



特定小売供給約款変更届出書

2024年2月5日

北海道電力株式会社

特定小売供給約款変更届出書

北電販料企第8号
2024年2月5日

経済産業大臣 齋藤 健 殿

札幌市中央区大通東1丁目2番地
北海道電力株式会社
代表取締役
社長執行役員 齋藤 晋

改正法附則第18条第4項の規定により、次のとおり特定小売供給約款を変更したいので届け出ます。

| | |
|-------|-----------------------|
| 変更の内容 | 別紙 特定小売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

特定小売供給約款

2024年4月1日実施

北海道電力株式会社

2024年2月5日 変更届出

特定小売供給約款

目 次

| | |
|------------------------|----|
| I 総 則 | |
| 1 適 用 | 1 |
| 2 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 | 2 |
| 5 実 施 細 目 | 3 |
| | |
| II 契約の申込み | |
| 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 契約種別および料金 | |
| 14 契 約 種 別 | 7 |
| 15 定 額 電 灯 | 7 |
| 16 従 量 電 灯 | 9 |
| 17 臨 時 電 灯 | 14 |
| 18 公 衆 街 路 灯 | 18 |
| 19 低 圧 電 力 | 22 |
| 20 臨 時 電 力 | 24 |
| 21 農 事 用 電 力 | 26 |
| | |
| IV 料金の算定および支払い | |
| 22 料金の適用開始の時期 | 28 |

| | | |
|----|----------------|----|
| 23 | 検 針 日 | 28 |
| 24 | 料金の算定期間 | 28 |
| 25 | 使用電力量の算定 | 29 |
| 26 | 料 金 の 算 定 | 29 |
| 27 | 日 割 計 算 | 30 |
| 28 | 料金の支払義務および支払期日 | 30 |
| 29 | 料金等のお知らせおよび請求 | 31 |
| 30 | 料金その他の支払方法 | 31 |
| 31 | 延 滞 利 息 | 32 |
| 32 | 保 証 金 | 33 |

V 使用および供給

| | | |
|----|-------------------|----|
| 33 | 適正契約の保持 | 35 |
| 34 | 力 率 の 保 持 | 35 |
| 35 | 需要場所への立入りによる業務の実施 | 35 |
| 36 | 供 給 の 停 止 | 35 |
| 37 | 供給停止の解除 | 36 |
| 38 | 供給停止期間中の料金 | 36 |
| 39 | 違 約 金 | 37 |
| 40 | 使用の制限または中止 | 37 |
| 41 | 損害賠償の免責 | 37 |
| 42 | 設 備 の 賠 償 | 37 |

VI 契約の変更および終了

| | | |
|----|--|----|
| 43 | 需給契約の変更 | 39 |
| 44 | 名 義 の 変 更 | 39 |
| 45 | 需給契約の廃止 | 39 |
| 46 | 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 工事費負担金等相当額の精算 | 39 |
| 47 | 解 約 等 | 41 |
| 48 | 需給契約消滅後の債権債務関係 | 41 |

VII 供給方法, 工事および工事費の負担

| | | |
|----|-----------------|----|
| 49 | 供給方法および工事 | 42 |
| 50 | 工事費負担金等相当額の申受け等 | 42 |
| 附 | 則 | 43 |
| 別 | 表 | 51 |

I 総 則

1 適 用

- (1) 当社が、一般送配電事業者または配電事業者が維持および運用する供給設備を介して特定需要に応じて電気を供給するときの電気料金その他の供給条件は、この特定小売供給約款（以下「この供給約款」といいます。）によります。
- (2) この供給約款は、当社の供給区域である次の地域に適用いたします。

北 海 道

2 供給約款の届出および変更

- (1) この供給約款は、電気事業法附則第 18 条第 4 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、経済産業大臣の認可を受け、または経済産業大臣に届け出て、この供給約款を変更することがあります。この場合には、電気料金その他の供給条件は、変更後の特定小売供給約款によります。

3 定 義

次の言葉は、この供給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) 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。
- (3) 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。
- (4) 動 力
電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。
- (5) 契約負荷設備
契約上使用できる負荷設備をいいます。
- (6) 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。

(7) 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。

(8) 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。

(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) 貿易統計

関税法にもとづき公表される統計をいいます。

(11) 平均燃料価格算定期間および離島平均燃料価格算定期間

貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格および離島平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間、2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間、3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間、4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間、5 月 1 日から 7 月 31 日までの期間、6 月 1 日から 8 月 31 日までの期間、7 月 1 日から 9 月 30 日までの期間、8 月 1 日から 10 月 31 日までの期間、9 月 1 日から 11 月 30 日までの期間、10 月 1 日から 12 月 31 日までの期間、11 月 1 日から翌年の 1 月 31 日までの期間または 12 月 1 日から翌年の 2 月 28 日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の 2 月 29 日までの期間といたします。）をいいます。

(12) 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

この供給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、臨時電力または農事用電力については、19（低圧電力）

(4)を適用した場合に算定された値が0.5キロワット以下となるときは、契約電力を0.5キロワットといたします。

(4) 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。ただし、30分ごとの使用電力量の単位は、最小位までといたします。

(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

この供給約款の実施上必要な細目的事項は、この供給約款の趣旨に則り、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、あらかじめこの供給約款およびお客さまの需要場所を供給区域とする一般送配電事業者または配電事業者（以下「当該一般送配電事業者等」といいます。）が定める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。）における需要者に関する事項を遵守することを承認のうえ、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、使用期間および料金の支払方法

- (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。
- (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、あらかじめ当該一般送配電事業者等へ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。

7 需給契約の成立および契約期間

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

イ 契約期間は、臨時電灯および臨時電力の場合を除き、需給契約が成立した日から、料金適用開始の日が属する年度(4月1日から翌年3月31日までの期間をいいます。)の末日までといたします。

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

ハ 臨時電灯および臨時電力の契約期間は、需給契約が成立した日から、あらかじめ定

めた契約使用期間（契約上電気を使用できる期間をいいます。）の満了の日までといたします。

ニ お客さまの需要場所が、電気事業法第20条の2第1項に定める指定区域として指定される場合の契約期間の終期は、イ、ロおよびハにかかわらず、当該指定区域に対し電気事業法第2条第1項第8号ロに定める離島等供給が開始される日の前日といたします。

8 需 要 場 所

需要場所は、託送約款等に定めるところによるものといたします。

9 需給契約の単位

当社は、次の場合を除き、1需要場所について1契約種別を適用して、1需給契約を結びます。

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

臨時電灯のうちの1契約種別，臨時電力，農事用電力

- (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、定額電灯と低圧電力，または従量電灯のうちの1契約種別と低圧電力とをあわせて契約する場合
- (3) 災害による被害を防ぐための措置，温室効果ガス等の排出の抑制等のための措置，または電気工作物の設置および運用の合理化のための措置その他の電気の使用上の利益に資する措置にともない，お客さまからの申出がある場合で、当該一般送配電事業者等が技術上，保安上適当と認めたとき。

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) 当社は、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、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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況、料金の支払状況（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。

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 |
| | 臨 時 電 灯 | A |
| | | B |
| | | C |
| | 公 衆 街 路 灯 | A |
| B | | |
| 電 力 需 要 | 低 圧 電 力 | |
| | 臨 時 電 力 | |
| | 農 事 用 電 力 | |

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別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

| | |
|---------|-----------|
| 1 契約につき | 93 円 50 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 | 128 円 66 銭 |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 239 円 75 銭 |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 461 円 90 銭 |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 684 円 06 銭 |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,128 円 37 銭 |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 564 円 20 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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。)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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。)に応じ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 | 417 円 12 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 | 761 円 65 銭 |
| 100 ボルトアンペアをこえる1機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 380 円 82 銭 |

(5) その他

当該一般送配電事業者等は、必要に応じて電流制限器を取り付けます。

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50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) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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、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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

| | | |
|-------|--------------------|---------|
| 最低料金 | 1契約につき最初の9キロワット時まで | 417円19銭 |
| 電力量料金 | 上記をこえる1キロワット時につき | 35円35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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1 月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用

しない場合の基本料金は、半額といたします。

| | |
|--------------|--------------|
| 契約電流 10 アンペア | 402 円 60 銭 |
| 契約電流 15 アンペア | 603 円 90 銭 |
| 契約電流 20 アンペア | 805 円 20 銭 |
| 契約電流 30 アンペア | 1,207 円 80 銭 |
| 契約電流 40 アンペア | 1,610 円 40 銭 |
| 契約電流 50 アンペア | 2,013 円 00 銭 |
| 契約電流 60 アンペア | 2,415 円 60 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 | 35 円 35 銭 |
| 120 キロワット時をこえ 280 キロワット時までの 1 キロワット時につき | 41 円 64 銭 |
| 280 キロワット時をこえる 1 キロワット時につき | 45 円 36 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金額を下回る場合は、その1月の料金は、次の金額および別表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。

| | |
|---------|------------|
| 1 契約につき | 417 円 19 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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、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 50 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、技術上または当該一般送配電事業者等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別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に次の係数を乗じてえた値といたします。ただし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表 4（契約負荷設備の総容量の算定）によって総容量を定めます。

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

(ロ) 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、別表 6（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、当社または当該一般送配電事業者等は、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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

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

| | |
|-------------------|---------|
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 402円60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 | 35円35銭 |
| 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41円64銭 |
| 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45円36銭 |

17 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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には, 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別表 5 [負荷設備の入力換算容量] によって換算するものといたします。) によって 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 80,800 円を下回る場合は, 別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は, 別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし, 別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は, 別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし, 別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は, 別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

| | |
|---|------------|
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | 13 円 26 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 | 26 円 53 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 | 26 円 53 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 | 265 円 38 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 | 265 円 38 銭 |

ニ その他

- (イ) 当該一般送配電事業者等は、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) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合

は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

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

| | |
|-----------------|------------|
| 契約電流 10 アンペアにつき | 440 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 | 49 円 86 銭 |
|-------------|-----------|

ニ その他

(イ) 当該一般送配電事業者等は、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定め

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

(イ) 基本料金

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

| | |
|-------------------|---------|
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 440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 | 49円86銭 |
|------------|--------|

ハ その他

- (イ) 当該一般送配電事業者等は、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。

18 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（入力いたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものいたします。）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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 需要家料金

需要家料金は、1月につき次のとおりといたします。

| | |
|---------|-----------|
| 1 契約につき | 82 円 50 銭 |
|---------|-----------|

(ロ) 電灯料金

a 電灯料金は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。

| | |
|--------------------------------|--------------|
| 10 ワットまでの 1 灯につき | 123 円 16 銭 |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 228 円 75 銭 |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 439 円 90 銭 |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 651 円 06 銭 |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,073 円 37 銭 |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 536 円 70 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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に応じ 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 | 394 円 02 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 | 722 円 05 銭 |
| 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 361 円 02 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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

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

| | |
|---------------------|------------|
| 契約容量 1 キロボルトアンペアにつき | 378 円 51 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 | 33 円 98 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金額を下回る場合は、その 1 月の料金は、次の金額および別表 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。

| | |
|---------|------------|
| 1 契約につき | 375 円 47 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。

19 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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、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50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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、別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものいたします。）についてそれぞれ次の（イ）の係数を乗じてえた値の合計に（ロ）の係数を乗じてえた値といたします。ただし、電気機器の試験用に電気を使用される場合等特別の事情がある場合は、その回路において使用される最大電流を制限できるしゃ断器その他の適当な装置をお客さまに施設していただき、その容量を当該回路において使用される契約負荷設備の入力とみなします。この場合、その容量は別表 6（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、別表 6（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、当社または当該一般送配電事業者等は、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800

円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。

イ 基本料金

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

| | |
|-----------------|--------------|
| 契約電力 1 キロワットにつき | 1,377 円 86 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 71 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。

20 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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

| | |
|---------------------|------------|
| 契約電力 1 キロワット 1 日につき | 318 円 92 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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3

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

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき 19 (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、19 (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。

(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 | 34 円 38 銭 |
|-------------|-----------|

(4) そ の 他

イ 当該一般送配電事業者等は、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いたします。

21 農 事 用 電 力

(1) 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。

(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 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800

円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。

イ 基本料金

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

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。

| | |
|-----------------|------------|
| 契約電力 1 キロワットにつき | 816 円 86 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 06 銭 |
|-------------|-----------|

(4) 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、当該一般送配電事業者等は、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いたします。

IV 料金の算定および支払い

22 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。

23 検 針 日

検針日は、次により、当該一般送配電事業者等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（当該一般送配電事業者等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、各月ごとに当該一般送配電事業者等が行ないます。ただし、やむをえない事情のある場合は、当該一般送配電事業者等は、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) 当該一般送配電事業者等は、次の場合には、(1)にかかわらず、各月ごとに検針を行なわないことがあります。

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

イ 需給開始の日からその直後のお客さまの属する検針区域の検針日までの期間が短い場合

ロ その他特別の事情がある場合

- (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。

24 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 25 (使用電力量の算定) (4) 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。

25 使用電力量の算定

- (1) 使用電力量は、託送約款等に定めるお客さまの供給地点に係る 30 分ごとの接続供給電力量といたします。

また、料金の算定期間における使用電力量は、次の場合および(3)の場合を除き、30 分ごとの使用電力量を、料金の算定期間(ただし、需給契約が消滅する場合で、特別の事情があるときは、消滅日の前日を含む検針期間の始期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。

イ 23 (検針日) (2) の場合の料金の算定期間における使用電力量は、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 23 (検針日) (5) の場合の料金の算定期間における使用電力量は、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) 当社は、使用電力量等を 29 (料金等のお知らせおよび請求) に定める方法により、お客さまにお知らせいたします。
- (3) 計量器の故障等によって使用電力量を正しく算定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。
- (4) 従量制供給のお客さまについて、当該一般送配電事業者等が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。

26 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 24 (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託送約款等に定め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。

27 日 割 計 算

(1) 当社は、26 (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 7 (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 (最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。) 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 7 (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) 26 (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、26 (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。

28 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、当該一般送配電事業者等から受領した検針の結果等にもとづき、当社にて料金の請求が可能となった日に発生いたします。ただし、30 (料金その他の支払方法) (6) の場合は、当該支払期に属する最終月の支払義務が発生した日といたします。

(2) お客さまの料金は、支払期日までに支払っていただきます。

(3) 支払期日は、支払義務発生日の翌日から起算して 30 日目といたします。

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

(4) 公衆街路灯等複数の需要場所で需給契約を結ばれているお客さまで、それぞれの需給契約により発生する料金を継続的に一括して支払うことを希望される場合は、当社との

協議によって一括して支払うことができます。この場合のそれぞれの料金の支払期日は、(3)にかかわらず、それぞれの料金のうちその月で最後に支払義務が発生する料金の支払期日といたします。

29 料金等のお知らせおよび請求

(1) 当社は、原則として、料金等のお知らせおよび請求を電磁的方法（インターネットを利用する方法をいいます。）により行ないます。

(2) 当社は、次の場合には、(1)にかかわらず、料金等のお知らせおよび請求を書面により行ないます。

イ お客さまが希望される場合で当社が認めたとき。

ロ 料金を 30（料金その他の支払方法）(1)ハにより支払われる場合

(3) 料金等のお知らせおよび請求を(2)により行なう場合は、当社は、原則として、(4)に定める発行手数料を申し受けます。ただし、次のいずれかに該当する場合は、発行手数料を申し受けません。

イ 28（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

ロ 当社の都合により 30（料金その他の支払方法）(1)ハに該当し、かつ、電気の供給を開始した日の属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を 30（料金その他の支払方法）(1)ハにより支払われる場合

ハ その他特別の事情がある場合

なお、発行手数料は、料金とあわせて支払っていただきます。

(4) 発行手数料は、次のとおりといたします。

イ (2)イの場合

| | |
|----------------------|------------|
| 1 料金の算定期間および 1 契約につき | 110 円 00 銭 |
|----------------------|------------|

ロ (2)ロの場合

| | |
|----------------------|------------|
| 1 料金の算定期間および 1 契約につき | 220 円 00 銭 |
|----------------------|------------|

30 料金その他の支払方法

(1) 料金については毎月、工事費負担金等相当額その他についてはそのつど、原則として当社が指定した金融機関等を通じて支払っていただきます。

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

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

ロ 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。

ハ 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、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。

ハ (1)ハ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。

(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（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) 23（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。

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

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。ただし、料

金を 30（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) 延滞利息は、その算定の対象となる料金から、消費税等相当額（消費税法の規定により課される消費税および地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。）から再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額に年 10 パーセントの割合（閏年の日を含む期間についても、365 日当たりの割合といたします。）を乗じて算定してえた金額といたします。

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

- (3) 延滞利息は、原則として、お客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

33 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。

34 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、託送約款等に定めるところにより、取り付けていただきます。

35 需要場所への立入りによる業務の実施

当社は、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) 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
- (2) その他この供給約款によって、需給契約の成立、変更または終了等に必要な業務

36 供給の停止

- (1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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 この供給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、工事費負担金等相当額その他この供給約款から生ずる金銭債務をいいます。）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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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 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

ロ 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

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

ニ 低圧電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。

ホ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。

へ 35（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社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

ト お客さまがその他この供給約款に反した場合

37 供給停止の解除

36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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、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、かつ、当社に電気の供給の再開を申し出ていただいたときには、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、すみやかに電気の供給を再開いたします。

38 供給停止期間中の料金

36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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27（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。

39 違 約 金

- (1) お客さまが 36（供給の停止）(3)イからホまでに該当し、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、この供給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。

40 使用の制限または中止

- (1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、お客さまに電気の使用を制限し、または中止していただくことがあります。
- (2) 当社は、(1)にともなう料金の減額は行ないません。

41 損害賠償の免責

- (1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等が接続供給を停止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合で、それが当社の責めとならない理由によるものであるときには、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。
- (2) 36（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または 47（解約等）によって需給契約を解約した場合もしくは需給契約が消滅した場合には、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。
- (3) 漏電その他の事故が生じた場合で、それが当社の責めとならない理由によるものであるときには、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。

42 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一般送配電事業者等の電気工作物、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、当社が当該一般送配電事業者等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

43 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。

44 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。

45 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。

当該一般送配電事業者等は、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、47（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 当社および当該一般送配電事業者等の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により当該一般送配電事業者等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。

46 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負担金等相当額の精算

- (1) 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年に満たないで電気の使用を廃止しようとし、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、

次により料金をお客さまに精算していただきます。ただし、当該一般送配電事業者等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。

イ 契約容量または契約電力を新たに設定された日以降1年に満たないで電気の使用を廃止しようとする場合には、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電気の使用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 契約容量または契約電力を増加された日以降1年に満たないで電気の使用を廃止しようとする場合には、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電気の使用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。

ハ 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には、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。

ニ 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には、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。）と残余分の比である分してえたものといたします。

- (2) (1)の場合で、当社が当該一般送配電事業者等から、託送約款等に定めるところにより、工事費の精算に係る請求を受けた場合は、当社は、お客さまからその金額を申し受けます。

47 解 約 等

- (1) 36（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一般送配電事業者等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、45（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、当社および当該一般送配電事業者等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。

48 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

49 供給方法および工事

- (1) 電気の需給地点は、当該一般送配電事業者等の電線路または引込線とお客さまの電気設備との接続点といたします。
- (2) その他の供給方法および工事は、託送約款等に定めるところによるものといたします。

50 工事費負担金等相当額の申受け等

- (1) 当社が当該一般送配電事業者等から、託送約款等にもとづき、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、費用の実費または実費相当額等の請求を受けた場合は、当社は、請求を受けた金額に相当する金額を工事費負担金等相当額として原則として工事着手前に申し受けます。
- (2) お客さまが希望される場合または当社が必要とする場合は、工事費負担金に関する必要な事項について、工事着手前に工事費負担金等相当額契約書を作成いたします。
- (3) 当社が当該一般送配電事業者等から、工事完成後、当該工事費負担金等相当額に係る工事費負担金の精算を受けた場合は、当社は、工事費負担金等相当額をすみやかに精算するものといたします。
- (4) 託送約款等にもとづき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。
- (5) 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り消し、または変更される場合で、当社が当該一般送配電事業者等から、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、請求を受けた金額をお客さまから申し受けます。

附 則

附 則

1 この供給約款の実施期日

この供給約款は、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れないため、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 農事用電力（脱穀調整用電力）のお客さまについての特別措置

この供給約款実施の際現に変更前の特定小売供給約款附則3（農事用電力〔脱穀調整用電力〕のお客さまについての特別措置）の適用を受け、脱穀調整用電力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。

(1) 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。

(2) 料 金

料金は、1年（毎年4月1日から起算いたします。）につき次によって算定された金額および定額制供給の臨時電力に準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。

| 契約電力 契約 使用期間 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワット を増すごとに |
|--------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|-------------------------------|
| 最 初 の 30 日 まで | 4,102 円 31 銭 | 7,040 円 82 銭 | 13,355 円 97 銭 | 19,670 円 79 銭 | 4,306 円 22 銭 |
| 30 日 を こ える 1 日 に つ き | 64 円 44 銭 | 128 円 87 銭 | 257 円 76 銭 | 386 円 63 銭 | 128 円 87 銭 |

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80,800円を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表2（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。この場合、基準単価および離島基準単価は、次のとおりといたします。

イ 基準単価

| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワット を増すごとに |
|-------|----------|----------|--------------|--------------|-------------------------------|
| 1日につき | 28 銭 4 厘 | 56 銭 8 厘 | 1 円 13 銭 6 厘 | 1 円 70 銭 4 厘 | 56 銭 8 厘 |

ロ 離島基準単価

| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワット を増すごとに |
|-------|----------|--------|--------|---------|-------------------------------|
| 1日につき | 2 厘 | 3 厘 | 8 厘 | 1 銭 1 厘 | 3 厘 |

- (3) その他の事項については、本則の農事用電力に準ずるものいたします。

4 日割計算についての特別措置

2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、27（日割計算）を、次のとおり読み替えて適用いたします。

- (1) 当社は、26（料金の算定）(1)イもしくはハまたは附則8（料金の算定についての特別措置）により読み替えて適用される26（料金の算定）(1)ロの場合は、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7（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（最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。）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7（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) 26（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、附則8（料金の算定についての特別措置）により読み替えて適用される26（料金の算定）(1)ロの場合により日割計算をするときは、変更後の料金は、変更のあった日から適用いたします。

- (3) 力率に変更を生ずるような契約負荷設備の変更等がある場合の基本料金は、その前後の力率にもとづいて、別表7（日割計算の基本算式）(1)イにより日割計算をいたします。

5 低圧電力のお客さまについての特別措置

2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、19（低圧電力）(5)を、次のとおり読み替えて適用いたします。

- (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、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（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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

て算定された平均燃料価格が 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。

イ 基本料金

基本料金は、1 月につき次のとおりといたします。ただし、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 | 1,377 円 86 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 71 銭 |
|-------------|-----------|

ハ 力率割引および割増し

電気機器の力率をそれぞれの入力によってニ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。

$$\text{加重平均力率 (パーセント)} = \frac{100 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{電熱器}}{\text{総容量}} \right) + 90 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率 90 パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right) + 80 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率 80 パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right)}{\text{機器総容量}}$$

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。

6 臨時電力のお客さまについての特別措置

2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、20（臨時電力）(3)ロを、次のとおり読み替えて適用いたします。

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、基本料金は、附則 5（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される 19（低圧電力）(5)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（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

(イ) 基本料金

基本料金は、1月につき附則 5（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される 19（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、附則 5（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される 19（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いたします。

| | |
|-------------|-----------|
| 1 キロワット時につき | 34 円 38 銭 |
|-------------|-----------|

7 農事用電力のお客さまについての特別措置

2025 年 3 月 31 日までに使用される電気に係る料金に限り、21（農事用電力）(3)を、次のとおり読み替えて適用いたします。

(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、基本料金は、附則 5（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される 19（低圧電力）(5)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（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。

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。

| | |
|-----------------|------------|
| 契約電力 1 キロワットにつき | 816 円 86 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06銭 |
|------------|--------|

8 料金の算定についての特別措置

2025年3月31日までの電気の使用に係る料金に限り、26（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。

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

9 使用の制限または中止の適用開始

40（使用の制限または中止）は、2025年4月1日以降に使用される電気に適用するものとし、2025年3月31日までに使用される電気には、附則10（制限または中止の料金割引にかかわる取扱い）を適用いたします。

10 制限または中止の料金割引にかかわる取扱い

(1) 当社は、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等がお客さま（定額電灯、従量電灯および低圧電力のお客さまに限り、）の電気の使用を制限し、または中止した場合には、次の割引を行わない料金を算定いたします。ただし、その原因がお客さまの責めとなる理由による場合は、そのお客さまについては割引いたしません。

イ 割引の対象

定額電灯については需要家料金、電灯料金および小型機器料金の合計ならびに再生可能エネルギー発電促進賦課金とし、その他については基本料金（力率割引または割増しの適用を受ける場合はその適用後の基本料金とし、従量電灯Aの場合は最低料金および最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金とし、また、従量電灯Bで最低月額料金の適用を受ける場合は最低月額料金といたします。）といたします。ただし、26（料金の算定）（1）イもしくはハまたは附則8（料金の算定についての特別措置）により読み替えて適用される26（料金の算定）（1）ロの場合は、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該一般送配電事業者等がお客さまに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。

11 この供給約款の実施にともなう切替措置

この供給約款実施の日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、26（料金の算定）および附則4（日割計算についての特別措置）により読み替えて適用される27（日割計算）に準じて日割計算を行ない、料金を算定いたします。

別 表

別 表

1 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電磁的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。

(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 および臨時電力

再生可能エネルギー発電促進賦課金は、各契約種別ごとの(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価といたします。

(ロ) 従量制供給の場合

再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その 1 月の使用電力量に(1)に定める再

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯Aの場合は、最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、最低料金適用電力量に(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定いたします。また、電力量料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その1月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものに(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定いたします。

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

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

なお、減免額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

(ロ) 定額制供給の場合は、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。

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

$\alpha = 0.1874$

$\beta = 0.0899$

$\gamma = 1.0036$

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

ロ 燃料費調整単価

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

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

(イ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合

$$\text{燃料費調整単価} = (80,800 \text{ 円} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

(ロ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を上回り、かつ、121,200 円以下の場合

$$\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

(ハ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 121,200 円を上回る場合

平均燃料価格は、121,200 円といたします。

$$\text{燃料費調整単価} = (121,200 \text{ 円} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$$

ハ 燃料費調整単価の適用

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

(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。

ニ 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、ロ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および臨時電力

燃料費調整額は、ロ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月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。

(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 | 67銭1厘 |
| | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 1円34銭2厘 |
| | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 2円68銭3厘 |
| | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 4円02銭5厘 |
| | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 6円70銭8厘 |
| | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 3円35銭4厘 |
| 小 型 機 器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 2円00銭3厘 |
| | 50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき | 4円00銭7厘 |
| | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 2円00銭3厘 |

(ロ) 臨時電灯A

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

| | |
|---|--------------|
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | 5 銭 4 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 | 10 銭 8 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 | 10 銭 8 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 08 銭 1 厘 |
| 総容量が 1 キロボルトアンペアをこえ 3 キロボルトアンペアまでの場合 1 キロボルトアンペアまでごとに | 1 円 08 銭 1 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 13 銭 6 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 | 17 銭 3 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)ロによって算定された燃料費調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。

3 離島ユニバーサルサービス調整

(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定

イ 離島平均燃料価格

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

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

$$\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha$$

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

価格

$$\alpha = 1.0000$$

なお、各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

ロ 離島基準燃料価格

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

ハ 離島調整上限燃料価格

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

ニ 離島ユニバーサルサービス調整単価

離島ユニバーサルサービス調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。

なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

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

$$\begin{aligned} & \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} \\ & = (\text{離島基準燃料価格} - \text{離島平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000} \end{aligned}$$

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

$$\begin{aligned} & \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} \\ & = (\text{離島平均燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000} \end{aligned}$$

(ハ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島調整上限燃料価格を上回る場合
離島平均燃料価格は、離島調整上限燃料価格といたします。

$$\begin{aligned} & \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} \\ & = (\text{離島調整上限燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000} \end{aligned}$$

ホ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用

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

(イ) 各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用

期間は、(ロ)の場合を除き、次のとおりといたします。

| 離島平均燃料価格算定期間 | 離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間 |
|---|--------------------------------|
| 毎年1月1日から3月31日までの期間 | その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年2月1日から4月30日までの期間 | その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年3月1日から5月31日までの期間 | その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年4月1日から6月30日までの期間 | その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年5月1日から7月31日までの期間 | その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年6月1日から8月31日までの期間 | その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年7月1日から9月30日までの期間 | その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年8月1日から10月31日までの期間 | その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年9月1日から11月30日までの期間 | 翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年10月1日から12月31日までの期間 | 翌年の2月の検針日から3月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年11月1日から翌年の1月31日までの期間 | 翌年の3月の検針日から4月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年12月1日から翌年の2月28日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間） | 翌年の4月の検針日から5月の検針日の前日までの期間 |

(ロ) 定額制供給の場合は、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるものといたします。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。

へ 離島ユニバーサルサービス調整額

(イ) 定額制供給の場合

a 定額電灯および公衆街路灯 A

離島ユニバーサルサービス調整額は、ニによって算定された各契約負荷設備ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価の合計といたします。

b 臨時電灯 A および臨時電力

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

(ロ) 従量制供給の場合

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

(2) 離島基準単価

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

イ 定額制供給の場合

(イ) 定額電灯および公衆街路灯 A

離島基準単価は、各契約負荷設備ごとに 1 月につき次のとおりといたします。

| | | |
|------------------|---|---------|
| 電 灯 | 10 ワットまでの 1 灯につき | 4 厘 |
| | 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 9 厘 |
| | 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 1 銭 8 厘 |
| | 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 2 銭 5 厘 |
| | 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 4 銭 3 厘 |
| | 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 2 銭 1 厘 |
| 小 型 機 器 | 50 ボルトアンペアまでの 1 機器につき | 1 銭 3 厘 |
| | 50 ボルトアンペアをこえ 100 ボルトアンペアまでの 1 機器につき | 2 銭 5 厘 |
| | 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 1 銭 3 厘 |

(ロ) 臨時電灯 A

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

| | |
|---|-----|
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | 0 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 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 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 | 7 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 | 7 厘 |

(ハ) 臨時電力

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

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

ロ 従量制供給の場合

離島基準単価は、次のとおりといたします。

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

(3) 離島ユニバーサルサービス調整単価等のお知らせ

当社は、(1)イの各離島平均燃料価格算定期間における 1 キロリットル当たりの平均原油価格および(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。

4 契約負荷設備の総容量の算定

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

イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

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

ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

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

(イ) 住宅，アパート，寮，病院，学校，寺院およびこれに準ずるもの。

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) (イ)以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

(2) 契約負荷設備の容量を確認できない場合は，同一業種の1回路当たりの平均負荷設備容量にもとづき，契約負荷設備の総容量（入力）を算定いたします。

5 負荷設備の入力換算容量

(1) 照明用電気機器

照明用電気機器の換算容量は，次のイ，ロ，ハおよびニによります。

イ けい光灯

| | 換 算 容 量 | |
|---------|-------------------------------|-------------------------------|
| | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) |
| 高 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント |
| 低 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント | |

ロ ネオン管灯

| 2 次 電 圧 (ボルト) | 換 算 容 量 | | |
|------------------|--------------|---------|----------|
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | |
| 3,000 | 30 | 80 | 30 |
| 6,000 | 60 | 150 | 60 |
| 9,000 | 100 | 220 | 100 |
| 12,000 | 140 | 300 | 140 |
| 15,000 | 180 | 350 | 180 |

ハ スリムラインランプ

| 管の長さ (ミリメートル) | 換 算 容 量 | |
|---------------|--------------|----------|
| | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) |
| 999 以下 | 40 | 40 |
| 1,149 " | 60 | 60 |
| 1,556 " | 70 | 70 |
| 1,759 " | 80 | 80 |
| 2,368 " | 100 | 100 |

ニ 水 銀 灯

| 出 力 (ワット) | 換 算 容 量 | | |
|--------------|--------------|---------|----------|
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | |
| 40 以下 | 60 | 130 | 50 |
| 60 " | 80 | 170 | 70 |
| 80 " | 100 | 190 | 90 |
| 100 " | 150 | 200 | 130 |
| 125 " | 160 | 290 | 145 |
| 200 " | 250 | 400 | 230 |
| 250 " | 300 | 500 | 270 |
| 300 " | 350 | 550 | 325 |
| 400 " | 500 | 750 | 435 |
| 700 " | 800 | 1,200 | 735 |
| 1,000 " | 1,200 | 1,750 | 1,005 |

(2) 誘導電動機

イ 単相誘導電動機

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

(ロ) 出力がワット表示のものは、次のとおりといたします。

| 出力 (ワット) | 換 算 容 量 | | |
|-------------|--------------|---------|---------------------------|
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | |
| 35 以下 | — | 160 | 出力 (ワット) × 133.0 パーセント |
| 45 " | — | 180 | |
| 65 " | — | 230 | |
| 100 " | 250 | 350 | |
| 200 " | 400 | 550 | |
| 400 " | 600 | 850 | |
| 550 " | 900 | 1,200 | |
| 750 " | 1,000 | 1,400 | |

ロ 3 相誘導電動機

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

(3) レントゲン装置

レントゲン装置の換算容量は、次によります。

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

| 装置種別 (携帯型および移動型を含みます。) | 最高定格 管電圧 (キロボルトピーク) | 管電流 (短時間定格電流) (ミリアンペア) | 換算容量(入力) (キロボルトアンペア) |
|---------------------------|--------------------------------|---------------------------|------------------------------|
| 治療用装置 | | | 定格1次最大入力(キロボルトアンペア)の値といたします。 |
| 診察用装置 | 95キロボルトピーク以下 | 20ミリアンペア以下 | 1 |
| | | 20ミリアンペア超過 30ミリアンペア以下 | 1.5 |
| | | 30 " 50 " | 2 |
| | | 50 " 100 " | 3 |
| | | 100 " 200 " | 4 |
| | | 200 " 300 " | 5 |
| | | 300 " 500 " | 7.5 |
| | | 500 " 1,000 " | 10 |
| | 95キロボルトピーク超過 100キロボルトピーク以下 | 200ミリアンペア以下 | 5 |
| | | 200ミリアンペア超過 300ミリアンペア以下 | 6 |
| | | 300 " 500 " | 8 |
| | | 500 " 1,000 " | 13.5 |
| | 100キロボルトピーク超過 | 500ミリアンペア以下 | 9.5 |
| | 125キロボルトピーク以下 | 500ミリアンペア超過 1,000ミリアンペア以下 | 16 |
| | 125キロボルトピーク超過 | 500ミリアンペア以下 | 11 |
| 150キロボルトピーク以下 | 500ミリアンペア超過 1,000ミリアンペア以下 | 19.5 | |
| 蓄電器放電式 診察用装置 | コンデンサ容量 0.75マイクロファラッド以下 | | 1 |
| | 0.75マイクロファラッド超過 1.5マイクロファラッド " | | 2 |
| | 1.5マイクロファラッド " 3マイクロファラッド " | | 3 |

(4) 電気溶接機

電気溶接機の換算容量は、次の算式によって算定された値といたします。

イ 日本産業規格に適合した機器 (コンデンサ内蔵型を除きます。) の場合

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

ロ イ以外の場合

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

(5) その他

- イ (1), (2), (3)および(4)によることが不相当と認められる電気機器の換算容量(入力)は, 実測した値を基準としてお客さまと当社との協議によって定めます。ただし, 特別の事情がある場合は, 定格消費電力を換算容量(入力)とすることがあります。
- ロ 動力と一体をなし, かつ, 動力を使用するために直接必要であって欠くことができない表示灯は, 動力とあわせて1契約負荷設備として契約負荷設備の容量(入力)を算定いたします。
- ハ 予備設備であることが明らかな電気機器については, 契約負荷設備の容量の算定の対象といたしません。

6 契約容量および契約電力の算定方法

16 (従量電灯) (3)ニ(ロ)または 19 (低圧電力) (4)ロの場合の契約容量または契約電力は, 次により算定いたします。ただし, 契約電力を算定する場合は, 力率(100パーセントといたします。)を乗じます。

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

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

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

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

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

7 日割計算の基本算式

- (1) 日割計算の基本算式は, 次のとおりといたします。

イ 基本料金, 最低料金, 最低月額料金または定額制供給の料金を日割りする場合

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

ただし, 26 (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 従量電灯の料金適用上の電力量区分を日割りする場合

- (イ) 従量電灯A

$$\text{最低料金適用電力量} = 9 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

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

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

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。

$$\text{第2段階料金適用電力量} = 160 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$$

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280キロワット時までの1キロワット時当たりの電力量料金が適用される電力量をいいます。

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

(ニ) 26 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、(イ)および(ロ)の

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

(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25(使用電力量の算定)(4)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。

電気事業法等の一部を改正する法律の施行に伴う
経過措置に関する省令第25条の規定に基づく添付書類

- 1 変更を必要とする理由
- 2 特定小売供給約款の変更の内容および新旧対比表
- 3 みなし小売電気事業者特定小売供給約款料金算定規則様式
第14から第17までにより作成した書類

| | |
|-----------|------------------------|
| (様式第14) | 特殊変動額総括表 |
| (様式第14の2) | 特殊送配電非関連費明細表 |
| (様式第15) | 特殊送配電関連費等計算表 |
| (様式第16) | 特殊原価等集計表 |
| (様式第17) | 第1表 特殊変動費と料金収入の変動分の比較表 |

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、2024年1月17日に認可を受けた各一般送配電事業者の託送供給等約款の見直しにともない、一般送配電事業者等に支払うべき料金の額の増加に対応すべく新たな料金率を設定することといたしました。

つきましては、改正法附則第18条第4項の規定にもとづき、ここに特定小売供給約款の変更を届け出る次第であります。

2 特定小売供給約款の変更の内容 および新旧対比表

特定小売供給約款の変更の内容

特定小売供給約款の変更につきましては、託送料金の見直しを料金率に反映するために必要となる変更を行ないました。

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|--|
| <p data-bbox="727 556 1291 619">特定小売供給約款</p> <p data-bbox="816 1270 1202 1312"><u>2023年6月1日</u>実施</p> <p data-bbox="742 1554 1276 1606">北海道電力株式会社</p> | <p data-bbox="1706 556 2270 619">特定小売供給約款</p> <p data-bbox="1795 1270 2181 1312"><u>2024年4月1日</u>実施</p> <p data-bbox="1721 1554 2255 1606">北海道電力株式会社</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|------------------------|----|------------------------|----|
| 特定小売供給約款 | | 特定小売供給約款 | |
| 目 次 | | 目 次 | |
| I 総 則 | | I 総 則 | |
| 1 適 用 | 1 | 1 適 用 | 1 |
| 2 供給約款の認可および変更 | 1 | 2 供給約款の届出および変更 | 1 |
| 3 定 義 | 1 | 3 定 義 | 1 |
| 4 単位および端数処理 | 2 | 4 単位および端数処理 | 2 |
| 5 実 施 細 目 | 3 | 5 実 施 細 目 | 3 |
| II 契約の申込み | | II 契約の申込み | |
| 6 需給契約の申込み | 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 | 7 需給契約の成立および契約期間 | 4 |
| 8 需 要 場 所 | 5 | 8 需 要 場 所 | 5 |
| 9 需給契約の単位 | 5 | 9 需給契約の単位 | 5 |
| 10 供 給 の 開 始 | 5 | 10 供 給 の 開 始 | 5 |
| 11 供 給 の 単 位 | 6 | 11 供 給 の 単 位 | 6 |
| 12 承 諾 の 限 界 | 6 | 12 承 諾 の 限 界 | 6 |
| 13 需給契約書の作成 | 6 | 13 需給契約書の作成 | 6 |
| III 契約種別および料金 | | III 契約種別および料金 | |
| 14 契 約 種 別 | 7 | 14 契 約 種 別 | 7 |
| 15 定 額 電 灯 | 7 | 15 定 額 電 灯 | 7 |
| 16 従 量 電 灯 | 9 | 16 従 量 電 灯 | 9 |
| 17 臨 時 電 灯 | 14 | 17 臨 時 電 灯 | 14 |
| 18 公 衆 街 路 灯 | 18 | 18 公 衆 街 路 灯 | 18 |
| 19 低 圧 電 力 | 22 | 19 低 圧 電 力 | 22 |
| 20 臨 時 電 力 | 24 | 20 臨 時 電 力 | 24 |
| 21 農 事 用 電 力 | 26 | 21 農 事 用 電 力 | 26 |
| IV 料金の算定および支払い | | IV 料金の算定および支払い | |
| 22 料金の適用開始の時期 | 28 | 22 料金の適用開始の時期 | 28 |
| 23 検 針 日 | 28 | 23 検 針 日 | 28 |
| 24 料金の算定期間 | 28 | 24 料金の算定期間 | 28 |
| 25 使用電力量の算定 | 29 | 25 使用電力量の算定 | 29 |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|-----------------------------|--|-----------------------------|----|
| 26 | 料金の算定 | 29 | 29 |
| 27 | 日割計算 | 30 | 30 |
| 28 | 料金の支払義務および支払期日 | 30 | 30 |
| 29 | 料金等のお知らせおよび請求 | 31 | 31 |
| 30 | 料金その他の支払方法 | 31 | 31 |
| 31 | 延滞利息 | 32 | 32 |
| 32 | 保証金 | 33 | 33 |
| V 使用および供給 | | V 使用および供給 | |
| 33 | 適正契約の保持 | 35 | 35 |
| 34 | 力率の保持 | 35 | 35 |
| 35 | 需要場所への立入りによる業務の実施 | 35 | 35 |
| 36 | 供給の停止 | 35 | 35 |
| 37 | 供給停止の解除 | 36 | 36 |
| 38 | 供給停止期間中の料金 | 36 | 36 |
| 39 | 違約金 | 37 | 37 |
| 40 | 使用の制限または中止 | 37 | 37 |
| 41 | 損害賠償の免責 | 37 | 37 |
| 42 | 設備の賠償 | 37 | 37 |
| VI 契約の変更および終了 | | VI 契約の変更および終了 | |
| 43 | 需給契約の変更 | 39 | 39 |
| 44 | 名義の変更 | 39 | 39 |
| 45 | 需給契約の廃止 | 39 | 39 |
| 46 | 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 工事費負担金等相当額の精算 | 39 | 39 |
| 47 | 解約等 | 41 | 41 |
| 48 | 需給契約消滅後の債権債務関係 | 41 | 41 |
| VII 供給方法、工事および工事費の負担 | | VII 供給方法、工事および工事費の負担 | |
| 49 | 供給方法および工事 | 42 | 42 |
| 50 | 工事費負担金等相当額の申受け等 | 42 | 42 |
| 附 | 則 | 43 | 43 |
| 別 | 表 | 55 | 51 |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>I 総 則</p> <p>1 適 用</p> <p>(1) 当社が、一般送配電事業者または配電事業者が維持および運用する供給設備を介して特定需要に応じて電気を供給するときの電気料金その他の供給条件は、この特定小売供給約款（以下「この供給約款」といいます。）によります。</p> <p>(2) この供給約款は、当社の供給区域である次の地域に適用いたします。</p> <p align="center">北 海 道</p> | <p>I 総 則</p> <p>1 適 用</p> <p>(1) 当社が、一般送配電事業者または配電事業者が維持および運用する供給設備を介して特定需要に応じて電気を供給するときの電気料金その他の供給条件は、この特定小売供給約款（以下「この供給約款」といいます。）によります。</p> <p>(2) この供給約款は、当社の供給区域である次の地域に適用いたします。</p> <p align="center">北 海 道</p> |
| <p>2 供給約款の認可および変更</p> <p>(1) この供給約款は、電気事業法附則第 18 条第 1 項の規定にもとづき、経済産業大臣の<u>認可を受けた</u>ものです。</p> <p>(2) 当社は、経済産業大臣の認可を受け、または経済産業大臣に届け出て、この供給約款を変更することがあります。この場合には、電気料金その他の供給条件は、変更後の特定小売供給約款によります。</p> | <p>2 供給約款の届出および変更</p> <p>(1) この供給約款は、電気事業法附則第 18 条第 4 項の規定にもとづき、経済産業大臣に<u>届け出た</u>ものです。</p> <p>(2) 当社は、経済産業大臣の認可を受け、または経済産業大臣に届け出て、この供給約款を変更することがあります。この場合には、電気料金その他の供給条件は、変更後の特定小売供給約款によります。</p> |
| <p>3 定 義</p> <p>次の言葉は、この供給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) 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>(3) 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>(4) 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>(5) 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>(6) 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。</p> | <p>3 定 義</p> <p>次の言葉は、この供給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) 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>(3) 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>(4) 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>(5) 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>(6) 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。</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>(7) 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>(8) 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>(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) 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>(11) 平均燃料価格算定期間および離島平均燃料価格算定期間 貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格および離島平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年1月1日から3月31日までの期間、2月1日から4月30日までの期間、3月1日から5月31日までの期間、4月1日から6月30日までの期間、5月1日から7月31日までの期間、6月1日から8月31日までの期間、7月1日から9月30日までの期間、8月1日から10月31日までの期間、9月1日から11月30日までの期間、10月1日から12月31日までの期間、11月1日から翌年の1月31日までの期間または12月1日から翌年の2月28日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間といたします。）をいいます。</p> <p>(12) 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>(7) 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>(8) 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>(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) 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>(11) 平均燃料価格算定期間および離島平均燃料価格算定期間 貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格および離島平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年1月1日から3月31日までの期間、2月1日から4月30日までの期間、3月1日から5月31日までの期間、4月1日から6月30日までの期間、5月1日から7月31日までの期間、6月1日から8月31日までの期間、7月1日から9月30日までの期間、8月1日から10月31日までの期間、9月1日から11月30日までの期間、10月1日から12月31日までの期間、11月1日から翌年の1月31日までの期間または12月1日から翌年の2月28日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間といたします。）をいいます。</p> <p>(12) 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 この供給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、臨時電力または農事用電力については、19（低圧電力）(4)を適用した場合に算定された値が0.5キロワット以下となるときは、契約電力を0.5キロワットといたします。</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。ただし、30分ごとの使用電力量の単位は、最小位ま</p> | <p>4 単位および端数処理 この供給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、臨時電力または農事用電力については、19（低圧電力）(4)を適用した場合に算定された値が0.5キロワット以下となるときは、契約電力を0.5キロワットといたします。</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。ただし、30分ごとの使用電力量の単位は、最小位ま</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| <p align="center">特定小売供給約款 (2023年6月1日実施)</p> | <p align="center">特定小売供給約款 (2024年4月1日実施)</p> |
|--|--|
| <p>でいたします。</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>でいたします。</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</p> <p>この供給約款の実施上必要な細目的事項は、この供給約款の趣旨に則り、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>5 実施細目</p> <p>この供給約款の実施上必要な細目的事項は、この供給約款の趣旨に則り、そのつどお客さまと当社との協議によって定めます。</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>II 契約の申込み</p> | <p>II 契約の申込み</p> |
| <p>6 需給契約の申込み</p> <p>(1) お客様が新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの供給約款およびお客様の需要場所を供給区域とする一般送配電事業者または配電事業者（以下「当該一般送配電事業者等」といいます。）が定める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。）における需要者に関する事項を遵守することを承認のうえ、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、使用期間および料金の支払方法</p> <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。</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、あらかじめ当該一般送配電事業者等へ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>6 需給契約の申込み</p> <p>(1) お客様が新たに電気の需給契約を希望される場合は、あらかじめこの供給約款およびお客様の需要場所を供給区域とする一般送配電事業者または配電事業者（以下「当該一般送配電事業者等」といいます。）が定める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。）における需要者に関する事項を遵守することを承認のうえ、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、使用期間および料金の支払方法</p> <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。</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、あらかじめ当該一般送配電事業者等へ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>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、料金適用開始の日が属する年度（4月1日から翌年3月31日までの期間をいいます。）の末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>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、料金適用開始の日が属する年度（4月1日から翌年3月31日までの期間をいいます。）の末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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>ニ お客さまの需要場所が、電気事業法第20条の2第1項に定める指定区域として指定される場合の契約期間の終期は、イ、ロおよびハにかかわらず、当該指定区域に対し電気事業法第2条第1項第8号ロに定める離島等供給が開始される日の前日といたします。</p> | <p>ニ お客さまの需要場所が、電気事業法第20条の2第1項に定める指定区域として指定される場合の契約期間の終期は、イ、ロおよびハにかかわらず、当該指定区域に対し電気事業法第2条第1項第8号ロに定める離島等供給が開始される日の前日といたします。</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るものといたします。</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るものといたします。</p> |
| <p>9 需給契約の単位 当社は、次の場合を除き、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>(1) 1需要場所において、次の2以上の契約種別を契約する場合または次の契約種別とこれ以外の1契約種別（(2)の場合は、2契約種別といたします。）とをあわせて契約する場合 臨時電灯のうちの1契約種別、臨時電力、農事用電力</p> <p>(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、定額電灯と低圧電力、または従量電灯のうちの1契約種別と低圧電力とをあわせて契約する場合</p> <p>(3) 災害による被害を防ぐための措置、温室効果ガス等の排出の抑制等のための措置、または電気工作物の設置および運用の合理化のための措置その他の電気の利用者の利益に資する措置にともない、お客さまからの申出がある場合で、当該一般送配電事業者等が技術上、保安上適当と認めたとき。</p> | <p>9 需給契約の単位 当社は、次の場合を除き、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>(1) 1需要場所において、次の2以上の契約種別を契約する場合または次の契約種別とこれ以外の1契約種別（(2)の場合は、2契約種別といたします。）とをあわせて契約する場合 臨時電灯のうちの1契約種別、臨時電力、農事用電力</p> <p>(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、定額電灯と低圧電力、または従量電灯のうちの1契約種別と低圧電力とをあわせて契約する場合</p> <p>(3) 災害による被害を防ぐための措置、温室効果ガス等の排出の抑制等のための措置、または電気工作物の設置および運用の合理化のための措置その他の電気の利用者の利益に資する措置にともない、お客さまからの申出がある場合で、当該一般送配電事業者等が技術上、保安上適当と認めたとき。</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。</p> <p>(2) 当社は、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、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>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。</p> <p>(2) 当社は、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、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>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> | <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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>12 承諾の限界</p> <p>当社は、法令、電気の需給状況、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況、料金の支払状況（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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況、料金の支払状況（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>13 需給契約書の作成</p> <p>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>13 需給契約書の作成</p> <p>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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------|------------------|---------|---------|---|---|---|---------|---|---|---|-----------|---|---|---------|---------|---------|-----------|---|---------|---------|------------------|---------|---------|---|---|---|---------|---|---|---|-----------|---|---|---------|---------|---------|-----------|
| <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" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width:15%;">需 要 区 分</th> <th style="width:85%;">契 約 種 別</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="9">電 灯 需 要</td> <td>定 額 電 灯</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="3">臨 時 電 灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">公 衆 街 路 灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">電 力 需 要</td> <td>低 圧 電 力</td> </tr> <tr> <td>臨 時 電 力</td> </tr> <tr> <td>農 事 用 電 力</td> </tr> </tbody> </table> | 需 要 区 分 | 契 約 種 別 | 電 灯 需 要 | 定 額 電 灯 | 従 量 電 灯 | A | B | C | 臨 時 電 灯 | A | B | C | 公 衆 街 路 灯 | A | B | 電 力 需 要 | 低 圧 電 力 | 臨 時 電 力 | 農 事 用 電 力 | <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" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width:15%;">需 要 区 分</th> <th style="width:85%;">契 約 種 別</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="9">電 灯 需 要</td> <td>定 額 電 灯</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="3">臨 時 電 灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td>C</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">公 衆 街 路 灯</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>B</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">電 力 需 要</td> <td>低 圧 電 力</td> </tr> <tr> <td>臨 時 電 力</td> </tr> <tr> <td>農 事 用 電 力</td> </tr> </tbody> </table> | 需 要 区 分 | 契 約 種 別 | 電 灯 需 要 | 定 額 電 灯 | 従 量 電 灯 | A | B | C | 臨 時 電 灯 | A | B | C | 公 衆 街 路 灯 | A | B | 電 力 需 要 | 低 圧 電 力 | 臨 時 電 力 | 農 事 用 電 力 |
| 需 要 区 分 | 契 約 種 別 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 灯 需 要 | 定 額 電 灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 従 量 電 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨 時 電 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 公 衆 街 路 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 力 需 要 | 低 圧 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨 時 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 農 事 用 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 需 要 区 分 | 契 約 種 別 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 灯 需 要 | 定 額 電 灯 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 従 量 電 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨 時 電 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 公 衆 街 路 灯 | A | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 力 需 要 | 低 圧 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 臨 時 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 農 事 用 電 力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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</p> | <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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-----------|------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|-----------------------------|--------------|--------------------------------|------------|---|---------|-----------|------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|-----------------------------|--------------|--------------------------------|------------|
| <p>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 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 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"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td align="right">93 円 50 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"> <tr> <td>10 ワットまでの 1 灯につき</td> <td align="right">128 円 61 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 align="right">239 円 65 銭</td> </tr> <tr> <td>20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき</td> <td align="right">461 円 68 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 align="right">683 円 74 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 align="right">1,127 円 83 銭</td> </tr> <tr> <td>100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに</td> <td align="right">563 円 92 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、別表 5 [負荷設備の入力換算容量] によって換算するものといたします。) 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、別表 5 [負荷設備の入力換算容量] によって換算するものといたします。) 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</p> | 1 契約につき | 93 円 50 銭 | 10 ワットまでの 1 灯につき | 128 円 61 銭 | 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 239 円 65 銭 | 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 461 円 68 銭 | 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 683 円 74 銭 | 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,127 円 83 銭 | 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 563 円 92 銭 | <p>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 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 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"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td align="right">93 円 50 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"> <tr> <td>10 ワットまでの 1 灯につき</td> <td align="right">128 円 66 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 align="right">239 円 75 銭</td> </tr> <tr> <td>20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき</td> <td align="right">461 円 90 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 align="right">684 円 06 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 align="right">1,128 円 37 銭</td> </tr> <tr> <td>100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに</td> <td align="right">564 円 20 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、別表 5 [負荷設備の入力換算容量] によって換算するものといたします。) 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、別表 5 [負荷設備の入力換算容量] によって換算するものといたします。) 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</p> | 1 契約につき | 93 円 50 銭 | 10 ワットまでの 1 灯につき | 128 円 66 銭 | 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 239 円 75 銭 | 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 461 円 90 銭 | 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 684 円 06 銭 | 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,128 円 37 銭 | 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 564 円 20 銭 |
| 1 契約につき | 93 円 50 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットまでの 1 灯につき | 128 円 61 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 239 円 65 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 461 円 68 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 683 円 74 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,127 円 83 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 563 円 92 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 契約につき | 93 円 50 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットまでの 1 灯につき | 128 円 66 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 ワットをこえ 20 ワットまでの 1 灯につき | 239 円 75 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 ワットをこえ 40 ワットまでの 1 灯につき | 461 円 90 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 ワットをこえ 60 ワットまでの 1 灯につき | 684 円 06 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60 ワットをこえ 100 ワットまでの 1 灯につき | 1,128 円 37 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 100 ワットをこえる 1 灯につき 50 ワットまでごとに | 564 円 20 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------|-------------------------------------|------------|---|------------|---|----------------------|------------|-------------------------------------|------------|---|------------|
| <p>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に応じ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 align="center">416 円 96 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 align="center">761 円 32 銭</td> </tr> <tr> <td>100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに</td> <td align="center">380 円 66 銭</td> </tr> </table> <p>(5) その他 当該一般送配電事業者等は、必要に応じて電流制限器を取り付けます。</p> | 50 ボルトアンペアまでの1 機器につき | 416 円 96 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 | 761 円 32 銭 | 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 380 円 66 銭 | <p>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に応じ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 align="center">417 円 12 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 align="center">761 円 65 銭</td> </tr> <tr> <td>100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに</td> <td align="center">380 円 82 銭</td> </tr> </table> <p>(5) その他 当該一般送配電事業者等は、必要に応じて電流制限器を取り付けます。</p> | 50 ボルトアンペアまでの1 機器につき | 417 円 12 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 | 761 円 65 銭 | 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 380 円 82 銭 |
| 50 ボルトアンペアまでの1 機器につき | 416 円 96 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 | 761 円 32 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 380 円 66 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 50 ボルトアンペアまでの1 機器につき | 417 円 12 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 | 761 円 65 銭 | | | | | | | | | | | | |
| 100 ボルトアンペアをこえる 1 機器につき 50 ボルトアンペアまでごとに | 380 円 82 銭 | | | | | | | | | | | | |
| <p>16 従量電灯</p> <p>(1) 従量電灯A</p> <p>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。</p> <p>(イ) 使用する最大電流（交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。）が5アンペア以下であること。</p> <p>(ロ) 定額電灯を適用できないこと。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 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50ヘルツといたします。</p> <p>ハ 契約電流 (イ) 契約電流は、5アンペアといたします。</p> <p>(ロ) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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>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</p> | <p>16 従量電灯</p> <p>(1) 従量電灯A</p> <p>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。</p> <p>(イ) 使用する最大電流（交流単相2線式標準電圧100ボルトに換算した値といたします。）が5アンペア以下であること。</p> <p>(ロ) 定額電灯を適用できないこと。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 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50ヘルツといたします。</p> <p>ハ 契約電流 (イ) 契約電流は、5アンペアといたします。</p> <p>(ロ) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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>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</p> | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | |
|--|-----------------------|------------|--|-----------------------|------------|
| <p>料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> | | | <p>料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> | | |
| 最低料金 | 1 契約につき最初の 9 キロワット時まで | 403 円 70 銭 | 最低料金 | 1 契約につき最初の 9 キロワット時まで | 417 円 19 銭 |
| 電力量料金 | 上記をこえる 1 キロワット時につき | 35 円 44 銭 | 電力量料金 | 上記をこえる 1 キロワット時につき | 35 円 35 銭 |
| <p>(2) 従量電灯 B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>(イ) 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。</p> <p>(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。</p> <p>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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、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>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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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</p> | | | <p>(2) 従量電灯 B</p> <p>イ 適用範囲</p> <p>電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>(イ) 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。</p> <p>(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。</p> <p>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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、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>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 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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</p> | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <p>200 ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 契約電流</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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>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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1"> <tr><td>契約電流 10 アンペア</td><td align="right">374 円 00 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 15 アンペア</td><td align="right">561 円 00 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 20 アンペア</td><td align="right">748 円 00 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 30 アンペア</td><td align="right">1,122 円 00 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 40 アンペア</td><td align="right">1,496 円 00 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 50 アンペア</td><td align="right">1,870 円 00 銭</td></tr> </table> | 契約電流 10 アンペア | 374 円 00 銭 | 契約電流 15 アンペア | 561 円 00 銭 | 契約電流 20 アンペア | 748 円 00 銭 | 契約電流 30 アンペア | 1,122 円 00 銭 | 契約電流 40 アンペア | 1,496 円 00 銭 | 契約電流 50 アンペア | 1,870 円 00 銭 | <p>200 ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 契約電流</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) 当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、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>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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、1月につき次のとおりといたします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <table border="1"> <tr><td>契約電流 10 アンペア</td><td align="right">402 円 60 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 15 アンペア</td><td align="right">603 円 90 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 20 アンペア</td><td align="right">805 円 20 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 30 アンペア</td><td align="right">1,207 円 80 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 40 アンペア</td><td align="right">1,610 円 40 銭</td></tr> <tr><td>契約電流 50 アンペア</td><td align="right">2,013 円 00 銭</td></tr> </table> | 契約電流 10 アンペア | 402 円 60 銭 | 契約電流 15 アンペア | 603 円 90 銭 | 契約電流 20 アンペア | 805 円 20 銭 | 契約電流 30 アンペア | 1,207 円 80 銭 | 契約電流 40 アンペア | 1,610 円 40 銭 | 契約電流 50 アンペア | 2,013 円 00 銭 |
| 契約電流 10 アンペア | 374 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 15 アンペア | 561 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 20 アンペア | 748 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 30 アンペア | 1,122 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 40 アンペア | 1,496 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 50 アンペア | 1,870 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 10 アンペア | 402 円 60 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 15 アンペア | 603 円 90 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 20 アンペア | 805 円 20 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 30 アンペア | 1,207 円 80 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 40 アンペア | 1,610 円 40 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電流 50 アンペア | 2,013 円 00 銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|--|--------------|--|--------------|
| 契約電流 60 アンペア | 2,244 円 00 銭 | 契約電流 60 アンペア | 2,415 円 60 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 | 35 円 44 銭 | 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 35 円 35 銭 |
| 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41 円 73 銭 | 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41 円 64 銭 |
| 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45 円 45 銭 | 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45 円 36 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金額を下回る場合は、その1月の料金は、次の金額および別表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。 | | (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金額を下回る場合は、その1月の料金は、次の金額および別表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。 | |
| 1 契約につき | 403 円 70 銭 | 1 契約につき | 417 円 19 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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当該一般送配電事業者等は、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50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、技術上または当該一般送配電事業者等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 | | (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、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)の契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、当該一般送配電事業者等は、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50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、技術上または当該一般送配電事業者等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 | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|------------------|---------|------------------|---------|----------------------|---------|---|------------------|---------|------------------|---------|------------------|---------|----------------------|---------|
| <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 契約容量</p> <p>(イ) 契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に次の係数を乗じてえた値といたします。ただし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表4（契約負荷設備の総容量の算定）によって総容量を定めます。</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の6キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">95パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の14キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">85パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の30キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">75パーセント</td> </tr> <tr> <td>50キロボルトアンペアをこえる部分につき</td> <td align="center">65パーセント</td> </tr> </table> <p>(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、別表6（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。</p> <p>なお、当社または当該一般送配電事業者等は、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>ホ 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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> | 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 | <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 契約容量</p> <p>(イ) 契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に次の係数を乗じてえた値といたします。ただし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表4（契約負荷設備の総容量の算定）によって総容量を定めます。</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の6キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">95パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の14キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">85パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の30キロボルトアンペアにつき</td> <td align="center">75パーセント</td> </tr> <tr> <td>50キロボルトアンペアをこえる部分につき</td> <td align="center">65パーセント</td> </tr> </table> <p>(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、別表6（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。</p> <p>なお、当社または当該一般送配電事業者等は、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>ホ 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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> | 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---------|---------------------------|--------|------------------------------------|--------|-------------------------|--------|---|-------------------|---------|---------------------------|--------|------------------------------------|--------|-------------------------|--------|
| <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>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">374円00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"> <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 align="right">35円44銭</td> </tr> <tr> <td>120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td align="right">41円73銭</td> </tr> <tr> <td>280キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td align="right">45円45銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 374円00銭 | 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 35円44銭 | 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41円73銭 | 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45円45銭 | <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>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">402円60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"> <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 align="right">35円35銭</td> </tr> <tr> <td>120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき</td> <td align="right">41円64銭</td> </tr> <tr> <td>280キロワット時をこえる1キロワット時につき</td> <td align="right">45円36銭</td> </tr> </table> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 402円60銭 | 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 35円35銭 | 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41円64銭 | 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45円36銭 |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 374円00銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 35円44銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41円73銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45円45銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 402円60銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の120キロワット時までの1キロワット時につき | 35円35銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 120キロワット時をこえ280キロワット時までの1キロワット時につき | 41円64銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 280キロワット時をこえる1キロワット時につき | 45円36銭 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>17 臨時電灯</p> <p>(1) 臨時電灯A</p> <p>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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）が3キロボルトアンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 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50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 料 金 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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）によって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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユ</p> | <p>17 臨時電灯</p> <p>(1) 臨時電灯A</p> <p>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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）が3キロボルトアンペア以下であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>ロ 供給電気方式、供給電圧および周波数 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50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、交流単相2線式標準電圧200ボルトまたは交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。</p> <p>ハ 料 金 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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）によって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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユ</p> | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------------------|-------------------------------------|------------------|---|------------------|--------------------------------------|-------------------|---|-------------------|--|----------------------|------------------|-------------------------------------|------------------|---|------------------|--------------------------------------|-------------------|---|-------------------|
| <p>ニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> | <p>ニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <tr> <td>総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合</td> <td align="center"><u>13 円 13 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>26 円 28 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>26 円 28 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>262 円 83 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>262 円 83 銭</u></td> </tr> </table> | 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | <u>13 円 13 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>26 円 28 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>26 円 28 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>262 円 83 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>262 円 83 銭</u> | <table border="1"> <tr> <td>総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合</td> <td align="center"><u>13 円 26 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>26 円 53 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>26 円 53 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>265 円 38 銭</u></td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="center"><u>265 円 38 銭</u></td> </tr> </table> | 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | <u>13 円 26 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>26 円 53 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>26 円 53 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>265 円 38 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>265 円 38 銭</u> |
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | <u>13 円 13 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>26 円 28 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>26 円 28 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>262 円 83 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>262 円 83 銭</u> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 総容量が 50 ボルトアンペアまでの場合 | <u>13 円 26 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>26 円 53 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>26 円 53 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>265 円 38 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>265 円 38 銭</u> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>ニ その他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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したします。</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) 当該一般送配電事業者等は、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</p> | <p>ニ その他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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したします。</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) 当該一般送配電事業者等は、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</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|-------------|-----------|--|-----------------|------------|-------------|-----------|
| <p>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、当該一般送配電事業者等は、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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基本料金</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>契約電流 10 アンペアにつき</td> <td align="right">411 円 40 銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">50 円 00 銭</td> </tr> </table> <p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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B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Bに準ずるものいたします。</p> <p>(3) 臨時電灯C</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</p> | 契約電流 10 アンペアにつき | 411 円 40 銭 | 1 キロワット時につき | 50 円 00 銭 | <p>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、当該一般送配電事業者等は、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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基本料金</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>契約電流 10 アンペアにつき</td> <td align="right">440 円 55 銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">49 円 86 銭</td> </tr> </table> <p>ニ そ の 他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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B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Bに準ずるものいたします。</p> <p>(3) 臨時電灯C</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</p> | 契約電流 10 アンペアにつき | 440 円 55 銭 | 1 キロワット時につき | 49 円 86 銭 |
| 契約電流 10 アンペアにつき | 411 円 40 銭 | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 50 円 00 銭 | | | | | | | | |
| 契約電流 10 アンペアにつき | 440 円 55 銭 | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 49 円 86 銭 | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|---------|------------|--------|--|-------------------|---------|------------|--------|
| <p>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</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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</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>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">411円40銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">50円00銭</td> </tr> </table> <p>ハ その他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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に準ずるものいたします。</p> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 411円40銭 | 1キロワット時につき | 50円00銭 | <p>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</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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</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>契約容量1キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">440円55銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">49円86銭</td> </tr> </table> <p>ハ その他</p> <p>(イ) 当該一般送配電事業者等は、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に準ずるものいたします。</p> | 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 440円55銭 | 1キロワット時につき | 49円86銭 |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 411円40銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 50円00銭 | | | | | | | | |
| 契約容量1キロボルトアンペアにつき | 440円55銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 49円86銭 | | | | | | | | |
| <p>18 公衆街路灯</p> <p>(1) 公衆街路灯A</p> | <p>18 公衆街路灯</p> <p>(1) 公衆街路灯A</p> | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|--------|---------------|---------|-----------------------|---------|-----------------------|---------|-----------------------|---------|------------------------|-----------|---|--------|--------|---------------|---------|-----------------------|---------|-----------------------|---------|-----------------------|---------|------------------------|-----------|
| <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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 需要家料金</p> <p>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"> <tr> <td>1契約につき</td> <td align="right">82円50銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電灯料金</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>10ワットまでの1灯につき</td> <td align="right">123円11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 align="right">228円65銭</td> </tr> <tr> <td>20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき</td> <td align="right">439円68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 align="right">650円74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 align="right">1,072円83銭</td> </tr> </table> | 1契約につき | 82円50銭 | 10ワットまでの1灯につき | 123円11銭 | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 228円65銭 | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 439円68銭 | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 650円74銭 | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 1,072円83銭 | <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別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 需要家料金</p> <p>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"> <tr> <td>1契約につき</td> <td align="right">82円50銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電灯料金</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>10ワットまでの1灯につき</td> <td align="right">123円16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 align="right">228円75銭</td> </tr> <tr> <td>20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき</td> <td align="right">439円90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 align="right">651円06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 align="right">1,073円37銭</td> </tr> </table> | 1契約につき | 82円50銭 | 10ワットまでの1灯につき | 123円16銭 | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 228円75銭 | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 439円90銭 | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 651円06銭 | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 1,073円37銭 |
| 1契約につき | 82円50銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10ワットまでの1灯につき | 123円11銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 228円65銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 439円68銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 650円74銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 1,072円83銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1契約につき | 82円50銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10ワットまでの1灯につき | 123円16銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 228円75銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 439円90銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 651円06銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 1,073円37銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|---|---------|---|---------|
| 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 536円42銭 | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 536円70銭 |
| <p>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に応じ1月につき次のとおりといたします。</p> | | <p>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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>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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に応じ1月につき次のとおりといたします。</p> | |
| 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 393円86銭 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 394円02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 | 721円72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 | 722円05銭 |
| 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 360円86銭 | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 361円02銭 |
| <p>ハ その他</p> <p>(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。</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といたします。</p> <p>(2) 公衆街路灯B</p> <p>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。</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 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、</p> | | <p>ハ その他</p> <p>(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。</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といたします。</p> <p>(2) 公衆街路灯B</p> <p>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。</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 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、</p> | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|---|------------------------|------------|-------------|-----------|---|---------------------|------------|-------------|-----------|
| <p>標準周波数 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、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>契約容量 1 キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">349 円 80 銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">34 円 07 銭</td> </tr> </table> <p>(ハ) 最低月額料金</p> <p>(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金額を下回る場合は、その 1 月の料金は、次の金額および別表 1（再生</p> | 契約容量 1 キロボルトアンペアにつき | 349 円 80 銭 | 1 キロワット時につき | 34 円 07 銭 | <p>標準周波数 50 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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、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（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表 5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）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 80,800 円を下回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、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>契約容量 1 キロボルトアンペアにつき</td> <td align="right">378 円 51 銭</td> </tr> </table> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">33 円 98 銭</td> </tr> </table> <p>(ハ) 最低月額料金</p> <p>(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金額を下回る場合は、その 1 月の料金は、次の金額および別表 1（再生</p> | 契約容量 1 キロボルトアンペアにつき | 378 円 51 銭 | 1 キロワット時につき | 33 円 98 銭 |
| 契約容量 1 キロボルトアンペアにつき | 349 円 80 銭 | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 34 円 07 銭 | | | | | | | | |
| 契約容量 1 キロボルトアンペアにつき | 378 円 51 銭 | | | | | | | | |
| 1 キロワット時につき | 33 円 98 銭 | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | |
|---|---|------------|--|---------|------------|
| <p>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"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td align="right">363 円 33 銭</td> </tr> </table> <p>ホ その他</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p> | 1 契約につき | 363 円 33 銭 | <p>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"> <tr> <td>1 契約につき</td> <td align="right">375 円 47 銭</td> </tr> </table> <p>ホ その他</p> <p>(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。</p> <p>(ロ) その他の事項については、とくに定めのある場合を除き、従量電灯Cに準ずるものといたします。</p> | 1 契約につき | 375 円 47 銭 |
| 1 契約につき | 363 円 33 銭 | | | | |
| 1 契約につき | 375 円 47 銭 | | | | |
| <p>19 低 圧 電 力</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>イ 契約電力が原則として50キロワット未満であること。</p> <p>ロ 1需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1キロボルトアンペアを1キロワットとみなします。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。</p> <p>ただし、1需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトとし、周波数は、標準周波数50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトもしくは200ボルトまたは交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約負荷設備</p> <p>契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。</p> <p>(4) 契約電力</p> <p>イ 契約電力は、契約負荷設備の各入力（出力で表示されている場合等は、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に</p> | <p>19 低 圧 電 力</p> <p>(1) 適用範囲</p> <p>動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。</p> <p>イ 契約電力が原則として50キロワット未満であること。</p> <p>ロ 1需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（この場合、1キロボルトアンペアを1キロワットとみなします。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。</p> <p>ただし、1需要場所において従量電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、当該一般送配電事業者等の供給設備の状況等から当該一般送配電事業者等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、当該一般送配電事業者等は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。</p> <p>(2) 供給電気方式、供給電圧および周波数</p> <p>供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトとし、周波数は、標準周波数50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と当該一般送配電事業者等が認めた場合には、交流単相2線式標準電圧100ボルトもしくは200ボルトまたは交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとすることがあります。</p> <p>(3) 契約負荷設備</p> <p>契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。</p> <p>(4) 契約電力</p> <p>イ 契約電力は、契約負荷設備の各入力（出力で表示されている場合等は、別表5〔負荷設備の入力換算容量〕によって換算するものといたします。）に</p> | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|-------------|----------|------------|---------|--------------|---------|--------------|----------|--------------|---------|--------------|---------|------------------|---------|---|------------|-------------|----------|------------|---------|--------------|---------|--------------|----------|--------------|---------|--------------|---------|------------------|---------|
| <p>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、その容量は別表6(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。</p> <p>(イ) 契約負荷設備のうち</p> <table border="1"> <tr> <td rowspan="3">最大の入力のものから</td> <td>最初の2台の入力につき</td> <td>100パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の2台の入力につき</td> <td>95パーセント</td> </tr> <tr> <td>上記以外のもの入力につき</td> <td>90パーセント</td> </tr> </table> <p>(ロ) (イ)によってえた値の合計のうち</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の6キロワットにつき</td> <td>100パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の14キロワットにつき</td> <td>90パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の30キロワットにつき</td> <td>80パーセント</td> </tr> <tr> <td>50キロワットをこえる部分につき</td> <td>70パーセント</td> </tr> </table> <p>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、別表6(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。</p> <p>なお、当社または当該一般送配電事業者等は、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</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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へに</p> | 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 | 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 | <p>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、その容量は別表6(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。</p> <p>(イ) 契約負荷設備のうち</p> <table border="1"> <tr> <td rowspan="3">最大の入力のものから</td> <td>最初の2台の入力につき</td> <td>100パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の2台の入力につき</td> <td>95パーセント</td> </tr> <tr> <td>上記以外のもの入力につき</td> <td>90パーセント</td> </tr> </table> <p>(ロ) (イ)によってえた値の合計のうち</p> <table border="1"> <tr> <td>最初の6キロワットにつき</td> <td>100パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の14キロワットにつき</td> <td>90パーセント</td> </tr> <tr> <td>次の30キロワットにつき</td> <td>80パーセント</td> </tr> <tr> <td>50キロワットをこえる部分につき</td> <td>70パーセント</td> </tr> </table> <p>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、別表6(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。</p> <p>なお、当社または当該一般送配電事業者等は、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</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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へに</p> | 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 | 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|---|---|-----------|------------|--------|--|---------------|-----------|------------|--------|
| <p>よって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりいたします。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"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">1,343円10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"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">28円93銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <p>(6) その他 変圧器、発電設備等その他を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。</p> | 契約電力1キロワットにつき | 1,343円10銭 | 1キロワット時につき | 28円93銭 | <p>よって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>イ 基本料金 基本料金は、1月につき次のとおりいたします。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"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">1,377円86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"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">28円71銭</td> </tr> </table> <p>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。</p> <p>(6) その他 変圧器、発電設備等その他を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。</p> | 契約電力1キロワットにつき | 1,377円86銭 | 1キロワット時につき | 28円71銭 |
| 契約電力1キロワットにつき | 1,343円10銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 28円93銭 | | | | | | | | |
| 契約電力1キロワットにつき | 1,377円86銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 28円71銭 | | | | | | | | |
| <p>20 臨時電力</p> <p>(1) 適用範囲 動力を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契約電力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 契約電力が、5キロワット以下の場合は原則として定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合 料金は、次によって算定された金額および別表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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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</p> | <p>20 臨時電力</p> <p>(1) 適用範囲 動力を使用し、契約使用期間が1年未満の需要で、契約電力が原則として50キロワット未満であるものに適用いたします。ただし、毎年、一定期間を限り、反復使用する需要には適用いたしません。</p> <p>(2) 契約電力 契約電力は、低圧電力に準じて定めます。</p> <p>(3) 料 金 契約電力が、5キロワット以下の場合は原則として定額制供給とし、5キロワットをこえる場合は従量制供給といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合 料金は、次によって算定された金額および別表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80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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</p> | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|---|---|---|------------|
| <p>価格が 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> | | <p>価格が 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> | |
| 契約電力 1 キロワット 1 日につき | 316 円 04 銭 | 契約電力 1 キロワット 1 日につき | 318 円 92 銭 |
| <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、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、1 月につき 19 (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、19 (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、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 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>(イ) 基本料金</p> <p>基本料金は、1 月につき 19 (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、19 (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いたします。</p> | | |
| 1 キロワット時につき | 34 円 72 銭 | 1 キロワット時につき | 34 円 38 銭 |
| (4) その他 | | (4) その他 | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>イ 当該一般送配電事業者等は、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、低圧電力に準ずるものといたします。</p> | <p>イ 当該一般送配電事業者等は、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、低圧電力に準ずるものといたします。</p> |
| <p>21 農事用電力</p> <p>(1) 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。</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 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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。</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> <p>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。</p> | <p>21 農事用電力</p> <p>(1) 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。</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 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80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>なお、契約使用期間以外の期間については、料金を申し受けません。</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> <p>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。</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|---|---------|---|---------|
| 契約電力1キロワットにつき | 782円10銭 | 契約電力1キロワットにつき | 816円86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。 | |
| 1キロワット時につき | 26円28銭 | 1キロワット時につき | 26円06銭 |
| (4) 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、当該一般送配電事業者等は、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。 | | (4) 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、当該一般送配電事業者等は、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。 | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>IV 料金の算定および支払い</p> | <p>IV 料金の算定および支払い</p> |
| <p>22 料金の適用開始の時期</p> <p>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> | <p>22 料金の適用開始の時期</p> <p>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> |
| <p>23 検 針 日</p> <p>検針日は、次により、当該一般送配電事業者等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。</p> <p>(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（当該一般送配電事業者等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、各月ごとに当該一般送配電事業者等が行ないます。ただし、やむをえない事情のある場合は、当該一般送配電事業者等は、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。</p> <p>(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。</p> <p>(3) 当該一般送配電事業者等は、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。</p> <p> なお、当社は、ロの場合は、非常変災等の場合を除き、あらかじめお客さまの承諾をえるものといたします。</p> <p> 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</p> <p> ロ その他特別の事情がある場合</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>23 検 針 日</p> <p>検針日は、次により、当該一般送配電事業者等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。</p> <p>(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（当該一般送配電事業者等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、各月ごとに当該一般送配電事業者等が行ないます。ただし、やむをえない事情のある場合は、当該一般送配電事業者等は、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。</p> <p>(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。</p> <p>(3) 当該一般送配電事業者等は、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。</p> <p> なお、当社は、ロの場合は、非常変災等の場合を除き、あらかじめお客さまの承諾をえるものといたします。</p> <p> 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</p> <p> ロ その他特別の事情がある場合</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>24 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</p> | <p>24 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</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>ます。</p> <p>(2) 定額制供給の場合または25(使用電力量の算定)(4)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、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> | <p>ます。</p> <p>(2) 定額制供給の場合または25(使用電力量の算定)(4)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、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> |
| <p>25 使用電力量の算定</p> <p>(1) 使用電力量は、託送約款等に定めるお客様の供給地点に係る30分ごとの接続供給電力量といたします。</p> <p>また、料金の算定期間における使用電力量は、次の場合および(3)の場合を除き、30分ごとの使用電力量を、料金の算定期間(ただし、需給契約が消滅する場合で、特別の事情があるときは、消滅日の前日を含む検針期間の始期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>イ 23(検針日)(2)の場合の料金の算定期間における使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>ロ 23(検針日)(5)の場合の料金の算定期間における使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>(2) 当社は、使用電力量等を29(料金等のお知らせおよび請求)に定める方法により、お客様にお知らせいたします。</p> <p>(3) 計量器の故障等によって使用電力量を正しく算定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、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>(4) 従量制供給のお客様について、当該一般送配電事業者等が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、お客様と当社との協議によって定めます。</p> | <p>25 使用電力量の算定</p> <p>(1) 使用電力量は、託送約款等に定めるお客様の供給地点に係る30分ごとの接続供給電力量といたします。</p> <p>また、料金の算定期間における使用電力量は、次の場合および(3)の場合を除き、30分ごとの使用電力量を、料金の算定期間(ただし、需給契約が消滅する場合で、特別の事情があるときは、消滅日の前日を含む検針期間の始期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>イ 23(検針日)(2)の場合の料金の算定期間における使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>ロ 23(検針日)(5)の場合の料金の算定期間における使用電力量は、託送約款等に定めるところにより、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>(2) 当社は、使用電力量等を29(料金等のお知らせおよび請求)に定める方法により、お客様にお知らせいたします。</p> <p>(3) 計量器の故障等によって使用電力量を正しく算定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、お客様と当社との協議によって定めます。</p> <p>(4) 従量制供給のお客様について、当該一般送配電事業者等が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、お客様と当社との協議によって定めます。</p> |
| <p>26 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 24(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託送約款等に定め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>26 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 24(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託送約款等に定め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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>27 日割計算</p> <p>(1) 当社は、26 (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7 (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 (最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。) 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7 (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) 26 (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、26 (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>27 日割計算</p> <p>(1) 当社は、26 (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7 (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 (最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。) 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7 (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) 26 (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、26 (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>28 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、当該一般送配電事業者等から受領した検針の結果等にもとづき、当社にて料金の請求が可能となった日に発生いたします。ただし、30 (料金その他の支払方法) (6)の場合は、当該支払期に属する最終月の支払義務が発生した日といたします。</p> <p>(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。</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>(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>28 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、当該一般送配電事業者等から受領した検針の結果等にもとづき、当社にて料金の請求が可能となった日に発生いたします。ただし、30 (料金その他の支払方法) (6)の場合は、当該支払期に属する最終月の支払義務が発生した日といたします。</p> <p>(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。</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>(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>29 料金等のお知らせおよび請求</p> <p>(1) 当社は、原則として、料金等のお知らせおよび請求を電磁的方法 (インターネットを利用する方法をいいます。) により行ないます。</p> | <p>29 料金等のお知らせおよび請求</p> <p>(1) 当社は、原則として、料金等のお知らせおよび請求を電磁的方法 (インターネットを利用する方法をいいます。) により行ないます。</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|---|---|---------|-------------------|---------|---|-------------------|---------|-------------------|---------|
| <p>(2) 当社は、次の場合には、(1)にかかわらず、料金等のお知らせおよび請求を書面により行ないます。</p> <p>イ お客さまが希望される場合で当社が認めたとき。</p> <p>ロ 料金を30(料金その他の支払方法)(1)ハにより支払われる場合</p> <p>(3) 料金等のお知らせおよび請求を(2)により行なう場合は、当社は、原則として、(4)に定める発行手数料を申し受けます。ただし、次のいずれかに該当する場合は、発行手数料を申し受けません。</p> <p>イ 28(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</p> <p>ロ 当社の都合により30(料金その他の支払方法)(1)ハに該当し、かつ、電気の供給を開始した日の属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を30(料金その他の支払方法)(1)ハにより支払われる場合</p> <p>ハ その他特別の事情がある場合</p> <p>なお、発行手数料は、料金とあわせて支払っていただきます。</p> <p>(4) 発行手数料は、次のとおりといたします。</p> <p>イ (2)イの場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1料金の算定期間および1契約につき</td> <td align="right">110円00銭</td> </tr> </table> <p>ロ (2)ロの場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1料金の算定期間および1契約につき</td> <td align="right">220円00銭</td> </tr> </table> | 1料金の算定期間および1契約につき | 110円00銭 | 1料金の算定期間および1契約につき | 220円00銭 | <p>(2) 当社は、次の場合には、(1)にかかわらず、料金等のお知らせおよび請求を書面により行ないます。</p> <p>イ お客さまが希望される場合で当社が認めたとき。</p> <p>ロ 料金を30(料金その他の支払方法)(1)ハにより支払われる場合</p> <p>(3) 料金等のお知らせおよび請求を(2)により行なう場合は、当社は、原則として、(4)に定める発行手数料を申し受けます。ただし、次のいずれかに該当する場合は、発行手数料を申し受けません。</p> <p>イ 28(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</p> <p>ロ 当社の都合により30(料金その他の支払方法)(1)ハに該当し、かつ、電気の供給を開始した日の属する月およびその翌月の料金の算定期間の料金を30(料金その他の支払方法)(1)ハにより支払われる場合</p> <p>ハ その他特別の事情がある場合</p> <p>なお、発行手数料は、料金とあわせて支払っていただきます。</p> <p>(4) 発行手数料は、次のとおりといたします。</p> <p>イ (2)イの場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1料金の算定期間および1契約につき</td> <td align="right">110円00銭</td> </tr> </table> <p>ロ (2)ロの場合</p> <table border="1"> <tr> <td>1料金の算定期間および1契約につき</td> <td align="right">220円00銭</td> </tr> </table> | 1料金の算定期間および1契約につき | 110円00銭 | 1料金の算定期間および1契約につき | 220円00銭 |
| 1料金の算定期間および1契約につき | 110円00銭 | | | | | | | | |
| 1料金の算定期間および1契約につき | 220円00銭 | | | | | | | | |
| 1料金の算定期間および1契約につき | 110円00銭 | | | | | | | | |
| 1料金の算定期間および1契約につき | 220円00銭 | | | | | | | | |
| <p>30 料金その他の支払方法</p> <p>(1) 料金については毎月、工事費負担金等相当額その他についてはそのつど、原則として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、料金の支払いを当社が指定した金融機関等を通じて行なわれる場合は、次によります。</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>ハ 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、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>30 料金その他の支払方法</p> <p>(1) 料金については毎月、工事費負担金等相当額その他についてはそのつど、原則として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、料金の支払いを当社が指定した金融機関等を通じて行なわれる場合は、次によります。</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>ハ 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、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> | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <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。</p> <p>ロ (1)ロ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。</p> <p>ハ (1)ハ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。</p> <p>(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（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いたします。</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) 23（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。</p> <p>(6) 料金については、当社は、当社に特別の事情がある場合で、あらかじめお客さまの承諾をえたときには、(1)にかかわらず、当社の指定する支払期ごとに支払っていただくことがあります。</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。</p> <p>ロ (1)ロ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。</p> <p>ハ (1)ハ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。</p> <p>(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（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いたします。</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) 23（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。</p> <p>(6) 料金については、当社は、当社に特別の事情がある場合で、あらかじめお客さまの承諾をえたときには、(1)にかかわらず、当社の指定する支払期ごとに支払っていただくことがあります。</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息を申し受けます。ただし、料金を30（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) 延滞利息は、その算定の対象となる料金から、消費税等相当額（消費税法の規定により課される消費税および地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。）から再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額に年10パーセントの割合（閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。）を乗じて算定してえた金額といたします。</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>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息を申し受けます。ただし、料金を30（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) 延滞利息は、その算定の対象となる料金から、消費税等相当額（消費税法の規定により課される消費税および地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいいます。）から再生可能エネルギー発電促進賦課金に係る消費税等相当額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額に年10パーセントの割合（閏年の日を含む期間についても、365日当たりの割合といたします。）を乗じて算定してえた金額といたします。</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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <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> | <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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| V 使用および供給 | V 使用および供給 |
| <p>33 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> | <p>33 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> |
| <p>34 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だきます。</p> <p>なお、進相用コンデンサは、託送約款等に定めるところにより、取り付けていただきます。</p> | <p>34 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だきます。</p> <p>なお、進相用コンデンサは、託送約款等に定めるところにより、取り付けていただきます。</p> |
| <p>35 需要場所への立入りによる業務の実施</p> <p>当社は、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) 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</p> <p>(2) その他この供給約款によって、需給契約の成立、変更または終了等に必要業務</p> | <p>35 需要場所への立入りによる業務の実施</p> <p>当社は、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) 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</p> <p>(2) その他この供給約款によって、需給契約の成立、変更または終了等に必要業務</p> |
| <p>36 供給の停止</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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>36 供給の停止</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <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 この供給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、工事費負担金等相当額その他この供給約款から生ずる金銭債務をいいます。）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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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 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>ロ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合</p> <p>ハ 公衆街路灯または農事用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p>ニ 低圧電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。</p> <p>ホ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>ヘ 35（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社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>ト お客さまがその他この供給約款に反した場合</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 この供給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、工事費負担金等相当額その他この供給約款から生ずる金銭債務をいいます。）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、当該一般送配電事業者等は、当社の求めに応じ、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 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>ロ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合</p> <p>ハ 公衆街路灯または農事用電力の場合で、契約された用途以外の用途に電気を使用されたとき。</p> <p>ニ 低圧電力の場合で、電灯または小型機器を使用されたとき。</p> <p>ホ 農事用電力の場合で、契約使用期間以外の期間に電気を使用されたとき。</p> <p>ヘ 35（需要場所への立入りによる業務の実施）に反して、当社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>ト お客さまがその他この供給約款に反した場合</p> |
| <p>37 供給停止の解除</p> <p>36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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、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、かつ、当社に電気の供給の再開を申し出ていただいたときには、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、すみやかに電気の供給を再開いたします。</p> | <p>37 供給停止の解除</p> <p>36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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、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、かつ、当社に電気の供給の再開を申し出ていただいたときには、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、すみやかに電気の供給を再開いたします。</p> |
| <p>38 供給停止期間中の料金</p> <p>36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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27（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>38 供給停止期間中の料金</p> <p>36（供給の停止）によって当該一般送配電事業者等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27（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>39 違 約 金</p> <p>(1) お客さまが36（供給の停止）(3)イからホまでに該当し、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、この供給約款に定められた供給条件にもとづいて算定</p> | <p>39 違 約 金</p> <p>(1) お客さまが36（供給の停止）(3)イからホまでに該当し、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、この供給約款に定められた供給条件にもとづいて算定</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>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>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>40 使用の制限または中止</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、お客さまに電気の使用を制限し、または中止していただくことがあります。</p> <p>(2) 当社は、(1)にともなう料金の減額は行ないません。</p> | <p>40 使用の制限または中止</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等は、お客さまに電気の使用を制限し、または中止していただくことがあります。</p> <p>(2) 当社は、(1)にともなう料金の減額は行ないません。</p> |
| <p>41 損害賠償の免責</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等が接続供給を停止し、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。</p> <p>(2) 36（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または 47（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>(3) 漏電その他の事故が生じた場合で、それが当社の責めとならない理由によるものであるときには、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。</p> | <p>41 損害賠償の免責</p> <p>(1) 託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等が接続供給を停止し、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。</p> <p>(2) 36（供給の停止）によって電気の供給を停止した場合または 47（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>(3) 漏電その他の事故が生じた場合で、それが当社の責めとならない理由によるものであるときには、当社は、お客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。</p> |
| <p>42 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一般送配電事業者等の電気工作物、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、当社が当該一般送配電事業者等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> | <p>42 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一般送配電事業者等の電気工作物、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、当社が当該一般送配電事業者等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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <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>43 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> | <p>43 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> |
| <p>44 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> | <p>44 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> |
| <p>45 需給契約の廃止</p> <p>(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。</p> <p>当該一般送配電事業者等は、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ないます。</p> <p>(2) 需給契約は、47（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。</p> <p>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。</p> <p>ロ 当社および当該一般送配電事業者等の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により当該一般送配電事業者等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>45 需給契約の廃止</p> <p>(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。</p> <p>当該一般送配電事業者等は、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ないます。</p> <p>(2) 需給契約は、47（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。</p> <p>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。</p> <p>ロ 当社および当該一般送配電事業者等の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により当該一般送配電事業者等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>46 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負担金等相当額の精算</p> <p>(1) 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年に満たないで電気の使用を廃止しようとし、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、次により料金をお客さまに精算していただきます。ただし、当該一般送配電事業者等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</p> | <p>46 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負担金等相当額の精算</p> <p>(1) 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年に満たないで電気の使用を廃止しようとし、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、次により料金をお客さまに精算していただきます。ただし、当該一般送配電事業者等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</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| <p align="center">特定小売供給約款 (2023年6月1日実施)</p> | <p align="center">特定小売供給約款 (2024年4月1日実施)</p> |
|--|--|
| <p>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>(2) (1)の場合で、当社が当該一般送配電事業者等から、託送約款等に定めるところにより、工事費の精算に係る請求を受けた場合は、当社は、お客さまからその金額を申し受けます。</p> | <p>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>(2) (1)の場合で、当社が当該一般送配電事業者等から、託送約款等に定めるところにより、工事費の精算に係る請求を受けた場合は、当社は、お客さまからその金額を申し受けます。</p> |
| <p>47 解 約 等</p> <p>(1) 36 (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一般送配電事業者等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、45 (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、当社および当該一般送配電事業者等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>47 解 約 等</p> <p>(1) 36 (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一般送配電事業者等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、45 (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、当社および当該一般送配電事業者等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>48 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> | <p>48 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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>Ⅶ 供給方法, 工事および工事費の負担</p> <p>49 供給方法および工事</p> <p>(1) 電気の需給地点は, 当該一般送配電事業者等の電線路または引込線とお客さまの電気設備との接続点といたします。</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るものといたします。</p> | <p>Ⅶ 供給方法, 工事および工事費の負担</p> <p>49 供給方法および工事</p> <p>(1) 電気の需給地点は, 当該一般送配電事業者等の電線路または引込線とお客さまの電気設備との接続点といたします。</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るものといたします。</p> |
| <p>50 工事費負担金等相当額の申受け等</p> <p>(1) 当社が当該一般送配電事業者等から, 託送約款等にもとづき, 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, 費用の実費または実費相当額等の請求を受けた場合は, 当社は, 請求を受けた金額に相当する金額を工事費負担金等相当額として原則として工事着手前に申し受けます。</p> <p>(2) お客さまが希望される場合または当社が必要とする場合は, 工事費負担金に関する必要な事項について, 工事着手前に工事費負担金等相当額契約書を作成いたします。</p> <p>(3) 当社が当該一般送配電事業者等から, 工事完成後, 当該工事費負担金等相当額に係る工事費負担金の精算を受けた場合は, 当社は, 工事費負担金等相当額をすみやかに精算するものといたします。</p> <p>(4) 託送約款等にもとづき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>(5) 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り消し, または変更される場合で, 当社が当該一般送配電事業者等から, 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, 請求を受けた金額をお客さまから申し受けます。</p> | <p>50 工事費負担金等相当額の申受け等</p> <p>(1) 当社が当該一般送配電事業者等から, 託送約款等にもとづき, 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, 費用の実費または実費相当額等の請求を受けた場合は, 当社は, 請求を受けた金額に相当する金額を工事費負担金等相当額として原則として工事着手前に申し受けます。</p> <p>(2) お客さまが希望される場合または当社が必要とする場合は, 工事費負担金に関する必要な事項について, 工事着手前に工事費負担金等相当額契約書を作成いたします。</p> <p>(3) 当社が当該一般送配電事業者等から, 工事完成後, 当該工事費負担金等相当額に係る工事費負担金の精算を受けた場合は, 当社は, 工事費負担金等相当額をすみやかに精算するものといたします。</p> <p>(4) 託送約款等にもとづき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>(5) 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り消し, または変更される場合で, 当社が当該一般送配電事業者等から, 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, 請求を受けた金額をお客さまから申し受けます。</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| 附 則 | 附 則 |
| <p>1 この供給約款の実施期日 この供給約款は、<u>2023年6月1日</u>から実施いたします。</p> | <p>1 この供給約款の実施期日 この供給約款は、<u>2024年4月1日</u>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。）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>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。）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 農事用電力（脱穀調整用電力）のお客さまについての特別措置</p> <p>この供給約款実施の際現に変更前の特定小売供給約款附則 <u>4</u>（農事用電力〔脱穀調整用電力〕のお客さまについての特別措置）の適用を受け、脱穀調整用電力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 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</p> | <p>3 農事用電力（脱穀調整用電力）のお客さまについての特別措置</p> <p>この供給約款実施の際現に変更前の特定小売供給約款附則 <u>3</u>（農事用電力〔脱穀調整用電力〕のお客さまについての特別措置）の適用を受け、脱穀調整用電力を毎年、一定期間を限り、30日以上継続して使用しているお客さまの料金その他の供給条件は、次のとおりといたします。</p> <p>(1) 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</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------|-----------|------------|------------|-------------------------------|------------------------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|--------------|-----------|-----------|------------|------------|-----------|------------------|--------|---------|---------|---------|---------|------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|-------|-------|-------|---------|---------|-------|------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|-------|----|----|----|------|----|--|--|--|--|--|--|--------------------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|--------------|-----------|-----------|------------|------------|-----------|------------------|--------|---------|---------|---------|---------|------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|-------|-------|-------|---------|---------|-------|------|----------|--------|--------|--------|-------------------------------|-------|----|----|----|------|----|
| <p>(2) 料 金</p> <p>料金は、1年（毎年4月1日から起算いたします。）につき次によって算定された金額および定額制供給の臨時電力に準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力 契約 使用期間</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>最初の 30日まで</td> <td>4,095円41銭</td> <td>7,027円02銭</td> <td>13,328円37銭</td> <td>19,629円39銭</td> <td>4,292円42銭</td> </tr> <tr> <td>30日をこえる 1日につき</td> <td>64円21銭</td> <td>128円41銭</td> <td>256円84銭</td> <td>385円25銭</td> <td>128円41銭</td> </tr> </table> <p>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80,800円を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表2（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。この場合、基準単価および離島基準単価は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 基準単価</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>1日につき</td> <td>28銭4厘</td> <td>56銭8厘</td> <td>1円13銭6厘</td> <td>1円70銭4厘</td> <td>56銭8厘</td> </tr> </table> <p>ロ 離島基準単価</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>1日につき</td> <td>2厘</td> <td>3厘</td> <td>8厘</td> <td>1銭1厘</td> <td>3厘</td> </tr> </table> <p>(3) 支払義務発生日 そのお客さまの属する検針区域の2024年1月の検針日の前日までに使用さ</p> | | | | | | 契約電力 契約 使用期間 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 最初の 30日まで | 4,095円41銭 | 7,027円02銭 | 13,328円37銭 | 19,629円39銭 | 4,292円42銭 | 30日をこえる 1日につき | 64円21銭 | 128円41銭 | 256円84銭 | 385円25銭 | 128円41銭 | 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 1日につき | 28銭4厘 | 56銭8厘 | 1円13銭6厘 | 1円70銭4厘 | 56銭8厘 | 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 1日につき | 2厘 | 3厘 | 8厘 | 1銭1厘 | 3厘 | <p>(2) 料 金</p> <p>料金は、1年（毎年4月1日から起算いたします。）につき次によって算定された金額および定額制供給の臨時電力に準じて算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計といたします。</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力 契約 使用期間</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>最初の 30日まで</td> <td>4,102円31銭</td> <td>7,040円82銭</td> <td>13,355円97銭</td> <td>19,670円79銭</td> <td>4,306円22銭</td> </tr> <tr> <td>30日をこえる 1日につき</td> <td>64円44銭</td> <td>128円87銭</td> <td>257円76銭</td> <td>386円63銭</td> <td>128円87銭</td> </tr> </table> <p>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80,800円を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表2（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、定額制供給の臨時電力に準じて算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。この場合、基準単価および離島基準単価は、次のとおりといたします。</p> <p>イ 基準単価</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>1日につき</td> <td>28銭4厘</td> <td>56銭8厘</td> <td>1円13銭6厘</td> <td>1円70銭4厘</td> <td>56銭8厘</td> </tr> </table> <p>ロ 離島基準単価</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 10%;">契約電力</td> <td style="width: 15%;">0.5キロワット</td> <td style="width: 15%;">1キロワット</td> <td style="width: 15%;">2キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワット</td> <td style="width: 15%;">3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに</td> </tr> <tr> <td>1日につき</td> <td>2厘</td> <td>3厘</td> <td>8厘</td> <td>1銭1厘</td> <td>3厘</td> </tr> </table> | | | | | | 契約電力 契約 使用期間 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 最初の 30日まで | 4,102円31銭 | 7,040円82銭 | 13,355円97銭 | 19,670円79銭 | 4,306円22銭 | 30日をこえる 1日につき | 64円44銭 | 128円87銭 | 257円76銭 | 386円63銭 | 128円87銭 | 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 1日につき | 28銭4厘 | 56銭8厘 | 1円13銭6厘 | 1円70銭4厘 | 56銭8厘 | 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | 1日につき | 2厘 | 3厘 | 8厘 | 1銭1厘 | 3厘 |
| 契約電力 契約 使用期間 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の 30日まで | 4,095円41銭 | 7,027円02銭 | 13,328円37銭 | 19,629円39銭 | 4,292円42銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30日をこえる 1日につき | 64円21銭 | 128円41銭 | 256円84銭 | 385円25銭 | 128円41銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1日につき | 28銭4厘 | 56銭8厘 | 1円13銭6厘 | 1円70銭4厘 | 56銭8厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1日につき | 2厘 | 3厘 | 8厘 | 1銭1厘 | 3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力 契約 使用期間 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最初の 30日まで | 4,102円31銭 | 7,040円82銭 | 13,355円97銭 | 19,670円79銭 | 4,306円22銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30日をこえる 1日につき | 64円44銭 | 128円87銭 | 257円76銭 | 386円63銭 | 128円87銭 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1日につき | 28銭4厘 | 56銭8厘 | 1円13銭6厘 | 1円70銭4厘 | 56銭8厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力 | 0.5キロワット | 1キロワット | 2キロワット | 3キロワット | 3キロワットを こえ1キロワッ トを増すごとに | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1日につき | 2厘 | 3厘 | 8厘 | 1銭1厘 | 3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p><u>れる電気に係る料金に限り、料金の支払義務発生日は、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、最初の30日までの料金の支払義務発生日は、契約使用開始日がお客さまの属する検針区域の2024年1月の検針日の前日までの日である場合に限り、契約使用開始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。</u></p> <p>(4) その他の事項については、本則の農事用電力に準ずるものといたします。</p> | <p>(3) その他の事項については、本則の農事用電力に準ずるものといたします。</p> |
| <p>4 料金の算定期間についての特別措置</p> <p><u>2024年1月の検針日(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。)の前日までに使用される電気に係る料金に限り、24(料金の算定期間)(2)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</u></p> <p><u>(2) 定額制供給の場合または附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)(7)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)という検針日は、そのお客さまの属する検針区域の検針日といたします。</u></p> | |
| <p>5 使用電力量の算定の適用開始</p> <p><u>25(使用電力量の算定)は、2024年1月の検針日以降に使用される電気^{に適用するものとし、2024年1月の検針日の前日までに使用される電気には、附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)を適用いたします。}</u></p> | |
| <p>6 使用電力量の計量にかかわる取扱い</p> <p><u>(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(5)および(6)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。</u></p> <p><u>イ 23(検針日)(2)の場合の使用電力量は、前回の検針の結果によるものとし、次回の検針の結果の1月平均値(月数による平均値といたします。)によって精算いたします。ただし、26(料金の算定)(1)イもしくはハまたは附則14(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(料金の算定)(1)ロに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。</u></p> <p><u>ロ 23(検針日)(4)の場合、計量値を確認するときを除き、需給開始の日から次回の検針日の前日までの使用電力量を需給開始の日から需給開始の直</u></p> | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| <p align="center">特定小売供給約款 (2023年6月1日実施)</p> | <p align="center">特定小売供給約款 (2024年4月1日実施)</p> |
|---|--|
| <p><u>後の検針日の前日までの期間および需給開始の直後の検針日から次回の検針日の前日までの期間の日数の比であん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。ただし、26 (料金の算定) (1)イもしくはハまたは附則 14 (料金の算定についての特別措置) により読み替えて適用される 26 (料金の算定) (1)ロに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値をそれぞれの料金の算定期間の使用電力量といたします。</u></p> <p><u>ハ 23 (検針日) (5)の場合の使用電力量は、原則として、前回の検針の結果の1月平均値によるものとし、次回の検針の結果の1月平均値によって精算いたします。ただし、26 (料金の算定) (1)イもしくはハまたは附則 14 (料金の算定についての特別措置) により読み替えて適用される 26 (料金の算定) (1)ロに該当する場合は、次回の検針の結果を料金の計算上区分すべき期間の日数に契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率によりあん分してえた値によって精算いたします。</u></p> <p><u>(2) 計量器の読みは、次によります。</u></p> <p><u>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。</u></p> <p><u>ロ 乗率を有しない場合は、整数位までといたします。</u></p> <p><u>ハ 乗率を有する場合は、最小位までといたします。</u></p> <p><u>(3) 使用電力量は、供給電圧と同位の電圧で計量いたします。</u></p> <p><u>(4) 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。</u></p> <p><u>(5) 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、(6)の場合を除き、取付けおよび取外しした電力量計ごとに(1)に準じて計量した使用電力量を合算してえた値といたします。</u></p> <p><u>(6) 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。</u></p> <p><u>(7) 従量制供給のお客さまについて、当該一般送配電事業者等が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。</u></p> <p><u>(8) 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。</u></p> | |
| <p>7 <u>日割計算についての特別措置</u> <u>2024年1月の検針日 (定額制供給の場合は、そのお客さまの属する検針区域</u></p> | <p>4 <u>日割計算についての特別措置</u> <u>2025年3月31日までの期間に使用される電気に係る料金に限り、27 (日割計</u></p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p><u>の検針日といたします。)の前日</u>までに使用される電気に係る料金に限り、27(日割計算)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</p> <p><u>また、2024年1月の検針日から2025年3月31日までの期間に使用される電気に係る料金に限り、27(日割計算)にかかわらず、27(日割計算)にあわせて次の(3)を適用いたします。</u></p> <p>(1) 当社は、26(料金の算定)(1)イもしくはハまたは附則14(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(料金の算定)(1)ロの場合は、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7(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(最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。)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<u>次により</u>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7(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><u>(イ) 26(料金の算定)(1)イまたはハの場合</u> <u>料金の算定期間の使用電力量により算定いたします。</u></p> <p><u>(ロ) 附則14(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(料金の算定)(1)ロの場合</u> <u>料金の算定期間の使用電力量を、料金に変更のあった日の前後の期間の日数にそれぞれの契約電流、契約容量または契約電力を乗じた値の比率により区分して算定いたします。ただし、計量値を確認する場合は、その値によります。</u></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) 26(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、附則14(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(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7(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><u>(4) 当社は、日割計算をする場合には、必要に応じてそのつど計量値の確認をいたします。</u></p> | <p>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、26(料金の算定)(1)イもしくはハまたは附則8(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(料金の算定)(1)ロの場合は、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7(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(最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金を除きます。)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7(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) 26(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、附則8(料金の算定についての特別措置)により読み替えて適用される26(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7(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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|------------------------|
| <p>8 支払義務および支払期日についての特別措置</p> <p><u>2024年1月の検針日(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。)の前日までに使用される電気に係る料金に限り、28(料金の支払義務および支払期日)(1)および(3)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</u></p> <p><u>(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。</u></p> <p><u>イ 従量制供給の場合は、検針日といたします。ただし、23(検針日)(4)の場合の料金または附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)(1)イもしくはハ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、附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)(6)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。</u></p> <p><u>なお、附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)(7)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といたします。</u></p> <p><u>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。</u></p> <p><u>ハ 30(料金その他の支払方法)(6)の場合は、当該支払期に属する最終月のイまたはロによる日といたします。</u></p> <p><u>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当該一般送配電事業者等から検針の結果を確認した場合は、その日といたします。</u></p> <p><u>(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、当該一般送配電事業者等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。</u></p> <p><u>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。</u></p> | |
| <p>9 料金等のお知らせおよび請求の適用開始</p> <p><u>29(料金等のお知らせおよび請求)は、2024年1月の検針日(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。)以降に使用される電気に係る料金に適用するものとし、2024年1月の検針日の前日までに使用される電気に係る料金には、適用いたしません。</u></p> | |
| <p>10 日割計算の基本算式についての特別措置</p> <p><u>2024年1月の検針日(定額制供給の場合は、そのお客さまの属する検針区域</u></p> | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | |
|--|------------------------|-----------|---|---------------|-----------|
| <p><u>の検針日といたします。)の前日までの電気の使用に係る料金に限り、別表7(日割計算の基本算式)(3)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</u></p> <p><u>(3) 定額制供給の場合または附則6(使用電力量の計量にかかわる取扱い)(7)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。</u></p> | | | | | |
| <p>11 低圧電力のお客さまについての特別措置</p> <p>2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、19(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、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(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、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"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">1,343円10銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> | 契約電力1キロワットにつき | 1,343円10銭 | <p>5 低圧電力のお客さまについての特別措置</p> <p>2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、19(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、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(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を下回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2(燃料費調整)(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ヘによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。</p> <p>イ 基本料金</p> <p>基本料金は、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"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">1,377円86銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> | 契約電力1キロワットにつき | 1,377円86銭 |
| 契約電力1キロワットにつき | 1,343円10銭 | | | | |
| 契約電力1キロワットにつき | 1,377円86銭 | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | |
|--|--|--------|--|------------|--------|
| <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">28円93銭</td> </tr> </table> <p>ハ 力率割引および割増し</p> <p>電気機器の力率をそれぞれの入力によってニ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、取り付けし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。</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>ニ 加重平均力率の算定</p> <p>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。</p> $\text{加重平均力率 (パーセント)} = \frac{100 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{電熱器}}{\text{総容量}} \right) + 90 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率90パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right) + 80 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率80パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right)}{\text{機器総容量}}$ <p>ホ その他</p> <p>時報用または警報用のみに使用する場合は、基本料金のみといたします。この場合の力率は、85パーセントとみなします。</p> | 1キロワット時につき | 28円93銭 | <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">28円71銭</td> </tr> </table> <p>ハ 力率割引および割増し</p> <p>電気機器の力率をそれぞれの入力によってニ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、取り付けし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。</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>ニ 加重平均力率の算定</p> <p>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。</p> $\text{加重平均力率 (パーセント)} = \frac{100 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{電熱器}}{\text{総容量}} \right) + 90 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率90パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right) + 80 \text{ パーセント} \times \left(\frac{\text{力率80パーセントの機器総容量}}{\text{機器総容量}} \right)}{\text{機器総容量}}$ <p>ホ その他</p> <p>時報用または警報用のみに使用する場合は、基本料金のみといたします。この場合の力率は、85パーセントとみなします。</p> | 1キロワット時につき | 28円71銭 |
| 1キロワット時につき | 28円93銭 | | | | |
| 1キロワット時につき | 28円71銭 | | | | |
| <p>12 臨時電力のお客さまについての特別措置</p> <p>2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、20（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、附則11（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される19（低圧電力）(5)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（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島</p> | <p>6 臨時電力のお客さまについての特別措置</p> <p>2025年3月31日までに使用される電気に係る料金に限り、20（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、附則5（低圧電力のお客さまについての特別措置）により読み替えて適用される19（低圧電力）(5)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（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が80,800円を下回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニ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80,800円を上回る場合は、別表2（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表3（離島</p> | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | |
|--|--|-----------|--|-------------|-----------|
| <p>島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> <p>(イ) 基本料金 基本料金は、1 月につき附則 11 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (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、附則 11 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (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。</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いたします。</p> <table border="1" data-bbox="587 947 1486 999"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">34 円 72 銭</td> </tr> </table> | 1 キロワット時につき | 34 円 72 銭 | <p>ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものとしたします。</p> <p>(イ) 基本料金 基本料金は、1 月につき附則 5 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (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、附則 5 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (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。</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いたします。</p> <table border="1" data-bbox="1564 947 2463 999"> <tr> <td>1 キロワット時につき</td> <td align="right">34 円 38 銭</td> </tr> </table> | 1 キロワット時につき | 34 円 38 銭 |
| 1 キロワット時につき | 34 円 72 銭 | | | | |
| 1 キロワット時につき | 34 円 38 銭 | | | | |
| <p>13 農事用電力のお客さまについての特別措置 2025 年 3 月 31 日までに使用される電気に係る料金に限り、21 (農事用電力) (3)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</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金の合計といたします。ただし、基本料金は、附則 11 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (低圧電力) (5)ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものとしたします。また、電力量料金は、別表 2 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定</p> | <p>7 農事用電力のお客さまについての特別措置 2025 年 3 月 31 日までに使用される電気に係る料金に限り、21 (農事用電力) (3)を、次のとおり読み替えて適用いたします。</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金の合計といたします。ただし、基本料金は、附則 5 (低圧電力のお客さまについての特別措置) により読み替えて適用される 19 (低圧電力) (5)ハによって力率割引または割増しをする場合は、力率割引または割増しをしたものとしたします。また、電力量料金は、別表 2 (燃料費調整) (1)イによって算定された平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニ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 80,800 円を上回る場合は、別表 2 (燃料費調整) (1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)ロに定める離島基準燃料価格を下回る場合は、別表 3 (離島ユニバーサルサービス調整) (1)へによって算定</p> | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | |
|--|---|---------|------------|--------|---|---------------|---------|------------|--------|
| <p>された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>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</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。</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">782円10銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">26円28銭</td> </tr> </table> | 契約電力1キロワットにつき | 782円10銭 | 1キロワット時につき | 26円28銭 | <p>れた離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)イによって算定された離島平均燃料価格が別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)ロに定める離島基準燃料価格を上回る場合は、別表3(離島ユニバーサルサービス調整)(1)へによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものいたします。</p> <p>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</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。</p> <p>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。</p> <table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワットにつき</td> <td align="right">816円86銭</td> </tr> </table> <p>ロ 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定いたします。</p> <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">26円06銭</td> </tr> </table> | 契約電力1キロワットにつき | 816円86銭 | 1キロワット時につき | 26円06銭 |
| 契約電力1キロワットにつき | 782円10銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 26円28銭 | | | | | | | | |
| 契約電力1キロワットにつき | 816円86銭 | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 26円06銭 | | | | | | | | |
| <p>14 料金の算定についての特別措置</p> <p>2025年3月31日までの電気の使用に係る料金に限り、26(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> | <p>8 料金の算定についての特別措置</p> <p>2025年3月31日までの電気の使用に係る料金に限り、26(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> | | | | | | | | |
| <p>15 使用の制限または中止の適用開始</p> <p>40(使用の制限または中止)は、2025年4月1日以降に使用される電気に適用するものとし、2025年3月31日までに使用される電気には、附則16(制限または中止の料金割引にかかわる取扱い)を適用いたします。</p> | <p>9 使用の制限または中止の適用開始</p> <p>40(使用の制限または中止)は、2025年4月1日以降に使用される電気に適用するものとし、2025年3月31日までに使用される電気には、附則10(制限または中止の料金割引にかかわる取扱い)を適用いたします。</p> | | | | | | | | |
| <p>16 制限または中止の料金割引にかかわる取扱い</p> <p>(1) 当社は、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等がお客さま(定額電灯、従量電灯および低圧電力のお客さまに限ります。)の電気の使用を制限し、または中止した場合には、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</p> <p>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</p> | <p>10 制限または中止の料金割引にかかわる取扱い</p> <p>(1) 当社は、託送約款等に定めるところにより、当該一般送配電事業者等がお客さま(定額電灯、従量電灯および低圧電力のお客さまに限ります。)の電気の使用を制限し、または中止した場合には、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</p> <p>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</p> | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| <p align="center">特定小売供給約款 (2023年6月1日実施)</p> | <p align="center">特定小売供給約款 (2024年4月1日実施)</p> |
|--|---|
| <p>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、26（料金の算定）(1)イもしくはハまたは附則 14（料金の算定についての特別措置）により読み替えて適用される26（料金の算定）(1)ロの場合は、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該一般送配電事業者等がお客さまに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> | <p>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、26（料金の算定）(1)イもしくはハまたは附則 8（料金の算定についての特別措置）により読み替えて適用される26（料金の算定）(1)ロの場合は、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該一般送配電事業者等がお客さまに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> |
| <p>17 この供給約款の実施にともなう切替措置</p> <p>(1) この供給約款実施の日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、26（料金の算定）および附則 7（日割計算についての特別措置）により読み替えて適用される27（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>(2) <u>この供給約款実施の際現に旧供給約款の適用を受けている場合、契約期間の終期は、臨時電灯および臨時電力またはお客さまの需要場所が電気事業法第20条の2第1項に定める指定区域として指定される場合を除き、この供給約款の実施期日が属する年度（4月1日から翌年の3月31日までの期間をいいます。）の末日といたします。</u></p> | <p>11 この供給約款の実施にともなう切替措置</p> <p>この供給約款実施の日を含む料金の算定期間の料金の算定にあたっては、26（料金の算定）および附則 4（日割計算についての特別措置）により読み替えて適用される27（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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <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</p> <p>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。</p> <p>なお、当社は、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を電磁的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</p> <p>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。</p> <p>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、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> <p>(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定</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。</p> <p>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</p> <p>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および臨時電力</p> <p>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</p> <p>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</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</p> <p>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。</p> <p>なお、当社は、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を電磁的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</p> <p>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。</p> <p>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、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> <p>(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定</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。</p> <p>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</p> <p>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および臨時電力</p> <p>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</p> <p>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</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| <p align="center">特定小売供給約款 (2023年6月1日実施)</p> | <p align="center">特定小売供給約款 (2024年4月1日実施)</p> |
|---|---|
| <p>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 お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第1項の規定により認定を受けた場合で、お客様から当社にその旨を申し出ていただいたときの再生可能エネルギー発電促進賦課金は、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) (ロ)の場合を除き、お客様からの申出の直後の4月の検針日から翌年の4月の検針日(お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第5項または第6項の規定により認定を取り消された場合は、その直後の検針日といたします。)の前日までの期間に当該事業所で使用される電気に係る再生可能エネルギー発電促進賦課金は、イにかかわらず、イによって再生可能エネルギー発電促進賦課金として算定された金額から、再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第1号によって算定された金額に再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第2号に規定する政令で定める割合として再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法施行令に定める割合を乗じてえた金額(以下「減免額」といいます。)を差し引いたものといたします。</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、(イ)という検針日は、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> | <p>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 お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第1項の規定により認定を受けた場合で、お客様から当社にその旨を申し出ていただいたときの再生可能エネルギー発電促進賦課金は、次のとおりといたします。</p> <p>(イ) (ロ)の場合を除き、お客様からの申出の直後の4月の検針日から翌年の4月の検針日(お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第5項または第6項の規定により認定を取り消された場合は、その直後の検針日といたします。)の前日までの期間に当該事業所で使用される電気に係る再生可能エネルギー発電促進賦課金は、イにかかわらず、イによって再生可能エネルギー発電促進賦課金として算定された金額から、再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第1号によって算定された金額に再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項第2号に規定する政令で定める割合として再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法施行令に定める割合を乗じてえた金額(以下「減免額」といいます。)を差し引いたものといたします。</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、(イ)という検針日は、そのお客様の属する検針区域の検針日といたします。</p> |
| <p>2 燃料費調整</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>2 燃料費調整</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> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------|-------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|----------------------|--|------------|-------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|----------------------|
| <p>$\alpha = 0.1874$ $\beta = 0.0899$ $\gamma = 1.0036$</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 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。</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>(イ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合</p> $\text{燃料費調整単価} = (80,800 \text{ 円} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>(ロ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を上回り、かつ、121,200 円以下の場合</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>(ハ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 121,200 円を上回る場合 平均燃料価格は、121,200 円といたします。</p> $\text{燃料費調整単価} = (121,200 \text{ 円} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>ハ 燃料費調整単価の適用 各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格によって算定された燃料費調整単価は、その平均燃料価格算定期間に対応する燃料費調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。</p> <p>(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。</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th style="width:50%;">平均燃料価格算定期間</th> <th style="width:50%;">燃料費調整単価適用期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間</td> <td>その年の 8 月の検針日から 9 月の検</td> </tr> </tbody> </table> | 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 | <p>$\alpha = 0.1874$ $\beta = 0.0899$ $\gamma = 1.0036$</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 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。</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>(イ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を下回る場合</p> $\text{燃料費調整単価} = (80,800 \text{ 円} - \text{平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>(ロ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 80,800 円を上回り、かつ、121,200 円以下の場合</p> $\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>(ハ) 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が 121,200 円を上回る場合 平均燃料価格は、121,200 円といたします。</p> $\text{燃料費調整単価} = (121,200 \text{ 円} - 80,800 \text{ 円}) \times \frac{\text{(2)の基準単価}}{1,000}$ <p>ハ 燃料費調整単価の適用 各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格によって算定された燃料費調整単価は、その平均燃料価格算定期間に対応する燃料費調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。</p> <p>(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。</p> <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th style="width:50%;">平均燃料価格算定期間</th> <th style="width:50%;">燃料費調整単価適用期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年 4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間</td> <td>その年の 8 月の検針日から 9 月の検</td> </tr> </tbody> </table> | 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 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|--|--------------------------------|--|--------------------------------|
| 間 | 針日の前日までの期間 | 間 | 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 | 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。</p> <p>ニ 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</p> <p>燃料費調整額は、ロ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および臨時電力</p> <p>燃料費調整額は、ロ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。</p> <p>(ロ) 従量制供給の場合</p> <p>燃料費調整額は、その1月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(2) 基準単価</p> | | <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。</p> <p>ニ 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</p> <p>燃料費調整額は、ロ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および臨時電力</p> <p>燃料費調整額は、ロ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。</p> <p>(ロ) 従量制供給の場合</p> <p>燃料費調整額は、その1月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。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ロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(2) 基準単価</p> | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|---|------------------|--|---------|---|---------|----------------------------------|---------|---|---------|---|--|--------------------|------|---------------------------------|-------|---|-------|----------------------------------|---------|---|---------|
| <p>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。</p> <p>イ 定額制供給の場合</p> <p>(イ) 定額電灯および公衆街路灯A</p> <p>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。</p> | | <p>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。</p> <p>イ 定額制供給の場合</p> <p>(イ) 定額電灯および公衆街路灯A</p> <p>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。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電 灯 | 10ワットまでの1灯につき | 67銭1厘 | 電 灯 | 10ワットまでの1灯につき | 67銭1厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 1円34銭2厘 | | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 1円34銭2厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 2円68銭3厘 | | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 2円68銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 4円02銭5厘 | | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 4円02銭5厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 6円70銭8厘 | | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 6円70銭8厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 3円35銭4厘 | | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 3円35銭4厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 小 型 機 器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 2円00銭3厘 | 小 型 機 器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 2円00銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき | 4円00銭7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 | 4円00銭7厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 2円00銭3厘 | | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 2円00銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>(ロ) 臨時電灯A</p> <p>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。</p> | | <p>(ロ) 臨時電灯A</p> <p>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。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <tr> <td>総容量が50ボルトアンペアまでの場合</td> <td align="right">5銭4厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">10銭8厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">10銭8厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">1円08銭1厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">1円08銭1厘</td> </tr> </table> | | 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 5銭4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 | 10銭8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 | 10銭8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08銭1厘 | 総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに | 1円08銭1厘 | <table border="1"> <tr> <td>総容量が50ボルトアンペアまでの場合</td> <td align="right">5銭4厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">10銭8厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">10銭8厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">1円08銭1厘</td> </tr> <tr> <td>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</td> <td align="right">1円08銭1厘</td> </tr> </table> | | 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 5銭4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 | 10銭8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 | 10銭8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08銭1厘 | 総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに | 1円08銭1厘 |
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 5銭4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 | 10銭8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 | 10銭8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08銭1厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに | 1円08銭1厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | 5銭4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 | 10銭8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 | 10銭8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08銭1厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 総容量が1キロボルトアンペアをこえ3キロボルトアンペアまでの場合1キロボルトアンペアまでごとに | 1円08銭1厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>(ハ) 臨時電力</p> <p>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> | | <p>(ハ) 臨時電力</p> <p>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> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワット1日につき</td> <td align="right">1円13銭6厘</td> </tr> </table> | | 契約電力1キロワット1日につき | 1円13銭6厘 | <table border="1"> <tr> <td>契約電力1キロワット1日につき</td> <td align="right">1円13銭6厘</td> </tr> </table> | | 契約電力1キロワット1日につき | 1円13銭6厘 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力1キロワット1日につき | 1円13銭6厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 契約電力1キロワット1日につき | 1円13銭6厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>ロ 従量制供給の場合</p> <p>基準単価は、次のとおりといたします。</p> | | <p>ロ 従量制供給の場合</p> <p>基準単価は、次のとおりといたします。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">17銭3厘</td> </tr> </table> | | 1キロワット時につき | 17銭3厘 | <table border="1"> <tr> <td>1キロワット時につき</td> <td align="right">17銭3厘</td> </tr> </table> | | 1キロワット時につき | 17銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 17銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1キロワット時につき | 17銭3厘 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>(3) 燃料費調整単価等のお知らせ</p> <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)ロによって算定された燃料費調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。</p> | <p>(3) 燃料費調整単価等のお知らせ</p> <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)ロによって算定された燃料費調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。</p> |
| <p>3 離島ユニバーサルサービス調整</p> <p>(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定</p> <p>イ 離島平均燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島平均燃料価格は、貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき、次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>なお、離島平均燃料価格は、100円単位とし、100円未満の端数は、10円の位で四捨五入いたします。</p> $\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha$ <p>A = 各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格</p> $\alpha = 1.0000$ <p>なお、各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格の単位は、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 離島基準燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島基準燃料価格は、79,300円といたします。</p> <p>ハ 離島調整上限燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島調整上限燃料価格は、119,000円といたします。</p> <p>ニ 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。</p> <p>(イ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を下回る場合</p> $\text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (\text{離島基準燃料価格} - \text{離島平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ | <p>3 離島ユニバーサルサービス調整</p> <p>(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定</p> <p>イ 離島平均燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島平均燃料価格は、貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき、次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>なお、離島平均燃料価格は、100円単位とし、100円未満の端数は、10円の位で四捨五入いたします。</p> $\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha$ <p>A = 各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格</p> $\alpha = 1.0000$ <p>なお、各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格の単位は、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 離島基準燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島基準燃料価格は、79,300円といたします。</p> <p>ハ 離島調整上限燃料価格</p> <p>原油換算値1キロリットル当たりの離島調整上限燃料価格は、119,000円といたします。</p> <p>ニ 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整単価は、各契約種別ごとに次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。</p> <p>(イ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を下回る場合</p> $\text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (\text{離島基準燃料価格} - \text{離島平均燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-----------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------------|---|--------------|----------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|-----------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|---------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------------|
| <p>(ロ) 1 キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を上回り、かつ、離島調整上限燃料価格以下の場合 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> $= (\text{離島平均燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ | <p>(ロ) 1 キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島基準燃料価格を上回り、かつ、離島調整上限燃料価格以下の場合 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> $= (\text{離島平均燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>(ハ) 1 キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島調整上限燃料価格を上回る場合 離島平均燃料価格は、離島調整上限燃料価格といたします。 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> $= (\text{離島調整上限燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ | <p>(ハ) 1 キロリットル当たりの離島平均燃料価格が離島調整上限燃料価格を上回る場合 離島平均燃料価格は、離島調整上限燃料価格といたします。 離島ユニバーサルサービス調整単価</p> $= (\text{離島調整上限燃料価格} - \text{離島基準燃料価格}) \times \frac{\text{(2)の離島基準単価}}{1,000}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>ホ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用 各離島平均燃料価格算定期間の離島平均燃料価格によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価は、その離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。</p> | <p>ホ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用 各離島平均燃料価格算定期間の離島平均燃料価格によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価は、その離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間に使用される電気に適用いたします。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>(イ) 各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(ロ)の場合を除き、次のとおりといたします。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>離島平均燃料価格算定期間</th> <th>離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>毎年1月1日から3月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年2月1日から4月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年3月1日から5月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年4月1日から6月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年5月1日から7月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年6月1日から8月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年7月1日から9月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年8月1日から10月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年9月1日から11月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> </tbody> </table> | 離島平均燃料価格算定期間 | 離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間 | 毎年1月1日から3月31日までの期間 | その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間 | 毎年2月1日から4月30日までの期間 | その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 | 毎年3月1日から5月31日までの期間 | その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間 | 毎年4月1日から6月30日までの期間 | その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間 | 毎年5月1日から7月31日までの期間 | その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間 | 毎年6月1日から8月31日までの期間 | その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間 | 毎年7月1日から9月30日までの期間 | その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間 | 毎年8月1日から10月31日までの期間 | その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間 | 毎年9月1日から11月30日までの期間 | 翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間 | <p>(イ) 各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(ロ)の場合を除き、次のとおりといたします。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>離島平均燃料価格算定期間</th> <th>離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>毎年1月1日から3月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年2月1日から4月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年3月1日から5月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年4月1日から6月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年5月1日から7月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年6月1日から8月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年7月1日から9月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年8月1日から10月31日までの期間</td> <td>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</td> </tr> <tr> <td>毎年9月1日から11月30日までの期間</td> <td>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</td> </tr> </tbody> </table> | 離島平均燃料価格算定期間 | 離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間 | 毎年1月1日から3月31日までの期間 | その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間 | 毎年2月1日から4月30日までの期間 | その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 | 毎年3月1日から5月31日までの期間 | その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間 | 毎年4月1日から6月30日までの期間 | その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間 | 毎年5月1日から7月31日までの期間 | その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間 | 毎年6月1日から8月31日までの期間 | その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間 | 毎年7月1日から9月30日までの期間 | その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間 | 毎年8月1日から10月31日までの期間 | その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間 | 毎年9月1日から11月30日までの期間 | 翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間 |
| 離島平均燃料価格算定期間 | 離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年1月1日から3月31日までの期間 | その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年2月1日から4月30日までの期間 | その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年3月1日から5月31日までの期間 | その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年4月1日から6月30日までの期間 | その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年5月1日から7月31日までの期間 | その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年6月1日から8月31日までの期間 | その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年7月1日から9月30日までの期間 | その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年8月1日から10月31日までの期間 | その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年9月1日から11月30日までの期間 | 翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 離島平均燃料価格算定期間 | 離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年1月1日から3月31日までの期間 | その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年2月1日から4月30日までの期間 | その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年3月1日から5月31日までの期間 | その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年4月1日から6月30日までの期間 | その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年5月1日から7月31日までの期間 | その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年6月1日から8月31日までの期間 | その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年7月1日から9月30日までの期間 | その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年8月1日から10月31日までの期間 | その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 毎年9月1日から11月30日までの期間 | 翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | |
|--|---------------------------|--|---------------------------|
| 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 | 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、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるものといたします。この場合、(イ)にいう検針日は、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>へ 離島ユニバーサルサービス調整額</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</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、二によって算定された各契約負荷設備ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価の合計といたします。</p> <p>b 臨時電灯Aおよび臨時電力</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、二によって算定された各契約種別ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。</p> <p>(ロ) 従量制供給の場合</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量に二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯Aの場合は、最低料金の離島ユニバーサルサービス調整額は、最低料金適用電力量に二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。また、電力量料金の離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものに二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(2) 離島基準単価</p> <p>離島基準単価は、離島平均燃料価格が1,000円変動した場合の値といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合</p> <p>(イ) 定額電灯および公衆街路灯A</p> <p>離島基準単価は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。</p> | | <p>(ロ) 定額制供給の場合は、各離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間は、(イ)に準ずるものといたします。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。</p> <p>へ 離島ユニバーサルサービス調整額</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</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、二によって算定された各契約負荷設備ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価の合計といたします。</p> <p>b 臨時電灯Aおよび臨時電力</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、二によって算定された各契約種別ごとの離島ユニバーサルサービス調整単価といたします。</p> <p>(ロ) 従量制供給の場合</p> <p>離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量に二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。ただし、従量電灯Aの場合は、最低料金の離島ユニバーサルサービス調整額は、最低料金適用電力量に二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。また、電力量料金の離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量から最低料金適用電力量を差し引いたものに二によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を適用して算定いたします。</p> <p>(2) 離島基準単価</p> <p>離島基準単価は、離島平均燃料価格が1,000円変動した場合の値といたします。</p> <p>イ 定額制供給の場合</p> <p>(イ) 定額電灯および公衆街路灯A</p> <p>離島基準単価は、各契約負荷設備ごとに1月につき次のとおりといたします。</p> | |
| 電 | 10ワットまでの1灯につき | | 4厘 |
| 電 | 10ワットまでの1灯につき | | 4厘 |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | |
|---|------------------------------------|------|---|------------------------------------|------|
| 灯 | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 9厘 | 灯 | 10ワットをこえ20ワットまでの1灯につき | 9厘 |
| | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 1銭8厘 | | 20ワットをこえ40ワットまでの1灯につき | 1銭8厘 |
| | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 2銭5厘 | | 40ワットをこえ60ワットまでの1灯につき | 2銭5厘 |
| | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 4銭3厘 | | 60ワットをこえ100ワットまでの1灯につき | 4銭3厘 |
| | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 2銭1厘 | | 100ワットをこえる1灯につき50ワットまでごとに | 2銭1厘 |
| 小型機器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 1銭3厘 | 小型機器 | 50ボルトアンペアまでの1機器につき | 1銭3厘 |
| | 50ボルトアンペアをこえ100ボルトアンペアまでの1機器につき | 2銭5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 | 2銭5厘 |
| | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 1銭3厘 | | 100ボルトアンペアをこえる1機器につき50ボルトアンペアまでごとに | 1銭3厘 |
| (ロ) 臨時電灯A 離島基準単価は、契約負荷設備の総容量(入力)によって、1日につき次のとおりといたします。 | | | (ロ) 臨時電灯A 離島基準単価は、契約負荷設備の総容量(入力)によって、1日につき次のとおりといたします。 | | |
| 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | | 0厘 | 総容量が50ボルトアンペアまでの場合 | | 0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 | | 7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 | | 7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 | | 7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 | | 7厘 |
| (ハ) 臨時電力 離島基準単価は、次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の離島基準単価は、契約電力が1キロワットの場合の離島基準単価の半額といたします。 | | | (ハ) 臨時電力 離島基準単価は、次のとおりといたします。ただし、契約電力が0.5キロワットの場合の離島基準単価は、契約電力が1キロワットの場合の離島基準単価の半額といたします。 | | |
| 契約電力1キロワット1日につき | | 8厘 | 契約電力1キロワット1日につき | | 8厘 |
| ロ 従量制供給の場合 離島基準単価は、次のとおりといたします。 | | | ロ 従量制供給の場合 離島基準単価は、次のとおりといたします。 | | |
| 1キロワット時につき | | 1厘 | 1キロワット時につき | | 1厘 |
| (3) 離島ユニバーサルサービス調整単価等のお知らせ 当社は、(1)イの各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格および(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。 | | | (3) 離島ユニバーサルサービス調整単価等のお知らせ 当社は、(1)イの各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格および(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価を電磁的方法等によりお知らせいたします。 | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------------------------|----------|--------------|----------|---------|----------------------------|----------------------------|---------|----------------------------|------------------|---------|--|--|--------------|--|----------|---------|---------|-------|----|----|----|-------|----|-----|----|-------|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|---|--|---------|--|--------------|----------|---------|----------------------------|----------------------------|---------|----------------------------|------------------|---------|--|--|--------------|--|----------|---------|---------|-------|----|----|----|-------|----|-----|----|-------|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|
| <p>4 契約負荷設備の総容量の算定</p> <p>(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算定いたします。</p> <p>イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合 差込口の数に応じた電気機器の総容量(入力)といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。</p> <p>ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合 電気機器の総容量(入力)に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校、寺院およびこれに準ずるもの。 1 差込口につき 50 ボルトアンペア</p> <p>(ロ) (イ)以外の場合 1 差込口につき 100 ボルトアンペア</p> <p>(2) 契約負荷設備の容量を確認できない場合は、同一業種の 1 回路当たりの平均負荷設備容量にもとづき、契約負荷設備の総容量(入力)を算定いたします。</p> | <p>4 契約負荷設備の総容量の算定</p> <p>(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算定いたします。</p> <p>イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合 差込口の数に応じた電気機器の総容量(入力)といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。</p> <p>ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合 電気機器の総容量(入力)に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。</p> <p>(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校、寺院およびこれに準ずるもの。 1 差込口につき 50 ボルトアンペア</p> <p>(ロ) (イ)以外の場合 1 差込口につき 100 ボルトアンペア</p> <p>(2) 契約負荷設備の容量を確認できない場合は、同一業種の 1 回路当たりの平均負荷設備容量にもとづき、契約負荷設備の総容量(入力)を算定いたします。</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>5 負荷設備の入力換算容量</p> <p>(1) 照明用電気機器 照明用電気機器の換算容量は、次のイ、ロ、ハおよびニによります。</p> <p>イ けい光灯</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="2">換 算 容 量</th> </tr> <tr> <th>入力 (ボルトアンペア)</th> <th>入力 (ワット)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高 力 率 型</td> <td>管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント</td> <td rowspan="2">管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント</td> </tr> <tr> <td>低 力 率 型</td> <td>管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント</td> </tr> </tbody> </table> <p>ロ ネオン管灯</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">2 次 電 圧 (ボルト)</th> <th colspan="3">換 算 容 量</th> </tr> <tr> <th colspan="2">入力 (ボルトアンペア)</th> <th rowspan="2">入力 (ワット)</th> </tr> <tr> <th>高 力 率 型</th> <th>低 力 率 型</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3,000</td> <td>30</td> <td>80</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>6,000</td> <td>60</td> <td>150</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>9,000</td> <td>100</td> <td>220</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>12,000</td> <td>140</td> <td>300</td> <td>140</td> </tr> </tbody> </table> | | 換 算 容 量 | | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) | 高 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント | 低 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント | 2 次 電 圧 (ボルト) | 換 算 容 量 | | | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | 3,000 | 30 | 80 | 30 | 6,000 | 60 | 150 | 60 | 9,000 | 100 | 220 | 100 | 12,000 | 140 | 300 | 140 | <p>5 負荷設備の入力換算容量</p> <p>(1) 照明用電気機器 照明用電気機器の換算容量は、次のイ、ロ、ハおよびニによります。</p> <p>イ けい光灯</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="2">換 算 容 量</th> </tr> <tr> <th>入力 (ボルトアンペア)</th> <th>入力 (ワット)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高 力 率 型</td> <td>管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント</td> <td rowspan="2">管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント</td> </tr> <tr> <td>低 力 率 型</td> <td>管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント</td> </tr> </tbody> </table> <p>ロ ネオン管灯</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="3">2 次 電 圧 (ボルト)</th> <th colspan="3">換 算 容 量</th> </tr> <tr> <th colspan="2">入力 (ボルトアンペア)</th> <th rowspan="2">入力 (ワット)</th> </tr> <tr> <th>高 力 率 型</th> <th>低 力 率 型</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3,000</td> <td>30</td> <td>80</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>6,000</td> <td>60</td> <td>150</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>9,000</td> <td>100</td> <td>220</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>12,000</td> <td>140</td> <td>300</td> <td>140</td> </tr> </tbody> </table> | | 換 算 容 量 | | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) | 高 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント | 低 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント | 2 次 電 圧 (ボルト) | 換 算 容 量 | | | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | 3,000 | 30 | 80 | 30 | 6,000 | 60 | 150 | 60 | 9,000 | 100 | 220 | 100 | 12,000 | 140 | 300 | 140 |
| | | 換 算 容 量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 高 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 低 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 次 電 圧 (ボルト) | 換 算 容 量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3,000 | 30 | 80 | 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6,000 | 60 | 150 | 60 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9,000 | 100 | 220 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12,000 | 140 | 300 | 140 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 換 算 容 量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | 入力 (ワット) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 高 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×150 パーセント | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×125 パーセント | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 低 力 率 型 | 管灯の定格消費電力 (ワット) ×200 パーセント | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 次 電 圧 (ボルト) | 換 算 容 量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3,000 | 30 | 80 | 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6,000 | 60 | 150 | 60 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9,000 | 100 | 220 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12,000 | 140 | 300 | 140 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | |
|--|--------------|---------|----------|--|--------------|---------|----------|
| 15,000 | 180 | 350 | 180 | 15,000 | 180 | 350 | 180 |
| ハ スリムラインランプ | | | | ハ スリムラインランプ | | | |
| 管の長さ (ミリメートル) | 換 算 容 量 | | | 管の長さ (ミリメートル) | 換 算 容 量 | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| 999 以下 | 40 | | 40 | 999 以下 | 40 | | 40 |
| 1,149 " | 60 | | 60 | 1,149 " | 60 | | 60 |
| 1,556 " | 70 | | 70 | 1,556 " | 70 | | 70 |
| 1,759 " | 80 | | 80 | 1,759 " | 80 | | 80 |
| 2,368 " | 100 | | 100 | 2,368 " | 100 | | 100 |
| ニ 水銀灯 | | | | ニ 水銀灯 | | | |
| 出 力 (ワット) | 換 算 容 量 | | | 出 力 (ワット) | 換 算 容 量 | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | | | 高 力 率 型 | 低 力 率 型 | |
| 40 以下 | 60 | 130 | 50 | 40 以下 | 60 | 130 | 50 |
| 60 " | 80 | 170 | 70 | 60 " | 80 | 170 | 70 |
| 80 " | 100 | 190 | 90 | 80 " | 100 | 190 | 90 |
| 100 " | 150 | 200 | 130 | 100 " | 150 | 200 | 130 |
| 125 " | 160 | 290 | 145 | 125 " | 160 | 290 | 145 |
| 200 " | 250 | 400 | 230 | 200 " | 250 | 400 | 230 |
| 250 " | 300 | 500 | 270 | 250 " | 300 | 500 | 270 |
| 300 " | 350 | 550 | 325 | 300 " | 350 | 550 | 325 |
| 400 " | 500 | 750 | 435 | 400 " | 500 | 750 | 435 |
| 700 " | 800 | 1,200 | 735 | 700 " | 800 | 1,200 | 735 |
| 1,000 " | 1,200 | 1,750 | 1,005 | 1,000 " | 1,200 | 1,750 | 1,005 |
| (2) 誘導電動機 | | | | (2) 誘導電動機 | | | |
| イ 単相誘導電動機 | | | | イ 単相誘導電動機 | | | |
| (イ) 出力が馬力表示の単相誘導電動機の換算容量 (入力 [キロワット]) は、換算率 100.0 パーセントを乗じたものといたします。 | | | | (イ) 出力が馬力表示の単相誘導電動機の換算容量 (入力 [キロワット]) は、換算率 100.0 パーセントを乗じたものといたします。 | | | |
| (ロ) 出力がワット表示のものは、次のとおりといたします。 | | | | (ロ) 出力がワット表示のものは、次のとおりといたします。 | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | |
|---|---------------------------|---------------------------|------------------------------|---|---------------------------|---------------------------|------------------------------|
| 出力 (ワット) | 換算容量 | | | 出力 (ワット) | 換算容量 | | |
| | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) | | 入力 (ボルトアンペア) | | 入力 (ワット) |
| | 高力率型 | 低力率型 | | | 高力率型 | 低力率型 | |
| 35 以下 | — | 160 | 出力 (ワット) × 133.0 パーセント | 35 以下 | — | 160 | 出力 (ワット) × 133.0 パーセント |
| 45 " | — | 180 | | 45 " | — | 180 | |
| 65 " | — | 230 | | 65 " | — | 230 | |
| 100 " | 250 | 350 | | 100 " | 250 | 350 | |
| 200 " | 400 | 550 | | 200 " | 400 | 550 | |
| 400 " | 600 | 850 | | 400 " | 600 | 850 | |
| 550 " | 900 | 1,200 | | 550 " | 900 | 1,200 | |
| 750 " | 1,000 | 1,400 | | 750 " | 1,000 | 1,400 | |
| ロ 3相誘導電動機 | | | | ロ 3相誘導電動機 | | | |
| 換算容量 (入力 [キロワット]) | | | | 換算容量 (入力 [キロワット]) | | | |
| 出力 (馬力) × 93.3 パーセント | | | | 出力 (馬力) × 93.3 パーセント | | | |
| 出力 (キロワット) × 125.0 パーセント | | | | 出力 (キロワット) × 125.0 パーセント | | | |
| (3) レントゲン装置 | | | | (3) レントゲン装置 | | | |
| レントゲン装置の換算容量は、次によります。 | | | | レントゲン装置の換算容量は、次によります。 | | | |
| なお、レントゲン装置が 2 以上の装置種別を兼ねる場合は、いずれか大きい換算容量といたします。 | | | | なお、レントゲン装置が 2 以上の装置種別を兼ねる場合は、いずれか大きい換算容量といたします。 | | | |
| 装置種別 (携帯型および移動型を含みます。) | 最高定格 管電圧 (キロボルトピーク) | 管電流 (短時間定格電流) (ミリアンペア) | 換算容量(入力) (キロボルトアンペア) | 装置種別 (携帯型および移動型を含みます。) | 最高定格 管電圧 (キロボルトピーク) | 管電流 (短時間定格電流) (ミリアンペア) | 換算容量(入力) (キロボルトアンペア) |
| 治療用装置 | / | / | 定格1次最大入力(キロボルトアンペア)の値といたします。 | 治療用装置 | / | / | 定格1次最大入力(キロボルトアンペア)の値といたします。 |
| 診察用装置 | 95キロボルトピーク以下 | 20 ミリアンペア以下 | 1 | 診察用装置 | 95キロボルトピーク以下 | 20 ミリアンペア以下 | 1 |
| | | 20 ミリアンペア超過 30 ミリアンペア以下 | 1.5 | | | 20 ミリアンペア超過 30 ミリアンペア以下 | 1.5 |
| | | 30 " 50 " | 2 | | | 30 " 50 " | 2 |
| | | 50 " 100 " | 3 | | | 50 " 100 " | 3 |
| | | 100 " 200 " | 4 | | | 100 " 200 " | 4 |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | | | | | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) | | | | |
|--|-----------------|--------------------------------|-------------------------|------|--|--------------------------------|-------------------------|------|--|
| | | 200 | 300 | 5 | | 200 | 300 | 5 | |
| | | 300 | 500 | 7.5 | | 300 | 500 | 7.5 | |
| | | 500 | 1,000 | 10 | | 500 | 1,000 | 10 | |
| | 95キロボルトピーク超過 | 200 | ミリアンペア以下 | 5 | 95キロボルトピーク超過 | 200 | ミリアンペア以下 | 5 | |
| | | 200 | ミリアンペア超過 300 ミリアンペア以下 | 6 | | 200 | ミリアンペア超過 300 ミリアンペア以下 | 6 | |
| | | 300 | 500 | 8 | | 300 | 500 | 8 | |
| | | 500 | 1,000 | 13.5 | | 500 | 1,000 | 13.5 | |
| | 100キロボルトピーク以下 | 500 | ミリアンペア以下 | 9.5 | 100キロボルトピーク超過 | 500 | ミリアンペア以下 | 9.5 | |
| | | 500 | ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下 | 16 | | 500 | ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下 | 16 | |
| | 125キロボルトピーク超過 | 500 | ミリアンペア以下 | 11 | 125キロボルトピーク以下 | 500 | ミリアンペア以下 | 11 | |
| | | 500 | ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下 | 19.5 | | 500 | ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下 | 19.5 | |
| | 蓄電器放電式 診察用装置 | コンデンサ容量 | 0.75 マイクロファラッド以下 | 1 | 蓄電器放電式 診察用装置 | コンデンサ容量 | 0.75 マイクロファラッド以下 | 1 | |
| | | 0.75 マイクロファラッド超過 1.5 マイクロファラッド | 2 | | | 0.75 マイクロファラッド超過 1.5 マイクロファラッド | 2 | | |
| | | 1.5 マイクロファラッド 3 マイクロファラッド | 3 | | | 1.5 マイクロファラッド 3 マイクロファラッド | 3 | | |
| <p>(4) 電気溶接機</p> <p>電気溶接機の換算容量は、次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>イ 日本産業規格に適合した機器（コンデンサ内蔵型を除きます。）の場合 入力（キロワット）＝ 最大定格 1 次入力（キロボルトアンペア） ×70 パーセント</p> <p>ロ イ以外の場合 入力（キロワット）＝ 実測した 1 次入力（キロボルトアンペア） ×70 パーセント</p> | | | | | <p>(4) 電気溶接機</p> <p>電気溶接機の換算容量は、次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>イ 日本産業規格に適合した機器（コンデンサ内蔵型を除きます。）の場合 入力（キロワット）＝ 最大定格 1 次入力（キロボルトアンペア） ×70 パーセント</p> <p>ロ イ以外の場合 入力（キロワット）＝ 実測した 1 次入力（キロボルトアンペア） ×70 パーセント</p> | | | | |
| <p>(5) その他</p> <p>イ (1), (2), (3)および(4)によることが不相当と認められる電気機器の換算容量（入力）は、実測した値を基準としてお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、特別の事情がある場合は、定格消費電力を換算容量（入力）とすることがあります。</p> <p>ロ 動力と一体をなし、かつ、動力を使用するために直接必要であって欠くことができない表示灯は、動力とあわせて 1 契約負荷設備として契約負荷設備の容量（入力）を算定いたします。</p> <p>ハ 予備設備であることが明らかな電気機器については、契約負荷設備の容量の算定の対象といたしません。</p> | | | | | <p>(5) その他</p> <p>イ (1), (2), (3)および(4)によることが不相当と認められる電気機器の換算容量（入力）は、実測した値を基準としてお客さまと当社との協議によって定めます。ただし、特別の事情がある場合は、定格消費電力を換算容量（入力）とすることがあります。</p> <p>ロ 動力と一体をなし、かつ、動力を使用するために直接必要であって欠くことができない表示灯は、動力とあわせて 1 契約負荷設備として契約負荷設備の容量（入力）を算定いたします。</p> <p>ハ 予備設備であることが明らかな電気機器については、契約負荷設備の容量の算定の対象といたしません。</p> | | | | |
| <p>6 契約容量および契約電力の算定方法</p> <p>16（従量電灯）(3)ニ(ロ)または 19（低圧電力）(4)ロの場合の契約容量または契約電力は、次により算定いたします。ただし、契約電力を算定する場合は、力率（100 パーセントといたします。）を乗じます。</p> | | | | | <p>6 契約容量および契約電力の算定方法</p> <p>16（従量電灯）(3)ニ(ロ)または 19（低圧電力）(4)ロの場合の契約容量または契約電力は、次により算定いたします。ただし、契約電力を算定する場合は、力率（100 パーセントといたします。）を乗じます。</p> | | | | |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|--|--|
| <p>(1) 供給電気方式および供給電圧が交流単相 2 線式標準電圧 100 ボルトもしくは 200 ボルトまたは交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合</p> $\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$ <p>なお、交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合の電圧は、200 ボルトといたします。</p> <p>(2) 供給電気方式および供給電圧が交流 3 相 3 線式標準電圧 200 ボルトの場合</p> $\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times 1.732 \times \frac{1}{1,000}$ | <p>(1) 供給電気方式および供給電圧が交流単相 2 線式標準電圧 100 ボルトもしくは 200 ボルトまたは交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合</p> $\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times \frac{1}{1,000}$ <p>なお、交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合の電圧は、200 ボルトといたします。</p> <p>(2) 供給電気方式および供給電圧が交流 3 相 3 線式標準電圧 200 ボルトの場合</p> $\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times 1.732 \times \frac{1}{1,000}$ |
| <p>7 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、最低月額料金または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、26 (料金の算定) (1) に該当する場合は、$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ は、$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$ といたします。</p> <p>ロ 従量電灯の料金適用上の電力量区分を日割りする場合</p> <p>(イ) 従量電灯 A</p> $\text{最低料金適用電力量} = 9 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <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</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> $\text{第 2 段階料金適用電力量} = 160 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <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 280 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</p> | <p>7 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、最低月額料金または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、26 (料金の算定) (1) に該当する場合は、$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ は、$\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}}$ といたします。</p> <p>ロ 従量電灯の料金適用上の電力量区分を日割りする場合</p> <p>(イ) 従量電灯 A</p> $\text{最低料金適用電力量} = 9 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <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</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> $\text{第 2 段階料金適用電力量} = 160 \text{ キロワット時} \times \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}}$ <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 280 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</p> |

特定小売供給約款 新旧対比表

| 特定小売供給約款 (2023年6月1日実施) | 特定小売供給約款 (2024年4月1日実施) |
|---|---|
| <p>る電力量をいいます。</p> <p>(ハ) (イ)または(ロ)によって算定された最低料金適用電力量、第1段階料金適用電力量および第2段階料金適用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。</p> <p>(ニ) 26 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、(イ)および(ロ)の</p> $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{ は、 } \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}} \text{ といたします。}$ <p>(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25 (使用電力量の算定) (4)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>る電力量をいいます。</p> <p>(ハ) (イ)または(ロ)によって算定された最低料金適用電力量、第1段階料金適用電力量および第2段階料金適用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。</p> <p>(ニ) 26 (料金の算定) (1)ハに該当する場合は、(イ)および(ロ)の</p> $\frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{検針期間の日数}} \text{ は、 } \frac{\text{日割計算対象日数}}{\text{暦日数}} \text{ といたします。}$ <p>(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25 (使用電力量の算定) (4)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> |

3 みなし小売電気事業者特定小売供給約款
料金算定規則様式第14から第17まで
により作成した書類

様式第14（第36条第2項、第39条第2項関係）

特殊変動額総括表

（単位：千円）

| | 項目 | 変動金額 | 備考 |
|---------|---------------|------------|----|
| 初年度 | 送配電関連費 | | |
| | 配電関連費 | | |
| | 原子力廃止関連仮勘定償却費 | | |
| | 他社購入電源費 | | |
| | 他社販売電源料 | | |
| 二年度 | 送配電関連費 | | |
| | 配電関連費 | | |
| | 原子力廃止関連仮勘定償却費 | | |
| | 他社購入電源費 | | |
| | 他社販売電源料 | | |
| 三年度 | 送配電関連費 | | |
| | 配電関連費 | | |
| | 原子力廃止関連仮勘定償却費 | | |
| | 他社購入電源費 | | |
| | 他社販売電源料 | | |
| 原価算定期間計 | 送配電関連費 | 2,021,341 | |
| | 配電関連費 | | |
| | 原子力廃止関連仮勘定償却費 | | |
| | 他社購入電源費 | 9,090,443 | |
| | 他社販売電源料 | ▲3,163,923 | |

原価算定期間を、2023年4月から2026年3月までの3年として算定した。
 法第17条の2第1項に規定する経済産業省令で定める期間内において
 託送供給等に係る料金が年度ごとに変動する場合には、
 年度ごとに作成すること。

様式第14の2 (第36条第3項、第39条第3項関係)
特殊送配電非関連費明細表

(単位：千円)

| 項目 | 固定費 | 可変費 |
|---------------|-----------|------------|
| 原子力廃止関連仮勘定償却費 | — | — |
| 他社購入電源費 | 1,717,589 | 7,372,854 |
| 他社販売電源料 | ▲822,276 | ▲2,341,647 |
| 合計 | 895,313 | 5,031,207 |

注 様式第1の注1及び2と同様とすること。

様式第15 (第36条第5項、第39条第5項関係)
 特殊送配電関連費等計算表

(単位：千円)

| | | 変 動 費 |
|---------|-----------|-----------|
| 初年度 | 特殊送配電関連費 | |
| | 特殊配電関連費 | |
| | 特殊送配電非関連費 | |
| 二年度 | 特殊送配電関連費 | |
| | 特殊配電関連費 | |
| | 特殊送配電非関連費 | |
| 三年度 | 特殊送配電関連費 | |
| | 特殊配電関連費 | |
| | 特殊送配電非関連費 | |
| 原価算定期間計 | 特殊送配電関連費 | 2,021,341 |
| | 特殊配電関連費 | |
| | 特殊送配電非関連費 | 1,071,324 |

注 様式第1の注1及び2と同様とすること。

法第17条の2第1項に規定する経済産業省令で定める期間内において
 託送供給等に係る料金が年度ごとに変動する場合にあっては、
 年度ごとに作成すること。

様式第16 (第36条第5項関係)
特殊原価等集計表

(単位：千円)

| | 変 動 費 |
|------|-----------|
| 特定需要 | 3,092,665 |

注 様式第1の注1及び2と同様とすること。

様式第17（第36条第11項、第39条第11項関係）

第1表

特殊変動費と料金収入の変動分の比較表

（単位：千円）

| | | 固定費 | 可変費 | 需要家費 | 送配電関連費 | 配電関連費 | 合計 | 販売電力量 (10 ⁶ kWh) | 単価 (円/kWh) | 想定料金 収 入 |
|---------|---------|-------------------------|--------------------------|------------|----------------------------|-------|----------------------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------|
| 初年度 | 特 定 需 要 | | | | | | | | | |
| 二年度 | 特 定 需 要 | | | | | | | | | |
| 三年度 | 特 定 需 要 | | | | | | | | | |
| 原価算定期間計 | | 92,100,325 (182,662) | 229,946,994 (888,662) | 35,746,516 | 128,613,473 (2,021,341) | — | 486,407,308 (3,092,665) | 12,111.9 | 40.16 (0.26) | 486,383,693 (3,092,618) |

（記載注意）

特定需要の（ ）内には、特殊変動費に係る費用等を内数として記載すること。

法第17条の2第1項に規定する経済産業省令で定める期間内において、託送供給等に係る料金単価が年度ごとに変動する場合には、年度ごとに作成すること。ただし、この場合においては、原価算定期間計における単価（円/kWh）の記載を省略することができる。