

# 電 気 供 給 約 款

エバーグリーン・リテイリング株式会社

2023 年 4 月 1 日実施

# 電気供給約款目次

|                     |    |
|---------------------|----|
| I 総則                | 5  |
| 1. 適用               | 5  |
| 2. 定義               | 5  |
| 3. 単位および端数処理        | 7  |
| 4. 実施細目等            | 7  |
| 5. この供給約款の変更        | 7  |
| II 需給契約の申込み         | 8  |
| 6. 需給契約の申込み         | 8  |
| 7. 需給契約の成立および契約期間   | 8  |
| 8. 需要場所             | 8  |
| 9. 需給契約の単位          | 8  |
| 10. 使用の開始           | 8  |
| 11. 供給の単位           | 9  |
| 12. 需給契約申込に係る承諾の限界  | 9  |
| III 料金              | 9  |
| 13. 料金              | 9  |
| IV 料金の算定および支払い      | 9  |
| 14. 料金の適用開始の時期      | 9  |
| 15. 検針日             | 9  |
| 16. 料金の算定期間         | 10 |
| 17. 使用電力量等の計量       | 10 |
| 18. 料金の算定           | 10 |
| 19. 料金の支払義務ならびに支払期日 | 11 |
| 20. 料金その他の支払方法      | 12 |
| 21. 遅延利息            | 13 |
| 22. 保証金             | 14 |
| V 使用および供給           | 15 |
| 23. 適正契約の保持         | 15 |

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| 24. 需要場所への立入りによる業務の実施          | 15 |
| 25. 電気の使用に伴うお客さまの協力            | 15 |
| 26. 供給の停止                      | 15 |
| 27. 供給停止の解除                    | 16 |
| 28. 供給停止期間中の料金                 | 16 |
| 29. 違約金                        | 16 |
| 30. 使用の制限もしくは中止                | 16 |
| 31. 制限または中止の料金割引               | 16 |
| 32. 損害賠償の免責                    | 16 |
| 33. 設備の賠償                      | 17 |
| VI 需給契約の変更および終了                | 17 |
| 34. 需給契約の変更                    | 17 |
| 35. 名義の変更                      | 17 |
| 36. 需給契約の解約                    | 17 |
| 37. 供給開始後の需給契約の変更または解約に伴う料金の精算 | 17 |
| 38. 解約等                        | 18 |
| 39. 需給契約の解約後の債権債務関係            | 19 |
| 40. 消費税および地方消費税の税率変更の際の措置      | 19 |
| VII 工事および工事費の負担金               | 19 |
| 41. 供給設備の工事費負担                 | 19 |
| 42. 計量器等の取付け                   | 19 |
| VIII 保 安                       | 19 |
| 43. 調査に対するお客さまの協力              | 19 |
| 44. 保安等に対するお客さまの協力             | 20 |
| IX 反社会的勢力との取引排除                | 20 |
| 45. 反社会的勢力との取引排除               | 20 |
| X その他                          | 20 |
| 46. 託送約款における需要者に関する規定の遵守       | 20 |
| 47. 個人情報の保護                    | 21 |
| 48. お客さま情報の共有                  | 21 |

|                       |    |
|-----------------------|----|
| 49. 信用情報の共有           | 21 |
| 50. 著作権等              | 21 |
| 51. 広告電子メール等の送信等      | 21 |
| 52. 準拠法               | 21 |
| 53. 合意管轄              | 21 |
| 54. この供給約款の実施日        | 22 |
| 別 表                   | 23 |
| 1. 再生可能エネルギー発電促進賦課金   | 23 |
| 2. 燃料費調整              | 23 |
| 3. 離島ユニバーサルサービス調整     | 26 |
| 【附則】 低圧デマンドレスポンスサービス  | 29 |
| 1. 適用                 | 29 |
| 2. 定義                 | 29 |
| 3. 実施細目               | 30 |
| 4. 本附則および本サービス内容の変更   | 30 |
| 5. 容量市場DR             | 30 |
| 6. 当社独自DR             | 31 |
| 7. インセンティブ            | 33 |
| 8. 本サービスのキャンセル        | 34 |
| 9. 引越(以下、再点)の取り扱いに関して | 34 |
| 10. アンケートの実施          | 34 |
| 11. 禁止事項              | 34 |
| 12. 本サービスの制限、停止、解約    | 35 |
| 13. 本サービスの再加入         | 35 |
| 14. 損賠賠償              | 36 |
| 15. 免責事項              | 36 |
| 16. 譲渡・承継             | 36 |
| 17. 取得情報の利用           | 36 |
| 18. 守秘義務              | 36 |

## I 総則

### 1. 適用

- (1) 当社が、一般の低圧需要に応じて、所轄の一般送配電事業者（以下「送配電事業者」といいます。）の託送供給等約款（以下「託送約款」といいます。）に定める託送供給により、電気を供給するときの供給条件は、この電気供給約款（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、次の供給区域に適用いたします。ただし、離島（その区域内において自らが維持し、および運用する電線路が、自らが維持しおよび運用する主要な電線路と電氣的に接続されていない離島として経済産業省令で定めるものに限ります。）を除きます。

| エリア | 送配電事業者          | 供給区域                                                |
|-----|-----------------|-----------------------------------------------------|
| 北海道 | 北海道電力ネットワーク株式会社 | 北海道                                                 |
| 東北  | 東北電力ネットワーク株式会社  | 青森県、岩手県、秋田県、宮城県、山形県、福島県、新潟県                         |
| 関東  | 東京電力パワーグリッド株式会社 | 栃木県、群馬県、茨城県、埼玉県、千葉県、東京都、神奈川県、山梨県、静岡県（富士川以東）         |
| 中部  | 中部電力パワーグリッド株式会社 | 愛知県、岐阜県（一部除く）、三重県（一部除く）、静岡県（富士川以西）、長野県              |
| 北陸  | 北陸電力送配電株式会社     | 富山県、石川県、福井県（一部除く）、岐阜県の一部                            |
| 近畿  | 関西電力送配電株式会社     | 滋賀県、京都府、大阪府、奈良県、和歌山県、兵庫県（一部除く）、福井県の一部、岐阜県の一部、三重県の一部 |
| 中国  | 中国電力ネットワーク株式会社  | 鳥取県、島根県、岡山県、広島県、山口県、兵庫県の一部、香川県の一部、愛媛県の一部            |
| 四国  | 四国電力送配電株式会社     | 徳島県、高知県、香川県（一部除く）、愛媛県（一部除く）                         |
| 九州  | 九州電力送配電株式会社     | 福岡県、佐賀県、長崎県、大分県、熊本県、宮崎県、鹿児島県                        |

### 2. 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) 負荷設備  
電気を使用する設備をいいます。
- (6) 契約負荷設備  
契約上利用できる負荷設備をいいます。
- (7) 契約主開閉器  
契約上設定される遮断器であって、定格電流を上回る電流に対して電路を遮断し、お客さまにおいて使用する最大電流を制限するものをいいます。
- (8) 供給地点特定番号  
送配電事業者により定められた供給地点を特定する番号をいいます。
- (9) 契約電流  
契約上利用できる最大電流(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。
- (10) 契約容量  
契約上利用できる最大容量(キロボルトアンペア)をいいます。
- (11) 契約電力  
契約上利用できる最大電力(キロワット)をいいます。
- (12) 夏季  
毎年 7 月 1 日から 9 月 30 日までの期間をいいます。
- (13) その他季  
毎年 10 月 1 日から翌年の 6 月 30 日までの期間をいいます。
- (14) 再生可能エネルギー発電促進賦課金  
電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達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。
- (15) 供給条件の説明  
電気事業法第 2 条の 13 第 1 項に定める料金その他供給条件の説明をいいます。
- (16) 需給契約  
お客さまと当社との間で締結する電気の需給に関する契約をいいます。
- (17) 需給契約締結前の書面交付  
電気事業法第 2 条の 13 第 2 項および第 3 項に定める料金その他供給条件が記載された書面の交付をいいます。
- (18) 需給契約締結後の書面交付  
電気事業法第 2 条の 14 に定める料金その他供給条件が記載された書面の交付をいいます。
- (19) 貿易統計  
関税法に基づき公表される統計をいいます。
- (20) 平均燃料価格算定期間  
貿易統計の輸入品の数量および価額の値に基づき平均燃料価格を算定する場合の期間とし、毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間、2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間、3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間、4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間、5 月 1 日から 7 月 31 日までの期間、6 月 1 日から 8 月 31 日までの期間、7 月 1 日から 9 月 30 日までの期間、8 月 1 日から 10 月 31 日までの期間、9 月 1 日から 11 月 30 日までの期間、10 月 1 日から 12 月 31 日までの

期間、11月1日から翌年の1月31日までの期間または12月1日から翌年の2月28日までの期間(翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間といたします。)をいいます。

(21)電気料金のお知らせ

(17)に規定の書面で需給契約成立後、毎月当社からお客さまに送付する使用電力量や料金等が記載された書面のことをいいます。

(22)販売代理店

当社と業務委託契約を締結し、需給契約の媒介及び取次を行う業者をいいます。

### 3. 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。
- (4) 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (5) 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。

### 4. 実施細目等

この供給約款の実施上必要な細目事項は、この供給約款に則り、そのつどお客さまと当社との協議によって定めます。

### 5. この供給約款の変更

- (1) 当社は、託送約款が改定された場合、法令・条例・規則等の改正によりこの供給約款の変更が必要となった場合、電力広域的運営推進機関により定める容量市場の容量確保契約約款等が改正された場合、その他当社が必要と判断した場合、この供給約款を変更することがあります。この場合、変更後の供給約款は実施期日までに相当な予告期間をおいて当社のホームページに掲示する方法または電子メールの送信その他当社が判断する適切な方法によりお知らせいたします。この場合の供給条件は、変更後のこの供給約款によります。なお、13.(料金)の別紙Ⅰにかかわる料金は、変更があった直後の検針日から適用いたします。

- (2) (3)に定める場合を除き、この供給約款の変更に伴う供給条件の説明および需給契約締結前の書面の交付および需給契約締結後の書面交付を、以下のとおり行うことについてあらかじめお客さまに承諾していただきます。

イ 供給条件の説明および需給契約締結前の書面交付を行う場合は、書面の交付、インターネット上での開示または電子メールの送信その他当社が適当と判断した方法により行い、説明および記載を要する事項のうち当該変更をしようとする事項のみを説明し、記載します。

ロ 需給契約締結後の書面交付を行う場合には、電子メールの送信その他当社が適当と判断した方法により行い、当社の名称および住所、契約年月日、当該変更をした事項ならびに

供給地点特定番号を記載します。

- (3) この供給約款の変更が、法令の制定または改廃にともない当然必要とされる形式的な変更その他の電気需給契約の実質的な変更をともしない内容である場合には、供給条件の説明および需給契約締結前の書面交付については、説明を要する事項のうち当該変更をしようとする事項の概要のみを書面を交付することなく説明することおよび需給契約締結後の書面交付をしないことについてあらかじめお客さまに承諾していただきます。

## II 需給契約の申込み

### 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、原則としてそのご契約者本人から、あらかじめこの供給約款を承諾のうえ、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。また、当社が必要と判断した場合、申込みに当たってご契約者の公的本人確認書類等をご提出いただきます。
- ・お客さまの情報、料金プラン、需要場所、供給地点特定番号、契約容量、契約電力、使用開始希望日、料金の支払方法、その他当社が必要とする情報。
- (2) お客さまが電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、お客さまのご負担により無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにいただき、保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。

### 7. 需給契約の成立および契約期間

- (1) お客さまが当社の示す契約条件を承諾のうえ当社へ申込み、当社は必要な手続きを完了した後、契約内容を記載した電子メールまたは書面にてお客さまにお知らせいたします。この発送をもって当社はお客さまからの申込みを承諾したこととし、需給契約は成立いたします。ただし、お客さまからの申込みに対し、当社が 12.(需給契約申込に係る承諾の限界)により承諾しない場合はその旨を電子メールまたは書面にてお知らせいたします。
- (2) 契約期間は需給契約が成立した日以降、需給契約を解約した日までといたします。

### 8. 需要場所

需要場所は託送約款の定めによります。

### 9. 需給契約の単位

当社は、原則として 1 需要場所について 1 料金プランを適用して、1 需給契約を結びます。

### 10. 使用の開始

- (1) 当社は、お客さまと協議のうえ電気の使用開始日を定め、供給準備その他必要な手続きを経たのち、使用開始日より電気を供給いたします。この場合の使用開始日は以下のとおりとし、お手続き完了後すみやかに書面にてお客さまに通知します。



- イ 他の小売電気事業者からの切り替えにより供給を開始する場合は、原則として、所定の手続きを完了した後、最初に到来する検針日から電気を供給いたします。ただし、記録型計量器が設置されている場合はこの限りではありません。
  - ロ 引越し等の理由で新たに電気の供給を開始する場合は、原則としてお客さまの希望する日とします。ただし、いずれの小売電気事業者とも契約関係が無い状態で需要場所にて電気の使用を開始し、後に当社との需給契約が成立した場合には、その使用を開始した日とします。
- (2) 送配電事業者に起因する事由その他やむをえない理由によって、あらかじめ定めた使用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、改めてお客さまと協議のうえ、使用開始日を定めて電気を供給いたします。

## 11. 供給の単位

供給の単位は、託送約款の定めによります。

## 12. 需給契約申込に係る承諾の限界

当社は、需給契約の申込みについて、内容の正確性、当社の与信基準への適合性、および法令等への抵触性を審査し、または電気の需給状況、配電事業者の供給設備の状況等により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。

# III 料金

## 13. 料金

- (1) 料金は、別紙Ⅰに定める基本料金、電力量料金および別表 1(3) (再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定)によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計と、別表 2(1) (燃料費調整額の算定)によって算定された燃料費調整額、および、別表 3(1) (離島ユニバーサルサービス調整額の算定)に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または加えたものとし、支払期日までにお支払いいただきます。
- (2) 別紙Ⅰには適用条件、供給電気方式、供給電圧および周波数、契約電力等の詳細事項を定めます。

# IV 料金の算定および支払い

## 14. 料金の適用開始の時期

料金は、お客さまから供給準備着手前に供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供給が開始されない場合を除き、原則として使用開始日から適用いたします。

## 15. 検針日

検針日は託送約款の定めによります。

## 16. 料金の算定期間

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といたします。ただし、電気の使用を開始し、または需給契約を解約した場合の料金の算定期間は、使用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需給契約を解約した日の前日までの期間といたします。

## 17. 使用電力量等の計量

- (1) 使用電力量の計量は、(2)の場合を除き、送配電事業者が設置した計量器により計量いたします。なお、計量の結果は、料金の算定期間ごとにお客さまにお知らせいたします。
- (2) 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、送配電事業者が示す協議値を基にお客さまと当社との協議によって定めます。

## 18. 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 16.(料金の算定期間)による算定期間の日数が 25 日以下または 35 日以上の場合
  - ロ 需給契約種別、契約負荷設備、契約電流、契約容量、契約電力、供給電圧等を変更したことにより、料金に変更があった場合
- (2) 料金は、需給契約ごとに当該契約プランに定められた料金を適用して算定いたします。
- (3) (1)イ、ロの場合、基本料金に関しては日割計算いたします。その算定方法は、基本料金額に供給した日数を乗じ、30 日で除した金額とします。また、(1)ロの場合には料金の変更があった日の前日までの供給日数につき変更前の基本料金を、変更日以後の供給日数につき変更後の基本料金を適用いたします。また、従量電灯 A の場合、基本料金に含まれる電力量区分の日割計算の算定方式は、次のとおりとします。

|          |                                   |
|----------|-----------------------------------|
| 近畿<br>中国 | 基本料金適用電力量＝15 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日 |
| 四国       | 基本料金適用電力量＝11 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日 |

- (4) (1)イの場合の電力量料金については、従量電灯の料金適用上の電力量区分を日割計算いたします。(1)ロの場合の電力量料金については、需給契約種別が変更になる場合、料金の変更のあった日の前後の期間に応じて料金適用上の電力量区分を日割計算いたします。その算定方法は、次表のとおりとします。

| エリア | 料金の算定方法                                                                                                                                                                              |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 北海道 | (従量電灯 B および従量電灯 C)<br>イ 第 1 段階料金適用電力量<br>最初の 120 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ロ 第 2 段階料金適用電力量<br>第 1 段階料金適用電力量をこえ 280 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ハ 第 3 段階料金適用電力量<br>第 2 段階料金適用電力量をこえる電力量 |

|                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 東 北<br>関 東<br>中 部<br>北 陸<br>九 州 | (従量電灯 B および従量電灯 C)<br>イ 第 1 段階料金適用電力量<br>最初の 120 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ロ 第 2 段階料金適用電力量<br>第 1 段階料金適用電力量をこえ 300 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ハ 第 3 段階料金適用電力量<br>第 2 段階料金適用電力量をこえる電力量                                                                                                                                                                                                                           |
| 近 畿<br>中 国<br>四 国               | (従量電灯 A)<br>イ 第 1 段階料金適用電力量<br>基本料金が対象とする電力量区分をこえ、120 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで。ここで基本料金が対象とする電力量区分は(3)に準じて日割計算します。<br>ロ 第 2 段階料金適用電力量<br>第 1 段階料金適用電力量をこえ 300 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ハ 第 3 段階料金適用電力量<br>第 2 段階料金適用電力量をこえる電力量<br><br>(従量電灯 B)<br>イ 第 1 段階料金適用電力量<br>最初の 120 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ロ 第 2 段階料金適用電力量<br>第 1 段階料金適用電力量をこえ 300 キロワット時×日割計算対象日数÷30 日まで<br>ハ 第 3 段階料金適用電力量<br>第 2 段階料金適用電力量をこえる電力量 |

- (5) 再生可能エネルギー発電促進賦課金については、(1)イの場合は料金の算定期間の使用電力量に応じて算定し、(1)ロの場合は、需給契約種別が変更になる場合、料金の変更のあった日の前後の期間に応じて算定いたします。
- (6) お客様が「電気料金のお知らせ」の郵送を希望されない場合、各月の料金は、料金として算定された金額から次の割引額を差し引いたものいたします。ただし、当該割引額は、料金として算定された金額から再生可能エネルギー発電促進賦課金として算定された金額を差し引いた額を上回らないものいたします。

|           |          |
|-----------|----------|
| 1 需給契約につき | 50 円(税込) |
|-----------|----------|

## 19. 料金の支払義務ならびに支払期日

- (1) お客様の料金の支払義務が発生する日は、18.(料金の算定)によって料金が算定された日といたします。

なお、需給契約を解約した場合は、需給契約の解約した日以降に確認された計量値によって料金が算定された日といたします。

- (2) お客様の料金の支払期日は、下記のイからニの場合を除き原則として支払義務発生日の翌日から 30 日といたします。

- イ お客様が、振り出し、もしくは引き受けた手形または振り出した小切手が不渡りとなり、銀行取引停止処分を受けた場合
- ロ お客様が、破産、民事再生、会社更生、特別清算およびこれらに類する法的申請の申立を受け、または自ら申立を行った場合
- ハ お客様が、強制執行または担保権の実行としての競売の申立を受けた場合
- ニ お客様が公租公課の滞納処分を受けた場合

- (3) (2)イからニまでに該当する場合は、お客様の料金の支払期限は、次のとおりといたします。

- イ (2)イからニまでに該当する事由が発生した日までに支払義務が発生し、支払われていない料金(既に支払期限を経過している料金を除きます。)については、該当する事由が発生した日までといたします。
- ロ (2)イからニまでに該当する事由が発生した日の翌日以降に支払義務が発生する料金については、支払義務発生日の翌日から起算して 7 日以内といたします。

- (4) お客様が、(2)イからニまでに該当する事由を解消された場合には、解消された日およびそれを証する書面を当社に申し出ていただきます。この場合、解消日以降に支払義務が発生する料金については、お客様がその事由に該当しなかったものとみなします。

- (5) 20.(料金その他の支払方法)(7)により、当社がお客様との需給契約における料金債権を業務委託先へ譲渡した場合、(1)から(4)の定めによらず、当社と業務委託先で締結する債権譲渡契約の定めによります。

## 20. 料金その他の支払方法

- (1) 料金については毎月、工事費負担金その他についてはそのつど、当社が指定する方法で、かつ料金その他の収納業務を行う当社が指定した事業者または当社が指定した金融機関等を通じて支払っていただきます。また、振込みにより支払っていただく場合の手数料はお客様にご負担いただきます。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われる場合は、次によります

- イ お客様が指定する口座から当社の口座へ毎月継続して料金を振り替える方法により支払われる場合には、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 お客様が当社の指定した金融機関等を通じて料金を払い込みにより支払われる場合には、当社が指定した様式によっていただきます。
- ハ お客様が当社の指定するクレジット会社との契約に基づき、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。

なお、お客様がイ、ロまたはハを希望された場合でも、所定の期日までにお手続きが完了しない場合はコンビニ振込票を発行し料金のご請求をさせていただきます。この場合、発行手数料として(8)に定める金額を申し受けます。

- (2) お客様が料金を(1)イ、ロまたはハにより支払われる場合は、次のときに当社に対する支払い

がなされたものといたします。

イ (1)イにより支払われる場合は、料金がお客さまの指定する口座から引き落とされたとき。

ロ (1)ロにより支払われる場合は、料金が当社の指定する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、原則として、料金がそのクレジット会社により当社が指定した金融機関等に払い込まれたとき。

(3) お客さまは、当社が必要とする場合には、(1)または(2)にかかわらず、当社が指定した債権管理回収業に関する特別措置法にもとづく債権回収会社(以下「債権回収会社」といいます。)が指定した金融期間等を通じて、債権回収会社が指定した様式により、料金を払い込みにより支払うものといたします。この場合、(4)にかかわらず、債権回収会社が指定した金融機関等に払い込まれたときに当社に対する支払いがなされたものといたします。

(4) 料金は、支払義務の発生した順序で支払っていただきます。

(5) お客さまの料金が、1,000 円を下回る場合については、当社は、翌月の料金とあわせて支払っていただくことがあります。

(6) 供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、使用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くことがあります。

(7) 当社は、お客さまとの需給契約における料金債権を業務委託先へ譲渡することがあります。なお、当該債権を譲渡する場合には、対象となるお客さまにあらかじめ書面でお知らせいたします。また、その債権譲渡の対象となったお客さまの料金支払い方法は、当社が債権譲渡した業務委託先が定める支払方法によります。債権譲渡の対象となったお客さまの料金は当該業務委託先へ支払っていただきます。

(8) 当社は、お客さまからの申し出により発行する書面の発行手数料として以下に定める金額を申し受けます。なお、コンビニ振込票につきましては、電気料金等のお支払が、お客さまが指定した方法により所定の期日に完了しなかったときに当社が発行する場合を含みます。

|                                                                              |                        |
|------------------------------------------------------------------------------|------------------------|
| 電気料金等のお知らせ・請求書<br>1 通の郵送につき                                                  | 110 円(税込)              |
| 支払証明書(需要場所における 1 需給契約ごとに発行)<br>1 通の発行につき                                     | 880 円(税込)              |
| コンビニ振込票(再発行分も同様)<br>お客さまの電気料金が<br>5 万円未満の場合、1 通の郵送につき<br>5 万円以上の場合、1 通の郵送につき | 330 円(税込)<br>550 円(税込) |

## 21. 遅延利息

(1) お客さまが料金の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実際の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 20.(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、またはお客さまが料金を支払期日の翌日から起算して 15 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。)から次の算式により算定された金額を差し引いたものおよび再生可能エネルギー発電促進賦課金を差し引いた金額(以下「延滞利息対象額」といいます。)に年 10 パーセントの割合(閏年の日を含む期間についても、365 日当たりの割合といたします。)を乗じて算定してえた金額といたします。なお、消費税等相当額および次の算式により算定された金額の単位は、1円とし、その端数は、切り捨てます。

再生可能エネルギー発電促進賦課金 × ———

- (3) 延滞利息は、当社が定める期日までに支払っていただきます。
- (4) 当社がお客さまとの需給契約における料金債権を業務委託先へ譲渡した場合、(1)から(3)の定めによらず、当社と業務委託先で締結する債権譲渡契約の定めによります。

## 22. 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、供給の開始に先だって、または供給継続の条件として、予想月額料金の3月分に相当する金額をこえない範囲で保証金を預けていただくことがあります。
  - イ 支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合
  - ロ 新たに電気を使用し、または契約電力等を増加される場合で、次のいずれかに該当するとき。
    - (イ) 他の需給契約(既に需給契約が消滅しているものを含みます。)の料金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
  - ハ 当社の与信基準に不適合となった場合
- (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。また、事前の情報が無いことを理由としてその算定が難しい場合は、当社の算定基準にしたがい予想月額料金を提示のうえ、お客さまにご承諾いただきます。
- (3) 保証金の預かり期間は、需給契約期間終了の日以降 60 日目の日までといたします。
- (4) 当社は、需給契約が消滅した場合またはお客さまが支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合には、保証金をお客さまの支払額に充当することがあります。また、当社は、保証金額を維持するため、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、保証金に利息を付しません。
- (6) 当社は、保証金の預かり期間満了前であっても需給契約が消滅した場合には、保証金をお返しいたします。ただし、(4)により支払額に充当した場合は、その残額をお返しいたします。
- (7) 保証金は、原則として当社の口座へ振込みにより支払っていただきます。また、振込みの手数料はお客さまにご負担いただきます。

## V 使用および供給

### 23. 適正契約の保持

当社が、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た場合には、お客さまにおいてすみやかに契約を適正なものに変更していただきます。

### 24. 需要場所への立入りによる業務の実施

当社または送配電事業者が業務遂行上、需要場所への立ち入りが必要と認める場合、お客さまの承諾を得て当社または送配電事業者の係員が需要場所へ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。

### 25. 電気の使用に伴うお客さまの協力

- (1) お客さまの電気の使用が、次の原因で他のお客さまの電気の使用を妨害し、もしくは妨害するおそれがある場合、または当社もしくは送配電事業者の電気工作物に支障を及ぼし、もしくは支障を及ぼすおそれがある場合（この場合の判定はその原因となる現象が最も著しいと認める地点で行います。）には、お客さまの負担で、必要な調整装置または保護装置を需要場所に施設するとともに、とくに必要がある場合には、供給設備を変更し、または専用供給設備を施設して、これにより電気を使用していただきます。
  - イ 負荷の特性によって各相間の負荷が著しく平衡を欠く場合
  - ロ 負荷の特性によって電圧または周波数が著しく変動する場合
  - ハ 負荷の特性によって波形に著しいひずみを生ずる場合
  - ニ 著しい高周波または高調波を発生する場合
  - ホ その他イ、ロ、ハまたはニに準ずる場合
- (2) お客さまが発電設備を新たに送配電事業者の供給設備に電氣的に接続して使用される場合は、(1)に準じて取り扱うものとします。
- (3) 電気の供給の実施にともない、当社および送配電事業者が施設または所有する供給設備の工事および維持のために必要な用地等の確保等について協力していただきます。

### 26. 供給の停止

- (1) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、送配電事業者は、そのお客さまについて電気の供給を停止することがあります。
  - イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険が生じ、緊急を要する場合
  - ロ お客さまが需要場所内の送配電事業者の計量器もしくは電気工作物を故意または過失によって損傷し、または亡失して、当社または送配電事業者に重大な損害を与えた場合
- (2) お客さまが次のいずれかに該当し、当社または送配電事業者がその旨を警告しても改めない場合には、当社は、そのお客さまに係わる電気の供給の停止を送配電事業者に依頼することがあります。
  - イ お客さまの責めとなる理由により保安上の危険が生じる場合
  - ロ 電気工作物の改変等によって不正に電気を使用された場合

- ハ 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合
- ニ 25.(電気の使用に伴うお客さまの協力)によって必要となる措置を講じられない場合

## 27. 供給停止の解除

26.(供給の停止)によって電気の供給を停止した場合で、当社によってお客さまがその理由となった事実を解消したことが確認された場合、当社は、すみやかに電気の供給を送配電事業者に依頼し、再開いたします。

## 28. 供給停止期間中の料金

26.(供給の停止)によって電気の供給を停止した場合に、その停止期間中についても基本料金の算定期間とし、その額をお客さまより申し受けます。

## 29. 違約金

お客さまが 26.(供給の停止)(2)ロ、ハに該当し、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、当社が託送約款の定めにより送配電事業者から請求された金額は、違約金としてお客さまより申し受けます。

## 30. 使用の制限もしくは中止

送配電事業者は、次の場合には供給期間中に、お客さまの電気の使用を制限もしくは中止することがあります。

- イ 送配電事業者の電気工作物に故障が生じ、または故障が生ずるおそれがある場合もしくは電気の需給上やむをえない場合
- ロ 非常変災の場合
- ハ その他保安上必要がある場合

## 31. 制限または中止の料金割引

30.(使用の制限もしくは中止)によって、お客さまの電気の使用を制限もしくは中止した場合には、当社はお客さまの受けた損害について賠償の責めを負いません。ただし、送配電事業者の責めとなる理由による場合は、この限りではありません。なお、送配電事業者の責めによる場合は、送配電事業者から賠償を得られた金額を限度として割引いたします。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。

## 32. 損害賠償の免責

- (1) 当社は、電気を供給できない場合にも、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は、お客さまの受けた損害の賠償の責任を負いません。お客さまが 6.(需給契約の申込み)による措置を講じなかったことによって生じた損害については、当社はその賠償の責を負いません。
- (2) 26.(供給の停止)によって電気の供給を停止した場合または 38.(解約等)によって需給契約を解約した場合は、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) 当社は、お客さまが漏電その他の事故により受けた損害について賠償の責めを負いません。



- (4) 当社は、天災、戦争、暴動等不可抗力によってお客さまが損害を受けた場合その損害について賠償の責めを負いません。

### 33. 設備の賠償

お客さまが故意または過失によって、需要場所内の当社または送配電事業者の電気工作物、電気機器その他の設備を損傷し、または亡失した場合は、当社の判断に従ってその設備について次の金額を賠償していただきます。

(1) 修理可能の場合

修理費

(2) 亡失または修理不可能の場合

代替品の調達価格と取替工費との合計額

## VI 需給契約の変更および終了

### 34. 需給契約の変更

お客さまが需給契約の変更を希望される場合は、その旨を当社所定の様式にて申し出ていただきます。

### 35. 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、その旨を当社所定の様式にて申し出ていただきます。

### 36. 需給契約の解約

引越し等の事由によりお客さまが需給契約を解約しようとする場合は、あらかじめその解約日を定めて、当社に通知していただきます。当社および送配電事業者は、原則として、お客さまから通知された解約日に需給を終了させるための適当な処置を行います。この場合には、必要に応じてお客さまに協力をしていただきます。需給契約は、38.(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期日に解約いたします。

イ 当社がお客さまからの解約通知を解約期日の翌日以降に受けた場合は、当社が当該通知に基づき必要な処理を完了した日に需給契約を解約したものといたします。

ロ 当社の責めとならない理由(非常変災等の場合を除きます。)により供給を終了させるための処置ができない場合は、供給を終了させるための処置が可能となった日に需給契約を解約するものといたします。

### 37. 供給開始後の需給契約の変更または解約に伴う料金の精算

お客さまが電気の使用を開始後、契約容量または契約電力を新たに設定または増加された日以降 1 年に満たないで、需給契約を解約する場合もしくはお客さまが契約容量または契約電力を減少しようとする場合において、託送約款に基づき当社が送配電事業者より精算金を請求された

場合には、当社はその精算金をお客さまより申し受けます。ただし、非常変災等やむをえない理由による場合はこの限りではありません。

### 38. 解約等

- (1) お客さまが次のいずれかに該当する場合には、当社は、そのお客さまについて需給契約を解約することがあります。
  - イ お客さまが料金の支払期日を経過して支払われない場合
  - ロ お客さまが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(違約金、工事費負担金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
  - ハ 26.(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
- (2) お客さまが、36.(需給契約の解約)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、当社および送配電事業者が供給を終了させるための処置を行った日に需給契約を解約するものといたします。
- (3) 当社は、お客さまが次のいずれかに該当する場合、需給契約を解約することができます。
  - イ お客さまが暴力団、暴力団員、暴力団関係企業・団体またはその関係者、その他反社会的勢力(以下「反社会的勢力」といいます。)であると判明した場合
  - ロ お客さまが45.(反社会的勢力との取引排除)の表明保証に反していることが判明した場合
  - ハ お客さまが当社との取引に関して、脅迫的な言動をし、または暴力を用いたとき、もしくは風説を流布し、偽計を用いまたは威力を用いて、当社の信用を毀損し、または当社の業務を妨害したとき、その他これらに類する行為を行った場合
  - ニ お客さまが当社の従業員その他の関係者に対し、暴力的要求行為を行い、あるいは合理的範囲を超える負担を要求した場合
  - ホ お客さまが当社との契約において不正契約と認められた場合、あるいは当社より契約内容の是正を再三、求めたにも関わらず一定期間を経ても是正されない場合
- (4) 36.(需給契約の解約)によらず、お客さまが新たな小売電気事業者から電気の供給を受けようとする場合、お客さまから当社へ解約を申し出ていただく必要はございませんが、電力広域的運営推進機関のスイッチングシステムを介して新たな小売電気事業者から当社へ小売電気事業者の変更を申し出ていただきます。また、その場合には新たな小売電気事業者から供給を受ける日をもってお客さまと当社の需給契約の解約日といたします。
- (5) 当社との需給契約の解約にともない、結果的にお客さまが他の小売電気事業者から電気の供給を受けられない場合、送配電事業者による電気の供給が停止される場合があります。その場合お客さまはみなし小売電気事業者(旧一般電気事業者の小売部門)に対し申込む必要があることにあらかじめ同意していただきます。
- (6) 当社は (3)および(4)の場合を除き、お客さまに対し解約日の 15 日前までに書面にて通知いたします。

### 39. 需給契約の解約後の債権債務関係

需給契約期間中の料金その他の債権債務は、需給契約の解約によって消滅いたしません。

### 40. 消費税および地方消費税の税率変更の際の措置

需給契約における消費税相当額の金額は、法令の改正により消費税および地方消費税の税率が変更された場合、需給契約の有効期間内であっても、改正法令施行日以降は新たな税率に基づいて算出した金額に改めるものとします。この場合、消費税相当額を含めて表示された料金単価等についても、改定後の税率に基づいて新たに算出された消費税相当額を含む金額に改めるものとします。

## VII 工事および工事費の負担金

### 41. 供給設備の工事費負担

- (1) お客さまが新たに電気を使用し、または契約電力を増加される場合で、これにともない新たに施設される配電設備もしくは特別供給設備、またはお客さまの希望によって供給設備を変更する場合において、当社が託送約款に基づいて送配電事業者から工事費の負担を求められる場合には、当社は、お客さまよりその負担金ならびにその支払いに必要な手数料を申し受けます。
- (2) 送配電事業者が電気の供給に必要な設備の一部または全部を施設した後、お客さまの都合によって供給開始にいたらないで需給契約を解約される場合は、当社は託送約款に基づいて請求された費用ならびにその支払いに必要な手数料をお客さまより申し受けます。

### 42. 計量器等の取付け

- (1) 必要な計量器、その付属装置(計量器箱および計量情報を伝送するための通信装置等を行います。)は、原則として送配電事業者の所有とし、送配電事業者の負担で取り付けます。ただし、お客さまの需要場所における配線・配管工事等でとくに多額の費用を要するものについては、お客さまの所有とし、お客さまの負担で取り付けいただくことがあります。
- (2) 計量器、その付属装置の取付け位置は、適当な計量ができ、かつ、検査ならびに取付けおよび取外し工事が容易な場所とし、お客さまと送配電事業者との協議によって定めます。
- (3) 計量器、その付属装置の取付け場所はお客さまから無償で提供していただきます。また、(1)によりお客さまが施設した設備については、送配電事業者が無償で使用できるものといたします。
- (4) お客さまの希望によって計量器、その付属装置の取付け位置を変更する場合には、当社は、送配電事業者が算定した実費をお客さまより申し受けます。

## VIII 保 安

### 43. 調査に対するお客さまの協力

お客さまが電気工作物の変更の工事を行った場合には、その工事が完成したとき、すみやかにその旨を送配電事業者または経済産業大臣の登録を受けた登録調査機関に通知していただきます。

#### 44. 保安等に対するお客さまの協力

(1) 次の場合には、お客さまからすみやかにその旨を当社に通知していただきます。この場合には、当社は、ただちに適当な処置をいたします。

イ お客さまが、引込線、計量器等その需要場所内の当社および送配電事業者の電気工作物に異状もしくは故障があり、または異状もしくは故障が生ずるおそれがあると認めた場合

ロ お客さまが、お客さまの電気工作物に異状もしくは故障があり、または異状もしくは故障が生ずるおそれがあり、それが当社もしくは送配電事業者の設備に影響を及ぼすおそれがあると認めた場合

(2) お客さまが当社または送配電事業者の計量器等の電気工作物等に直接影響を及ぼすような物件の設置、変更または修繕工事をされる場合、あらかじめ当社に事前に通知していただき協議させていただきます。なお、保安上緊急に変更または修繕工事をされた場合には、その内容を直ちに当社に通知していただきます。これらの場合において、保安上とくに必要があるときには、当社はお客さまにその内容を変更していただくことがあります。

### IX 反社会的勢力との取引排除

#### 45. 反社会的勢力との取引排除

当社およびお客さまは、以下の各号について表明し、保証するものとします。

- (1) 自己、または自己の役員、重要な地位の使用人これに準ずる顧問等、経営に実質的な影響力を有する株主等(以下「自己の役員等」といいます。)が、暴力団、暴力団員、暴力団関係企業・団体またはその関係者、その他反社会的勢力ではなく、過去にも反社会的勢力でなかったこと、また今後もそのようなことはないこと。
- (2) 自己、または自己の役員等が、反社会的勢力と社会的に非難されるべき関係を有しておらず、また今後もそのようなことはないこと。
- (3) 自己、または自己の役員等が、反社会的勢力を利用していないこと、また今後もそのようなことはないこと。
- (4) 自己、または自己の役員等が、反社会的勢力に対して資金等を提供し、または便宜を供与するなど、反社会的勢力の維持運営に協力し、または関与していないこと、また今後もそのようなことはないこと。
- (5) 当社およびお客さまは、自らまたは第三者を利用して、相手方および相手方の役職員、株主、関係会社、親会社、顧客、取引先等の関係先等(以下「関係先等」といいます。)に対し暴力的行為、詐術、脅迫的言辞を用いず、相手方および相手方の関係先等の名誉や信用を毀損せず、相手方および相手方の関係先等の業務を妨害しないこと。

### X その他

#### 46. 託送約款における需要者に関する規定の遵守

当社と需給契約を締結するお客さまは、託送約款における需要者に関する規定を遵守していただきます。

#### 47. 個人情報の保護

当社は、お客さまの個人情報を当社が定める「個人情報保護方針」に基づき適切に取り扱います。

#### 48. お客さま情報の共有

当社は、当社が必要と判断した場合、お客さまの電力使用実績等の情報をお客さまの需給契約申込みを媒介または取次した販売代理店と共有することがあります。

#### 49. 信用情報の共有

当社は、お客さまが 38. (解約等) (1) イ、またはロに該当する場合には、当該需給契約に係る名義、需要場所および料金の支払い状況等について、他の小売電気事業者に提供することがあります。

#### 50. 著作権等

- (1) 当社のホームページ等が提供する情報に関する著作権その他の知的財産権は当社に帰属します。
- (2) お客さまは、当社と需給契約を締結することにより得られる一切の情報を、当社またはこれらの情報に関し正当な権利を有する者の事前の許諾なしに、私的使用の範囲を超える目的で複製し、出版し、放送し、公衆送信する行為等をその方法のいかんを問わず自ら行うこと、および第三者をして行ってはならないものとします。

#### 51. 広告電子メール等の送信等

- (1) 当社は、お客さまに対して需給契約に関連する取引内容の説明、利用料金等の通知その他重要なお知らせ等を行う際に、広告宣伝が付随的に含まれる広告電子メールの送信を行うことがあります。
- (2) 当社は、お客さまに対し、広告宣伝を行うために、印刷物の配送等(サンプル・試供品の配送その他の提供を含みます。以下本条にて同じ。)を行うこと、広告電子メールの送信または電話をすることがあります。
- (3) お客さまは、当社からの広告電子メールの送信または前項所定の印刷物の配送等もしくは電話をすることを希望しない場合には、当社所定の方法にて当社に通知することにより、当社からの広告電子メールの送信もしくは広告宣伝のための印刷物の配送等または電話を拒否することができます。

#### 52. 準拠法

この供給約款に関する準拠法としては、すべて日本国の法令を適用します。

#### 53. 合意管轄

お客さまと当社との間における一切の訴訟については、東京地方裁判所をもって第一審の専属的合意管轄裁判所とします。

#### 54. この供給約款の実施日

この供給約款は、2023 年 4 月 1 日から実施いたします。

## 別 表

### 1. 再生可能エネルギー発電促進賦課金

#### (1) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第 36 条第 2 項に定める納付金単価に相当する金額とし、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法第 32 条第 2 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。)および回避可能費用単価等を定める告示により定めます。

#### (2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

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

#### (3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

イ 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その 1 月の使用電力量に(1)に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定いたします。なお、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。

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。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電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法施行令に定める割合を乗じてえた金額(以下「減免額」といいます。)を差し引いたものといたします。なお、減免額の単位は、1 円とし、その端数は、切り捨てます。

### 2. 燃料費調整

#### (1) 燃料費調整額の算定

##### 【北海道・北陸エリア】

##### イ-1 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基づき、次の算式によって算定された値とします。

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。

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

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トン当たりの平均石炭価格

・エリア毎の  $\alpha$  /  $\beta$  の値

| エリア | $\alpha$ | $\beta$ |
|-----|----------|---------|
| 北海道 | 0.4699   | 0.7879  |
| 北陸  | 0.2303   | 1.1441  |

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、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。

# 【北海道・北陸エリア以外】

## イ-2 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基づき、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

・エリア毎の  $\alpha$  /  $\beta$  /  $\gamma$  の値

| エリア | $\alpha$ | $\beta$ | $\gamma$ |
|-----|----------|---------|----------|
| 東北  | 0.1152   | 0.2714  | 0.7386   |
| 関東  | 0.1970   | 0.4435  | 0.2512   |
| 中部  | 0.0275   | 0.4792  | 0.4275   |
| 近畿  | 0.0140   | 0.3483  | 0.7227   |
| 中国  | 0.1543   | 0.1322  | 0.9761   |
| 四国  | 0.2104   | 0.0541  | 1.0588   |
| 九州  | 0.0053   | 0.1861  | 1.0757   |

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

## ロ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、次の算式によって算定された値といたします。

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

(イ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格が a 円を下回る場合



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

(ロ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格が a 円を上回る場合

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

(単位:円)

| エリア | a      |
|-----|--------|
| 北海道 | 37,200 |
| 東北  | 31,400 |
| 関東  | 44,200 |
| 中部  | 45,900 |
| 北陸  | 21,900 |
| 近畿  | 27,100 |
| 中国  | 26,000 |
| 四国  | 26,000 |
| 九州  | 27,400 |

#### 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とお客さまの請求期間に応じて適用いたします。

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

| 平均燃料価格算定期間                 | 燃料費調整単価適用期間                      |
|----------------------------|----------------------------------|
| 毎年 1 月 1 日から 3 月 31 日までの期間 | その年の 5 月の検針日から 6 月の検針日の前日までの期間   |
| 毎年 2 月 1 日から 4 月 30 日までの期間 | その年の 6 月の検針日から 7 月の検針日の前日までの期間   |
| 毎年 3 月 1 日から 5 月 31 日までの期間 | その年の 7 月の検針日から 8 月の検針日の前日までの期間   |
| 毎年 4 月 1 日から 6 月 30 日までの期間 | その年の 8 月の検針日から 9 月の検針日の前日までの期間   |
| 毎年 5 月 1 日から 7 月 31 日までの期間 | その年の 9 月の検針日から 10 月の検針日の前日までの期間  |
| 毎年 6 月 1 日から 8 月 31 日までの期間 | その年の 10 月の検針日から 11 月の検針日の前日までの期間 |
| 毎年 7 月 1 日から 9 月 30 日までの期間 | その年の 11 月の検針日から 12 月の検針          |

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

## ニ 燃料費調整額

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

### (2) 基準単価

基準単価は、平均燃料価格が 1,000 円変動した場合の値とします。

イ 従量電灯 A の場合(以下のみ)

(税込)

|       |                        | 近畿           | 中国           |
|-------|------------------------|--------------|--------------|
| 基本料金  | 1 契約につき最初の 15 キロワット時まで | 2 円 47 銭 5 厘 | 3 円 68 銭 0 厘 |
| 電力量料金 | 上記を超える 1 キロワット時当たり     | 16 銭 5 厘     | 24 銭 5 厘     |

|       |                        | 四国           |
|-------|------------------------|--------------|
| 基本料金  | 1 契約につき最初の 11 キロワット時まで | 2 円 15 銭 4 厘 |
| 電力量料金 | 上記を超える 1 キロワット時当たり     | 19 銭 6 厘     |

ロ イ以外の場合

1 キロワット時当たり、以下のとおりとします。

(税込)

| 北海道      | 東北       | 関東       | 中部       | 北陸       | 近畿       | 中国       | 四国       | 九州       |
|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 19 銭 7 厘 | 22 銭 1 厘 | 23 銭 2 厘 | 23 銭 3 厘 | 16 銭 1 厘 | 16 銭 5 厘 | 24 銭 5 厘 | 19 銭 6 厘 | 13 銭 6 厘 |

## 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

び価額の値に基づき、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。

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

A=各離島平均燃料価格算定期間における1キロリットル当たりの平均原油価格

B=各離島平均燃料価格算定期間における1トン当たりの平均液化天然ガス価格

C=各離島平均燃料価格算定期間における1トン当たりの平均石炭価格

・エリア毎の  $\alpha / \beta / \gamma$  の値

| エリア | $\alpha$ | $\beta$ | $\gamma$ |
|-----|----------|---------|----------|
| 九州  | 1.0000   | 0.0000  | 0.0000   |

なお、各離島平均燃料価格算定期間における 1 キロリットル当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 離島ユニバーサルサービス調整単価

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

なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第一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基準燃料価格を下回る場合

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

(ロ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回る場合

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

離島基準燃料価格は電力需要者の供給地点を供給区域とする送配電事業者ごとに次のとおりといたします。ただし、離島平均燃料価格に上限のあるエリアにつきましては、離島平均燃料価格が上限を超えた場合は上限価格を適用いたします。

(単位:円)

| エリア | 離島基準燃料価格 | 離島平均燃料価格の上限価格 |
|-----|----------|---------------|
| 九州  | 52,500   | 78,800        |

#### ハ 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。

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

## ニ 離島ユニバーサルサービス調整額

離島ユニバーサルサービス調整額は、その 1 月の使用電力量にロによって算定された離島ユニバーサルサービス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、平均燃料価格が 1,000 円変動した場合の値とし、電力需要者の供給地点を供給区域とする送配電事業者ごとに次のとおりといたします。

(税込)

| エリア |            |     |
|-----|------------|-----|
| 九州  | 1キロワット時につき | 3 厘 |

## 【附則】 低圧デマンドレスポンスサービス

### 1. 適用

この低圧デマンドレスポンスサービスに関する附則(以下「本附則」といいます)は、当社との間で低圧に係る需給契約を締結されたお客さまに対して、当社がデマンドレスポンスに係るサービス(以下「本サービス」といいます。)を提供する際の諸条件を定めるものです。

お客さまには、本附則をご確認およびご了承いただいた上で、本サービスをご利用いただきます。

### 2. 定義

次の言葉は本附則においてそれぞれ次の意味で使用いたします。

- (1) デマンドレスポンス(以下「DR」といいます。)  
お客さまが電気の使用を制御することにより生じた電力の余力を受給調整に活用させることをいいます。
- (2) 特定卸供給事業者  
電気事業法に定める特定卸供給事業者のことをいいます。
- (3) デマンドレスポンス発動(以下「DR発動」といいます。)  
当社が発動する電力需要制御の指令のことをいいます。
- (4) 電力需要抑制量  
当社からのDR発動に応じて、DR発動時間帯において実際にお客さまが電力需要を抑制した電力量(kWh)のことをいい、ベースラインの総計から電力需要量の総計を減じて算定します。
- (5) ベースライン  
電力需要抑制量を算定するときの基準値のことをいいます。
- (6) 電力需要量  
DR発動時にお客さまが実際に使用した電力量(kWh)のことをいいます。
- (7) DR容量  
DR発動時に電力需要を抑制した電力容量(kW)のことをいいます。
- (8) インセンティブ  
本サービスにおいて、DR発動時の電力需要抑制量に応じて、所定の算定方法に基づき、当社がお客さまへ付与する特典をいいます。
- (9) 容量市場  
電気事業法に基づく認可法人である電力広域的運営推進機関(以下「広域機関」といいます。)が管理・運営する、中長期的に日本全体の発電をすることができる能力(kW)に関して効率的に確保する市場のことをいいます。
- (10) 容量市場DR  
本サービスのうち、当社が、容量市場の定める条件に基づく一般送配電事業者からの電力需要制御発動指令に応じてお客さまにDR発動を行い、お客さまに電力需要制御を実施していただくことをいいます。  
この場合、電力需要制御の結果に応じて、当社とお客さまとの間でインセンティブの付与が生

じます。

#### (11) 当社独自DR

本サービスのうち、容量市場DRとは別に、当社が独自に判断しお客さまへDR発動を行い、お客さまに電力需要制御を実施していただくことをいいます。

この場合、電力需要制御の結果に応じて、当社とお客さまとの間でインセンティブの付与が生じます。

### 3. 実施細目

本サービスの実施に必要な細目は本附則に定めるほか、当社は必要に応じてお客さまへ協議を申し入れることができるものとします。

### 4. 本附則および本サービス内容の変更

法令・条例・規則、広域機関が定める容量市場の容量確保契約約款等の改正その他合理的な理由により、本附則および本サービスの内容の変更が必要となった場合、当社は本附則および本サービスの内容を変更することがあります。

この場合、当社は、変更後の本附則および本サービスの内容を、その実施期日までに相当な予告期間において、本サービスをご利用いただくお客さまに対して、インターネット上での開示または電子メールの送信その他当社が適当と判断した方法によりお知らせいたします。

### 5. 容量市場DR

#### (1) 利用条件

容量市場DRは、当社と需給契約を締結し、実際に電気の供給を受けているお客さまに限り利用することができます。

#### (2) 容量市場への参加同意

お客さまが容量市場DRをご利用される場合、広域機関が運営する容量市場に、当社が電源等として登録し、かつ参加することに同意されたものとします。当社は、広域機関に対して、お客さまの情報を電源等リストに記載して提出いたします。

#### (3) DR発動

参加する容量市場の実需給年度において、一般送配電事業者からの発動指令に従い当社が実施する容量市場DRの発動は以下のとおりとします。

- ・年間発動回数 : 12 回(1 日の上限は 1 回)
- ・発動指令 : 電力需要の抑制を実施いただく開始時間の 3 時間以上前
- ・継続時間 : 3 時間(土曜日、日曜日および祝日※を除く 9 時から 20 時の間)

※「祝日」とは、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日と指定する日です(以下、同様とします)。

また、当社は容量市場の実効性テストでの発動指令(容量市場の実需給年度 2 年度前の夏季(7～9 月)または冬季(12～2 月)に実施)に応じてDR発動を行います。

#### (4) ベースライン

以下の①から③の手順により算定します。

- ① 次に掲げる需要データの30分単位を1コマとし、当該コマ毎の平均値を算出します(需要データとは、一般送配電事業者が定める託送供給約款に基づく計量器等により計量された需要データを指します)。

DR発動実施日の直近5日間(DR発動実施日当日を含まない。)のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量の多い4日間(High 4 of 5)の需要データ。

なお、直近5日間において、DR発動実施時間帯の平均需要量の最小日が複数ある場合は、DR実施日から最も遠い1日を除き、残りの4日間を採用します。

ただし、次に掲げる日については、上記の母数となる直近5日間から除外するものとします。上記の母数が5日間に満たない場合、当該母数が5日間となるよう、DR実施日から過去30日以内(DR発動実施日当日を含まず、平日に加え土曜日・日曜日・祝日を含む。)で更に日を遡るものとします(※)。

- ・土曜日・日曜日・祝日
- ・過去のDR発動実施日
- ・DR発動実施時間帯における平均電力需要量の値が、直近5日間のDR実施時間帯における電力需要量の総平均値の25%未満の場合は、当該日

※母数となる電力需要量に関するデータが4日分しかない場合には、当該4日間の平均値を①で算出された値とするものとします。また、4日分に満たない場合には、4日間となるよう、DR発動実施日から過去120日以内のDR発動実施日のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量が最も大きい日を算出対象に加え、当該4日間の平均値を①で算出された値とするものとします。

- ② DR発動実施時間の5時間前から2時間前までの30分単位の6コマについて、「DR発動実施日当日の電力需要量－上記①の算出方法により算出された値」の平均値を算出します。
- ③ 上記①で算出された値におけるDR発動実施時間帯の30分単位の各コマの値に、上記②で算出された値を加算したものを、標準ベースラインとします。ただし、算出されたベースラインがマイナスになる場合は、マイナスとなる時間帯のベースラインをゼロに補正することとします。

なお、ベースラインの算定に際して、必要となる需要データが取得できなかった場合や、不足している場合は、当該DR発動に関する結果の通知や、次項にて定めるインセンティブは生じないものとします。

## 6. 当社独自DR

### (1) 利用条件

当社独自DRは、当社と需給契約を締結し、実際に電気の供給を受けているお客さまに限り

利用することができます。

## (2) DR発動

当社が実施する当社独自DRの発動は以下のとおりとします。

- ・年間発動回数 : 当社の判断による
- ・発動指令 : 電力需要の抑制を実施いただく開始時間の3時間以上前
- ・継続時間 : 当社の判断による

## (3) ベースライン

イ DR発動実施日が平日※の場合

※「平日」とは土曜日、日曜日、祝日以外の日を指します。

以下の①から③の手順により算定します

- ① 次に掲げる需要データの30分単位を1コマとし、当該コマ毎の平均値を算出します(需要データとは、一般送配電事業者が定める託送供給約款に基づく計量器等により計量された需要データを指します)。

DR発動実施日の直近5日間(DR発動実施日当日を含まない。)のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量の多い4日間(High 4 of 5)の需要データ。

なお、直近5日間において、DR発動実施時間帯の平均電力需要量の最小日が複数ある場合は、DR発動実施日から最も遠い1日を除き、残りの4日間を採用します。

ただし、次に掲げる日については、上記の母数となる直近5日間から除外するものとします。上記の母数が5日間に満たない場合、当該母数が5日間となるよう、DR発動実施日から過去30日以内(DR発動実施日を含まず、平日に加え土曜日・日曜日・祝日を含む。)で更に日を遡るものとします(※)。

- ・土曜日・日曜日・祝日
- ・過去のDR発動実施日
- ・DR発動実施時間帯における平均電力需要量の値が、直近5日間のDR発動実施時間帯における電量需要量の総平均値の25%未満の場合は当該日

※母数となる電力需要量に関するデータが4日分しかない場合には、当該4日間の平均値を①で算出された値とするものとします。また、4日分に満たない場合には、4日間となるよう、DR発動実施日から過去120日以内のDR発動実施日のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量が最も大きい日を算出対象に加え、当該4日間の平均値を①で算出された値とするものとします。

- ② DR発動実施時間の5時間前から2時間前までの30分単位の6コマについて、「DR発動実施日当日の電力需要量－上記①の算出方法により算出された値」の平均値を算出します。
- ③ 上記①で算出された値におけるDR発動実施時間帯の30分単位の各コマの値に、上記②で算出された値を加算したものを、標準ベースラインとします。ただ



し、算出されたベースラインがマイナスになる場合は、マイナスとなる時間帯のベースラインをゼロに補正することとします。

なお、ベースラインの算定に際して、必要となる需要データが取得できなかった場合または不足している場合は、当該DR発動に関する結果の通知や、次項にて定めるインセンティブは生じないものとします。

ロ DR発動実施日が土曜日・日曜日・祝日の場合

① 次に掲げる需要データの30分単位のコマ毎の平均値を算出します。

DR発動実施日の直近3日間(DR発動実施日当日を含まない。)のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量の多い2日間(High 2 of 3)の需要データ(需要データとは、一般送配電事業者が定める託送供給約款に基づく計量器等により計量された需要データを指します)。

なお、直近3日間において、DR発動実施時間帯の平均電力需要量の最小日が複数ある場合は、DR発動実施日から最も遠い1日を除き、残りの2日間を採用します。

ただし、次に掲げる日については、上記の母数となる直近3日間から除外するものとします。その際、当該母数が3日間となるよう、DR発動実施日から過去120日以内(DR発動実施日当日を含まず、平日に加え土曜日・日曜日・祝日を含む。)で更に日を遡るものとします(※)。

- ・平日
- ・過去のDR発動実施日
- ・DR実施時間帯における平均電力需要量の値が、直近3日間のDR発動実施時間帯における電力需要量の総平均値の25%未満の場合は当該日

※母数となる電力需要量に関するデータが2日分しかない場合には、当該2日間の平均値を①で算出された値とするものとします。また、2日分に満たない場合には、2日間となるよう、DR発動実施日から過去120日以内のDR発動実施日のうち、DR発動実施時間帯の平均電力需要量が最も大きい日を算出対象に加え、当該2日間の平均値を①で算出された値とするものとします。

なお、ベースラインの算定に際して、必要となる需要データが取得できなかった場合または不足している場合は、当該DR発動に関する結果の通知や、次項にて定めるインセンティブは生じないものとします。

## 7. インセンティブ

### (1) インセンティブの算定

本サービスは、毎年4月1日～9月30日、10月1日～翌年3月31日のそれぞれの期間において、容量市場DR発動時、および当社独自DR発動時の電力需要制御の結果に応じて、インセンティブを付与いたします。

※インセンティブの詳細については、本サービス専用ページ、お客さまマイページまたは専用のアプリケーションにて詳細を示します。

※専用のアプリケーションは、本サービス専用ページからダウンロードすることができます。

※スマートメーターの未設置、システム障害、通信障害などにより、電力需要データが一般送配電事業者から当社へ連携されない場合、または電力需要データが欠損していた場合、インセンティブ算定の対象外になる場合があります。

## (2) インセンティブの集計期間と景品の確定

インセンティブの集計期間は、毎年4月1日～9月30日、10月1日～翌年3月31日とし、それぞれの期間において、上記(1)により付与されたインセンティブの累計を集計します。

(インセンティブの集計は各集計期間において、容量市場DR、当社独自DRのそれぞれで獲得したポイントの合計値を集計します。)

それぞれの期間においてお客さまが獲得したインセンティブの累計に応じた特典を、当社が定める方法により付与します。

特典の付与のタイミング、特典内容につきましては、本サービス専用ページ、お客さまマイページまたは専用のアプリケーションにてご確認ください。

なお、特典の付与を行う時点において、需給契約が解約されている場合は、特典の付与は行わないものとします。

## 8. 本サービスのキャンセル

お客さまが、本サービスのキャンセルを希望される場合は、当社カスタマーサポートセンターまでご連絡いただくか、当社「お問い合わせフォーム(個人)」より、ご連絡をお願いします。なお、本サービスのキャンセルを行った場合であっても、本サービスに係る「電力需要量」、「電力需要抑制量」などのデータの削除はできかねますので、あらかじめご了承ください。

また、キャンセルをした場合、キャンセルまでに獲得したポイント、専用のアプリケーションは継続して利用可能です。

## 9. 引越(以下、再点)の取り扱いに関して

### (1) 再点時のインセンティブの取り扱い

再点前に獲得していたインセンティブは、再点後も継続してご利用いただけます。

### (2) 再点後は、ベースラインの算定が可能になったのちに、本サービスのご利用を再開いただけます。

## 10. アンケートの実施

(1) 本サービスに関連してアンケートを実施する場合があります。

(2) アンケートにより取得した個人情報および回答内容につきましては、当社が別途定める個人情報保護方針に従い取り扱います。

## 11. 禁止事項

お客さまは以下の行為を行わないものとします。

- ① 法令または公序良俗に違反する行為
- ② 本サービスまたは第三者のデマンドレスポンスサービスの運営を妨害するおそれのある行為
- ③ 当社、本サービスの他の利用者またはその他第三者に対する詐欺または脅迫行為
- ④ 当社、本サービスの他の利用者またはその他第三者の権利を侵害する行為
- ⑤ 当社、他の契約者および第三者になりすます行為
- ⑥ 犯罪行為に関連する行為
- ⑦ 反社会的勢力等への利益の供与
- ⑧ 当社に対し、虚偽の情報やデータを提供する行為
- ⑨ 当社が設置した機器等(以下「機器等」といいます。)に対して、滅失・毀損その他使用不能にする行為、および不正な指令を与える行為
- ⑩ その他本サービスの実施を阻害する行為

## 12. 本サービスの制限、停止、解約

当社は以下のいずれかの事由があると判断した場合、お客さまに事前通知することなく本サービスの全部または一部を制限、停止、解約できるものとします。

- ① 地震、津波、暴風雨、洪水、戦争、暴動、内乱、反乱、革命、テロ、大規模火災、ストライキ、ロックアウト、法令の制定・改廃、新型コロナウイルス等の感染症・疫病の流行、その他当事者の合理的支配を超えた偶発的事象などの不可抗力により本サービスの提供が困難となったとき
  - ② 当社の責めに帰す事由によらず、コンピューターまたは通信回線等が事故により停止したとき
  - ③ お客さまが、本附則のいずれかの条項に違反したとき
  - ④ お客さまの登録事項に虚偽の事実があることが判明したとき
  - ⑤ 当社が、本サービスの提供が困難と判断したとき
  - ⑥ 当社が、お客さまによる本サービスの利用を適当でないと判断したとき
  - ⑦ 理由の如何を問わず、お客さまと当社の間で締結した需給契約が終了したとき
- なお、当社が上記事由により本サービスの制限、停止、解約を行ったことによりお客さままたは第三者に生じた不利益または損害について、一切の責任を負わないものとします。

## 13. 本サービスの再加入

本サービス加入後に本サービスをキャンセルした場合、本サービスへの再加入をご希望されるときは、キャンセル手続き完了後、最初に到来するインセンティブの集計期間開始後に再加入できるものとします。ただし、需給契約も解約した後に、需給契約と合わせて再加入をお申込みいただく場合はこの限りではありません。お客さまが、本サービスの再加入を希望される場合は、当社カスタマーサポートセンターまでご連絡いただくか、当社「お問い合わせフォーム(個人)」より、ご連絡をお願いします。

なお、お客さまご自身の責に帰すべき事由(例:当社が設置した機器等を滅失・毀損したり、使用不能にさせたり、不正な指令を与えたりした場合等をいいますが、これらに限りません。)により本サービスがキャンセルとなった場合は、再加入いただけない場合があります。

#### 14. 損賠賠償

お客さまは、お客さまご自身の責に帰すべき事由(例:当社が設置した機器等を滅失・毀損したり、使用不能にさせたり、不正な指令を与えたりした場合等をいいますが、これらに限りません。)および本附則の各規定に違反したことによって当社に生じた損害を賠償する責任を負います。

#### 15. 免責事項

当社は本サービスについて、当社の責によらない事由によりお客さままたは第三者に損害が生じたとしても一切の責任を負いません。

#### 16. 譲渡・承継

お客さまが本サービスに係る権利、義務等の譲渡・承継(事業譲渡、会社分割その他の組織再編行為による譲渡・承継を含みます。)を希望する場合、当社の承諾を必要とします。

#### 17. 取得情報の利用

- ① 当社は本サービスに関連して取得したお客さまに関する情報を次に定める目的で利用します。
  - (ア) 本サービスの提供
  - (イ) 本サービスの品質改善、分析、その他各種調査
  - (ウ) 当社グループが提供する他サービスへの利用
- ② 取得した個人情報とは当社が別に定める個人情報保護方針に従い取り扱います。

#### 18. 守秘義務

お客さまは、本サービスを利用にすることより知り得た当社の秘密情報を、厳に秘密として保持し、第三者に対して開示、または漏洩してはならないものとします。