 料金の支払義務および支払期日 …………… 41 3 0 料金その他の支払方法…………… 41 3 1 延 滞 利 息 …………… 42 3 2 保 証 金 …………… 43 |
| V 使用および供給…………… 43 3 3 適正契約の保持…………… 43 3 4 契約超過金 …………… 43 3 5 力率の保持 …………… 43 3 6 需要場所への立入りによる業務の実施…………… 44 3 7 電気の使用にともなうお客さまの協力…………… 44 3 8 供給の停止…………… 45 3 9 供給停止の解除 …………… 46 4 0 供給停止期間中の料金 …………… 46 4 1 違 約 金 …………… 46 4 2 供給の中止または使用の制限もしくは中止 …………… 47 4 3 損害賠償の免責 …………… 47 4 4 設備の賠償…………… 47 | V 使用および供給…………… 44 3 3 適正契約の保持…………… 44 3 4 契約超過金 …………… 44 3 5 力率の保持 …………… 44 3 6 需要場所への立入りによる業務の実施…………… 45 3 7 電気の使用にともなうお客さまの協力…………… 45 3 8 供給の停止…………… 46 3 9 供給停止の解除 …………… 47 4 0 供給停止期間中の料金 …………… 47 4 1 違 約 金 …………… 47 4 2 供給の中止または使用の制限もしくは中止 …………… 48 4 3 損害賠償の免責 …………… 48 4 4 設備の賠償…………… 48 |
| VI 契約の変更および終了…………… 48 4 5 需給契約の変更…………… 48 4 6 名義の変更…………… 48 4 7 需給契約の廃止…………… 48 4 8 需給開始後の需給契約の廃止または変更にともなう料金および 工事費の精算 …………… 48 4 9 解 約 等…………… 52 5 0 需給契約消滅後の債権債務関係 …………… 52 | VI 契約の変更および終了…………… 49 4 5 需給契約の変更…………… 49 4 6 名義の変更…………… 49 4 7 需給契約の廃止…………… 49 4 8 需給開始後の需給契約の廃止または変更にともなう料金および 工事費の精算 …………… 49 4 9 解 約 等…………… 53 5 0 需給契約消滅後の債権債務関係 …………… 53 |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|--|
| VII 供給方法, 工事および工事費の負担 53 5 1 供給方法, 工事および施設 53 5 2 工事費負担金の申受けおよび精算 53 5 3 工事費等に関する契約書の作成 54 | VII 供給方法, 工事および工事費の負担 54 5 1 供給方法, 工事および施設 54 5 2 工事費負担金等の申受けおよび精算 54 5 3 工事費等に関する契約書の作成 55 |
| VIII 保 安 55 5 4 保安の責任 55 5 5 保安等に対するお客さまの協力 55 | VIII 保 安 56 5 4 保安の責任 56 5 5 保安等に対するお客さまの協力 56 |
| 附 則 56 別 表 57 | 附 則 57 別 表 58 |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| I 総 則 | I 総 則 |
| <p>1 適用</p> <p>(1) 当社が、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および必要となるその他の供給条件は、この離島等供給約款〔高圧用〕（以下「この離島約款」といいます。）によります。</p> <p>(2) この離島約款は、当社の供給区域のうち次の離島に適用いたします。 石川県：舳倉島</p> | (変更なし) |
| <p>2 離島等供給約款の届出および変更</p> <p>(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。</p> <p>(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、電気料金および必要となるその他の供給条件は、変更後の離島等供給約款〔高圧用〕によります。</p> | (変更なし) |
| <p>3 定義</p> <p>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。</p> <p>(1) 低圧 標準電圧100ボルトまたは200ボルトをいいます。</p> <p>(2) 高圧 標準電圧6,000ボルトをいいます。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(5) 動力 電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。</p> <p>(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。</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>ニ 当該作業場の案内のために使用する電灯</p> <p>(7) 契約負荷設備 契約上使用できる負荷設備をいいます。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(10) 契約使用期間 契約上電気を使用できる期間をいいます。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(14) 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6（休日等）に定める日の該当する時間を除きます。</p> <p>(15) 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6（休日等）に定める日の該当する時間を除きます。</p> <p>(16) 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。</p> <p>(17) 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。</p> <p>(18) 貿易統計 関税法にもとづき公表される統計をいいます。</p> <p>(19) 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</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>(20) 北陸エリアプライス 一般社団法人日本卸電力取引所が公表する翌日取引を行なうための卸電力取引市場における商品（一般社団法人日本卸電力取引所の取引規程第14条に定める商品をいいます。）の売買取引における価格のうち，北陸エリアに適用されるものをいいます。</p> <p>(21) 平均市場価格算定期間 北陸エリアプライスにもとづき平均市場価格を算定する場合の期間とし，毎年1月21日から2月20日までの期間，2月21日から3月20日までの期間，3月21日から4月20日までの期間，4月21日から5月20日までの期間，5月21日から6月20日までの期間，6月21日から7月20日までの期間，7月21日から8月20日までの期間，8月21日から9月20日までの期間，9月21日から10月20日までの期間，10月21日から11月20日までの期間，11月21日から12月20日までの期間，12月21日から翌年の1月20日までの期間をいいます。</p> <p>(22) 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。</p> | |
| <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(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，契約電力が0.5キロワット未満となるときは，契約電力を1キロワットといたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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，</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| 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。 | (変更なし) |
| II 契約の申込み | 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および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。）における需要者に関する事項を承認のうえ、次の事項を明らかにして、原則と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、託送約款等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、使用期間および料金の支払方法 (2) 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 | 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および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。）における需要者に関する事項を承認のうえ、次の事項を明らかにして、原則と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、託送約款等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、使用期間および料金の支払方法 (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、契約受電設備および契約電力については、1年間を通 |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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>(3) 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>(4) 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>(5) 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お客さまの発電設備の検査、補修または事故による不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、自家発補給電力Aまたは自家発補給電力Bの申込みをしていただきます。</p> | <p>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、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>(6) 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お客さまの発電設備の検査、補修または事故による不足電力が生じないことが明らかな場合を除き、自家発補給電力Aまたは自家発補給電力Bの申込みをしていただきます。</p> |
| <p>7 需給契約の成立および契約期間</p> <p>(1) 需給契約は、お客さまの需給契約の申込みに対して、当社が供給承諾の意思表示を行なったときに成立いたします。 なお、当社が供給承諾の意思表示を行なったときは、当社が供給承諾書を発送した日とし、これによらない場合には、13（需給契約書の作成）の需給契約書を締結した日といたします。</p> <p>(2) 契約期間は、次によります。 イ 契約期間は、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 契約期間満了に先立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。ただし、臨時電力の場合は、あらかじめ定めた契約使用期間の満了の日まで同一条件で継続されるものといたします。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>9 需給契約の単位 当社は、1需要場所において、次の1または2以上の契約種別とこれ以外の1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。</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>臨時電力, 自家発補給電力Aまたは自家発補給電力Bのうちの1契約種別, 予備電力</p> | |
| <p>10 供給の開始</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>11 供給の単位</p> <p>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。</p> | <p>(変更なし)</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, 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>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, <u>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。〕</u>といたします。) <u>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。)</u>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。</p> |
| <p>13 需給契約書の作成</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>また, 供給設備の施設または変更を必要とする場合には, 供給準備着手前に需給契約書を作成いたします。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p style="text-align: center;">Ⅲ 契約種別および料金</p> | <p style="text-align: center;">Ⅲ 契約種別および料金</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>14 契約種別 契約種別は、次のとおりといたします。 業務用電力、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力A、高圧電力B、季節別時間帯別電力A、季節別時間帯別電力B、臨時電力、自家発補給電力A、自家発補給電力B、予備電力</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>15 業務用電力 (1) 適用範囲 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（たとえば、事務所、官公庁、学校、研究所、病院、新聞社、放送局、娯楽場、旅館、飲食店、商店、百貨店、倉庫、寺院、アパート、トンネル等があります。）で、契約電力が2,000キロワット未満（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計といたします。）が2,000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。 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場合等特別の事情がある場合で、お客さまが希望される場合は、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]」）といたします。なお、当社が離島約款[低圧用]を変更した場合には、変更後の離島等供給約款[低圧用]によります。）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。 なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000ボルトとし、周波数は、標準周波数60ヘルツといたします。 (3) 契約負荷設備および契約受電設備</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>(4) 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>(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(当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。)のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。</p> <p>なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。</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</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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</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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、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>(ロ) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | | |
|--|---|----------------|--|------|---------|------------|-------------|-------------|--|
| <table border="1" data-bbox="383 181 1111 220"> <tr> <td data-bbox="383 181 815 220">契約電力1キロワットにつき</td> <td data-bbox="815 181 1111 220">2, 1 5 1円0 0 銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="315 245 1131 467"> 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。 </p> <table border="1" data-bbox="383 491 1077 635"> <tr> <td data-bbox="383 491 725 576"></td> <td data-bbox="725 491 902 576">夏季料金</td> <td data-bbox="902 491 1077 576">その他季料 金</td> </tr> <tr> <td data-bbox="383 576 725 635">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="725 576 902 635">2 7 円 2 5 銭</td> <td data-bbox="902 576 1077 635">2 7 円 2 5 銭</td> </tr> </table> <p data-bbox="315 660 1131 1010"> 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。 </p> | 契約電力1キロワットにつき | 2, 1 5 1円0 0 銭 | | 夏季料金 | その他季料 金 | 1キロワット時につき | 2 7 円 2 5 銭 | 2 7 円 2 5 銭 | |
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 1 5 1円0 0 銭 | | | | | | | | |
| | 夏季料金 | その他季料 金 | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 2 7 円 2 5 銭 | 2 7 円 2 5 銭 | | | | | | | |
| <p data-bbox="255 1046 618 1074">16 業務用季節別時間帯別電力</p> <p data-bbox="288 1078 443 1106">(1) 適用範囲</p> <p data-bbox="315 1110 1131 1458"> 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（たとえば、事務所、官公庁、学校、研究所、病院、新聞社、放送局、娯楽場、旅館、飲食店、商店、百貨店、倉庫、寺院、アパート、トンネル等があります。）で、契約電力が2,000キロワット未満（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Aとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Aの </p> | <p data-bbox="1525 1078 1653 1106">(変更なし)</p> | | | | | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>契約電力との合計といたします。) が2, 0 0 0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。</p> <p>イ 契約電力が5 0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場合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5 0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>ロ 使用する電灯または小型機器について離島約款 [低圧用] (当社が離島約款 [低圧用] を変更した場合には、変更後の離島等供給約款 [低圧用] によります。) 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、1 0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5 0キロワット以上であること。</p> <p>なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、適用いたしません。</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3相3線式標準電圧6, 0 0 0ボルトとし、周波数は、標準周波数6 0ヘルツといたします。</p> <p>(3) 契約負荷設備および契約受電設備 契約電力が5 0 0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。</p> <p>(4) 契約電力 契約電力は、次によって定めます。</p> <p>イ 契約電力が5 0 0キロワット未満の場合</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1 1月の最大需要電力 (当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。) のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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1 2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。</p> <p>なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。</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</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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>(d) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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</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、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、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>(ロ) 自家発補給電力Aと同一計量される場合で、自家発補給電力Aによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Aの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家</p> | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

発補給電力Aのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力A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1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151円00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 | 27円88銭 |
|------------|--------|

(ロ) 昼間時間

昼間時間のうち、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 | 27円88銭 | 27円88銭 |

(ハ) 夜間時間

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|------------------------------|--------|--|
| <table border="1" data-bbox="387 185 1111 220"> <tr> <td data-bbox="387 185 817 220">1キロワット時につき</td> <td data-bbox="817 185 1111 220">25円86銭</td> </tr> </table> <p>ハ 力率割引および割増し</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> | 1キロワット時につき | 25円86銭 | |
| 1キロワット時につき | 25円86銭 | | |
| <p>17 高圧電力</p> <p>(1) 高圧電力A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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、契約電力が500キロワット未満（自家発供給電力Bとあわせて契約する場合は、契約電力が500キロワット未満であり、かつ、自家発供給電力Bの契約電力との合計が原則として2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。</p> <p>(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場合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>(ロ) 使用する付帯電灯について離島約款〔低圧用〕（当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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。</p> <p>なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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>(変更なし)</p> | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>ハ 契約負荷設備および契約受電設備 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。</p> <p>ニ 契約電力</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（当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。</p> <p>なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。</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</p> | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

大需要電力の値といたします。

- (ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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。

ホ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 1, 876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。

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 27円53銭 | 27円53銭 |

(ハ) 力率割引および割増し

- a 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。

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>b 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。</p> <p>へ その他</p> <p>(イ) 最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、高圧電力Bを適用いたします。</p> <p>(ロ) 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。</p> <p>(2) 高圧電力B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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、契約電力が500キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であるものに適用いたします。ただし、お客様の特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客様が高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客様と当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計といたします。）が2,000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。</p> <p>なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客様については、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3相3線式標準電圧6,000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 契約電力</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、操業度等を基準として、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、お客様が新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、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>(ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家</p> | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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) 高圧電力Aとして電気の供給を受け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(イ)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、(1)ニによって定めます。

ニ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151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。

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 26円34銭 | 26円34銭 |

(ハ) 力率割引および割増し

a 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。

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>b 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。</p> <p>ホ その他 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。</p> | |
| <p>18 季節別時間帯別電力</p> <p>(1) 季節別時間帯別電力A</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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、契約電力が500キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、契約電力が500キロワット未満であり、かつ、自家発補給電力Bの契約電力との合計が原則として2,000キロワット未満といたします。）であり、かつ、次のいずれかに該当するものに適用いたします。</p> <p>(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場合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>(ロ) 使用する付帯電灯について離島約款〔低圧用〕（当社が離島約款〔低圧用〕を変更した場合には、変更後の離島等供給約款〔低圧用〕によります。）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。</p> <p>なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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 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6,000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 契約負荷設備および契約受電設備 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。</p> <p>ニ 契約電力</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <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（当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、その電気の需給契約における最大需要電力を含みます。）のうち、いずれか大きい値といたします。</p> <p>a 新たに電気の供給を受ける場合または低圧で電気の供給を受けていたお客さまが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。</p> <p>なお、当社からの電気の供給に先だって、お客さまが同一の需要場所で当社以外の者から電気の供給を受けていた場合は、契約電力の決定上、新たに電気の供給を受ける場合とみなしません。</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となるときは、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) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家</p> | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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。

ホ 料金

料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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（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。

| | |
|---------------|------------|
| 契約電力1キロワットにつき | 1, 876円00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。

a ピーク時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 28円67銭 |
|------------|--------|

b 昼間時間

昼間時間のうち、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 | 28円67銭 | 28円67銭 |

c 夜間時間

| | |
|------------|--------|
| 1キロワット時につき | 25円86銭 |
|------------|--------|

(ハ) 力率割引および割増し

a 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

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>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。</p> <p>b 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。</p> <p>へ その他</p> <p>(イ) 最大需要電力が500キロワット以上となる場合は、季節別時間帯別電力Bを適用いたします。</p> <p>(ロ) 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。</p> <p>(2) 季節別時間帯別電力B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>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、契約電力が500キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計が2,000キロワット未満といたします。）であるものに適用いたします。ただし、お客さまの特別の事情、当社または当該配電事業者の供給設備の状況等からお客さまが高圧で電気の供給を受けることを希望される場合は、お客さまと当社との協議によって契約電力（自家発補給電力Bとあわせて契約する場合は、自家発補給電力Bの契約電力との合計といたします。）が2,000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。</p> <p>なお、この契約種別からこの契約種別以外の契約種別に変更された後1年に満たないお客さまについては、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3相3線式標準電圧6,000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 契約電力</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、操業度等を基準として、1年間を通じての最大需要電力にもとづき、お客さまと当社との協議によって定めます。</p> <p>なお、お客さまが新たに電気を使用される場合等で、適当と認められるときは、需給開始の日から1年間については、契約電力がてい増する場合に限り、段階的に定めることがあります。この場合には、電気の使用計画を文書により申し出ていただきます。</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | |
|---|------------------------------|------------|------------|--------|--|------|--------|--|
| <p>(ロ) 自家発補給電力Bと同一計量される場合で、自家発補給電力Bによって電気を使用されたときは、原則として、その1月の自家発補給電力Bの供給時間中における30分最大需要電力計の値から自家発補給電力Bのその1月の最大需要電力を差し引いた値とその1月の自家発補給電力B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) 季節別時間帯別電力Aとして電気の供給を受け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(イ)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、(1)ニによって定めます。</p> <p>ニ 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等調整額を加えたものいたします。</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（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> <table border="1" data-bbox="387 914 1111 951"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>2, 151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" data-bbox="387 1126 1111 1163"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>26円61銭</td> </tr> </table> <p>b 昼間時間</p> <p>昼間時間のうち、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" data-bbox="387 1347 1077 1428"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料金</td> </tr> </table> | 契約電力1キロワットにつき | 2, 151円00銭 | 1キロワット時につき | 26円61銭 | | 夏季料金 | その他季料金 | |
| 契約電力1キロワットにつき | 2, 151円00銭 | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 26円61銭 | | | | | | | |
| | 夏季料金 | その他季料金 | | | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | |
|---|------------------------------|--------|--------|------------|--------|--|
| <table border="1" data-bbox="387 185 1077 240"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>26円61銭</td> <td>26円61銭</td> </tr> </table> <p>c 夜間時間</p> <table border="1" data-bbox="387 331 1111 368"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>25円86銭</td> </tr> </table> <p>(ハ) 力率割引および割増し</p> <p>a 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。</p> <p>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。</p> <p>b 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。</p> <p>ホ その他</p> <p>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。</p> | 1キロワット時につき | 26円61銭 | 26円61銭 | 1キロワット時につき | 25円86銭 | |
| 1キロワット時につき | 26円61銭 | 26円61銭 | | | | |
| 1キロワット時につき | 25円86銭 | | | | | |
| <p>19 臨時電力</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>契約使用期間が1年未満の需要で、次のいずれか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>イ 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、契約電力が原則として50キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満であるもの。</p> <p>ロ 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、契約電力が原則として50キロワット以上であり、かつ、2,000キロワット未満であるもの。</p> <p>(2) 契約電力</p> <p>契約電力は、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力に準じて定めます。ただし、契約電力が500キロワット未満の場合は、別表4（契約電力等の算定方法）によります。</p> <p>(3) 料金</p> <p>料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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> | (変更なし) | | | | | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

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2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力の該当料金の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、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力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次のとおり算定することとし、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。

(イ) (1)イに該当する場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 32円70銭 | 32円70銭 |

(ロ) (1)ロに該当する場合

a 契約電力が500キロワット未満の場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 33円04銭 | 33円04銭 |

b 契約電力が500キロワット以上の場合

| | 夏季料金 | その他季料金 |
|------------|--------|--------|
| 1キロワット時につき | 31円61銭 | 31円61銭 |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力に準じて適用いたします。ただし、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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(4) その他</p> <p>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。</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、臨時電力を適用いたします。</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、(1)イに該当する場合は業務用電力、(1)ロに該当する場合は高圧電力に準ずるものといたします。</p> | |
| <p>20 自家発補給電力A</p> <p>(1) 適用範囲 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、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、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>(2) 契約電力</p> <p>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>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|------------------------------|-----------|--|
| <p>(イ) 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。 また、予備発電設備が設置されている場合は、あらかじめその定格出力および運転方法等の資料を提出していただきます。</p> <p>(ロ) 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 お客さまの発電設備の容量（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 なお、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は、あらかじめしゃ断される負荷設備の明細およびしゃ断方法等の資料を提出していただきます。</p> <p>(3) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表 1（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 2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気の供給を受けない場合は、その30パーセントといたします。また、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。</p> <table border="1" data-bbox="385 1235 1111 1273"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>2,366円10銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金 (イ) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合 電力量料金は、その1月の使用電力量につき、業務用電力とあわせて契約する場合は業務用電力の該当料金、業務用季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合は業務用季節別時間帯別電力の該当</p> | 契約電力1キロワットにつき | 2,366円10銭 | |
| 契約電力1キロワットにつき | 2,366円10銭 | | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

料金を適用いたします。

なお、電力量料金は、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の電力量料金とあわせて算定いたします。

(ロ) 自家発補給電力Aを単独で契約する場合

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。

| | | |
|------------|--------|--------|
| | 夏季料金 | その他季料金 |
| 1キロワット時につき | 27円25銭 | 27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、業務用電力に準ずるものといたします。

(4) 自家発補給電力Aの使用

イ お客さまが自家発補給電力A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 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と自家発補給電力Aを同一計量する場合で、業務用電力の契約電力が15（業務用電力）(4)ロによって決定されるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力が16（業務用季節別時間帯別電力）(4)ロによっ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業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の契約電力をこえないときは、イにかかわらず、自家発補給電力Aを使用されなかったものとみなします。

(5) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合の最大需要電力

業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合で、自家発補給電力A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 業務用電力の契約電力を15（業務用電力）(4)イによって定めるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力を16（業務用季節別時間帯別電力）(4)イによって定めるお客さまの場合で、自家発補給電力A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、

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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 業務用電力の契約電力を15(業務用電力)(4)ロによって定めるお客さままたは業務用季節別時間帯別電力の契約電力を16(業務用季節別時間帯別電力)(4)ロによっ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業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の契約電力と自家発補給電力Aの契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が自家発補給電力A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ときは、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と自家発補給電力A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>(6) 業務用電力または業務用季節別時間帯別電力と同一計量される場合の使用電力量 使用電力量は、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力の使用電力量に含みます。</p> <p>(7) その他</p> <p>イ お客さまの発電設備の定期検査または定期補修は、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、業務用電力または業務用季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。</p> | |
| <p>21 自家発補給電力B</p> <p>(1) 適用範囲 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、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、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、濁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>(2) 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。</p> <p>(3) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1(再生可能エネルギー発</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | | | | |
|--|------------------------------|-----------|---------------|-----------|--|------|---------|--|
| <p>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2 (燃料費等調整) (5)によって算定された燃料費等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、まったく電気の供給を受けない場合は、その20パーセントといたします。また、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。</p> <p>(イ) 契約電力が500キロワット未満の場合</p> <table border="1" data-bbox="387 624 1111 660"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>2,063円60銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 契約電力が500キロワット以上の場合</p> <table border="1" data-bbox="387 738 1111 775"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td>2,366円10銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>(イ) 高圧電力または季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量につき、高圧電力とあわせて契約する場合は高圧電力の該当料金、季節別時間帯別電力とあわせて契約する場合は季節別時間帯別電力の該当料金を適用いたします。</p> <p>なお、電力量料金は、高圧電力または季節別時間帯別電力の電力量料金とあわせて算定いたします。</p> <p>(ロ) 自家発補給電力Bを単独で契約する場合</p> <p>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>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。</p> <p>a 契約電力が500キロワット未満の場合</p> <table border="1" data-bbox="387 1369 1077 1453"> <tr> <td></td> <td>夏季料金</td> <td>その他季料 金</td> </tr> </table> | 契約電力1キロワットにつき | 2,063円60銭 | 契約電力1キロワットにつき | 2,366円10銭 | | 夏季料金 | その他季料 金 | |
| 契約電力1キロワットにつき | 2,063円60銭 | | | | | | | |
| 契約電力1キロワットにつき | 2,366円10銭 | | | | | | | |
| | 夏季料金 | その他季料 金 | | | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | | | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|--|-------------|------------------------------|--|---------|
| 1 キロワット時につき | | 27円53銭 | 1 キロワット時につき | | 27円53銭 |
| b 契約電力が500キロワット以上の場合 | | | | | |
| | | 夏季料金 | | | その他季料 金 |
| | | 1 キロワット時につき | | | 26円34銭 |
| ハ 力率割引および割増し 力率割引および割増しは、高圧電力に準ずるものといたします。 | | | | | |
| (4) 自家発補給電力Bの使用 | | | | | |
| イ お客さまが自家発補給電力B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 高圧電力または季節別時間帯別電力と自家発補給電力Bを同一計量する場合で、高圧電力の契約電力が17(高圧電力)(2)ハによって決定されるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力が18(季節別時間帯別電力)(2)ハによっ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高圧電力または季節別時間帯別電力の契約電力をこえないときは、イにかかわらず、自家発補給電力Bを使用されなかったものとみなします。 | | | | | |
| (5) 高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合の最大需要電力 | | | | | |
| 高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合で、自家発補給電力B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 高圧電力の契約電力を17(高圧電力)(1)ニによって定めるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力を18(季節別時間帯別電力)(1)ニによって定めるお客さまの場合で、自家発補給電力B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 高圧電力の契約電力を17(高圧電力)(2)ハによって定めるお客さままたは季節別時間帯別電力の契約電力を18(季節別時間帯別電力)(2)ハによっ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高圧電力または季節別時間帯別電力の契約電力と自家発補給電力Bの契約電力との合計をこえ、かつ、超過の原因が自家発補給電力B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。 | | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>なお、超過の原因が明らかでないときは、高圧電力または季節別時間帯別電力と自家発補給電力B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>(6) 高圧電力または季節別時間帯別電力と同一計量される場合の使用電力量 使用電力量は、高圧電力または季節別時間帯別電力の使用電力量に含みます。</p> <p>(7) その他 イ お客さまの発電設備の定期検査または定期補修は、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ます。 なお、その実施の時期になって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、高圧電力または季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。</p> | |
| <p>22 予備電力</p> <p>(1) 適用範囲 業務用電力、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力または季節別時間帯別電力のお客さまが、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</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、お客さまに特別の事情がある場合で、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ときは、予備電力によって使用される負荷設備および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、常時供給分の契約電力の値が50キロワット未満のときを除き、50キロワットを下回らないものといたします。</p> <p>(3) 料金 料金は、基本料金、電力量料金および別表1（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> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>金の合計といたします。ただし、電力量料金は、別表 2（燃料費等調整）(5)によって算定された燃料費等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、電気の使用の有無にかかわらず、予備線についてはそのお客さまの常時供給分の該当料金（電気を使用する場合のものいたします。）の 5 パーセント、予備電源についてはそのお客さまの常時供給分の該当料金（電気を使用する場合のものいたします。）の 10 パーセントに相当するものを適用いたします。</p> <p>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。 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。</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 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、業務用季節別時間帯別電力、高圧電力または季節別時間帯別電力に準ずるものといたします。</p> | |
| IV 料金の算定および支払い | IV 料金の算定および支払い |
| <p>23 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し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。</p> | (変更なし) |
| <p>24 検針日 検針日は、原則として毎月 1 日といたします。 ただし、非常変災の場合等やむをえない事情のあるとき、またはお客さまとの協議が整ったときは、当社または当該配電事業者は、1 日以外の日に検針することがあります。</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>25 料金の算定期間</p> <p>(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。</p> <p>(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、(1)にかかわらず、料金の算定期間は、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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>26 使用電力量等の計量</p> <p>(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、(9)および(10)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当社または当該配電事業者が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。</p> <p>(2) 料金の算定期間における最大需要電力の計量は、(9)および(10)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当社または当該配電事業者が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。</p> <p>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。</p> <p>(3) 計量器の読みは次によるものといたします。</p> <p>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。</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>ロ 乗率を有しない場合は、整数位までといたします。</p> <p>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。</p> <p>(4) 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。</p> <p>(5) (1)にかかわらず、当社または当該配電事業者は、記録型計量器により使用電力量を30分単位で計量する場合があります。この場合、記録型計量器に記録された電力量計の値の表示は行ないません。</p> <p>(6) (5)により計量する場合、料金の算定期間における使用電力量は、30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。</p> <p>なお、料金の算定期間において料金の適用上使用電力量を区分する必要がある場合の当該区分ごとの使用電力量は、当該区分ごとに30分ごとの使用電力量を料金の算定期間（ただし、需給契約が消滅した場合で、特別の事情があるときは、直前の検針日から消滅日までの期間といたします。）において合計した値といたします。</p> <p>(7) (6)により使用電力量を算定する場合、当社は、その旨をお客さまにお知らせいたします。</p> <p>(8) 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。</p> <p>(9) 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または最大需要電力は、(10)の場合を除き、次によります。</p> <p>イ 料金の算定期間における使用電力量は、取付けおよび取外した電力量計ごとに(1)または(6)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>ロ 料金の算定期間における最大需要電力は、取付けおよび取外した30分最大需要電力計ごとに(2)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。</p> <p>(10) 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。</p> | |
| <p>27 料金の算定</p> <p>(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。</p> <p>イ 電気の供給を開始し、再開し、もしくは停止し、または需給契約が消滅した場合</p> <p>ロ 契約種別、契約電力、供給電圧等を変更したことにより、料金に変</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>更があった場合</p> <p>ハ 25 (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 (当社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をいいます。) 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。</p> <p>ニ 25 (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。</p> <p>(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。</p> | |
| <p>28 日割計算</p> <p>(1) 当社は、27 (料金の算定) (1)イ、ロ、ハまたはニの場合は、原則として次により料金を算定いたします。</p> <p>イ 基本料金は、別表 5 (日割計算の基本算式) (1)イにより日割計算をいたします。</p> <p>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 5 (日割計算の基本算式) (1)ロにより算定いたします。</p> <p>ハ イおよびロによりがたい場合は、これに準じて算定いたします。</p> <p>(2) 27 (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、停止日および消滅日を除きます。</p> <p>また、27 (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。</p> <p>(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。</p> <p>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 5 (日割計算の基本算式) (1)イにより日割計算をいたします。</p> <p>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。</p> <p>(4) 当社は、日割計算をする場合には、当社または当該配電事業者は、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>29 料金の支払義務および支払期日</p> <p>(1) お客さま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。</p> <p>イ 26 (使用電力量等の計量) (10) 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といたします。</p> <p>ロ 需給契約が消滅した場合は、消滅日といたします。ただし、特別の</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>事情があつて需給契約の消滅日以降に当社または当該配電事業者が計量値の確認を行なった場合は、その日といたします。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> | |
| <p>30 料金その他の支払方法</p> <p>(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、次により支払っていただきます。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 臨時電力については、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つて支払っていただきます。</p> <p>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。</p> <p>また、当社は、予納金について利息を付しません。</p> | <p>30 料金その他の支払方法</p> <p>(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、次により支払っていただきます。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> <p><u>(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または弁護士法人等(以下「債権回収会社等」といいます。)が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社等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、債権回収会社等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。</u></p> <p>(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。</p> <p>(5) 臨時電力については、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つて支払っていただきます。</p> <p>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。</p> <p>また、当社は、予納金について利息を付しません。</p> |
| <p>31 延滞利息</p> <p>(1) 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</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>息を申し受けます。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(3) 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。</p> | |
| <p>32 保証金</p> <p>(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。</p> <p>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</p> <p>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。</p> <p>(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</p> <p>(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</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>(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。この場合、その残額をお返しいたします。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。</p> <p>(5) 当社は、保証金について利息を付しません。</p> <p>(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。</p> | (変更なし) |
| | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| V 使用および供給 | V 使用および供給 |
| 33 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適正でない認められる場合には、契約をすみやかに適正なものに変更していただきます。 | (変更なし) |
| 34 契約超過金 (1) 契約電力が500キロワット以上の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（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。）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。 (2) 自家発補給電力Aおよび自家発補給電力Bについては、契約電力が500キロワット未満であっても、(1)に準じて契約超過金を申し受けます。 (3) 契約電力が500キロワット未満の予備電力を契約されている場合で、かつ、常時供給分の契約電力の値と異なる契約電力であるときは、(1)に準じて契約超過金を申し受けます。 (4) 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。 | (変更なし) |
| 35 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、当社または当該配電事業者の系統が軽負荷のため進み力率となるおそれがある場合等技術上必要がある場合は、お客さまに対して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。 | (変更なし) |
| 36 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 | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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ち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。</p> <p>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。</p> <p>(1) 需給地点に至るまでの当社また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また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</p> <p>(2) 55（保安等に対するお客さまの協力）(1)、(2)または(3)によって必要なお客さまの電気工作物の検査等の業務</p> <p>(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</p> <p>(4) 計量器の検針または計量値の確認</p> <p>(5) 38（供給の停止）、47（需給契約の廃止）(1)または49（解約等）により必要な処置</p> <p>(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</p> | |
| <p>37 電気の使用にともなうお客さまの協力</p> <p>(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とともに、当社または当該配電事業者がとくに必要と認めた場合には、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。</p> <p>イ 負荷等の特性によって各相間の負荷が著しく平衡を欠く場合</p> <p>ロ 負荷等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</p> <p>ハ 負荷等の特性によって波形に著しいひずみを生ずる場合</p> <p>ニ 著しい高周波または高調波を発生する場合</p> <p>ホ その他イ、ロ、ハまたはニに準ずる場合</p> <p>(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、その他の法令等にしがたい、当社ま</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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。</p> <p>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実施要綱によります。</p> | |
| <p>38 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、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> ⇒ 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 高圧電力、季節別時間帯別電力もしくは自家発補給電力Bの場合または臨時電力もしくは予備電力で高圧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> ホ 36（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> へ 37（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>(4) 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>(5) (1)から(4)によって電気の供給を停止する場合には、当社または当該配電事業者は、当社または当該配電事業者の供給設備またはお客さまの</p> | <p>38 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、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 <u>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</u></p> <p> 三 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 高圧電力、季節別時間帯別電力もしくは自家発補給電力Bの場合または臨時電力もしくは予備電力で高圧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> ホ 36（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> へ 37（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>(4) 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>(5) (1)から(4)によって電気の供給を停止する場合には、当社または当該配電事業者は、当社または当該配電事業者の供給設備またはお客さまの</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|---|
| <p>電気設備において、供給停止の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をしていただきます。</p> | <p>電気設備において、供給停止の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をしていただきます。</p> |
| <p>39 供給停止の解除 38（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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>40 供給停止期間中の料金 38（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28（日割計算）により日割計算をして、料金を算定いたします。</p> | <p>40 供給停止期間中の料金 38（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、<u>当社は、料金の減額等を行ないません。</u></p> |
| <p>41 違約金 (1) お客さまが 38（供給の停止）(3)ロ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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>42 供給の中止または使用の制限もしくは中止 (1) 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。 (2) 当社は、(1)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は、料金の減額等を行ないません。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>43 損害賠償の免責 (1) 10（供給の開始）(2)によって需給開始日を変更した場合には、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。 (2) 42（供給の中止または使用の制限もしくは中止）(1)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</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>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。</p> <p>(3) 38 (供給の停止) によって電気の供給を停止した場合または 49 (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。</p> <p>(4) その他当社の責めとならない理由により事故が生じた場合には、当社は、お客さまが受けた損害について賠償の責めを負いません。</p> | |
| <p>44 設備の賠償</p> <p>(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。</p> <p>イ 修理可能の場合 修理費</p> <p>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</p> <p>(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。</p> | (変更なし) |
| <p>VI 契約の変更および終了</p> | <p>VI 契約の変更および終了</p> |
| <p>45 需給契約の変更</p> <p>お客さままたは当社が電気の需給契約の変更を必要とする場合は、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。</p> | (変更なし) |
| <p>46 名義の変更</p> <p>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、当社が認める場合は、名義変更の手続きによることができます。この場合には、その旨を当社へ文書により申し出ていただきます。</p> | (変更なし) |
| <p>47 需給契約の廃止</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>(1) お客様が電気の需給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、相手方に通知するものといたします。 当社または当該配電事業者は、原則として、あらかじめ定めた廃止期日に、当社または当該配電事業者の供給設備またはお客様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、必要に応じてお客様に協力をしていただきます。</p> <p>(2) 需給契約は、49（解約等）および次の場合を除き、あらかじめ定めた廃止期日に消滅いたします。 イ 当社がお客様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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>48 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</p> <p>お客様（臨時電力のお客様を除きます。）が、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様に精算していただきます。ただし、非常変災等やむをえない理由による場合を除きます。</p> <p>(1) 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</p> <p>イ 当社は、お客様が契約電力を新たに設定された日から需給契約の消滅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力を適用いたします。この場合、当初から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。ただし、お客様がその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、託送約款等に定めるところにより算定した接続送電サービス料金（予備電力を契約されているお客様については、該当する予備送電サービス料金を含みます。）に相当する金額の20パーセントに相当する金額は申し受けないものといたします。</p> <p>ロ 当社は、お客様が契約電力を新たに設定されたことにもない当社または当該配電事業者が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。ただし、お客様がその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>については、工事費を精算いたしません。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより臨時工事費として算定される金額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>(2) 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される場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約電力を増加された日から需給契約の消滅日の前日までの期間の料金について、契約電力を増加された日の前日の契約電力を上回る契約電力分につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、託送約款等に定めるところにより算定した接続送電サービス料金（予備電力を契約されているお客さまについては、該当する予備送電サービス料金を含みます。）に相当する金額の20パーセントに相当する金額は申し受けないものといたします。</p> <p>なお、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（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、増加前の契約電力を上回る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。</p> <p>ロ 当社は、お客さまが契約電力を増加されたこととともない当社または当該配電事業者が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。ただし、お客さまがその供給設備を引き続き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、その供給設備のうち1年以上利用される契約電力に見合う部分については、工事費を精算いたしません。</p> <p>(イ) 当社の託送約款等に定めるところにより臨時工事費として算定される金額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) 契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約電力を新たに設定された日から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電力を上回る契約電力分につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から臨時電力として算定される料金と既に</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>申し受けた料金との差額を申し受けます。</p> <p>なお、臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、減少後の契約電力を上回る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。</p> <p>ロ 当社は、供給設備のうち減少契約電力に見合う部分について、(イ)または(ロ)の金額を申し受けます。</p> <p>ただし、減少にともない供給電圧を変更する場合は、(イ)または(ロ)にかかわらず、お客さまが契約電力を新たに設定されたことにともない当社または当該配電事業者が新たに施設した供給設備について、(ハ)または(ニ)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臨時工事費として算定される金額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>(ハ) 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およびお客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備について工事費負担金として算定される金額の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ニ) 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（お客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備についての工事費を含みます。）に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(4) 契約電力を増加された日以降 1 年に満たないで契約電力を減少しようとされる場合</p> <p>イ 当社は、お客さまが契約電力を増加された日から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電力を上回る契約電力分（減少される日以降の契約電力が増加された日の前日の契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約電力を上回る契約電力分といたします。）につき、さかのぼって臨時電力を適用いたします。この場合、当初から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、臨時電力を適用する使用電力量は、その期間の使用電力量（業務用季節別時間帯別電力または季節別時間帯別電力のお客さまの場合、その期間の時間帯別の使用電力量といたします。）について、減少後の契約電力を上回る契約電力分（減少後の契約電力が増加前の契約電力を下回る場合は、増加前の契約電力を上回る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電力に見合う部分について、(イ)ま</p> | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|------------------------------|
| <p>たは(ロ)の金額を申し受けます。</p> <p>ただし、減少にともない供給電圧を変更する場合は、(イ)または(ロ)にかかわらず、お客さまが契約電力を増加されたことにともない当社または当該配電事業者が新たに施設した供給設備について、(ハ)または(ニ)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臨時工事費として算定される金額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>(ハ) 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およびお客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備について工事費負担金として算定される金額の合計と既に申し受けた工事費負担金との差額</p> <p>(ニ) 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（お客さまが契約電力を減少されることにともない新たに施設する供給設備についての工事費を含みます。）に係る請求を受けた場合はその金額</p> <p>(5) (1)イただし書または(2)イただし書に該当するお客さまが、需給契約の消滅日以降に(1)または(2)に該当する契約電力の新たな設定または増加に見合う契約電力分の供給設備の利用期間が1年以上とならないことが明らかになった場合には、(1)または(2)に準じて算定される料金の精算額と既に申し受けた料金の精算額との差額を申し受けます。</p> <p>(6) 15（業務用電力）(4)イ、16（業務用季節別時間帯別電力）(4)イ、17（高圧電力）(1)ニまたは18（季節別時間帯別電力）(1)ニによっ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年に満たないで電気の使用を廃止しようとし、または15（業務用電力）(4)イ(イ)c、16（業務用季節別時間帯別電力）(4)イ(イ)c、17（高圧電力）(1)ニ(イ)cもしくは18（季節別時間帯別電力）(1)ニ(イ)cにより契約電力を減少しようとする場合は、(1)に準ずるものといたします。この場合、(1)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、16（業務用季節別時間帯別電力）(4)イ(イ)c、17（高圧電力）(1)ニ(イ)cまたは18（季節別時間帯別電力）(1)ニ(イ)cにより契約電力を減少しようとする日といたします。</p> | |
| <p>49 解約等</p> <p>(1) 38（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</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>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。</p> <p>(2) お客さまが、47（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。</p> | |
| <p>50 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。</p> | (変更なし) |
| <p>Ⅶ 供給方法、工事および工事費の負担</p> | <p>Ⅶ 供給方法、工事および工事費の負担</p> |
| <p>51 供給方法、工事および施設</p> <p>(1) 電気の需給地点は、当社または当該配電事業者の電線路もしく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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</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、(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。</p> | (変更なし) |
| <p>52 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（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といたします。</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込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>52 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（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といたします。</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込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> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>(4) お客様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。</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、お客様への電気の供給に伴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様から申し受けます。</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。</p> <p>ハ お客様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、その金額をお客様から申し受けます。</p> | <p>(4) お客様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。</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、お客様への電気の供給に伴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様から申し受けます。</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。</p> <p>ハ お客様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、その金額をお客様から申し受けます。</p> |
| <p>53 工事費等に関する契約書の作成 工事費等に関する必要な事項について、原則として工事着手前に、契約書を作成いたします。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>Ⅷ 保 安</p> | <p>Ⅷ 保 安</p> |
| <p>54 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し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。</p> | <p>(変更なし)</p> |
| <p>55 保安等に対するお客様の協力 (1) 託送約款等に定めるところにより、次の場合には、お客様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、ただちに適当な処置をいたします。</p> <p>イ お客様が、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</p> <p>ロ お客様が、お客様の電気工作物に異状もしくは故障があり、ま</p> | <p>(変更なし)</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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</p> <p>(2) お客さまが、当社または当該配電事業者の供給設備を使用しないことが明らかな場合で、当社または当該配電事業者が保安上必要と認めるときは、その期間について、当社または当該配電事業者は、(1)に準じて、適当な処置をいたします。</p> <p>(3) 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。</p> <p>(4) 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立ち、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います。</p> | |
| 附 則 | 附 則 |
| <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>1 この離島約款の実施期日 この離島約款は、2023<u>4</u>年4月1日から実施いたします。</p> |
| <p>2 供給電圧と計量電圧が異なる場合の取扱い 使用電力量または最大需要電力は、26(使用電力量等の計量)(4)にかかわらず、当分の間、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パーセントの計量損失率によって修正したものといたします。</p> | (変更なし) |
| <p>3 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。この場合において、料金その他の供給条件は、標準電圧6,000ボルトで電気の供給を受ける場合に準ずるものといたします。</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|------------------------------|
| <p>4 この離島約款の実施にともなう切替措置 この離島約款実施の日を含む料金算定期間の料金の算定にあたっては、27 (料金の算定) および28 (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> | (変更なし) |
| <p>別 表</p> | <p>別 表</p> |
| <p>1 再生可能エネルギー発電促進賦課金</p> <p>(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。</p> <p>(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用 (1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、当該再生可能エネルギー発電促進賦課金単価に係る納付金単価を定める告示がなされた年の5月1日から翌年の4月30日までの期間に使用される電気に適用いたします。</p> <p>(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、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。 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直後の5月1日から翌年の4月30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、その直後の検針日の前日といたします。）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</p> | (変更なし) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | | | |
|---|------------------------------|-------|--|------------|-------|
| <p>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。</p> <p>なお、減免額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。</p> | | | | | |
| <p>2 燃料費等調整</p> <p>(1) 燃料費調整単価の算定</p> <p>イ 平均燃料価格</p> <p>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。</p> <p>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。</p> $\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$ <p>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</p> $\alpha = \underline{0.0380}$ $\beta = \underline{0.0702}$ $\gamma = \underline{1.2641}$ <p>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。</p> <p>ロ 基準燃料単価</p> <p>基準燃料単価は、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。</p> <table border="1" data-bbox="383 1267 1111 1305"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>17銭7厘</td> </tr> </table> <p>ハ 燃料費調整単価</p> <p>燃料費調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>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。</p> | 1キロワット時につき | 17銭7厘 | <p>2 燃料費等調整</p> <p>(1) 燃料費調整単価の算定</p> <p>イ 平均燃料価格</p> <p>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。</p> <p>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。</p> $\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$ <p>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</p> $\alpha = \underline{0.0415}$ $\beta = \underline{0.0745}$ $\gamma = \underline{1.2499}$ <p>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。</p> <p>ロ 基準燃料単価</p> <p>基準燃料単価は、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。</p> <table border="1" data-bbox="1279 1267 2007 1305"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>15銭7厘</td> </tr> </table> <p>ハ 燃料費調整単価</p> <p>燃料費調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>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。</p> | 1キロワット時につき | 15銭7厘 |
| 1キロワット時につき | 17銭7厘 | | | | |
| 1キロワット時につき | 15銭7厘 | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用](2023.4.1実施) | 離島等供給約款[高圧用](2024.4.1実施) | | | | |
|---|--------------------------|-------|---|------------|-------|
| <p>燃料費調整単価 = (平均燃料価格 - 79,300円) × $\frac{\text{ロの基準燃料単価}}{1,000}$</p> <p>(2) 市場価格調整単価の算定</p> <p>イ 平均市場価格 1キロワット時当たりの平均市場価格は、各平均市場価格算定期間における6時から18時までの北陸エリアプライスの単純平均価格といたします。 なお、平均市場価格の単位は、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 基準市場単価 基準市場単価は、平均市場価格が1円変動した場合の値とし、次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="383 635 1113 675"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>14銭9厘</td> </tr> </table> <p>ハ 市場価格調整単価 市場価格調整単価は、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、市場価格調整単価の単位は、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。</p> <p>(イ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭を下回る場合 市場価格調整単価 = (平均市場価格 - 8円00銭) × ロの基準市場単価</p> <p>(ロ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が32円00銭を上回る場合 市場価格調整単価 = (平均市場価格 - 32円00銭) × ロの基準市場単価</p> <p>(ハ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭以上、32円00銭以下の場合 市場価格調整単価は零といたします。</p> <p>(3) 燃料費等調整単価の算定 燃料費等調整単価は、次の算式により算定した値といたします。 燃料費等調整単価 = 燃料費調整単価 + 市場価格調整単価</p> <p>(4) 燃料費等調整単価の適用 各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格および各平均市場価格算定期間の平均市場価格によって算定された燃料費等調整単価は、その平均燃</p> | 1キロワット時につき | 14銭9厘 | <p>燃料費調整単価 = (平均燃料価格 - 79,800円) × $\frac{\text{ロの基準燃料単価}}{1,000}$</p> <p>(2) 市場価格調整単価の算定</p> <p>イ 平均市場価格 1キロワット時当たりの平均市場価格は、各平均市場価格算定期間における6時から18時までの北陸エリアプライスの単純平均価格といたします。 なお、平均市場価格の単位は、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 基準市場単価 基準市場単価は、平均市場価格が1円変動した場合の値とし、次のとおりといたします。</p> <table border="1" data-bbox="1279 635 2009 675"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td>14銭9厘</td> </tr> </table> <p>ハ 市場価格調整単価 市場価格調整単価は、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、市場価格調整単価の単位は、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。</p> <p>(イ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭を下回る場合 市場価格調整単価 = (平均市場価格 - 8円00銭) × ロの基準市場単価</p> <p>(ロ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が32円00銭を上回る場合 市場価格調整単価 = (平均市場価格 - 32円00銭) × ロの基準市場単価</p> <p>(ハ) 1キロワット時当たりの平均市場価格が8円00銭以上、32円00銭以下の場合 市場価格調整単価は零といたします。</p> <p>(3) 燃料費等調整単価の算定 燃料費等調整単価は、次の算式により算定した値といたします。 燃料費等調整単価 = 燃料費調整単価 + 市場価格調整単価</p> <p>(4) 燃料費等調整単価の適用 各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格および各平均市場価格算定期間の平均市場価格によって算定された燃料費等調整単価は、その平均燃</p> | 1キロワット時につき | 14銭9厘 |
| 1キロワット時につき | 14銭9厘 | | | | |
| 1キロワット時につき | 14銭9厘 | | | | |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | | | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|--|---------------------------------|---|--|---------------------------------|---|
| 料価格算定期間および平均市場価格算定期間に対応する次の燃料費等調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。 | | | 料価格算定期間および平均市場価格算定期間に対応する次の燃料費等調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。 | | |
| 平均燃料価格算定期間 | 平均市場価格算定期間 | 燃料費等調整単価適用期間 | 平均燃料価格算定期間 | 平均市場価格算定期間 | 燃料費等調整単価適用期間 |
| 毎年1月1日から 3月31日までの 期間 | 毎年5月21日から 6月20日までの期 間 | その年の6月1日か ら6月30日までの 期間 | 毎年1月1日から 3月31日までの 期間 | 毎年5月21日から 6月20日までの期 間 | その年の6月1日か ら6月30日までの 期間 |
| 毎年2月1日から 4月30日までの 期間 | 毎年6月21日から 7月20日までの期 間 | その年の7月1日か ら7月31日までの 期間 | 毎年2月1日から 4月30日までの 期間 | 毎年6月21日から 7月20日までの期 間 | その年の7月1日か ら7月31日までの 期間 |
| 毎年3月1日から 5月31日までの 期間 | 毎年7月21日から 8月20日までの期 間 | その年の8月1日か ら8月31日までの 期間 | 毎年3月1日から 5月31日までの 期間 | 毎年7月21日から 8月20日までの期 間 | その年の8月1日か ら8月31日までの 期間 |
| 毎年4月1日から 6月30日までの 期間 | 毎年8月21日から 9月20日までの期 間 | その年の9月1日か ら9月30日までの 期間 | 毎年4月1日から 6月30日までの 期間 | 毎年8月21日から 9月20日までの期 間 | その年の9月1日か ら9月30日までの 期間 |
| 毎年5月1日から 7月31日までの 期間 | 毎年9月21日から 10月20日までの 期間 | その年の10月1日 から10月31日ま での期間 | 毎年5月1日から 7月31日までの 期間 | 毎年9月21日から 10月20日までの 期間 | その年の10月1日 から10月31日ま での期間 |
| 毎年6月1日から 8月31日までの 期間 | 毎年10月21日か ら11月20日まで の期間 | その年の11月1日 から11月30日ま での期間 | 毎年6月1日から 8月31日までの 期間 | 毎年10月21日か ら11月20日まで の期間 | その年の11月1日 から11月30日ま での期間 |
| 毎年7月1日から 9月30日までの 期間 | 毎年11月21日か ら12月20日まで の期間 | その年の12月1日 から12月31日ま での期間 | 毎年7月1日から 9月30日までの 期間 | 毎年11月21日か ら12月20日まで の期間 | その年の12月1日 から12月31日ま での期間 |
| 毎年8月1日から 10月31日まで の期間 | 毎年12月21日か ら翌年の1月20日 までの期間 | 翌年の1月1日から 1月31日までの期 間 | 毎年8月1日から 10月31日まで の期間 | 毎年12月21日か ら翌年の1月20日 までの期間 | 翌年の1月1日から 1月31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21日か ら2月20日までの 期間 | 翌年の2月1日から 2月28日までの期 間 (閏年の場合は、 2月29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21日か ら2月20日までの 期間 | 翌年の2月1日から 2月28日までの期 間 (閏年の場合は、 2月29日までの期 間) |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | | | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) | | |
|---|----------------------|---------------------|--|----------------------|---------------------|
| 毎年10月1日から12月31日までの期間 | 翌年の2月21日から3月20日までの期間 | 翌年の3月1日から3月31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21日から3月20日までの期間 | 翌年の3月1日から3月31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21日から4月20日までの期間 | 翌年の4月1日から4月30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21日から4月20日までの期間 | 翌年の4月1日から4月30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21日から5月20日までの期間 | 翌年の5月1日から5月31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21日から5月20日までの期間 | 翌年の5月1日から5月31日までの期間 |
| <p>(5) 燃料費等調整額 燃料費等調整額は、その1月の使用電力量に(3)によって算定された燃料費等調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(6) 燃料費調整単価等のお知らせ 当社は、(1)により算定した燃料費調整単価、(2)により算定した市場価格調整単価および(3)により算定した燃料費等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。</p> | | | <p>(5) 燃料費等調整額 燃料費等調整額は、その1月の使用電力量に(3)によって算定された燃料費等調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(6) 燃料費調整単価等のお知らせ 当社は、(1)により算定した燃料費調整単価、(2)により算定した市場価格調整単価および(3)により算定した燃料費等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。</p> | | |
| <p>3 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。</p> <p>(1) ΔまたはY結線の場合 群容量=単相変圧器容量(キロボルトアンペア)×3</p> <p>(2) V結線(同容量変圧器)の場合 群容量=単相変圧器容量(キロボルトアンペア)×2×0.866</p> <p>(3) 変則V結線(異容量変圧器)の場合 群容量=電灯電力用変圧器容量(キロボルトアンペア)－電力用変圧器容量(キロボルトアンペア)+電力用変圧器容量(キロボルトアンペア)×2×0.866</p> | | | (変更なし) | | |
| <p>4 契約電力等の算定方法 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。</p> <p>(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</p> | | | (変更なし) | | |

離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施)

離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施)

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。

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3〔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

| 離島等供給約款[高压用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高压用] (2024. 4. 1 実施) |
|---|---|
| <p>ません。</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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。）</p> <p>ニ 予備設備であることが明らかな変圧器</p> | |
| <p>5 日割計算の基本算式</p> <p>(1) 日割計算の基本算式は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 基本料金を日割りする場合</p> $1 \text{ 月の該当料金} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>ただし、27（料金の算定）(1)ハまたはニに該当する場合は、</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>ロ 日割計算に応じて電力量料金および再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合</p> <p>(イ) 27（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。</p> <p>(ロ) 27（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、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、計量値を確認する場合は、その値によります。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(3) 25（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</p> | <p>5 日割計算の基本算式</p> <p>(1) 日割計算の基本算式は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 基本料金を日割りする場合</p> $1 \text{ 月の該当料金} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <p>ただし、27（料金の算定）(1)ハまたはニに該当する場合は、</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>ロ 日割計算に応じて電力量料金および再生可能エネルギー発電促進賦課金を算定する場合</p> <p>(イ) 27（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。</p> <p>(ロ) 27（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、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、計量値を確認する場合は、その値によります。</p> <p>(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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(3) 25（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</p> |

| 離島等供給約款[高圧用] (2023. 4. 1 実施) | 離島等供給約款[高圧用] (2024. 4. 1 実施) |
|--|--|
| <p>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)イと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)という検針日は、計量日といたします。</p> <p>(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)イという暦日数は、次のとおりといたします。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(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。</p> | <p>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)イと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)という検針日は、計量日といたします。</p> <p>(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)イという暦日数は、次のとおりといたします。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> |
| <p>6 休日等 この離島約款において、休日等とは、次の日をいいます。</p> <p>日曜日 「国民の祝日に関する法律」に規定する休日</p> <p>1月2日 1月3日 1月4日 5月1日 5月2日 12月30日 12月31日</p> | <p>(変更なし)</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）において小売電気事業者により行なわれると見込まれる小売供給に係る料金の水準と同程度となるよう、低圧で電気の供給を受ける需要に対する供給条件として設定されたみなし小売電気事業者（北陸電力株式会社）の特定小売供給約款等または高圧で電気の供給を受ける需要に対する供給条件として設定されたみなし小売電気事業者（北陸電力株式会社）の電気標準約款Ⅱの料金率と同様といたしました。