2023年度
電源Ⅱ需給バランス調整力
契約書（発電設備）
【標準契約書】

関西電力送配電株式会社

収入印紙

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９月１日に乙が公表した２０２２年度電源Ⅱ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，乙が需給バランス調整等を実施するために，乙の指令に従い，別紙１（契約電源等一覧表）の発電設備（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需給バランス調整力を乙に提供するものとする。

なお，この場合，契約電源等は，２０２２年７月１日実施の乙の託送供給等約款（以下「約款」という。）15（供給および契約の単位）(4) に規定する「調整電源」に，また，契約電源等のうち揚水発電設備については，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「当社または当社の供給区域で事業を営む配電事業者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または当社の供給区域で事業を営む配電事業者と調整に関する契約を締結する設備」に，それぞれ該当するものとする。なお，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。

２　この契約において，調整力の提供とは，甲が乙の指令（電力量不足による需給ひっ迫が発生した場合の措置として，甲の合意のうえ，甲が設定した燃料制約等を超過して指令する場合を含む。）に従い，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）　発電出力の増減

契約電源等の発電出力を募集要綱に記載の要件により，増減させること。

（３）　揚水運転

下池から上池へ水を汲み上げる機能（以下「揚水運転機能」という。）を有する契約電源等について，乙の電力系統に並列し，水の汲み上げを行なうこと。

（４）　ＯＰ運転，ピークモード運転

乙の供給区域の需給ひっ迫時等の緊急の場合，甲の合意のうえ，乙の指令に従い，契約電源等について定格出力値を超えた発電を行なうこと（以下「ＯＰ運転」という。），または排気ガスの温度設定を通常の運転値を超過して上昇させることにより発電出力を上昇させる運転（以下「ピークモード運転」という。）を行なうこと。

（５）　調相運転

ポンプ水車の空転状態において力率調整を行なうことにより無効電力調整が可能な機能（以下「調相運転機能」という。）を有する契約電源等について，無効電力を供給または吸収すること。

（６）　ブラックスタート

乙の供給区域において広範囲に及ぶ停電が発生した場合，乙の電力系統からの電力供給を受けずに発電機の起動が可能な機能（以下「ブラックスタート機能」という。）を有する契約電源等について，ブラックスタート機能を活用して発電機の起動を行なうこと。

なお，この機能の維持および管理は甲の責任において行なうこととし，この機能を有する契約電源等が複数ある場合は，甲はその機能に制約が生じる停止計画が当該機能を有する電源同士で重複しないように可能な限り調整を行なう（乙が調整を行なう場合は，それに協力する）ものとする。

（発電計画の提出）

第２条　甲は，発電機ごとに当該調整電源のバランシ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。ただし，乙が必要と認める場合，乙が必要とする発電等計画値，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。

（受電地点および送電上の責任分界点）

第３条　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の定めに準ずるものとする。

（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の定めに準ずるものする。

（発電所名，所在地，受電地点特定番号，定格出力，契約電力，電圧）

第５条　発電所名，号機，所在地，受電地点特定番号，定格出力，契約電力，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，約款にもとづく当日計画の提出締め切り（以下「ゲートクローズ」という。）後に，第２条にもとづき提出された発電等計画値等を確認のうえ，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。ただし，契約電源等のうち乙との間で電力系統の需給バランス調整力としての機能についての契約（以下「電源Ｉ需給バランス調整力契約」という。）が別途締結されている電源については，電源Ｉ需給バランス調整力契約書にもとづくものとし，厳気象対応調整力としての機能についての契約（以下「電源Ｉ´厳気象対応調整力（kW）契約」という。）が別途締結されている電源については，電源Ｉ´厳気象対応調整力（kW）契約書にもとづくものとする。

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シンググループの計画値に織り込む必要はないものとする。

３　甲は，第１項，第２項において，乙が調整力の提供を求めた場合は，特別の事情がある場合を除き，これに応じるものとする。

（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，甲は約款にもとづき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に，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。

（起動回数）

第９条　乙からの起動指令にもとづく起動操作の回数（以下「起動回数」という。）は，契約電源等ごとに，最後に停止した時間から起動までの時間（以下「停止時間」という。）に応じた範囲を，あらかじめ甲と乙の合意のもと設定し，その範囲ごとに実際に起動を行なった回数からＢＧ最経済計画値にて計画される起動回数を減じた

値とする。

２　前項により算定された起動回数については，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。

（計量）

第１０条　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。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１１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，その付属装置（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１２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な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。

（１）　発電所構内の通信装置，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１３条　調整電力量は，契約電源等単位で，３０分ごとの実績電力量からゲートクローズ時点における３０分ごとのＢＧ最経済計画値による電力量を減じた値とする。なお，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（ただし，需給ひっ迫対応電力量を除く。）

（２）　下げ調整電力量

調整電力量が負の場合の電力量

（３）　需給ひっ迫対応電力量

乙の指令にもとづき，ＯＰ運転またはピークモード運転をした時間帯における第１５条による甲の申出にて指定した出力を超える部分の電力

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１４条　本契約における料金は次のとおり算定する。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低速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１３条により算定された「上げ調整電力量」「需給ひっ迫対応電力量」に，第１５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。

具体的には，３０分ごとに，ＢＧ最経済計画値を基準として，実績電力量までの上げ調整電力量に対し，第１５条において定めた，各契約電源等の出力帯ごとに，それぞれ出力帯に対応する申出単価を乗じた積分値を，当該３０分における調整費用（実績電力量が需給ひっ迫対応電力量の算定の基準となる出力を超える場合は，その超過電力量に，第１５条で定めた，該当する申し出単価を乗じたものも加えたものとする。）とし，料金算定期間に亘って合計する。

（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１３条により算定された「下げ調整電力量」に，第１５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。

具体的には，３０分ごとに，ＢＧ最経済計画値を基準として，実績電力量までの下げ調整電力量に対し，第１５条において定めた，各契約電源等の出力帯ごとに，それぞれ出力帯に対応する申出単価を乗じた積分値を，当該３０分における調整費用とし，料金算定期間に亘って合計する。

（３）　起動費

契約電源等ごとに，第９条により設定される停止時間の範囲ごとに，「起動回数」に第１５条の甲の申出単価を乗じて費用を算定し，その全ての範囲の料金算定期間に亘って合計した金額とする。

（４）　揚水運転費（甲の契約電源等が揚水発電設備である場合に限る。）

契約電源等ごとに，揚水運転を行なうために要した電力量に応じ，約款にもとづき甲が負担する接続送電サービスに対応する料金（消費税等相当額を除くものとする。）に相当する額の料金算定期間に亘って合計した金額とする。ただし，甲の揚水計画値に(１－損失率)を乗じた値がその月の揚水実績値を超過している場合は，超過分に対し乙の約款にもとづいた料金算定を行い，甲から乙へその料金を支払うものとする。

（５）　調相運転費（甲の契約電源等が調相運転を行なうことのできる揚水発電設備である場合に限る。）

契約電源等ごとに，調相運転を行なったことにより増加した所内電力量相当分（以下「所内電力量増加分」という。）等の応分費用に相当する額の料金算定期間の合計金額とする。なお，調相運転に伴う所内電力の小売供給契約について，甲は小売電気事業者と事前に締結するものとする。

（６）　ブラックスタート機能維持費（甲の契約電源等がブラックスタート機能を有し，甲と乙との間で，その機能提供・対価支払いについて合意したものに限る）

契約電源等ごとに別紙２（ブラックスタート機能維持費一覧表）のとおりとする。なお，ブラックスタートの実施に係る費用（起動時の所内電力量増分費用，他発電所への所内電力の供給に係る費用など）については，別途甲乙の協議により定めるものとする。

（電力量料金および起動費に係る単価の登録）

第１５条　前条第１項の（１），（２）および（３）について，甲は，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。）までの以下に定めるＶ１，Ｖ２，Ｖ３およびＶ４単価および申出単価の算定基準となる火力発電機の熱消費量特性曲線より求めた定数（甲の契約電源等が火力発電設備である場合に限る）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なわない場合は，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，契約電源等の定格出力の１０パーセント以上を目安として，甲乙協議により定める出力帯の範囲ごとに設定）

Ｖ２：下げ調整電力量に適用する単価（円/kWh，契約電源等の定格出力の１０パーセント以上を目安として，甲乙協議により定める出力帯の範囲ごとに設定）

Ｖ３：起動費算定に適用する単価（円/回，第９条により定める停止時間の範囲ごとに設定）

Ｖ４：需給ひっ迫対応電力量に適用する単価（円/kWh）と，当該単価を適用する基準となる出力値（甲の契約電源等が火力発電設備である場合に限る。）

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′厳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′厳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，一切の責任を負うものとする。

（料金の算定期間）

第１６条　甲または乙が相手方に支払う料金の算定期間は，毎月１日から当該月末日までの期間（以下「料金算定期間」という。）とする。

（料金等の支払い）

第１７条　第１４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，請求が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等の授受を行なうこととする。

４　第１４条第１項の各号にて算定した各金額が不適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２６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１４条にもとづく下げ調整電力量料金，起動費(甲が乙に支払う場合に限る)または揚水運転費(甲が乙に支払う場合に限る)が生じた場合，甲に対して有する下げ調整電力量料金，起動費(甲が乙に支払う場合に限る)または揚水運転費(甲が乙に支払う場合に限る)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。

（調整力の提供期間および契約の有効期間）

第１８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１９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２０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。

５　甲と乙が締結する電源Ⅰ需給バランス調整力（kW）契約書が，解約または解除された場合，本契約も当然に解約または解除されるものとする。

（解約または解除に伴う補償）

第２１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２２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係のあ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２３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２４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２５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，起動費，揚水運転費，調相運転費およびブラックスタート機能維持費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，起動費および揚水運転費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２６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１４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１４条により算定した料金に第２５条第２項（１）に定める収入割相当額または第２５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，ブラックスタート機能維持費，起動費（第１４条(３)にもとづき算定される金額が正の場合），調相運転費および 揚水運転費（甲の揚水計画値がその月の揚水実績値を超過しない場合）の合計額

（２）甲が乙に支払う料金（適格請求書）

下げ調整電力量料金，起動費（第１４条(４)にもとづき算定される金額が負の場合）および揚水運転費（甲の揚水計画値がその月の揚水実績値を超過する場合）の合計額

（単位および端数処理）

第２７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１kWh 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２５条で定める収入割相当額，事業税相当額および第２６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２８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，当該発電設備を所有する発電者と乙との間で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２９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，すべての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３０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３１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　甲と乙が，別途電源Ｉ需給バランス調整力契約書または電源Ｉ´厳気象対応調整力（kW・kWh）契約書を締結している場合，本契約に定めのない事項については，前項のほか電源Ｉ需給バランス調整力契約書または電源Ｉ´厳気象対応調整力（kW・kWh）契約書にもとづくものとする。

３　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(発電)

発電所名	所在地	受電地点特定番号	号機	定格出力(kW)	契約電力(kW)	電圧(kV)
××発電所	○○県○○市××		１号機	○○	○○	275
			２号機	○○	○○	275
			３号機	○○	○○	275
			４号機	○○	○○	275
○○○発電所	○○県□□市○○		１号機	○○	○○	500
			２号機	○○	○○	500
			３号機	○○	○○	500
□□発電所	○○県□□村大字○○		１号機	○○	○○	500
			２号機	○○	○○	500

別紙２．ブラックスタート機能維持費一覧表

発電所名	号機	年間料金（円）	月間料金（４月～２月）(円)	月間料金（３月）(円)	その他
□□発電所	1号機				
	2号機				
●●発電所	4号機				