

2023 年度
電源Ⅱ 〃 低速需給バランス調整力
契約書
【標準契約書】(案)

関西電力送配電株式会社



〇〇株式会社（以下「甲」という。）と関西電力送配電株式会社（以下「乙」という。）とは、2022年●月●日に乙が公表した2022年度電源Ⅱ「低速需給バランス調整力募集要綱（以下「募集要綱」という。）を承諾のうえ、甲が経済的・効率的な需給運用に資する需給バランス調整等のための調整力を乙に提供することについて、次のとおり契約する。

（調整力）

第1条 甲は、乙が経済的・効率的な需給運用に資する需給バランス調整等を実施するために、乙の指令に応じ、別紙1（契約設備一覧表）の発電設備または負荷設備（以下「契約電源等」という。）により生じた調整力を用いて、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力を乙に提供するものとする。

この場合、契約電源等は、●●●●年●月●日実施の乙の託送供給等約款（以下「約款」という。）に規定する次の各設備に該当するものとする。なお、乙が約款を変更した場合には、変更後の約款の該当条項による。以下同じ。

（1）揚水発電設備

約款附則2（揚水発電設備等が設置された需要場所に接続供給を行なう場合の特別措置）（3）に規定する「当社が指定する系統安定上必要な調整機能を有する揚水発電設備等であって別途当社と調整に関する契約を締結する設備」

（2）発電設備（揚水発電設備を含む）

15（供給および契約の単位）（4）に規定する「調整電源」

（3）負荷設備

15（供給および契約の単位）（5）に規定する「調整負荷」

2 この契約において、調整力の提供とは、甲が乙の指令に応じ、契約電源等を以下のとおり運転することをいう。

（1） 起動および停止

契約電源等の起動（起動後並列するまでを指す）または停止を行なうこと。

甲が乙の指令に従い契約電源等を契約電力の範囲内で運転すること。

（2） 発電出力の増加

契約電源等の発電出力を募集要綱に記載の要件により、増加させること。

（発電計画の提出と調整力ベースラインの設定）

第2条 甲は、発電設備を活用して調整力の供出を行う場合、発電設備ごとに当該調整電源のバランスンググループの発電計画値（以下「BG最経済計画値」という。）を、電力広域的運営推進機関を通じて乙に提出するものとする。

2 甲は、負荷設備を活用して調整力の供出を行う場合、乙との間で、契約電源等ごとに、その需要場所において本契約にもとづく調整力の提供がなかった場合に想定さ

れる負荷消費量に $1 / (1 - \text{損失率})$ を乗じた値（損失率は約款にもとづくものとする。以下同じ。）を想定需要電力量の基準値（以下「調整力ベースライン」という。）として設定するものとし、調整力ベースラインの設定方法は、別紙1に定めるとおりとする。

3 前項により算出された調整力ベースラインについては、第14条で定める調整電力量とともに原則として乙からの指令により甲が需要抑制を実施した月の翌月末日までに、乙が別途定める書式を用いて甲から乙へ提出するものとする。

4 乙が必要と認める場合、乙が必要とする発電等可能電力、発電等可能電力量およびその他の運用制約等を甲は乙に直接提出するものとする。

（供給（受電）地点および送電上の責任分界点）

第3条 供給（受電）地点および送電上の責任分界点は、契約電源等に関し、乙との間で約款にもとづき締結している発電量調整供給契約または接続供給契約の定めに従うものとする。

（財産分界点および管理補修）

第4条 財産分界点および管理補修は、契約電源等に関し、乙との間で約款にもとづき締結している発電量調整供給契約または接続供給契約の定めに従うものとする。

（契約電源等名、需要家（発電所）名、所在地、供給（受電）地点特定番号、負荷設備・発電設備区分、供出電力、および電圧）

第5条 契約電源等名、需要家（発電所）名、所在地、供給（受電）地点特定番号、負荷設備・発電設備区分、供出電力および電圧は別紙1のとおりとする。

（設備要件）

第6条 甲は、契約電源等について募集要綱に記載の設備に関する要件（募集要綱第5章2（1）に限らない。）を満たしていることを確約する。

（需給運用への参加）

第7条 乙は、調整力の提供を必要とする時間の45分以内に、甲に対し、調整力の提供を求めることができるものとする。

2 前項にかかわらず、乙が調整力を必要とする場合、乙は甲に対してゲートクローズ前でも、第2条にもとづき甲が提出する発電等可能電力等の範囲で調整力の提供を求めることができるものとする。なお、この場合、約款にもとづく甲のバランスグループの計画値に制約を及ぼさないものとする。

3 甲は、乙が調整力の提供を求め、乙の指令に応諾可能な場合は、この指令に応諾し、

これに応じるものとする。

- 4 乙は、前項の場合も、約款にもとづく甲のbalancingグループの計画値に制約を及ぼさないものとする。

(運用要件)

第8条 甲は、契約電源等について次の各号の運用要件を満たすことを確約する。

- (1) 乙の電力系統において契約電源等に係る制約が生じ契約電源等の出力抑制が必要となった場合は、乙はすみやかに甲に制約の内容について連絡するとともに、甲は約款にもとづくBG最経済計画値をすみやかに制約に応じたものに変更するものとする。なお、乙はこれに必要な協力をするものとする。
- (2) 契約電源等に不具合が生じた場合、すみやかに乙に連絡のうえ、遅滞なく復旧できるよう努めるものとする。
- (3) 契約電源等の不具合が解消した場合、すみやかに乙に連絡するものとする。
- (4) 契約電源等を所有する発電事業者は、本契約に定める事項、募集要綱、約款、系統運用ルール、電力広域的運営推進機関の業務規程および送配電等業務指針のほか、本契約に付帯して交換する申合書等（以下「本契約等」という。）を遵守させるものとする。
- (5) 電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の供出量実績の妥当性を検証する等の目的で、乙が甲、または甲の電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の提供に関連するリソースアグリゲータ、需要家等に対し、需要または発電に関する実績データの提出およびヒアリングを求めた場合には、その求めに応じるものとする。

(計量)

第9条 契約電源等が発電設備の場合、契約電源等から受電する電力量（以下「実績電力量」という。）は、原則として契約電源等ごとに取り付けた記録型等計量器により30分単位で計量するものとする。契約電源等が負荷設備の場合、契約電源等で消費される電力量（以下「実績電力量」という。）は、約款にもとづく取り付けた記録型等計量器により30分単位で計量するものとする。ただし、契約電源等ごとに計量することができない場合の実績電力量は、別途甲乙の協議により定めるものとする。

- 2 計量器の故障等により、電力量を正しく計量できない場合は、その都度甲乙協議のうえ、別途電力量を決定するものとする。

(計量器等の取付け)

第10条 本契約に係る料金の算定上、新たに必要となる記録型等計量器、その附属装置

(計量器箱, 変成器, 変成器の2次配線等をいう。) および区分装置 (力率測定時間を区分する装置等をいう。) は, 原則として, 乙が選定し, かつ, 乙の所有とし, 乙が取り付けるものとする。また, 乙は, その工事費の全額を工事費負担金として甲から申し受けるものとする。ただし, 約款 62 (計量器等の取付け) にもとづき取り付ける計量器等で料金の算定が可能な場合は, 本契約にもとづき計量器等は取り付けないものとする。

2 法令等により, 本契約にもとづき取り付けた計量器およびその付属装置および区分装置を取り替える場合は, 原則として, 乙が選定し, かつ, 乙の所有とし, 乙が取り付けるものとする。甲は実費を乙に支払うものとする。

(通信設備等の施設)

第11条 契約電源等に対する乙の指令の受信および契約電源等の現在出力等の乙への伝送等に必要通信設備および伝送装置等について, 以下の区分で施設するものとする。ただし, 乙との間で, 通信設備もしくは伝送装置等の省略について合意している場合は, この限りでない。

(1) 発電所等構内の通信装置, 出力制御装置等

甲が選定し, かつ, 甲の所有とし, 甲が取り付けるものとする。また, その工事に要した費用は甲が負担するものとする。

(2) 発電所等から最寄りの変電所, 通信事業所等までの間の通信線等

乙が選定し, かつ, 乙の所有とし, 乙が取り付けるものとする。また, その工事に要した費用は甲が負担するものとする。

(3) 上記(1), (2)以外の通信線等

乙が選定し, かつ, 乙の所有とし, 乙が取り付けるものとする。また, その工事に要した費用は乙が負担するものとする。ただし, 保安通信電話や転送遮断装置等, 発電機連系に必要な装置の情報伝送において, 伝送路を専有している場合はこの限りでない。

～簡易指令システムを用いたオンライン指令で制御するための設備については, 下記のとおり置き換える～

(1) 甲の簡易指令システム用送受信装置

甲が選定し, かつ, 甲の所有とし, 甲が取り付けるものとする。また, その工事に要した費用は甲が負担するものとする。

(2) 甲の簡易指令システム用送受信装置から簡易指令システムまでの通信線等乙が指定する通信回線および認証・暗号化等について, 甲の負担で契約を行うものとする。

～ここまで～

(調整電力量の算定)

第12条 乙が調整を求めた期間について算出される調整電力量は、契約電源等ごとに、次の各号のとおり算定するものとする。

- (1) 別紙1の負荷設備・発電設備区分が発電設備の場合、30分ごとの実績電力量からゲートクローズ（発電事業者および小売電気事業者による需給計画の提出締切り（実需給1時間前）のことをいう。）時点における30分ごとのBG最経済計画値による電力量を減じた値を30分値と定義した上で、乙が求めた調整開始時刻を含む30分値から調整終了時刻を含む30分値までのすべての30分値を合計して算出するものとする。
 - (2) 別紙1の負荷設備・発電設備区分が負荷設備の場合、30分ごとの調整力ベースラインによる電力量から実績電力量に $1 / (1 - \text{損失率})$ を乗じたものを減じた値を30分値と定義したうえで、乙が求めた調整開始時刻を含む30分値から調整終了時刻を含む30分値までのすべての30分値を合計して算出するものとする。
 - (3) 別紙1の1需要家（発電所）において、負荷設備・発電設備区分が負荷設備および発電設備の場合、前二号により算定した値を合計した値とする。
 - (4) 上記(1)、(2)において、送電端と異なる電圧で実績電力量の計量を行なう場合は、甲乙協議により定めた方法により、計量した実績電力量を送電端に補正したうえで、調整電力量の算定を行なうものとする。
- 2 前項の調整電力量については、以下の区分で算定する。
- (1) 上げ調整電力量
調整電力量が正の場合の電力量
 - (2) 下げ応動電力量
調整電力量が負の場合の電力量
- 3 前項により算定された調整電力量については、原則として翌々月10日までに、乙から甲へ通知するものとする。

(料金の算定)

第13条 本契約における料金は次の通り算定する。なお、本条各号の料金の金額の単位は1円とし、料金算定過程における端数処理は行なわず、最終的な金額が確定した時点でその端数は切り捨てを行なうものとする。

なお、甲が乙と電源Ⅱ契約等(電源Ⅱ周波数調整力契約、電源Ⅱ需給バランス調整力契約)を締結している場合および需給調整市場に関する契約を締結している場合、電源Ⅱ契約等における料金および需給調整市場における料金と合わせて算定する。

- (1) 上げ調整電力量料金

契約電源等ごと、および30分コマごとに、第12条により算定された「上げ調整電力量」に、第14条の甲の申出単価を乗じた金額を料金算定期間に亘って合計した金額とする。

(2) 下げ調整電力量料金

契約電源等ごと、および30分コマごとに、第12条により算定された「下げ応動電力量」に、インバランス単価(税抜)を乗じた金額を料金算定期間に亘って合計した金額とする。

ただし、契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合(需給調整市場に関する契約が締結されている場合)、需給調整市場において約定した30分コマごとの適用単価は、需給調整市場に関する契約によるものとする。

(電力量料金単価の登録)

第14条 前条第1項の(1)について、甲は乙に対し、契約電源等ごとに、土曜日から翌週金曜日(以下「適用期間」という。)までの以下の申出単価を適用期間の開始直前の毎週火曜日(当該日が休祝日の場合はその直前の営業日とする。)の14時(以下「当該期限」という。)までに需給調整市場システムに登録するものとする。甲が当該期限までに単価の登録を行わない場合は、甲があらかじめ需給調整市場システムに登録した申出単価(以下「初期登録単価」という。)をもとに対応する適用期間における前条各号の料金を算定するものとする。

V1: 上げ調整電力量に適用する単価(円/kWh)

なお、V1は円/kWh単位で提出するものとする。

2 甲は、第1項により申出単価を需給調整市場システムに登録した後、ゲートクローズまでの間、申出単価の変更を行なうことができるものとする。

ただし、本契約の対象となる甲の契約設備において、電源I' 廠気象対応調整力の提供に関する契約が締結されている場合、または本契約の対象となる甲の契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合(需給調整市場に関する契約が締結されている場合)は、電源I' 廠気象対応調整力の提供に関する契約または需給調整市場に関する契約の規定に従うものとする。

なお、初期登録単価を変更する場合は、甲が需給調整市場システムに再登録するものとする。

3 甲が、第1項および第2項にもとづき、単価の登録および変更を行なうに際し、必要となる需給調整市場システムを利用するための機材および通信設備等は、甲の責任と負担において用意するものとする。

4 甲は、需給調整市場システムにおいて、需給調整市場運営者が定める操作方法に従うものとし、需給調整市場システムを通じて行われたすべての処理について、乙

は一切の責任を負わないものとする。

(料金の算定期間)

第15条 甲または乙が相手方に支払う料金の算定期間（以下「料金算定期間」という。）は、毎月1日から当該月末日までの期間とする。

(料金等の支払い)

第16条 第13条により算定した料金については、乙は原則として、翌々月15日までに、需給調整市場システムを通じ、甲に通知（以下「当該通知」という。）し、乙が料金等の通知のために発行する仕入明細書、適格請求書を「適格請求書等保存方式」における適格請求書等とする。なお、乙が発行する適格請求書等で、適格請求書等区分が仕入明細書に該当する場合、通知日の翌日から起算して5日以内に甲から記載内容の誤りに関する連絡がない場合、当該適格請求書等の記載内容に同意したものとみなす。甲または乙は原則として、当該通知日の翌日から起算して6日以内に相手方に請求し、相手方は同月末日（末日が金融機関の休業日の場合はその直前の営業日）までに支払うものとする。ただし、当該通知日の翌日より起算して6日以内に行なわれなかった場合は、その遅延した日数に応じ支払期日を延長するものとする。

なお、本契約の対象となる甲の契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合（需給調整市場に関する契約が締結されている場合）、支払期日について、本項に定めのない事項は需給調整市場に関する契約によるものとする。

- 2 前項の支払いが、それぞれの支払期限までに行なわれなかった場合、支払期限の翌日以降の延滞日数に応じ年10パーセント（閏年の日を含む期間についても、365日あたりの割合とする。）の延滞利息を相手方は支払うものとする。
- 3 本契約の対象となる甲の契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合（需給調整市場に関する契約が締結されている場合）、需給調整市場に関する契約にもとづく料金とあわせて料金の授受を行なうこととする。
- 4 第13条第1項の各号にて算定した各金額が不相当と認められる場合は、各金額の再算定を行なうものとする。なお、料金の再算定は、第25条に定める請求書発行区分ごとに、月単位で行い、再算定後の料金と既精算料金との差額を確認する。再算定の結果、適切な金額と既精算金額との間に差額が発生した場合は、次の料金支払いに合わせて、乙が請求書発行区分ごとに、月単位で適格請求書等を再発行し、精算するものとする。
- 5 乙は、第13条にもとづく下げ調整電力量料金が生じた場合、甲に対して有する下げ調整電力量料金に関する債権と、乙が甲に対して負う債務を相殺することができるものとし、相殺する場合の料金の請求および支払いは前各項に準ずるものとする。

のとする。

(調整力の提供期間および契約の有効期間)

第17条 本契約にもとづく甲から乙への調整力提供期間は、2023年4月1日から2024年3月31日までとする。

2 本契約の有効期間は、契約締結の日から本契約にもとづくすべての債務の履行が完了した日までとする。

(合意による解約)

第18条 甲乙いずれか一方が、やむを得ない事由により本契約の全部または一部の解約を希望する場合で、あらかじめ書面をもって相手方にその旨を申し出て、相手方と誠意をもって協議し合意が得られたときは、本契約の全部または一部を解約することができるものとする。

(契約の解除)

第19条 甲または乙が、本契約に定める規定に違反した場合、甲または乙は違反した相手方に対して、書面をもって本契約の履行を催告するものとする。

2 前項の催告を行なった後、30日を経過しても相手方が本契約を履行しなかった場合、甲または乙は、その相手方の責に帰すべき事由として、本契約を解除することができるものとする。

3 甲または乙が、本契約に定める規定に違反し、その履行が将来にわたって客観的に不可能となった場合、または次の各号に該当する場合、甲または乙は、違反または該当した相手方に対して何らの催告を要することなく、本契約を解除することができる。

(1) 破産手続開始、民事再生手続開始、会社更生手続開始、特別清算開始等の申立てがあった場合

(2) 強制執行、差押、仮差押、競売等の申立てがあった場合

(3) 手形交換所から取引停止処分を受けた場合

(4) 公租公課の滞納処分を受けた場合

4 本契約にもとづく甲の電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の提供に必要となる、電気事業法および関連法令に定める届出等の事業開始手続きが提供期間の始期までに完了しないことが明らかとなったときには、乙は、本契約をただちに解除できるものとする。

(解約または解除に伴う補償)

第20条 本契約の解約または解除によって、その責に帰すべき者の相手方に損害が発生

する場合は、その責に帰すべき者は解約または解除により生ずる相手方の損害を賠償しなければならないものとする。

(契約の承継)

第21条 甲または乙が、第三者と合併し、またはその事業の全部もしくは本契約に関する部分を第三者に譲渡するときは、あらかじめ相手方に書面によりその旨を通知し、相手方の承認を受けたうえで、本契約をその承継者に承継させるものとする。

(反社会的勢力への対応)

第22条 甲および乙は、相手方が次の各号のいずれかに該当する場合は、何らの通知・催告を要しないで、ただちに本契約を解除することができるものとし、この場合、本契約を解除された者は損害賠償その他一切の請求をしないものとする。

- (1) 相手方の代表者、責任者、実質的に経営権を支配する者、役員またはその支店もしくは本契約を締結する事務所の代表者が、暴力団、暴力団員、暴力団準構成員、暴力団関係者、総会屋その他これらに準ずる者（以下これらを総称して「反社会的勢力」という。）であると認められる場合
- (2) 反社会的勢力が、経営に実質的に関与していると認められる場合
- (3) 反社会的勢力を利用するなどしたと認められる場合
- (4) 反社会的勢力に対して資金等を供給し、または便宜を供与するなどの関与をしていると認められる場合（乙が電気需給契約にもとづき電気を供給する場合を除く。）
- (5) 反社会的勢力と社会的に非難されるべき関係を有していると認められる場合
- (6) 自らまたは第三者を利用して、相手方に対して、次のいずれかの行為を行なった場合
 - イ 暴力的な要求行為
 - ロ 法的な責任を超えた要求行為
 - ハ 取引に関して脅迫的な言動をし、または暴力を用いる行為
 - ニ 虚偽の風説を流布し、偽計または威力を用いて相手方の信用を棄損し、または業務を妨害する行為

2 甲および乙は、自らが前項各号に該当しないことを確約し、将来も前項各号に該当しないことを確約するものとする。

(損害賠償)

第23条 甲または乙が、本契約に違反して、相手方もしくは第三者に対し、自らの責に帰すべき事由により損害（間接損害および特別損害を含む。）を与えた場合、甲また

は乙は、その賠償の責を負うものとする。

(事業税相当額および収入割相当額)

第24条 本契約において事業税相当額とは、地方税法および特別法人事業税及び特別法人事業譲与税に関する法律の規定により課される事業税に相当する金額をいい、収入割相当額とは事業税相当額のうち収入割に相当する金額をいう。

2 料金算定時の収入割相当額および事業税相当額の算定方法は次のとおりとする。

(1) 甲が事業税相当額に収入割相当額を含む場合で、乙が甲に支払う場合

上げ調整電力量料金支払い時に収入割相当額(料金に収入割に相当する率/(1-収入割に相当する率)を乗じた金額)をそれぞれ加算する。

なお、収入割相当額に適用する収入割に相当する率は、甲の収入割に相当する率とする。

(2) 甲が乙に支払う場合

下げ調整電力量料金支払い時に事業税相当額(料金に事業税率/(1-事業税率)を乗じた金額)をそれぞれ加算する。

なお、事業税相当額に適用する事業税率は、乙の事業税率とする。

(消費税等相当額)

第25条 本契約において消費税等相当額とは、消費税法の規定により課される消費税および地方税法上の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。

2 本契約にもとづく料金の算定において第13条に定める料金にそれぞれ消費税相当額を加算するものとする。

3 消費税相当額の計算にあたっては、第13条により算定した料金に第24条第2項(1)に定める収入割相当額または第24条第2項(2)に定める事業税相当額を加算し、以下の消費税等相当額に関する算定区分(以下、「請求書発行区分」という)ごとに合算した金額を課税標準とする。なお、契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合(需給調整市場に関する契約が締結されている場合)は、需給調整市場に関する契約にもとづく料金について、当該契約に定める請求書発行区分と同一区分の本契約における料金と合わせて消費税相当額を算定する。

(1) 乙が甲に支払う料金(仕入明細書)

上げ調整電力量料金

(2) 甲が乙に支払う料金(適格請求書)

下げ調整電力量料金

(単位および端数処理)

第26条 本契約において、料金その他を計算する場合の単位および端数処理は、次のとお

りとする。

- (1) 調整電力量の単位は、1 kWh とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入するものとする。
- (2) 第24条で定める収入割相当額、事業税相当額および第25条で定める消費税等相当額を加算して授受する場合は、収入割相当額、事業税相当額および消費税等相当額が課される金額ならびに消費税等相当額、収入割相当額および事業税相当額の単位はそれぞれ1円とし、その端数はそれぞれ切り捨てるものとする。

(運用細目)

第27条 本契約に定めのない契約電源等の運用に関する細目事項については、別途、甲乙の協議を踏まえ、運用申合書等を作成し定めることができるものとする。

(合意管轄および準拠法)

第28条 本契約の解釈・履行などに関する一切の紛争については、大阪地方裁判所をもって第一審の専属管轄裁判所とする。

- 2 本契約は、すべて日本法に従って解釈され、法律上の効力が与えられるものとする。

(秘密保持義務)

第29条 甲および乙は、本契約の内容について、第三者に対して開示しないものとする。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合はこの限りではない。

- (1) あらかじめ相手方の承諾を得た場合
 - (2) 電気事業法およびその他法令にもとづく監督官庁等の要請に対して当該監督官庁等に提示する場合
 - (3) 調整力の広域的な運用のために、乙が他の一般送配電事業者に提示する場合
- 2 本条は本契約終了後も、永久に、なお有効に存続する。

(協議事項)

第30条 本契約に定めのない事項については、本契約等によるものとする。

- 2 本契約等により難い特別な事項については、その都度甲乙誠意をもって協議のうえ定めるものとする。

以上, 契約締結の証として, 本書2通を作成し, 記名押印のうえ甲, 乙それぞれ1通を保有する。

□□□□年□□月□□日

(住所) ○○県○○市○○町○○番

甲 ○○株式会社 代表取締役社長 ○○ ○○

(住所) 大阪府大阪市北区中之島3丁目6番16号

乙 関西電力送配電株式会社 代表取締役社長 土井 義宏

別紙 1. 契約電源等一覧表

契約電源等名	需要家(発電所)名	所在地	供給(受電)地点特定番号	負荷設備・ 発電設備区分	供出電力 (kW)	電圧 (kV)	ベースライン設定方法
関西DR 1	〇〇株式会社	滋賀県●●市・・・	0601124432112345620000	負荷設備	3,000	275	High 4 of 5(当日補正有)
	〇〇株式会社	京都府□□市・・・	0601124439999945620000	負荷設備	2,000	33	High 4 of 5(当日補正有)
関西DR発電1	▼▼工場	大阪府△△市・・・	060100000000045620000	負荷設備	300	22	High 4 of 5(当日補正有)
			060100000000045690000	発電設備	1,200		-