

## 第1号議案

### 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2026年度）の 公表について (案)

容量市場におけるメインオークションの約定結果については、業務規程 32 条の 18 の規定に基づき、本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表することとしている。

2020 年度実施の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026 年度）の約定結果について、別紙 1～3 の通り公表する。

なお、別紙 4 のとおり、2023 年 1 月 20 日付で、資源エネルギー庁 電力・ガス事業部長より、容量市場における是正後の応札価格による約定処理について通知を受けており、本通知に従い、約定処理を実施した。

#### 〈参考 業務規程〉

(メインオークションの約定結果の公表)

第 3 2 条の 1 8 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項

#### 〈参考 容量市場メインオークション募集要綱（対象実需給年度：2026 年度）〉

第 6 章 落札電源および約定価格の決定方法

##### 4. 約定結果の公表

本オークションの約定結果が判明した後、本機関は以下の情報を公表します。公表時期は、「第 3 章 募集概要 1. 募集スケジュール」をご参照ください。

- ・ エリア毎の約定総容量、約定価格および約定総額  
(マルチプライスでの約定分を除く)
- ・ エリア毎のマルチプライスでの約定総容量および約定総額
- ・ 落札電源毎の、当該電源の容量提供事業者名、電源 ID (応札単位の附番 (※))、落札容量  
※応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定

以 上

別紙 1：容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2026 年度）

別紙 2：容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2026 年度）

別紙：落札電源一覧

別紙 3：本機関ホームページでの公表イメージ「容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2026 年度）の公表について」

別紙 4：通知文「是正後の応札価格による約定処理について」

# 容量市場メインオークション約定結果 (対象実需給年度：2026年度)

2023年1月25日

電力広域的運営推進機関

## 1. はじめに

- (1) 容量市場の概要
- (2) 約定結果の公表
- (3) 本資料における用語説明

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果

- (1) 概要
- (2) 約定総容量、約定価格、約定総額
- (3) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- (4) 需要曲線と供給曲線
- (5) 発動指令電源の調整係数

## 3. オークション結果の集計・公表

- (1) 供給信頼度
- (2) 電源等の応札容量
- (3) 応札容量と落札容量（落札率）
- (4) 発電方式別の応札容量
- (5) 落札されなかった電源の応札容量
- (6) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- (7) 応札価格の加重平均
- (8) 応札価格の分布
- (9) 応札価格一定額以上の応札容量
- (10) 期待容量と応札容量の関係
- (11) 卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について
- (12) 調整機能あり電源の約定容量

## 4. オークション結果の推移

- (1) 需要曲線と供給曲線
- (2) 応札容量
- (3) 調整機能あり電源の約定容量

参考：各種資料等参照先

# 1. はじめに

## (1) 容量市場の概要

### ■ 容量市場とは

- ✓ 容量市場とは、電力量 (kWh) ではなく、将来の供給力 (kW) を取引する市場。
- ✓ 将来にわたる我が国全体の供給力を効率的に確保する仕組みとして、発電所等の供給力を金銭価値化し、多様な発電事業者等が市場に参加していただき供給力を確保する仕組み。

### ■ 容量市場導入の目的

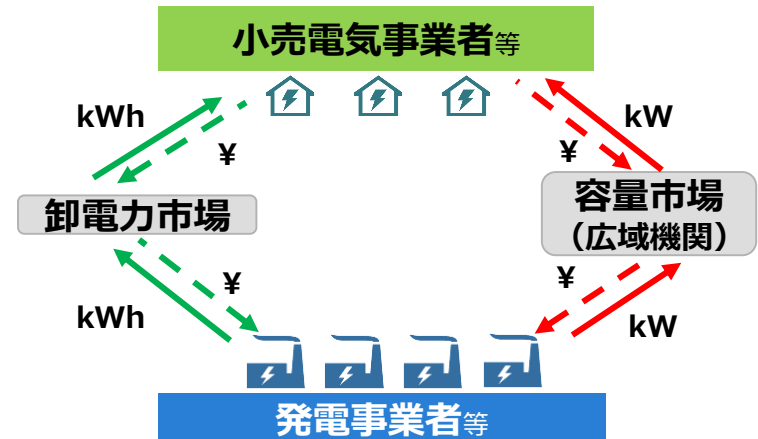
- ✓ 発電事業者等に支払われる容量確保契約金額によって電源投資が適切なタイミングで行われ、予め必要な供給力が確実に確保されるようにすること。
- ✓ 卸電力市場価格の安定化を実現することで、小売電気事業者等の安定した事業運営を可能とするとともに、電気料金の安定化により需要家にもメリットをもたらすこと。

### (※概要説明ページ)

- 【かいせつ容量市場スペシャルサイト】 <https://www.occto.or.jp/capacity-market/index.html>
- 【容量市場説明会資料・動画】 [https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou\\_setsumeikai.html](https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou_setsumeikai.html)

### 【各市場の役割】

市場	役割	主な取引主体
容量市場	● 国全体で必要となる供給力 (kW価値) の取引	広域機関
卸電力市場	● 需要家に供給するための電力量 (kWh価値) の取引	小売電気事業者
需給調整市場	● ゲートクローズ後の需給ギャップ補填、30分未満の需給変動への対応、周波数維持のための調整力 (ΔkW価値+kWh価値) の取引	一般送配電事業者



# 1. はじめに

## (2) 約定結果の公表

- 電力広域的運営推進機関では、2022年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）について、2022年8月から参加登録受付を開始し、11月にメインオークションの応札受付を行ったところ。
- この度、業務規程および募集要綱に定めるところにより、約定結果を公表する。
- 公表にあたっては、容量市場の在り方等に関する検討会において、市場競争の状況の検証のため、事業者の経営情報（個別電源の応札価格など）の扱いや個社情報が特定されないようにすること（※）等に留意した集計方法をとつつ、オークション結果の集計・公表を行うこととされている。
  - ※ 個社情報の特定に至らないよう、原則として3者以上のデータで構成されるよう集計する。
- なお、本資料の集計において、端数処理の関係で合計が合わないことがある。

### <電力広域的運営推進機関 業務規程>

#### (メインオークションの約定結果の公表)

第3 2条の1 8 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項

### <容量市場メインオークション募集要綱>

(対象実需給年度：2026年度)

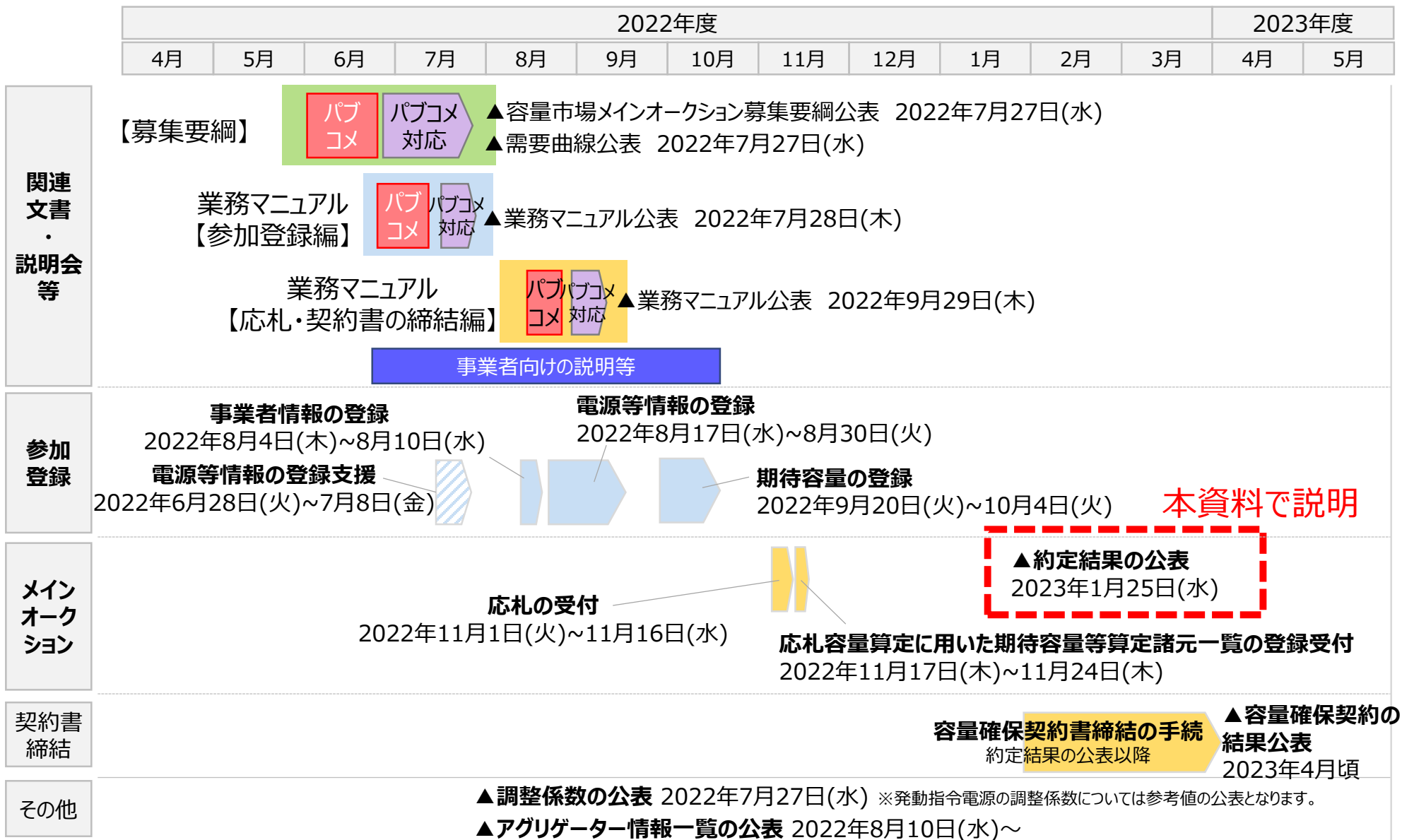
#### 第6章 落札電源および約定価格の決定方法

##### 4. 約定結果の公表

本オークションの約定結果が判明した後、本機関は以下の情報を公表します。公表時期は、「第3章 募集概要 1. 募集スケジュール」をご参照ください。

- ・ エリア毎の約定総容量、約定価格および約定総額（マルチプライスでの約定分を除く）
- ・ エリア毎のマルチプライスでの約定総容量および約定総額
- ・ 落札電源毎の、当該電源の容量提供事業者名、電源ID（応札単位の附番（※））、落札容量  
※ 応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定

# <参考> 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）のスケジュール



# 1. はじめに

## (3) 本資料における用語説明 [1/3]

用語	説明
電源等の区分	オークション参加対象となる電源等の区分であり、以下の4つ
安定電源	期待容量が1,000kW以上の安定的な供給力を提供するもの 例：火力、原子力、大規模水力（揚水式、貯水式、一部の自流式）、地熱、バイオマス、廃棄物
変動電源 （単独）	期待容量が1,000kW以上の供給力を提供する自然変動電源 例：水力（一部の自流式）、風力、太陽光
変動電源 （アグリ ゲート）	単体の期待容量が1,000kW未満の自然変動電源を組み合わせることにより、期待容量1,000kW以上の供給力を提供するもの 例：水力（一部の自流式）、風力、太陽光
発動指令 電源	ダイヤモンド・レスポンス（DR）、安定的に供給力を提供できない期待容量が1,000kW以上の電源、および単体の期待容量が1,000kW未満の電源を組み合わせることにより、期待容量1,000kW以上の供給力を提供するもの
応札容量	容量オークションに参加する事業者が応札時に提示する、供給力として提供を希望する容量（単位 kW）
期待容量	設備容量のうち、供給区域の供給力として期待できる容量の最大値で、設備容量から補機等の構内需要電力や外気温による出力低下分等を差し引いたもの
調整係数	再エネや一般水力、揚水、発動指令電源の供給力評価を表す指標で、供給信頼度の評価において各電源の導入により安定電源の必要量と同等に評価できる供給力を安定電源代替価値として反映したものの容量市場において調整係数が設定される電源の調達量（kW価値、期待容量）については、導入量に調整係数を乗じた容量とする

用語	説明
約定処理	<p>全国市場の約定処理において、全国の需要曲線および供給曲線の交点における電源を確認し、需要曲線上の交点における全国の供給信頼度をもとに、約定処理上の市場分断の判断を行う。</p> <p>約定処理上の市場分断と判断された場合については、約定処理上の市場分断処理を行い、落札電源および約定価格を決定する。</p>
約定処理上の市場分断	<p>全国の需要曲線および供給曲線の交点における供給力をもとに算定した供給信頼度から各エリアの不足ブロック（エリア）・充足ブロック（エリア）について確認を行い、異なるブロック（エリア）が生じた場合については、約定処理上の市場分断と判断する。</p>
約定処理上の市場分断処理	<p>全国市場の約定処理において、不足ブロック（エリア）と判断されたブロック（エリア）では追加処理、充足ブロック（エリア）と判断されたブロック（エリア）では減少処理を行う。</p> <p>追加処理では、供給曲線上の交点の電源後で当該ブロック（エリア）における応札価格が最も安価な電源を1つ追加し、約定処理上の市場分断の判断、ブロック再構成、エリアプライスの更新を繰り返し行う。追加処理は、不足ブロック（エリア）が解消されるもしくは追加可能な電源がなくなった時点で処理を終了する。</p> <p>減少処理では、供給曲線上の交点の電源以前で当該ブロック（エリア）における応札価格が最も高価な電源を1つ減少し、約定処理上の市場分断の判断、ブロック再構成、エリアプライスの更新を繰り返し行う。減少処理は、追加処理により増加した供給力と同量を減少した場合もしくは減少により供給信頼度が確保できなくなった時点で処理を終了する。</p>
供給信頼度	<p>電力供給の信頼性を表す指標で、需要1kWあたりの年間供給力不足電力量（単位kWh/kW・年）の期待値（EUE）を指標とする。</p>
エリア	<p>一般送配電事業者が託送供給等約款により定める供給区域</p>
不足エリア・充足エリア	<p>全国の供給信頼度に対して供給信頼度が確保できていないエリアを不足エリアと呼ぶ。また、全国の供給信頼度に対して供給信頼度が確保されているエリアを充足エリアと呼ぶ。</p>
ブロック	<p>約定処理上の市場分断の結果、連系線で直接接続された複数エリアが「不足エリア」もしくは「充足エリア」となった場合にその複数のエリアを1つのブロックと呼ぶ。</p>



## (3) 本資料における用語説明 [3/3]

用語	説明
エリアプライス	<p>オークション方式は、シングルプライスオークションにより約定価格を決定する。</p> <p>不足ブロック（エリア）は、マルチプライスが適用される場合を除き、当該ブロック（エリア）が充足ブロックとなる際に追加した電源の応札価格もしくは追加処理において最後に追加した電源の応札価格をエリアプライスとし、充足ブロック（エリア）は、当該ブロック（エリア）から減少した電源の次に当該ブロック（エリア）内で高価な電源の応札価格をエリアプライスとする。</p>
マルチプライス	<p>市場競争が限定的となっているおそれがあるエリアにおいて、当該エリアのエリアプライスが隣接するエリアのエリアプライスの1.5倍を超えた場合、隣接するエリアプライスの1.5倍を当該エリアのエリアプライスと設定し、それを上回る価格で応札されている電源等については、それぞれの電源等の応札価格をもって約定価格とする。</p>
経過措置	<p>電源等の区分が安定電源および変動電源（単独）を対象に、容量確保契約金額に対して、「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」により、支払額を減額するもの</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>「電源等の経過年数に応じた控除」は、2010年度末以前に建設された電源の容量確保契約金額に対して、一定の控除率（対象実需給年度：2026年度では6.0%）を設定して、支払額を減額する。</li> <li>「入札内容に応じた控除」は、メインオークション応札時の応札価格が、約定価格に一定の係数（対象実需給年度：2026年度では85.6%）を乗じた価格以下だった電源の容量確保契約金額に対して、支払額を減額する。</li> <li>ただし、メインオークションの個々の電源の約定価格が、同指標価格の50%（※）以下となった場合は、「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」を行わない。 ※同指標価格の50%の値にて円未満を切り捨て</li> <li>また、メインオークションの個々の電源の約定価格が、同指標価格の50%を超えており、かつ「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」の経過措置を適用した際に、同指標価格の50%以下となる場合は、当該電源の経過措置適用後の価格が同指標価格の50%の価格となるように、経過措置による控除額を調整する。</li> </ul>
Net CONE （指標価格）	<p>新規発電設備の固定費用から電力量取引やアンシラリーサービスによる収益を差し引いた正味固定費用（CONE = Cost of New Entry）</p>

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 (1) 概要

- 2022年度 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）は、以下の結果となった。
  - 約定総容量※1 : 1億6,271万kW（162,710,879kW）
  - エリアプライス
    - 北海道 : 8,749 円/kW
    - 東北 : 5,833 円/kW
    - 東京 : 5,834 円/kW
    - 中部/北陸/関西/中国/四国 : 5,832 円/kW
    - 九州 : 8,748 円/kW
  - 経過措置を踏まえた約定総額 : 8,425億円（842,513,715,729円）
  - 特記事項
    - ✓ 約定処理の過程※2で北海道、東北、東京、九州、その他のブロック（エリア）となった。
    - ✓ エリアプライスの関係から、北海道エリア・九州エリアではマルチプライス方式※3が適用された。
    - ✓ 発動指令電源の調整係数反映前※4の応札容量は、メインオークションにおける応札上限容量※5を超過しなかった。
    - 落札電源一覧（応札事業者名、電源ID※6、落札容量[kW]）については別紙に示すとおり。

※1 FIT電源等の期待容量等（全国計で2,427万kW）を含む調達量は1億8,698万kW

※2 約定処理においては、全国市場における全国の供給信頼度および各エリアの供給信頼度にもとづき約定処理上の市場分断を行う。約定処理上の市場分断については「<参考> 約定処理上の市場分断について（p.16）」を参照。

※3 マルチプライス方式が適用されたため、隣接エリアのエリアプライスの1.5倍が当該のエリアプライスとなり、それを超過した応札価格の電源は応札価格が約定価格となった。マルチプライスについては「<参考> マルチプライス適用時の考え方（p.17）」を参照。

※4 発動指令電源の調整係数については「（5）発動指令電源の調整係数（p.14）」を参照。

※5 メインオークションにおける応札上限容量（＝想定導入量上限）は、全国H3需要の4%

※6 応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定する。

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 （2）約定総容量、約定価格、約定総額 [1/2]

### <約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	162,710,879 kW	842,513,715,729 円

### <約定結果（エリア）>

エリア	エリアプライス	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	8,749※ 円/kW	5,231,090 kW	38,721,579,241 円
東北	5,833 円/kW	16,609,897 kW	79,851,177,628 円
東京	5,834 円/kW	53,536,700 kW	261,750,872,264 円
中部	5,832 円/kW	23,432,491 kW	113,925,171,476 円
北陸	5,832 円/kW	4,757,408 kW	22,593,776,043 円
関西	5,832 円/kW	26,123,850 kW	125,415,074,172 円
中国	5,832 円/kW	8,162,119 kW	39,138,736,872 円
四国	5,832 円/kW	7,952,551 kW	37,806,958,273 円
九州	8,748※ 円/kW	16,904,773 kW	123,310,369,760 円

※ マルチプライスでの約定あり

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 （2）約定総容量、約定価格、約定総額 [2/2]

<エリア毎の約定結果（マルチプライスでの約定分を除く）>

エリア	約定価格	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	8,749 円/kW	※	34,421,524,135 円
東北	5,833 円/kW	16,609,897 kW	79,851,177,628 円
東京	5,834 円/kW	53,536,700 kW	261,750,872,264 円
中部	5,832 円/kW	23,432,491 kW	113,925,171,476 円
北陸	5,832 円/kW	4,757,408 kW	22,593,776,043 円
関西	5,832 円/kW	26,123,850 kW	125,415,074,172 円
中国	5,832 円/kW	8,162,119 kW	39,138,736,872 円
四国	5,832 円/kW	7,952,551 kW	37,806,958,273 円
九州	8,748 円/kW	※	120,919,573,760 円

<エリア毎のマルチプライスでの約定結果>

エリア	約定価格	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	応札価格	※	4,300,055,106 円
九州	応札価格	※	2,390,796,000 円

※ 電源の特定のおそれがあるため記載しない

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 （3）一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）

### ■ エリア別の一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）は、下記のとおり。

※「電力・ガス基本政策小委員会制度検討作業部会 第四次中間とりまとめ」（令和3年6月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の7%相当分とし、小売電気事業者の負担を一般送配電事業者負担分と経過措置控除分を差し引いたものとして試算※1を行った。

エリア	容量拠出金（試算）		（参考） H3需要想定※2
	一般送配電事業者	小売電気事業者	
北海道	30.9 億円	348.7 億円	497.2 万kW
東北	54.9 億円	611.6 億円	1,345.6 万kW
東京	218.6 億円	2,433.4 億円	5,353.1 万kW
中部	100.3 億円	1,116.5 億円	2,457.0 万kW
北陸	20.9 億円	232.7 億円	512.0 万kW
関西	110.6 億円	1,231.0 億円	2,709.0 万kW
中国	42.4 億円	472.3 億円	1,039.3 万kW
四国	19.7 億円	219.5 億円	483.0 万kW
九州	92.7 億円	1,068.5 億円	1,507.3 万kW
計	691.1 億円	7,734.1 億円	15,903.5 万kW

※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.18）」を参照。

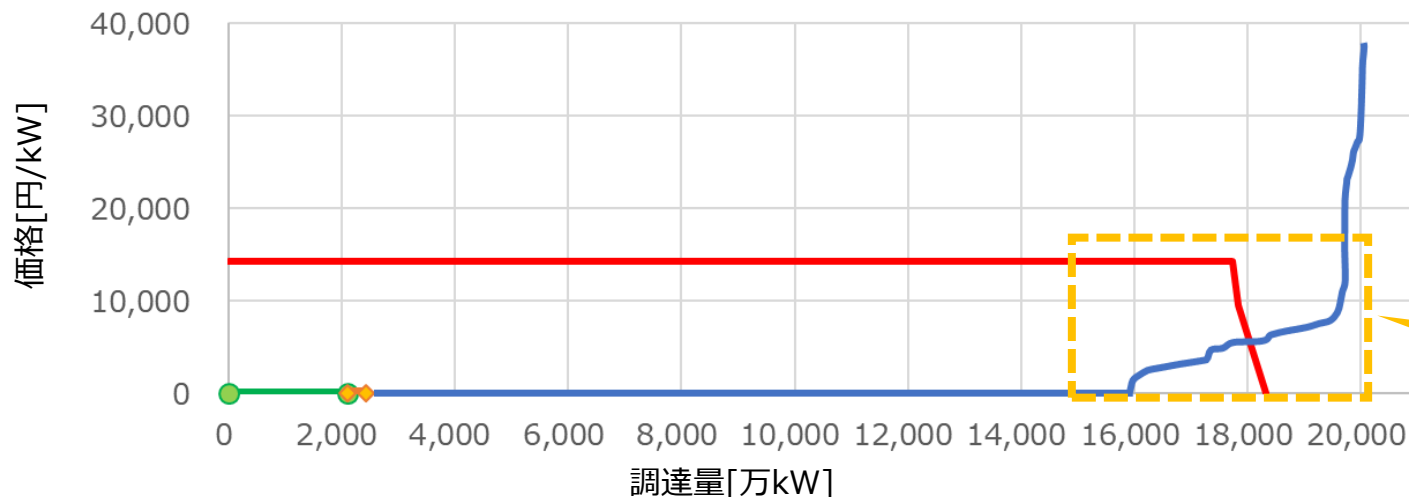
※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 （4）需要曲線と供給曲線

■ 需要曲線に対する応札状況（供給曲線※1）は、下記のとおり。

※1供給曲線を公表するに際して、個社情報を特定できないようにするため、スムージング処理を行った。なお、米国PJMを含め、諸外国における供給曲線の公表も、スムージング処理後の供給曲線を公表している。

### <2022年度実施 容量市場メインオークションの供給曲線（スムージング処理後）>

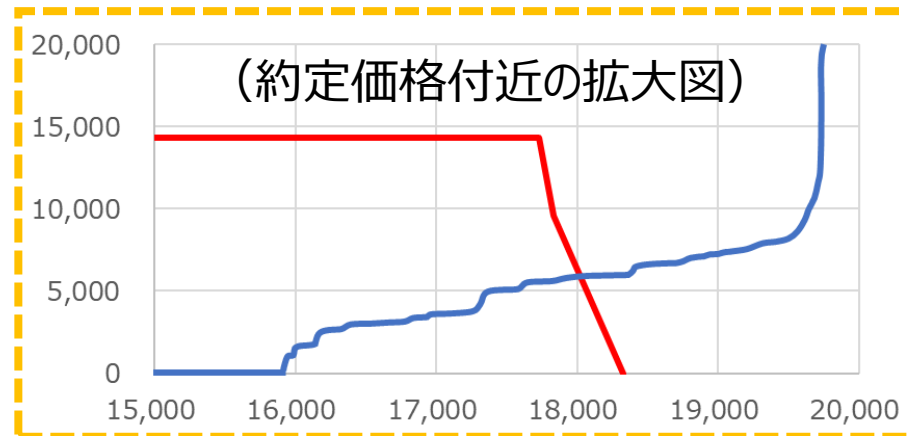


- 需要曲線
- 供給曲線※2
- FIT電源等の期待容量※3、※4
- ◆◆ 追加オークションで調達を予定している供給力※4

※2 発動指令電源の応札容量については、調整係数反映後の容量とし、1,000kW未満となる電源等は除外している。

※3 応札後に織込む石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力を含む。

※4 供給曲線に織込む各容量については「<参考>FIT電源等の期待容量等について（p.15）」を参照。



## 2. 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果 （5）発動指令電源の調整係数

- 応札の結果から事後的に算定した発動指令電源の調整係数、および応札容量の調整係数反映前後の容量は下記のとおり。
- 発動指令電源については、応札容量に調整係数を反映した容量にて約定処理を行った。また、応札容量に調整係数を反映した容量が 1,000kW未滿となる場合は、当該電源等は非落札電源とした。

※発動指令電源の調整係数については、「<参考> 発動指令電源の調整係数について（p.19~20）」を参照。

エリア	発動指令電源の調整係数[%]		発動指令電源の応札容量[kW]	
	事後的に算定	(参考) 事前公表時※	調整係数反映前	調整係数反映後 (約定処理に使用)
北海道	63.9935925280152	66.4125876652067	233,028	149,114
東北	100	100	528,418	同左
東京		94.9094237960612	1,642,709	
中部		1,055,131		
北陸		109,650		
関西		882,186		
中国		624,905		
四国		170,271		
九州		97.1991352142191	99.0395172229189	
(計)			6,002,605	5,897,484

※ 発動指令電源がH3需要の5%導入された場合の参考値（2022年8月5日公表）

- FIT電源の期待容量および追加オークションで調達を予定している供給力については、需要曲線作成要領において公表している。
- 石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源については、FIT制度の適用を想定して応札しなかった電源、および応札した結果で非落札となった電源について、応札後にFIT電源等の期待容量に織り込んだ。

		期待容量／供給力
FIT電源の期待容量	太陽光、風力、水力、地熱、バイオマス	1,477万kW
	石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力 (応札後に織込む)	632万kW
追加オークションで調達を 予定している供給力	—	318万kW

第32回 容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

(応札後に織り込む供給力について)

- 石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源については、当該発電設備を供給計画に計上していること（供給計画に関連した石炭混焼バイオ発電設備の事業者報告で確認がなされたもの）を前提に、以下の場合、原則として当該設備のFITおよび非FITの供給力をFIT電源等の期待容量に織り込む。
  - FIT制度の適用を想定して応札しなかった場合
  - 応札した結果、非落札となった場合



## <参考> 約定処理上の市場分断について

- 需要曲線と供給曲線の交点における全国の供給信頼度は0.022 kWh/kW・年となった。
- 全国の供給信頼度をもとに約定処理上の市場分断の判断を行い、全国市場の約定処理後に**北海道・東北・東京、九州が不足ブロック（エリア）**となり、**その他が充足ブロック**となった。
- 不足ブロック（エリア）で、全国の供給信頼度を満たすまで電源の追加処理を行い、追加量は670万kW（内訳、東京192万kW、北海道134万kW、九州344万kW）となった。
- 北海道エリアが不足エリアのまま追加できる電源がなくなったため、減少処理は行わなかった。

### <全国市場の約定処理後>

エリア	供給信頼度※	市場分断
北海道	17.108	不足
東北	0.044	
東京	0.063	
中部	0.004	
北陸	0.002	充足
関西	0.002	
中国	0.002	
四国	0.000	
九州	12.248	

### <追加処理①後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
+97	17.069
	<u>0.022</u>
	0.030
	0.002
-	0.002
	0.002
	0.002
	0.002
	0.000
-	12.226

### <追加処理②後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
-	17.038
-	0.011
+95	<u>0.014</u>
	0.002
-	0.001
	0.001
	0.001
	0.001
-	0.000
-	12.205

### <追加処理③後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
+134	<u>0.037</u>
-	0.004
-	0.009
-	0.001
	0.000
	0.000
-	0.000
-	0.000
+344	<u>0.017</u>

※ 供給信頼度は四捨五入による表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

# <参考> マルチプライス適用時の考え方

- 市場競争が限定的となっているエリアのエリアプライスが隣接エリアのエリアプライスの1.5倍を超える場合については、隣接エリアのエリアプライスの1.5倍を当該エリアのエリアプライスとする
- 応札価格が当該エリアのエリアプライスを上回る電源の約定価格は、当該電源の応札価格とする

## 約定処理イメージ

### ①全国市場の約定処理

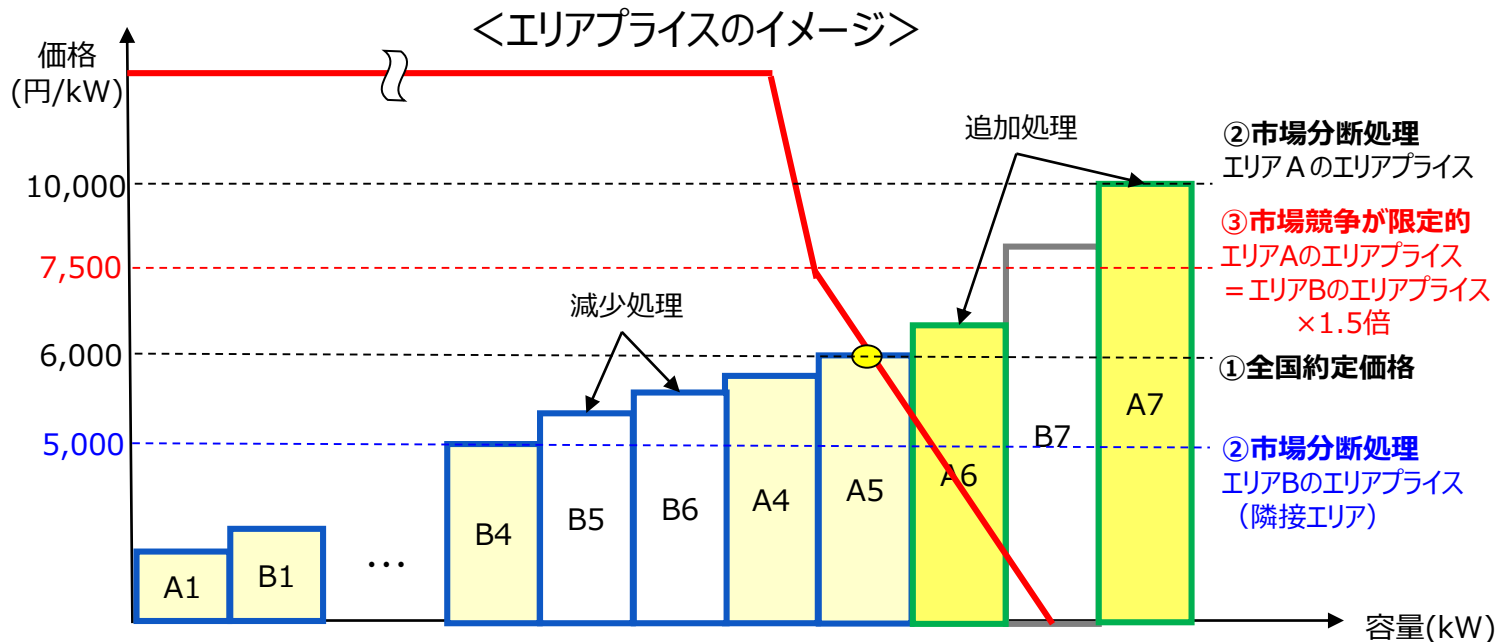
<約定電源>  
A1~A5、B1~B6  
<エリアプライス(全国)>  
6,000円/kW

### ②約定処理上の市場分断処理

<約定電源>  
A6~A7(追加)、B5~B6(減少)  
<エリアプライス>  
エリアA: 10,000円/kW  
エリアB: 5,000円/kW

### ③市場競争が限定的

<エリアプライス(エリアA)>  
7,500円/kW  
= 5,000円/kW\* × 1.5  
※エリアBはエリアAの隣接エリア



<①全国市場の約定処理後>

<②市場分断処理後>

エリアAの市場競争が限定的であった場合

<③市場競争が限定的>

電源	約定価格	エリアプライス
A1~A5	6,000円/kW	6,000円/kW
A6	-	
A7	-	
B1~B6	6,000円/kW	

電源	約定価格	エリアプライス
A1~A5		
A6	10,000円/kW	10,000円/kW
A7		
B1~B4	5,000円/kW	5,000円/kW

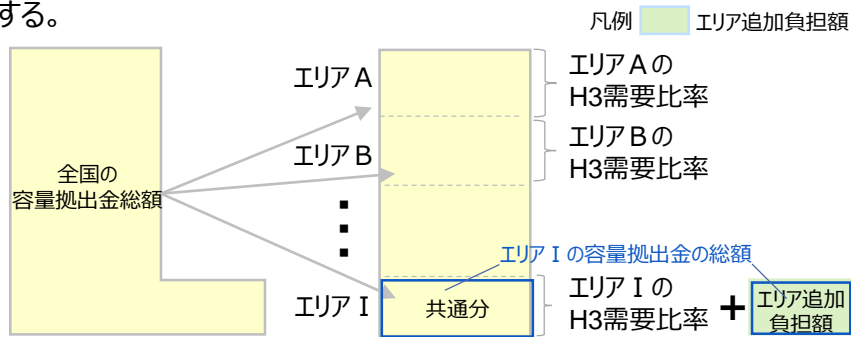
電源	約定価格	エリアプライス
A1~A5		
A6	7,500円/kW	7,500円/kW
A7	10,000円/kW*	
B1~B4	5,000円/kW	5,000円/kW

※マルチプライス適用

- 市場が分断される場合における容量拠出金の請求額は、以下の手順で算定を行う。

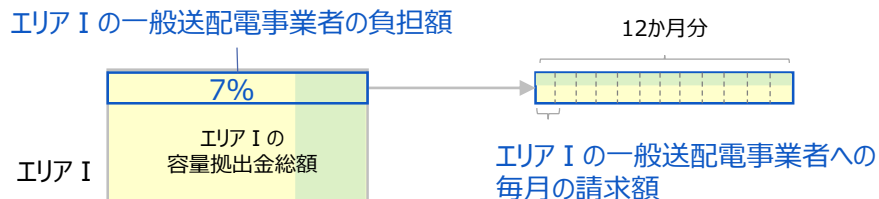
## ① エリア別の容量拠出金総額の算定

全国の容量拠出金の総額をエリア別のH3需要比率に応じて、各エリアに配分する。



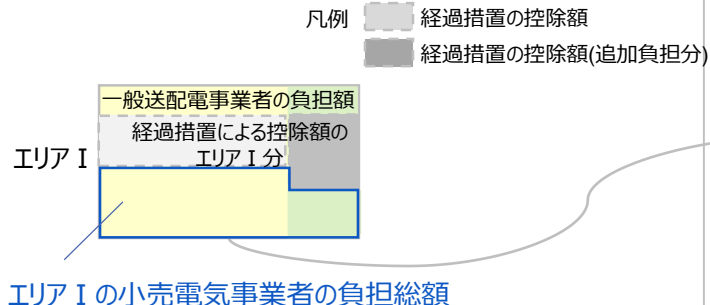
## ② 一般送配電事業者の負担額と請求額の算定

エリアの約定価格×エリアのH3需要に7%を乗じること、エリア毎に一般送配電事業者の容量拠出金の負担額および毎月の請求額を算定する。



## ③ 小売電気事業者の負担総額の算定

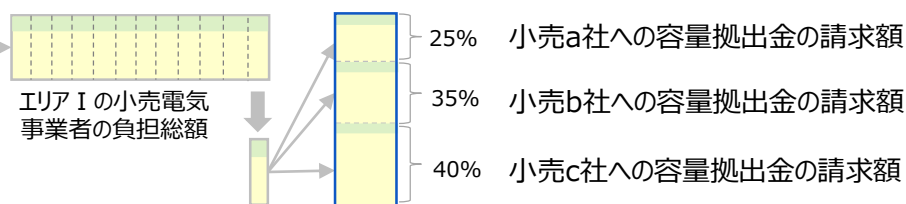
当該エリアの容量拠出金の総額から一般送配電事業者の負担額と経過措置による控除額を減算することで、エリア毎の小売電気事業者の負担総額を算定する。



## ④ 各小売電気事業者への請求額の算定

エリア毎の小売電気事業者の容量拠出金の負担総額を12等分し、小売各社の配分比率(実需給年の毎月のシェア変動を加味したもの)に応じて毎月の請求額を算定する。

エリアIに小売電気事業者がa・b・cの3社が存在し、小売各社の配分比率を25%、35%、40%とした場合



- 発動指令電源が一定の導入量を超える場合には、供給信頼度を確保する観点から**調整係数の設定が必要**であると整理された。
- 発動指令電源の調整係数は、応札上限容量を設定※1した上で実際の**メインオークションにおける応札容量に追加オークションの導入量を反映した容量をもとに調整係数を事後的に算定し、調整係数を反映後の応札容量※2にて約定処理を行い落札電源を決定**する。

※1 対象実需給年度2026年度の応札上限容量はメインオークション4%、追加オークション1%に設定

※2 応札容量に調整係数を反映した容量が1,000kW未満となる場合は、当該電源等については非落札電源とする

第62回 制度検討  
作業部会資料より

第38回 容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

## 発動指令電源の募集量について

- 第2回メインオークションの約定結果においては、発動指令電源の調達量上限であるH3需要の3% (475万kW) を超過する566万kWの応札があった。
- 今後、再生可能エネルギーが更に増加していき、発動指令電源として期待されるDRを含めたアグリゲータの組成や市場参入が期待される中で、更なる市場参加者の拡大を促すことが望ましいと考えられるが、DRの促進と供給信頼度のバランスについて、以下の点も踏まえて検討する必要がある。

- ① 調整係数の在り方  
一定の募集量を超える場合には、供給信頼度を確保する観点からは調整係数の設定が必要。
- ② 想定導入量  
調整係数を事前に決定する場合は、導入量も事前に想定する必要
- ③ 発動指令電源の能力  
実効性テストや実需給の運用を迎えていない状況で、募集量を増加させるべきか。
- ④ 追加オークションにおける調達  
メインオークションと追加オークションの配分、追加オークションの実施の在り方をどのように考えるか。
- ⑤ 同一価格の応札が複数存在した場合の約定処理  
同一価格の応札で調達量上限を超えた場合の約定処理について。

## 3. メインオークション募集要綱 (案) と約款 (案) の主なポイント

### ②発動指令電源の募集量等 (1/4)

10

#### 2022年度オークションに向けた検討

- 発動指令電源の募集量等
  - 募集量等の設定については、現行の4%から全体として5%に拡充する。  
(メインオークション4%+追加オークション1%)
  - 発動指令電源は、応札容量に調整係数を乗じた容量により約定処理を実施する。
  - 調整係数の設定方法については、事後的に算定することとする。

#### 募集要綱・約款への反映内容

- メインオークションにおける発動指令電源の応札上限容量、約定方法の表記を変更【募集要綱】
- 調整係数の公表時期について、メインオークションの約定結果公表日に公表することを記載【募集要綱】

- 調整係数が適用される電源の調達量 (kW価値、期待容量) は、導入量に調整係数を反映した容量となる。
- 約定した発動指令電源については、**調整係数を反映後の応札容量が契約容量**となるが、発動指令が発令された場合において、**調整係数を反映前の応札容量 (導入量) を提供※する必要がある**。

※ 発動指令電源のアセスメントでは、調整係数反映前の容量の供給力を3時間継続して提供することでリクワイアメント達成となる

第37回 容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

第37回 容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

## 4. 発動指令電源の信頼度評価について

### ③ 想定導入量と調達量の関係について

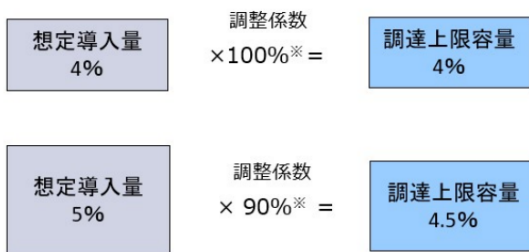
14

- 容量市場で調達する供給力において、**調達量 (kW価値、期待容量)** は、調整係数が設定される電源については、**導入量に調整係数を乗じた値**となる。
- 想定導入量を増加させた場合、調整係数が100%未満となることで導入量と調達量 (kW価値、期待容量) が等価とならないことがある。

<調達量 (kW価値、期待容量)>

$$\text{調達量} = \text{導入量} \times \text{調整係数}$$

<想定導入量と調達上限容量のイメージ>



第33回容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

## 4. 発動指令電源の信頼度評価について

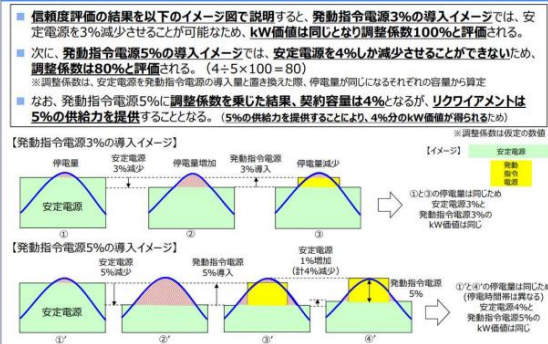
### ① 供給信頼度の算定方法について

9

- 供給信頼度評価における**再エネや一般水力、発動指令電源の評価方法**は、国の審議会や調整力及び需給バランス評価等に関する委員会で整理され、**安定電源代替価値として評価**が行われている。
- また、容量市場に用いられる年間調整係数においても、従来の再エネの供給信頼度評価と同様に、**追加設備量の減少に寄与できる量を調整係数に反映**させることとしている。
- なお、発動指令電源に調整係数が用いられた場合は、**発動時において、約定した契約量ではなく導入量を提供**することとなる。

### 4. 発動指令電源の信頼度評価について

第33回容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より



- 2022年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）の約定結果について、現時点の集計結果に基づき、以下の項目の公表を行う。

- (1) 供給信頼度
- (2) 電源等の応札容量
- (3) 応札容量と落札容量（落札率）
- (4) 発電方式別の応札容量
- (5) 落札されなかった電源の応札容量
- (6) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- (7) 応札価格の加重平均
- (8) 応札価格の分布
- (9) 応札価格一定額以上の応札容量
- (10) 期待容量と応札容量の関係
- (11) 卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について
- (12) 調整機能あり電源の約定容量

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (1) 供給信頼度 [1/2]

- 約定処理の結果、全国の供給信頼度は、0.022 kWh/kW・年、オークションで確保した容量における供給信頼度とブロック構成は下記のとおりとなった。
- 以降では、エリアプライスの異なる北海道、東北、東京、九州とそれ以外のエリアで区分した集計も行う。

		供給信頼度 [kWh/kW・年]	
目標調達量において維持される全国の供給信頼度基準値		0.048	
全国の供給信頼度（需要曲線と供給曲線の交点）		0.022	
エリア	供給信頼度※ <sup>1</sup> [kWh/kW・年]	想定需要	調達量※ <sup>2</sup>
ブロック1	北海道	497.2 万kW	622 万kW
	東北	1,345.6 万kW	2,013 万kW
ブロック2	東京	5,353.1 万kW	5,748 万kW
	中部	2,457.0 万kW	2,740 万kW
	北陸	512.0 万kW	665 万kW
	関西	2,709.0 万kW	2,824 万kW
	中国	1,039.3 万kW	1,261 万kW
	四国	483.0 万kW	915 万kW
	九州	1,507.3 万kW	1,910 万kW
合計		15,903.5 万kW	18,698 万kW

※1 供給信頼度は四捨五入により表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

※2 FIT電源等の期待容量等を含む。（全国計で2,427万kW）

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (1) 供給信頼度 [2/2]

再掲

- 需要曲線と供給曲線の交点における全国の供給信頼度は0.022 kWh/kW・年となった。
- 全国の供給信頼度をもとに約定処理上の市場分断の判断を行い、全国市場の約定処理後に**北海道・東北・東京、九州が不足ブロック（エリア）**となり、**その他が充足ブロック**となった。
- 不足ブロック（エリア）で、全国の供給信頼度を満たすまで電源の追加処理を行い、追加量は670万kW（内訳、東京192万kW、北海道134万kW、九州344万kW）となった。
- **北海道エリアが不足エリア**のまま追加できる電源がなくなったため、減少処理は行わなかった。

#### <全国市場の約定処理後>

エリア	供給信頼度※	市場分断
北海道	17.108	不足
東北	0.044	
東京	0.063	
中部	0.004	充足
北陸	0.002	
関西	0.002	
中国	0.002	
四国	0.000	
九州	12.248	

#### <追加処理①後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
+97	17.069
	<u>0.022</u>
	0.030
-	0.002
	0.002
	0.002
	0.002
	0.000
-	12.226

#### <追加処理②後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
-	17.038
-	0.011
+95	<u>0.014</u>
-	0.002
	0.001
	0.001
	0.001
-	0.000
-	12.205

#### <追加処理③後>

追加量 [万kW]	供給信頼度※
+134	<u>0.037</u>
-	0.004
-	0.009
-	0.001
	0.000
	0.000
	0.000
+344	<u>0.017</u>

※ 供給信頼度は四捨五入による表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。



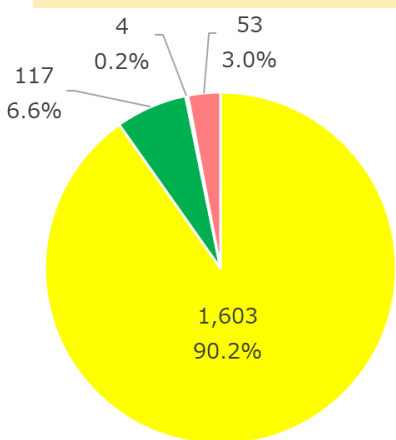
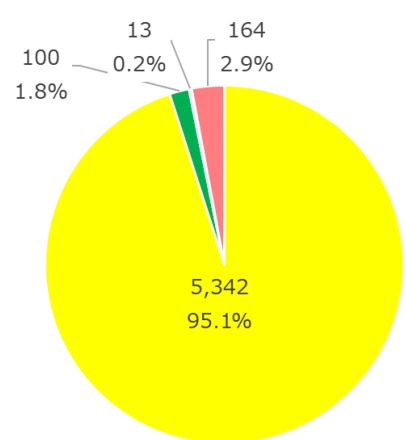
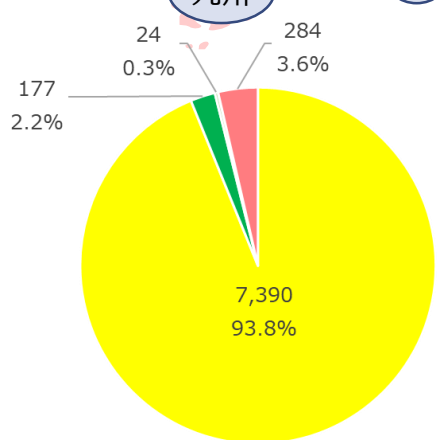
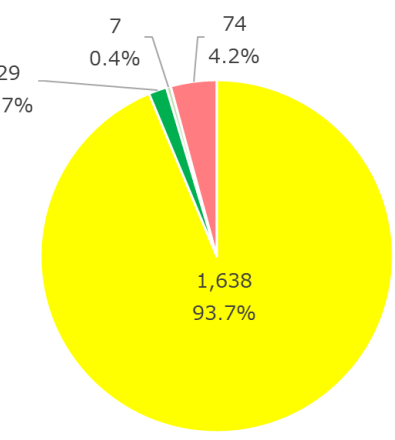
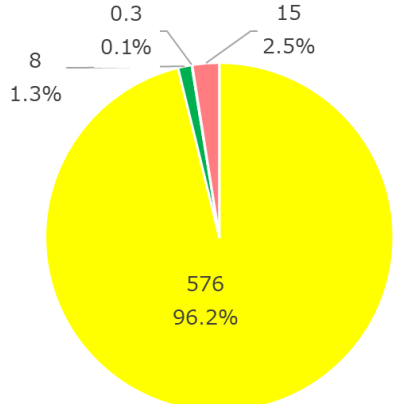
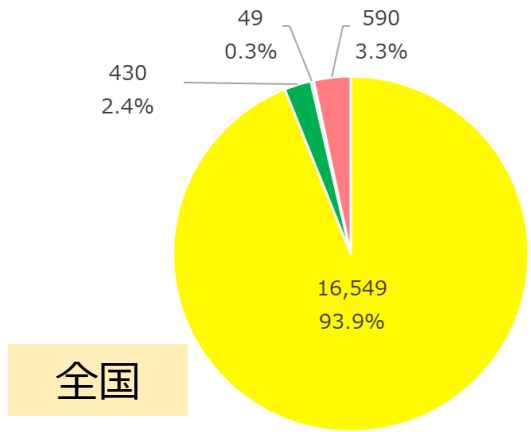
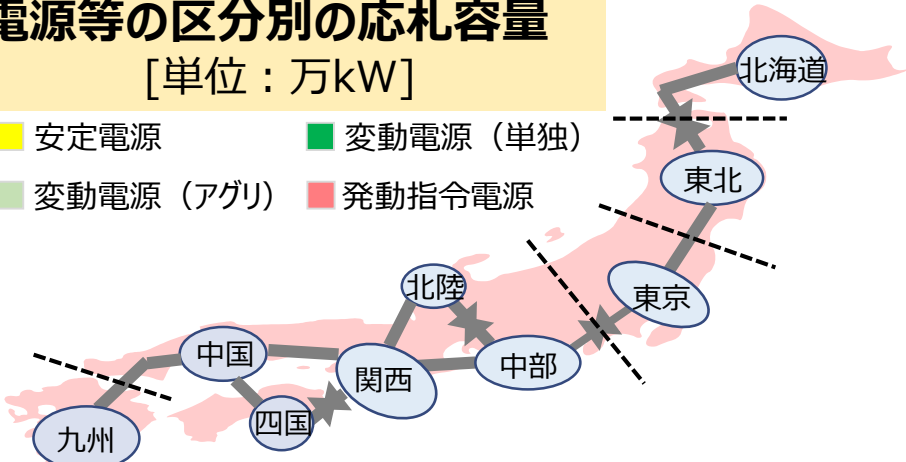
# 3. オークション結果の集計・公表

## (2) 電源等の応札容量

■ 全国の応札容量は合計で17,618万kW、そのうち電源等の区別に、安定電源が 16,549万kW (93.9%)、変動電源 (単独) が 430万kW (2.4%)、変動電源 (アグリゲート) が 49万kW (0.3%)、発動指令電源が 590万kW (3.3%) であった。

### 電源等の区別の応札容量 [単位：万kW]

- 安定電源
- 変動電源 (単独)
- 変動電源 (アグリ)
- 発動指令電源



九州エリア

中部/北陸/関西/  
中国/四国エリア

東京エリア

東北エリア

※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

# 3. オークション結果の集計・公表

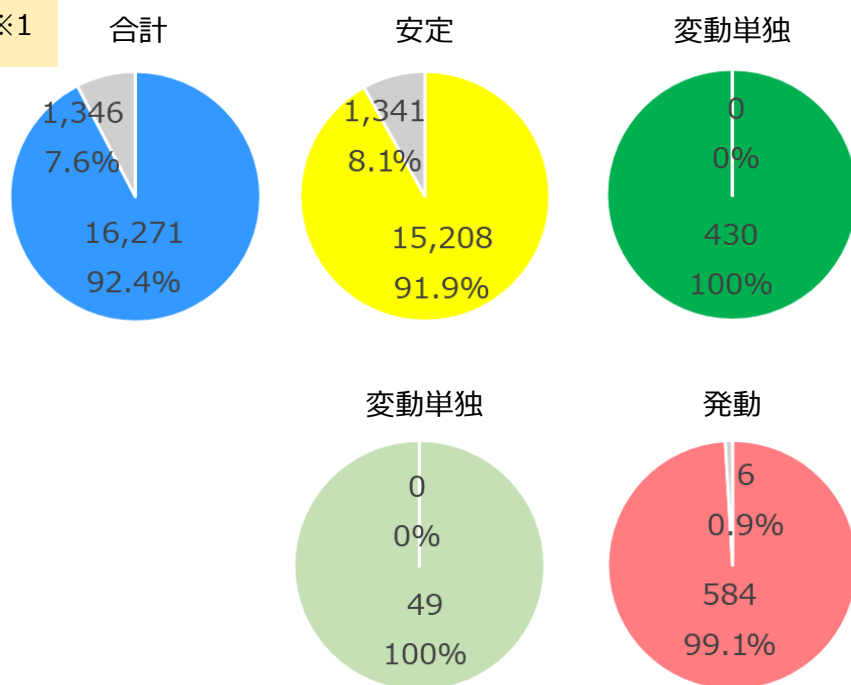
## (3) 応札容量と落札容量（落札率）

- 全国の電源等の区分別の落札率は、安定電源が91.9%、変動電源（単独）・変動電源（アグリゲート）がいずれも100%、発動指令電源が99.1%であった。また、全体の落札率は92.4%だった。
  - 全国における、落札率は下記のとおり。
- ※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

### 電源等の区分別の落札率

[単位：万kW、%]

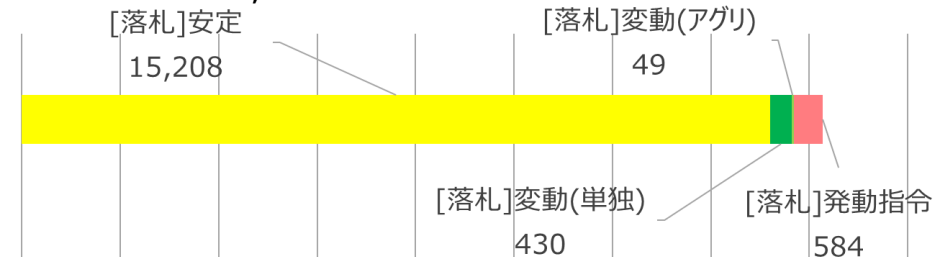
全国※1



### 電源等の区分別の落札容量

[単位：万kW、%]

#### 落札容量 (16,271万kW)



#### 非落札容量 (1,346万kW)

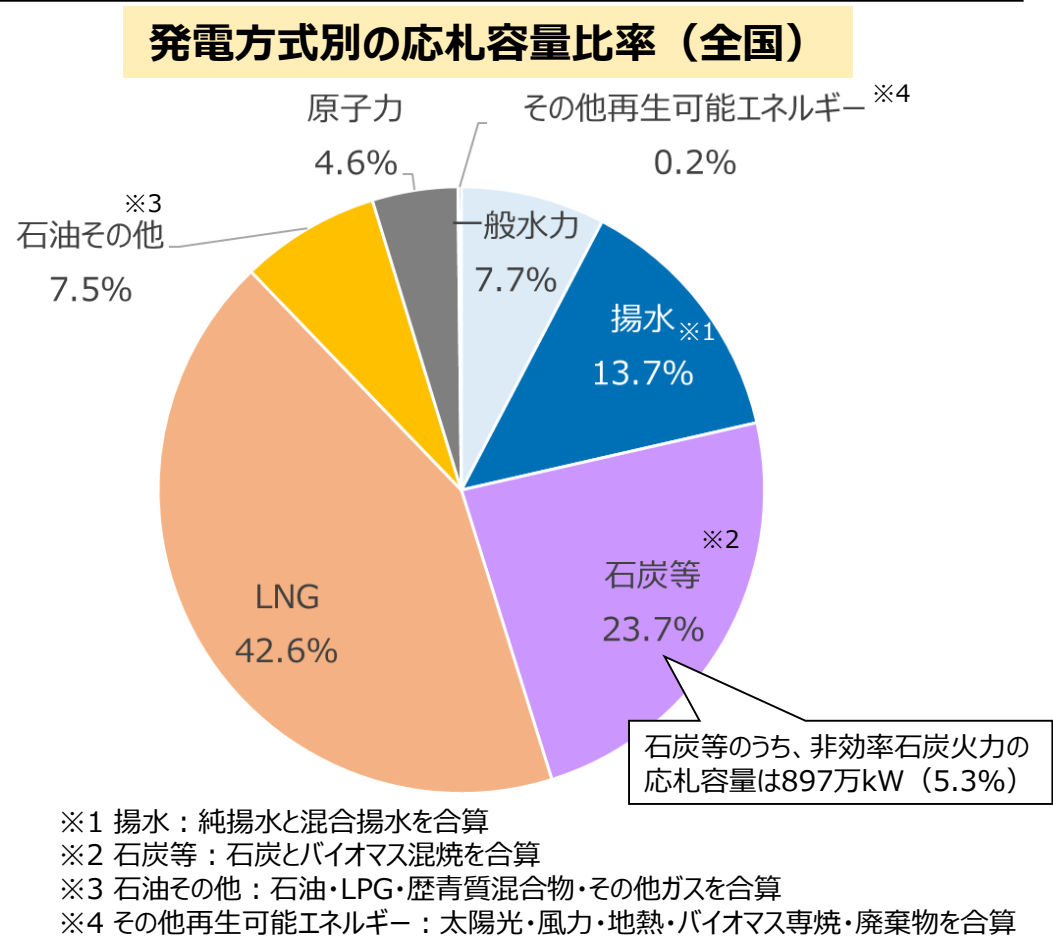
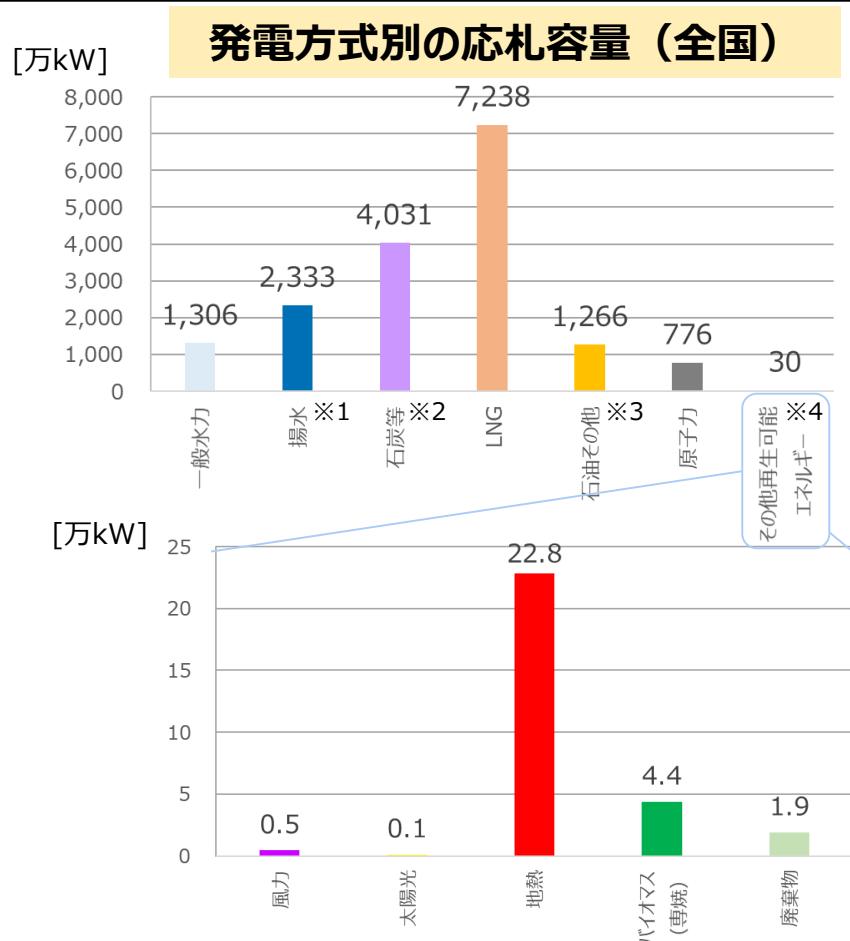


※1 エリア別の結果は、3者未満のデータとなるため記載しない。

# 3. オークション結果の集計・公表

## (4) 発電方式別の応札容量

- 全国の発電方式別の応札容量※とその比率は、下記のとおり。  
 ※ 電源等の区分のうち、安定電源と変動電源（単独）のみの発電別方式の応札容量とその比率を示している。
- 一般水力は 1,306万kW（7.7%）、揚水は 2,333万kW（13.7%）、石炭等は 4,031万kW（23.7%）、LNGは 7,238万kW（42.6%）、石油その他は 1,266万kW（7.5%）、原子力は 776万kW（4.6%）、その他再生可能エネルギーは 30万kW（0.2%）であった。



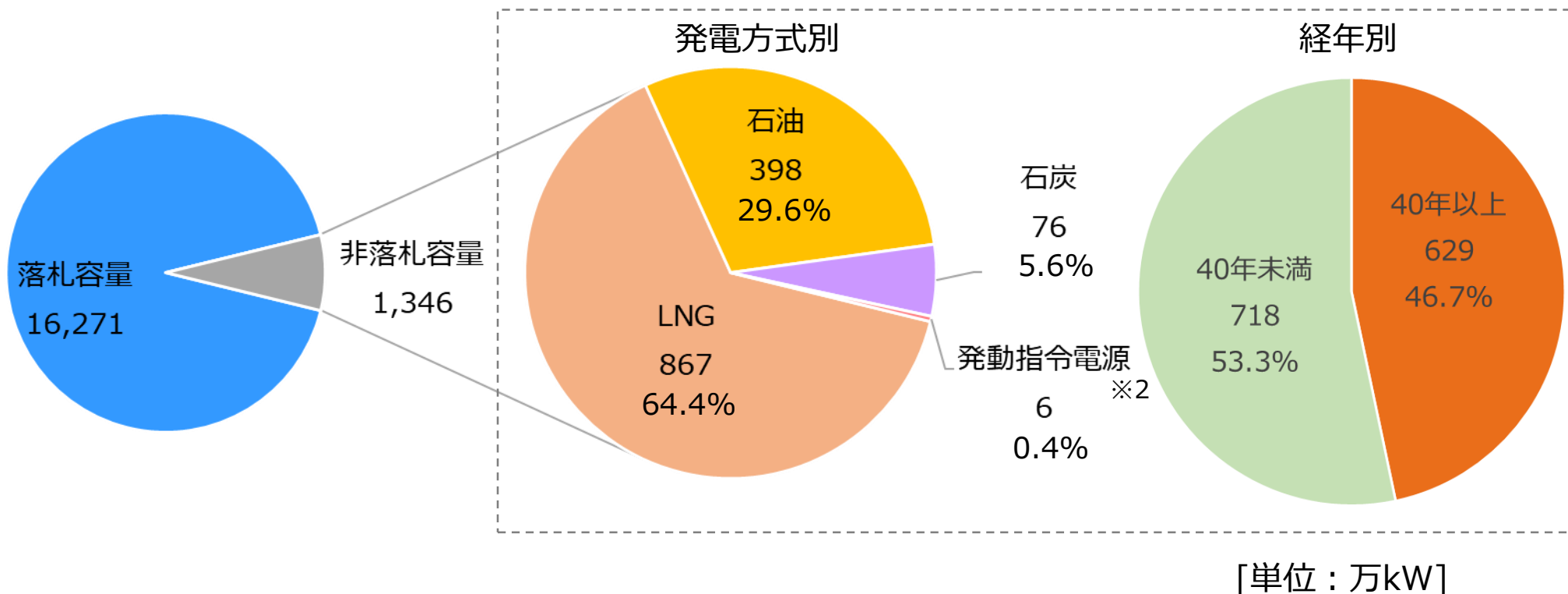
### 3. オークション結果の集計・公表

#### (5) 落札されなかった電源の応札容量

■ 落札されなかった電源の応札容量は1,346万kWであった。そのうち、発電方式別では石油・石炭・LNGの火力が99.6%を占めた。また、経年40年※<sup>1</sup>以上の電源の割合は46.7%であった。

※1 経年は実需給年度（2026年度）を起点に算定。

※2 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。



### 3. オークション結果の集計・公表

#### (6) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）

■ エリア別の一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）は、下記のとおり。

※「電力・ガス基本政策小委員会制度検討作業部会 第四次中間とりまとめ」（令和3年6月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の7%相当分とし、小売電気事業者の負担を一般送配電事業者負担分と経過措置控除分を差し引いたものとして試算※1を行った。

エリア	容量拠出金（試算）		（参考） H3需要想定※2
	一般送配電事業者	小売電気事業者	
北海道	30.9 億円	348.7 億円	497.2 万kW
東北	54.9 億円	611.6 億円	1,345.6 万kW
東京	218.6 億円	2,433.4 億円	5,353.1 万kW
中部	100.3 億円	1,116.5 億円	2,457.0 万kW
北陸	20.9 億円	232.7 億円	512.0 万kW
関西	110.6 億円	1,231.0 億円	2,709.0 万kW
中国	42.4 億円	472.3 億円	1,039.3 万kW
四国	19.7 億円	219.5 億円	483.0 万kW
九州	92.7 億円	1,068.5 億円	1,507.3 万kW
計	691.1 億円	7,734.1 億円	15,903.5 万kW

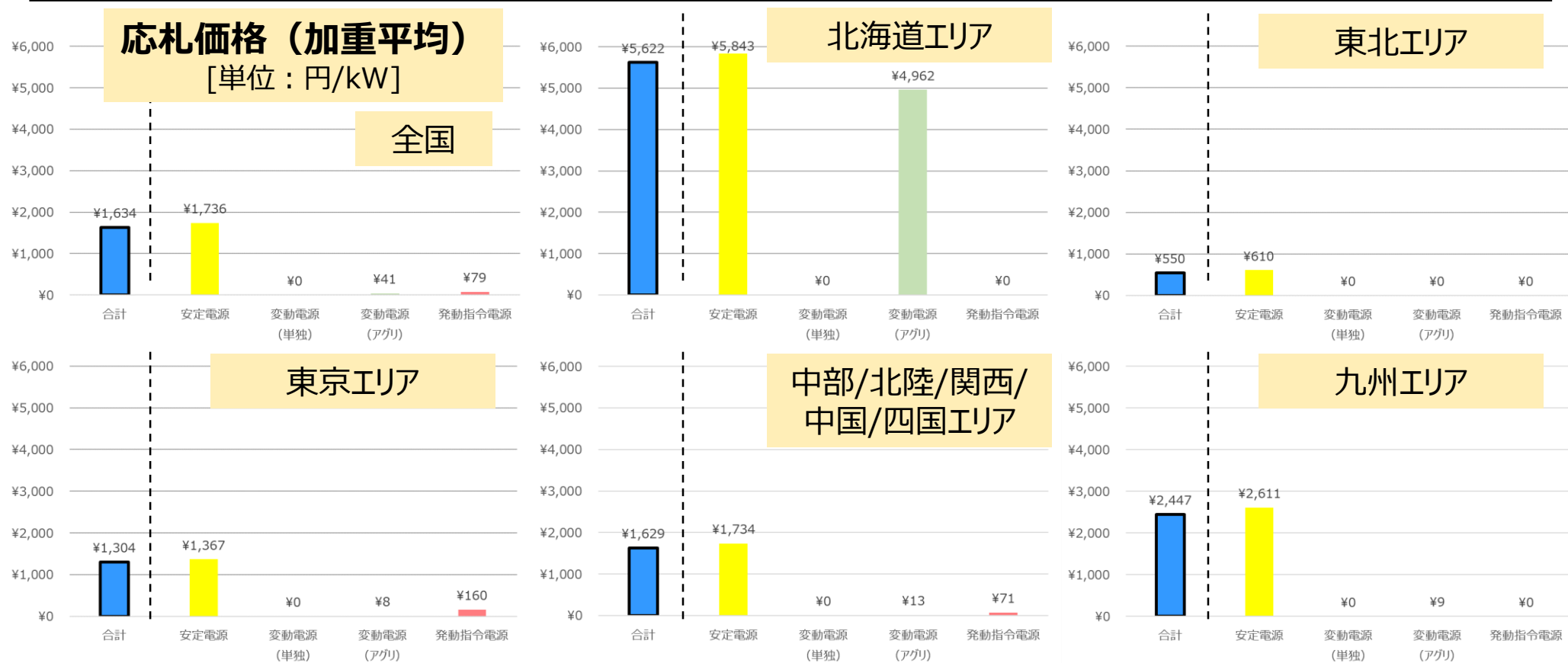
※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.18）」を参照。

※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

# 3. オークション結果の集計・公表

## (7) 応札価格の加重平均

- 全国の応札価格の加重平均は、1,634円/kWであった。電源等の区分別では、安定電源が1,736円/kW、変動電源（単独）が0円/kW、変動電源（アグリゲート）が41円/kW、発動指令電源が79円/kWであった。
- エリア・ブロックでは、北海道エリア：5,622円/kW、東北エリア：550円/kW、東京エリア：1,304円/kW、中部/北陸/関西/中国/四国エリア：1,629円/kW、九州エリア：2,447円/kWであった。



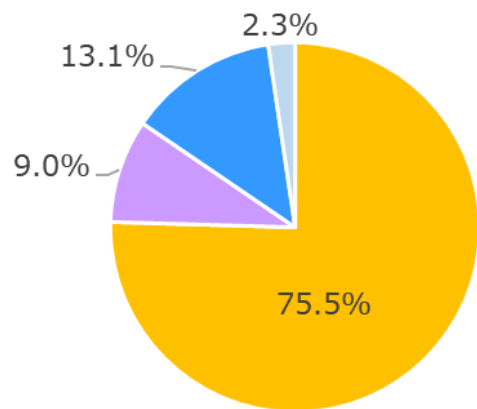
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (8) 応札価格の分布

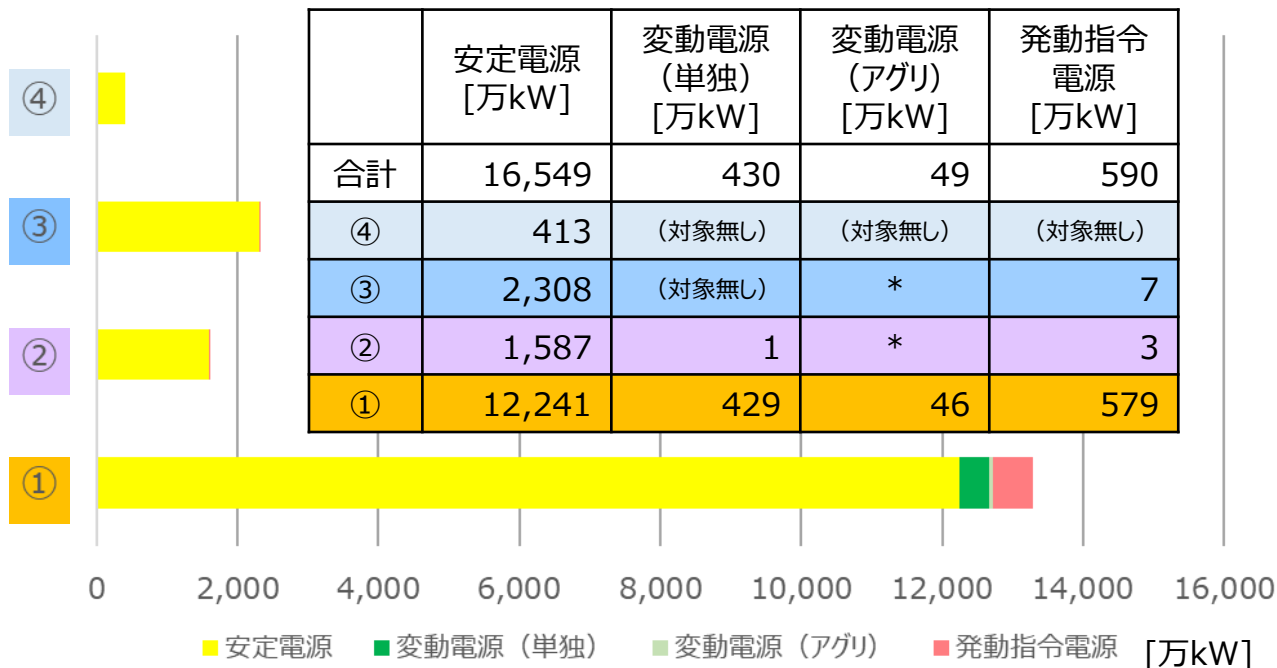
- 応札価格を、①0円、②～Net CONEの50%以下、③～Net CONE以下、④Net CONE超、の4つの区分にした、応札価格の分布は下記のとおり。
- ①0円は75.5%、②～Net CONEの50%以下は9.0%、③～Net CONE以下は13.1%、④Net CONE超は2.3%であった。
- なお、変動電源では99%以上、発動指令電源では98%以上の応札価格が0円/kWだった。

応札価格の分布



- ④NetCONE超
- ③NetCONE×50%超～NetCONE以下
- ②ゼロ円超～NetCONE×50%以下
- ①ゼロ円

電源等の区分別の分布



\* 3者未満のデータとなるため記載しない。

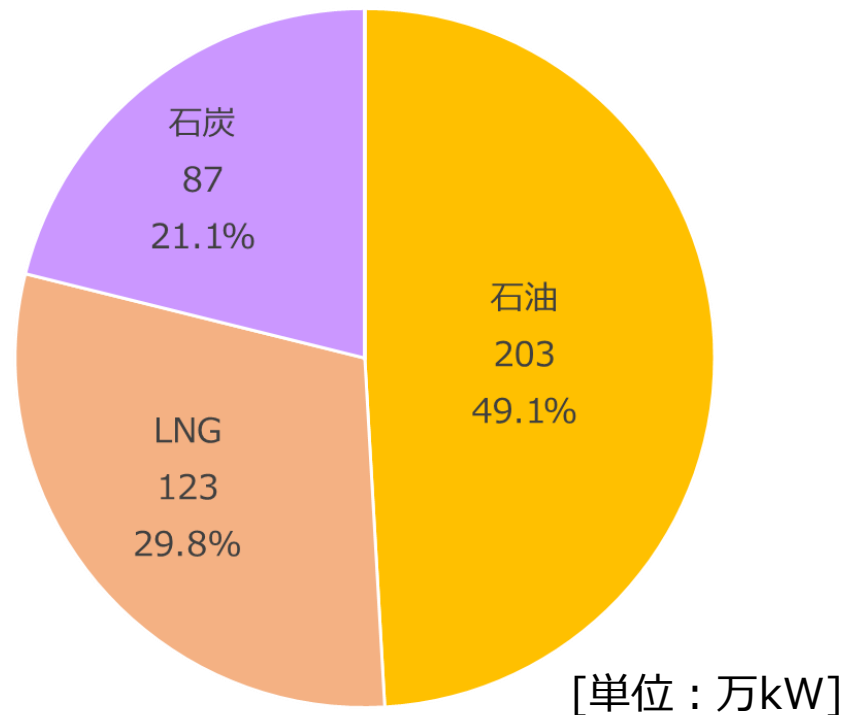
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (9) 応札価格一定額以上の応札容量

- 応札価格が、9,557円/kW (NetCONE) 以上の電源等の応札容量は、下記のとおり。
- 応札価格9,557円/kW以上の応札容量は413万kWであった。発電方式別では、石油・LNG・石炭で100%だった。

#### 応札価格一定額以上の応札容量（発電方式別）



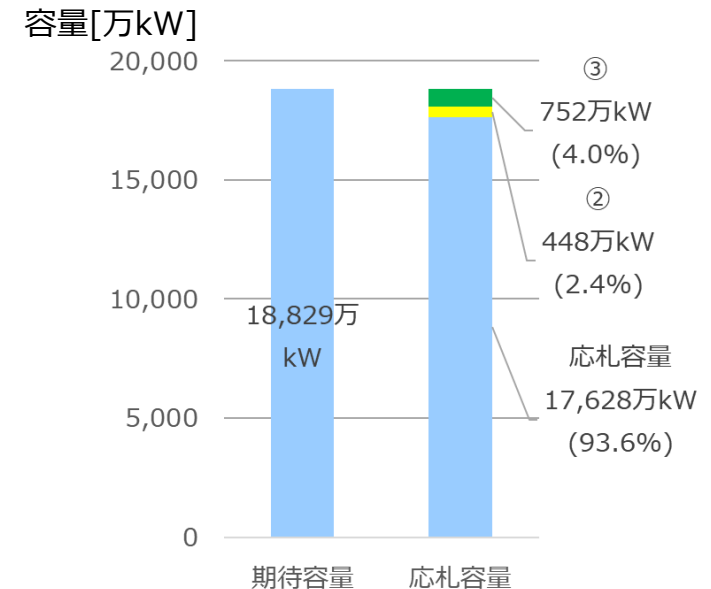


### 3. オークション結果の集計・公表

#### (10) 期待容量と応札容量の関係

- 容量市場では、登録した期待容量よりも小さい容量で応札することや、期待容量は登録したものの、応札しないことが認められている。そのため、期待容量が登録された各電源の応札及びその容量は以下のいずれかとなる。
  - ①登録した期待容量と同じ容量で応札した場合
  - ②登録した期待容量よりも小さい容量で応札した場合
  - ③期待容量は登録したものの、応札しなかった場合
- 上記②・③の件数と減少量は下記のとおりであり、「アグリゲートして応札する事業者が、期待容量登録を応札容量より多く登録したケース」などが見られた。

	件数	減少量
②登録した期待容量よりも小さい容量で応札	約230件	448万kW
③期待容量は登録したものの、応札しなかった	約120件	752万kW



※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (11) 卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について

- FIT電源等の期待容量の算定では、FIT買取期間が終了した容量分は期待容量から控除しているところ、卒FIT（2025年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量と、変動電源（アグリゲート）の応札容量は、下記のとおり。

	期待容量／応札容量
卒FIT（2025年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量	78万kW
変動電源（アグリゲート）の応札容量	49万kW

第32回 容量市場  
の在り方等に関する  
検討会資料より

### 3. 具体的な約定処理のプロセス

#### STEP1:約定処理準備（FIT電源等の期待容量について）

5

- FIT電源は容量市場へ参加することはできないものの、一定の期待容量を有しており、調達量に含めて供給信頼度評価を行うため、FIT電源等の期待容量を算定する必要がある。
- FIT電源の実需給年度の導入容量については、最新の供給計画（2021年度供給計画の第5年度）や2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する。
- 具体的な算定は、以下手順で実施する。
  - 太陽光、風力については、最新の供給計画の設備量想定および2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する（ただし、FIT買取期間が終了した容量分は控除する）
  - 水力、地熱、バイオマスについては、2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する（ただし、FIT買取期間が終了した容量分は控除する）

### 3. オークション結果の集計・公表

#### (12) 調整機能あり電源の約定容量

- 調整機能あり電源の約定容量は下記のとおり。
- なお、調整機能ありの非落札電源の応札容量の総量は1,336万kWだった。

	調整機能あり 電源の約定容量			(参考) 調達量※
		(内) LNG	(内) 揚水	
<b>全国</b>	<b>12,353 万kW</b>	<b>5,700 万kW</b>	<b>2,333 万kW</b>	<b>18,698 万kW</b>
北海道	442 万kW	54 万kW	76 万kW	622 万kW
東北	1,230 万kW	538 万kW	45 万kW	2,013 万kW
東京	4,314 万kW	2,330 万kW	982 万kW	5,748 万kW
中部	2,086 万kW	1,284 万kW	383 万kW	2,740 万kW
北陸	355 万kW	88 万kW	11 万kW	665 万kW
関西	1,748 万kW	740 万kW	381 万kW	2,824 万kW
中国	674 万kW	243 万kW	187 万kW	1,261 万kW
四国	604 万kW	86 万kW	65 万kW	915 万kW
九州	901 万kW	338 万kW	204 万kW	1,910 万kW

※ FIT電源等の期待容量等を含む。(全国計で2,427万kW)

■ 容量市場メインオークションの結果について、以下の項目の初回から今回までの推移を示す。

- (1) 需要曲線と供給曲線
- (2) 応札容量
- (3) 調整機能あり電源の約定容量

# 4. オークション結果の推移

## (1) 需要曲線と供給曲線

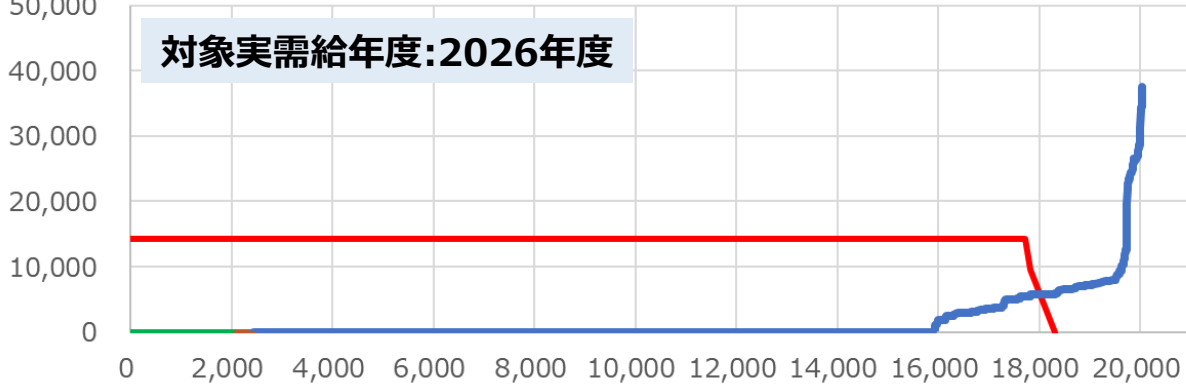
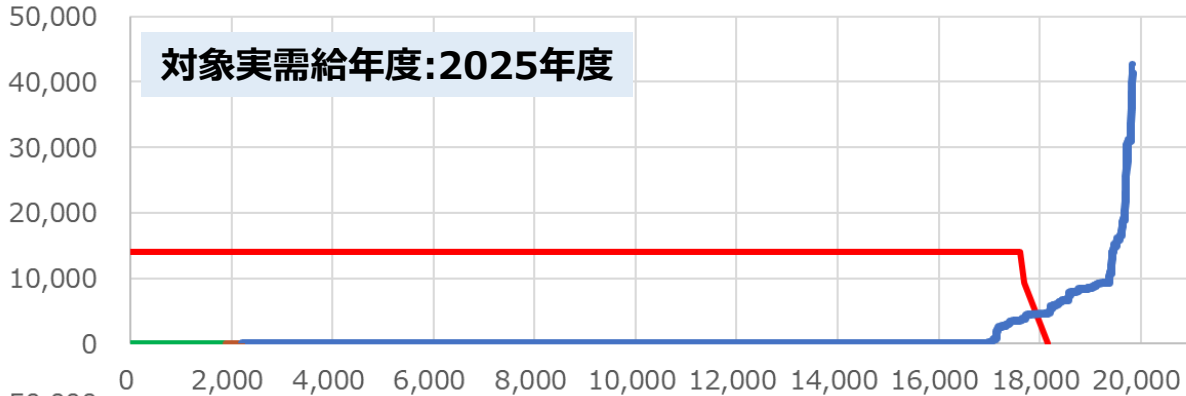
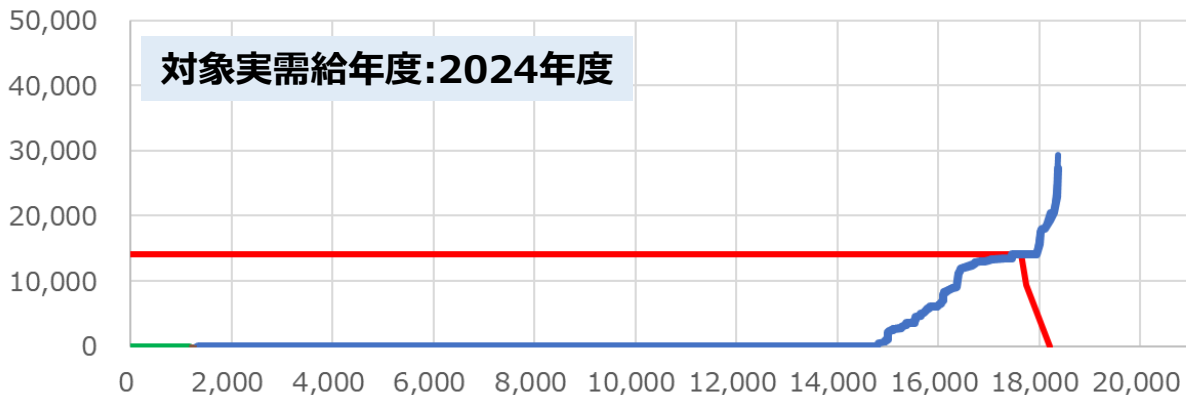
■ これまでのオークションにおける「需要曲線と供給曲線」の推移は下記のとおり。

＜容量市場メインオークションの供給曲線（スムージング処理後）と各諸元＞

縦軸：価格[円/kW] 横軸：調達量[万kW]  
 需要曲線 供給曲線※1  
 FIT電源等の期待容量※2  
 追加オークションで調達を予定している供給力

※1 【2025年度】発動指令電源の応札容量については、メインオークションにおける調達上限容量を超過した非落札電源の容量は除外している。  
 【2026年度】発動指令電源の応札容量については、調整係数反映後の容量とし、1,000kW未満となる電源等は除外している。  
 ※2 応札後に織込む石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力を含む

対象実需給年度	2024年度	2025年度	2026年度
NetCONE	9,425 円/kW	9,372 円/kW	9,557 円/kW
目標調達量	177,468,513 kW	176,991,335 kW	178,295,201 kW
FIT電源等の期待容量	11,789,258 kW	18,889,612 kW	21,087,676 kW
追加オークションで調達を予定している供給力	—	3,167,258 kW	3,180,694 kW

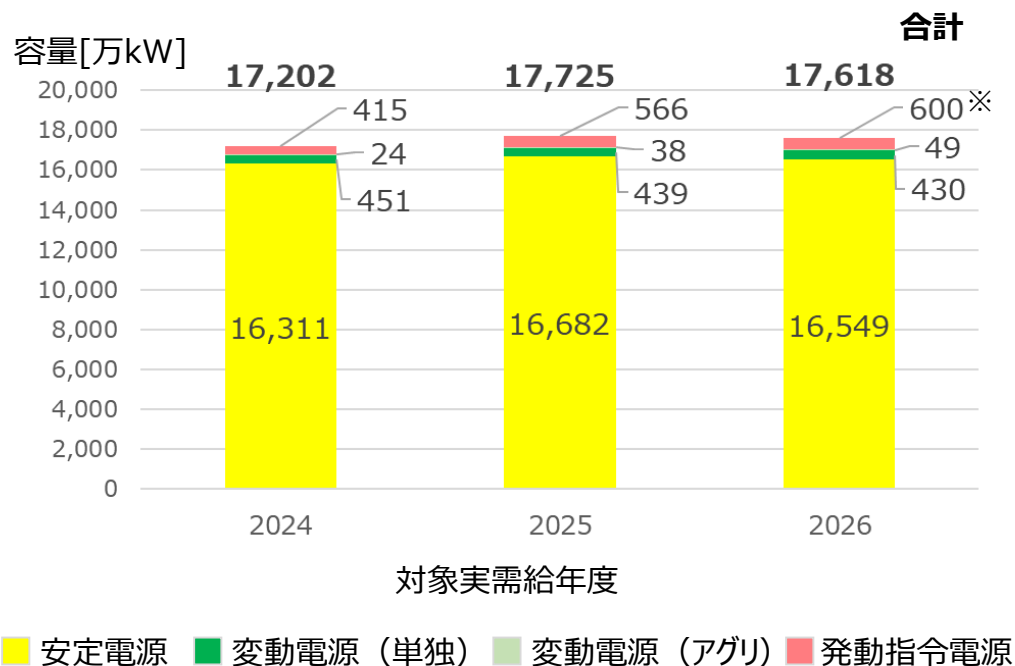


# 4. オークション結果の推移

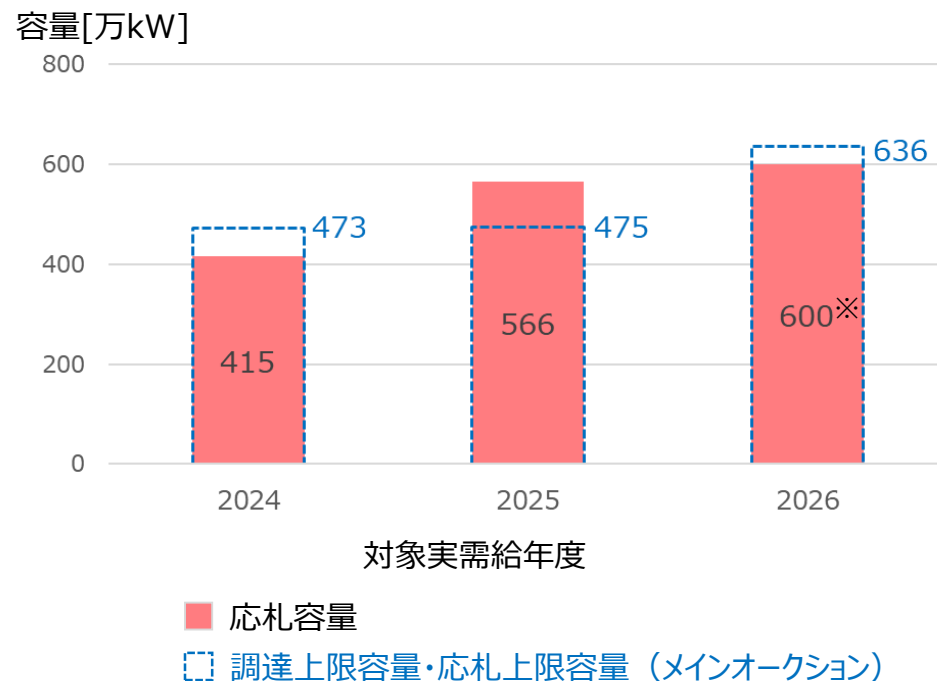
## (2) 応札容量

■ これまでのオークションにおける「応札容量」の推移は下記のとおり。

＜電源等の区分別の応札容量＞



＜発動指令電源の応札容量＞



※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

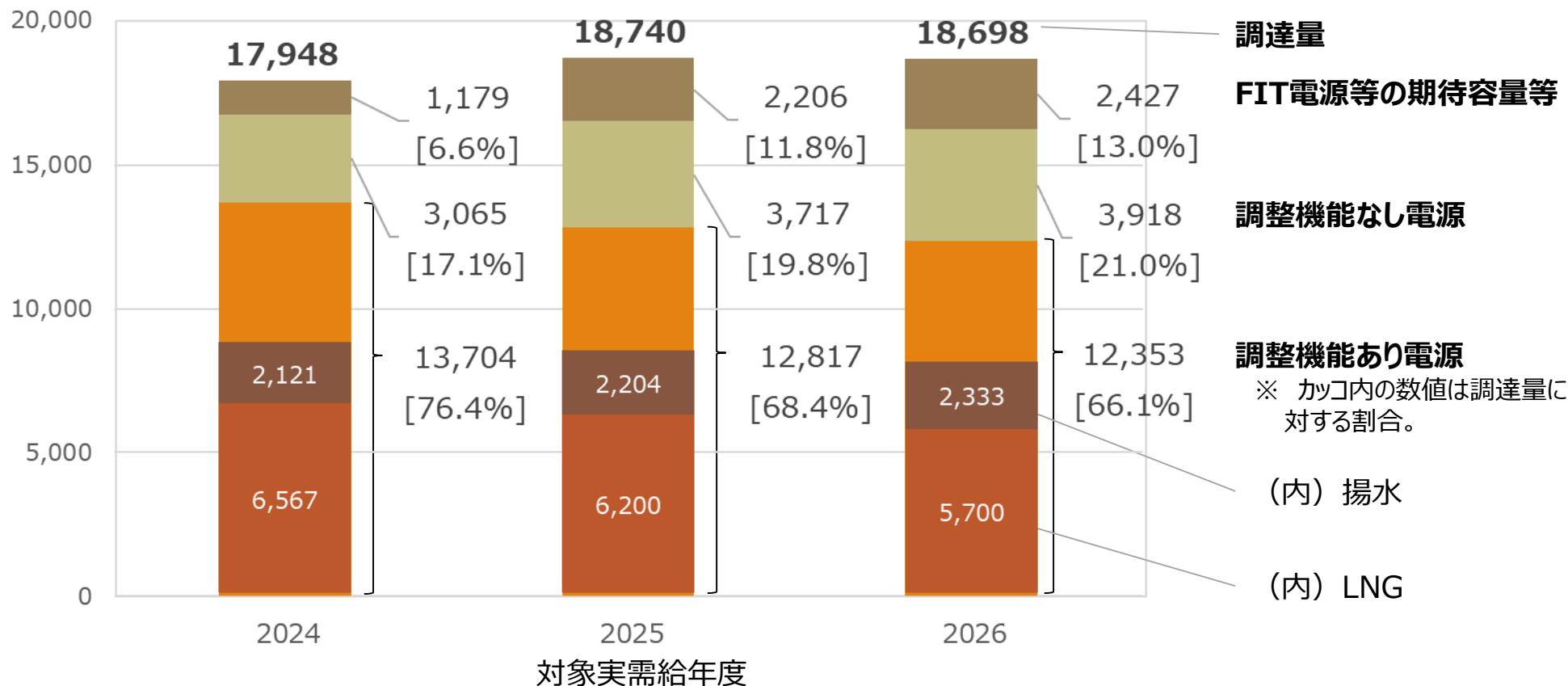
# 4. オークション結果の推移

## (3) 調整機能あり電源の約定容量

■ これまでのオークションにおける「調整機能あり電源の約定容量」などの推移は下記のとおり。

### <調整機能あり電源の約定容量>

容量[万kW]



## <各種資料等参照先>

- ・容量市場に関するお知らせ等

<https://www.occto.or.jp/market-board/market/index.html>

- ・かいせつ容量市場スペシャルサイト

<https://www.occto.or.jp/capacity-market/index.html>

- ・容量市場の在り方等に関する検討会

<https://www.occto.or.jp/iinkai/youryou/index.html>

- ・容量市場説明会資料・動画

[https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou\\_setsumeikai.html](https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou_setsumeikai.html)

- ・総合資源エネルギー調査会 電力・ガス事業分科会  
電力・ガス基本政策小委員会 制度検討作業部会

中間とりまとめ（平成30年7月）

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/seido\\_kento/pdf/20180713\\_01.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20180713_01.pdf)

第二次中間とりまとめ（令和元年7月）

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/seido\\_kento/pdf/20190724\\_01.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20190724_01.pdf)

第三次中間とりまとめ（令和2年7月）

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/seido\\_kento/pdf/20200730\\_01.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20200730_01.pdf)

第四次中間とりまとめ（令和3年6月）

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/seido\\_kento/pdf/20210614\\_1.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20210614_1.pdf)

第七次中間とりまとめ（令和4年7月）

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/seido\\_kento/pdf/20220714\\_1.pdf](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20220714_1.pdf)

<お問い合わせ先> ・容量市場問合せ窓口

mail: [youryou\\_inquiry@occto.or.jp](mailto:youryou_inquiry@occto.or.jp)

（@は半角に変更して下さい）



## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1	電源開発株式会社	N000012118	1,890,000
2	電源開発株式会社	N000012116	993,000
3	電源開発株式会社	N000012115	992,000
4	電源開発株式会社	N000012117	940,000
5	電源開発株式会社	N000010726	918,024
6	電源開発株式会社	N000010725	876,240
7	電源開発株式会社	N000014618	656,533
8	電源開発株式会社	N000012114	650,000
9	電源開発株式会社	N000012112	566,000
10	電源開発株式会社	N000012111	565,000
11	電源開発株式会社	N000010723	550,952
12	電源開発株式会社	N000010724	525,744
13	電源開発株式会社	N000010730	480,787
14	電源開発株式会社	N000012113	468,000
15	電源開発株式会社	N000010734	436,932
16	電源開発株式会社	N000010731	362,524
17	電源開発株式会社	N000012057	242,597
18	電源開発株式会社	N000012068	217,629
19	電源開発株式会社	N000012061	197,770
20	電源開発株式会社	N000010728	180,971
21	電源開発株式会社	N000010732	170,575
22	電源開発株式会社	N000014619	170,159
23	電源開発株式会社	N000014616	105,580
24	電源開発株式会社	N000012058	105,580
25	電源開発株式会社	N000014607	98,303
26	電源開発株式会社	N000010733	91,816
27	電源開発株式会社	N000014625	90,753
28	電源開発株式会社	N000012063	85,312
29	電源開発株式会社	N000010721	76,929
30	電源開発株式会社	N000012065	73,602
31	電源開発株式会社	N000014608	71,956
32	電源開発株式会社	N000010729	64,870
33	電源開発株式会社	N000012060	59,082
34	電源開発株式会社	N000012064	57,884
35	電源開発株式会社	N000014620	55,613
36	電源開発株式会社	N000014624	53,892
37	電源開発株式会社	N000014617	49,900
38	電源開発株式会社	N000014615	47,106
39	電源開発株式会社	N000014602	43,114
40	電源開発株式会社	N000010713	42,215

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
41	電源開発株式会社	N000014605	39,421
42	電源開発株式会社	N000014613	38,922
43	電源開発株式会社	N000010727	37,924
44	電源開発株式会社	N000011505	37,009
45	電源開発株式会社	N000012067	32,601
46	電源開発株式会社	N000010735	31,936
47	電源開発株式会社	N000014603	31,853
48	電源開発株式会社	N000012062	29,940
49	電源開発株式会社	N000010706	28,044
50	電源開発株式会社	N000010714	27,345
51	電源開発株式会社	N000014614	26,946
52	電源開発株式会社	N000014601	24,950
53	電源開発株式会社	N000010719	24,118
54	電源開発株式会社	N000012059	21,257
55	電源開発株式会社	N000014606	19,960
56	電源開発株式会社	N000010716	10,713
57	電源開発株式会社	N000010722	10,598
58	電源開発株式会社	N000012066	10,532
59	電源開発株式会社	N000010718	6,599
60	電源開発株式会社	N000012056	5,258
61	電源開発株式会社	N000010715	4,285
62	電源開発株式会社	N000010720	4,125
63	電源開発株式会社	N000010717	3,428
64	電源開発株式会社	N000011513	2,500
65	電源開発株式会社	N000010736	2,384
66	電源開発株式会社	N000011514	2,000
67	電源開発株式会社	N000011515	1,500
68	電源開発株式会社	N000011516	1,457
69	ENEOS株式会社	N000010744	402,956
70	ENEOS株式会社	N000010741	305,443
71	ENEOS株式会社	N000010743	122,578
72	ENEOS株式会社	N000010739	91,155
73	ENEOS株式会社	N000010737	89,162
74	ENEOS株式会社	N000010742	57,623
75	ENEOS株式会社	N000010738	39,785
76	ENEOS株式会社	N000012109	17,896
77	ENEOS株式会社	N000010740	11,071
78	ENEOS株式会社	N000010746	5,527
79	ENEOS株式会社	N000010747	3,933
80	ENEOS株式会社	N000010748	2,642

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
81	ENEOS株式会社	N000010745	1,713
82	ENEOS株式会社	N000010749	1,709
83	エネサーブ株式会社	N000013902	8,500
84	日本テクノ株式会社	N000010803	105,000
85	日本テクノ株式会社	N000010802	104,000
86	日本テクノ株式会社	N000010801	9,000
87	出光興産株式会社	N000010903	5,000
88	出光興産株式会社	N000010905	1,151
89	コスモ石油株式会社	N000011518	170,000
90	株式会社V-Power	N000010114	9,100
91	シン・エナジー株式会社	N000012903	20,000
92	シン・エナジー株式会社	N000012904	19,439
93	北海道瓦斯株式会社	N000009848	87,563
94	北海道瓦斯株式会社	N000009847	11,914
95	株式会社エネルギア・ソリューション・アンド・サービス	N000011517	55,000
96	静岡ガス&パワー	N000010112	30,663
97	静岡ガス&パワー	N000015101	9,000
98	静岡ガス&パワー	N000015102	1,000
99	北海道電力株式会社	N000010033	661,000
100	北海道電力株式会社	N000010034	552,667
101	北海道電力株式会社	N000010032	537,833
102	北海道電力株式会社	N000010020	379,803
103	北海道電力株式会社	N000010031	332,417
104	北海道電力株式会社	N000010025	330,667
105	北海道電力株式会社	N000010035	318,417
106	北海道電力株式会社	N000010038	243,000
107	北海道電力株式会社	N000010027	242,000
108	北海道電力株式会社	N000010022	193,859
109	北海道電力株式会社	N000010019	181,919
110	北海道電力株式会社	N000010029	137,667
111	北海道電力株式会社	N000010037	115,208
112	北海道電力株式会社	N000010023	50,430
113	北海道電力株式会社	N000010011	27,805
114	北海道電力株式会社	N000010042	25,318
115	北海道電力株式会社	N000010021	24,143
116	北海道電力株式会社	N000010014	22,781
117	北海道電力株式会社	N000010007	21,464
118	北海道電力株式会社	N000010008	20,147
119	北海道電力株式会社	N000010047	19,513
120	北海道電力株式会社	N000010043	14,634

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
121	北海道電力株式会社	N000010028	14,100
122	北海道電力株式会社	N000010046	13,903
123	北海道電力株式会社	N000010602	13,502
124	北海道電力株式会社	N000010006	12,488
125	北海道電力株式会社	N000010012	12,439
126	北海道電力株式会社	N000010010	10,244
127	北海道電力株式会社	N000010013	9,756
128	北海道電力株式会社	N000010041	9,756
129	北海道電力株式会社	N000010603	8,383
130	北海道電力株式会社	N000010040	7,708
131	北海道電力株式会社	N000010009	7,317
132	北海道電力株式会社	N000010017	6,976
133	北海道電力株式会社	N000010015	6,586
134	北海道電力株式会社	N000009903	5,859
135	北海道電力株式会社	N000009905	5,095
136	北海道電力株式会社	N000010018	5,073
137	北海道電力株式会社	N000010045	4,976
138	北海道電力株式会社	N000009906	4,882
139	北海道電力株式会社	N000010048	4,878
140	北海道電力株式会社	N000010004	4,246
141	北海道電力株式会社	N000010003	4,246
142	北海道電力株式会社	N000010044	3,610
143	北海道電力株式会社	N000010016	3,561
144	北海道電力株式会社	N000010039	3,415
145	北海道電力株式会社	N000010024	3,133
146	北海道電力株式会社	N000009902	2,420
147	北海道電力株式会社	N000009901	2,377
148	北海道電力株式会社	N000010005	1,796
149	北海道電力株式会社	N000010001	1,656
150	東北電力株式会社	N000009708	1,676,583
151	東北電力株式会社	N000009707	1,149,667
152	東北電力株式会社	N000009703	995,083
153	東北電力株式会社	N000009713	948,000
154	東北電力株式会社	N000009712	946,000
155	東北電力株式会社	N000009711	569,000
156	東北電力株式会社	N000009709	565,000
157	東北電力株式会社	N000009710	565,000
158	東北電力株式会社	N000009714	545,750
159	東北電力株式会社	N000009725	447,735
160	東北電力株式会社	N000009702	446,017

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
161	東北電力株式会社	N000009701	389,083
162	東北電力株式会社	N000009704	99,300
163	東北電力株式会社	N000009801	50,929
164	東北電力株式会社	N000014801	46,000
165	東北電力株式会社	N000014802	46,000
166	東北電力株式会社	N000009799	42,260
167	東北電力株式会社	N000009769	40,635
168	東北電力株式会社	N000009802	40,635
169	東北電力株式会社	N000009800	34,621
170	東北電力株式会社	N000009807	33,483
171	東北電力株式会社	N000009844	33,379
172	東北電力株式会社	N000009776	32,670
173	東北電力株式会社	N000009811	30,991
174	東北電力株式会社	N000009812	30,937
175	東北電力株式会社	N000009803	30,882
176	東北電力株式会社	N000009722	30,537
177	東北電力株式会社	N000009719	30,100
178	東北電力株式会社	N000009808	29,365
179	東北電力株式会社	N000009809	29,040
180	東北電力株式会社	N000009806	28,173
181	東北電力株式会社	N000009804	27,957
182	東北電力株式会社	N000009805	24,868
183	東北電力株式会社	N000009717	23,608
184	東北電力株式会社	N000009814	21,022
185	東北電力株式会社	N000009784	20,859
186	東北電力株式会社	N000014803	20,450
187	東北電力株式会社	N000009716	20,300
188	東北電力株式会社	N000014804	20,000
189	東北電力株式会社	N000009723	19,000
190	東北電力株式会社	N000009715	18,708
191	東北電力株式会社	N000009724	18,700
192	東北電力株式会社	N000009841	15,604
193	東北電力株式会社	N000009833	14,358
194	東北電力株式会社	N000009815	12,407
195	東北電力株式会社	N000009813	11,378
196	東北電力株式会社	N000009754	10,998
197	東北電力株式会社	N000009778	10,836
198	東北電力株式会社	N000009798	10,511
199	東北電力株式会社	N000009762	10,132
200	東北電力株式会社	N000009720	9,500

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
201	東北電力株式会社	N000009735	9,265
202	東北電力株式会社	N000009820	9,211
203	東北電力株式会社	N000009718	8,533
204	東北電力株式会社	N000009823	8,506
205	東北電力株式会社	N000009767	8,344
206	東北電力株式会社	N000009772	7,748
207	東北電力株式会社	N000009791	7,748
208	東北電力株式会社	N000009832	7,314
209	東北電力株式会社	N000009816	7,314
210	東北電力株式会社	N000009840	7,152
211	東北電力株式会社	N000009749	7,152
212	東北電力株式会社	N000009773	6,718
213	東北電力株式会社	N000009768	6,502
214	東北電力株式会社	N000009788	6,176
215	東北電力株式会社	N000009755	6,068
216	東北電力株式会社	N000009745	6,014
217	東北電力株式会社	N000009774	5,960
218	東北電力株式会社	N000009721	5,800
219	東北電力株式会社	N000009732	5,797
220	東北電力株式会社	N000009826	5,689
221	東北電力株式会社	N000009739	5,689
222	東北電力株式会社	N000009842	5,315
223	東北電力株式会社	N000009829	4,930
224	東北電力株式会社	N000009782	4,768
225	東北電力株式会社	N000009825	4,768
226	東北電力株式会社	N000009817	4,714
227	東北電力株式会社	N000009736	4,605
228	東北電力株式会社	N000009822	4,443
229	東北電力株式会社	N000009781	3,901
230	東北電力株式会社	N000009843	3,847
231	東北電力株式会社	N000009777	3,847
232	東北電力株式会社	N000009810	3,847
233	東北電力株式会社	N000009839	3,793
234	東北電力株式会社	N000009771	3,793
235	東北電力株式会社	N000009728	3,738
236	東北電力株式会社	N000009835	3,576
237	東北電力株式会社	N000009748	3,305
238	東北電力株式会社	N000009824	3,251
239	東北電力株式会社	N000009785	3,224
240	東北電力株式会社	N000009743	3,142

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
241	東北電力株式会社	N000009733	3,142
242	東北電力株式会社	N000009819	3,142
243	東北電力株式会社	N000009821	3,034
244	東北電力株式会社	N000009757	2,980
245	東北電力株式会社	N000009727	2,926
246	東北電力株式会社	N000009753	2,872
247	東北電力株式会社	N000009756	2,817
248	東北電力株式会社	N000009766	2,763
249	東北電力株式会社	N000009740	2,763
250	東北電力株式会社	N000009760	2,709
251	東北電力株式会社	N000009770	2,709
252	東北電力株式会社	N000009730	2,709
253	東北電力株式会社	N000009830	2,438
254	東北電力株式会社	N000009741	2,330
255	東北電力株式会社	N000009731	2,276
256	東北電力株式会社	N000009726	2,199
257	東北電力株式会社	N000009796	2,167
258	東北電力株式会社	N000009793	2,167
259	東北電力株式会社	N000009752	2,005
260	東北電力株式会社	N000014805	2,000
261	東北電力株式会社	N000009828	1,950
262	東北電力株式会社	N000009792	1,896
263	東北電力株式会社	N000009827	1,788
264	東北電力株式会社	N000009747	1,788
265	東北電力株式会社	N000009763	1,734
266	東北電力株式会社	N000009746	1,680
267	東北電力株式会社	N000009787	1,680
268	東北電力株式会社	N000009761	1,680
269	東北電力株式会社	N000009789	1,625
270	東北電力株式会社	N000009775	1,625
271	東北電力株式会社	N000009765	1,625
272	東北電力株式会社	N000009834	1,625
273	東北電力株式会社	N000009794	1,582
274	東北電力株式会社	N000009751	1,571
275	東北電力株式会社	N000009795	1,517
276	東北電力株式会社	N000009750	1,463
277	東北電力株式会社	N000009734	1,436
278	東北電力株式会社	N000009742	1,409
279	東北電力株式会社	N000009790	1,409
280	東北電力株式会社	N000009831	1,360

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
281	東北電力株式会社	N000009758	1,354
282	東北電力株式会社	N000009818	1,349
283	東北電力株式会社	N000009797	1,300
284	東北電力株式会社	N000009786	1,289
285	東北電力株式会社	N000009738	1,246
286	東北電力株式会社	N000009836	1,246
287	東北電力株式会社	N000009737	1,192
288	東北電力株式会社	N000009837	1,192
289	東北電力株式会社	N000009729	1,138
290	東北電力株式会社	N000009759	1,138
291	東北電力株式会社	N000009764	1,084
292	東北電力株式会社	N000009744	1,084
293	東北電力株式会社	N000009780	1,029
294	東北電力株式会社	N000009838	1,029
295	東北電力株式会社	N000009779	1,008
296	東北電力株式会社	N000009783	1,002
297	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010118	200,000
298	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010119	200,000
299	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010120	200,000
300	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010121	130,000
301	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000015001	97,350
302	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010116	50,000
303	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010117	30,000
304	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010133	29,159
305	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010123	20,000
306	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010125	18,000
307	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010129	18,000
308	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010124	17,000
309	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010134	14,579
310	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010130	13,000
311	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010122	10,000
312	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010127	10,000
313	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010131	10,000
314	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010132	8,000
315	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010113	7,679
316	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010115	6,399
317	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000010128	6,000
318	北陸電力株式会社	N000012614	485,000
319	北陸電力株式会社	N000013218	472,000
320	北陸電力株式会社	N000013217	471,000



## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
321	北陸電力株式会社	N000012643	391,333
322	北陸電力株式会社	N000012613	259,163
323	北陸電力株式会社	N000012612	238,000
324	北陸電力株式会社	N000012619	235,000
325	北陸電力株式会社	N000013219	187,000
326	北陸電力株式会社	N000013220	187,000
327	北陸電力株式会社	N000012693	122,910
328	北陸電力株式会社	N000012616	117,877
329	北陸電力株式会社	N000012615	89,390
330	北陸電力株式会社	N000012621	73,830
331	北陸電力株式会社	N000012648	64,173
332	北陸電力株式会社	N000012617	49,370
333	北陸電力株式会社	N000012645	39,134
334	北陸電力株式会社	N000012627	34,403
335	北陸電力株式会社	N000012692	33,490
336	北陸電力株式会社	N000012644	33,420
337	北陸電力株式会社	N000012646	33,412
338	北陸電力株式会社	N000012633	30,230
339	北陸電力株式会社	N000012632	27,695
340	北陸電力株式会社	N000012649	26,275
341	北陸電力株式会社	N000012622	25,950
342	北陸電力株式会社	N000012631	25,648
343	北陸電力株式会社	N000012659	21,194
344	北陸電力株式会社	N000012620	19,950
345	北陸電力株式会社	N000012647	18,455
346	北陸電力株式会社	N000013204	16,717
347	北陸電力株式会社	N000013117	15,700
348	北陸電力株式会社	N000012696	14,731
349	北陸電力株式会社	N000012623	14,158
350	北陸電力株式会社	N000012700	13,869
351	北陸電力株式会社	N000012650	11,882
352	北陸電力株式会社	N000012628	11,285
353	北陸電力株式会社	N000012624	11,104
354	北陸電力株式会社	N000012625	11,066
355	北陸電力株式会社	N000012667	10,387
356	北陸電力株式会社	N000012690	9,899
357	北陸電力株式会社	N000012694	9,870
358	北陸電力株式会社	N000012699	9,834
359	北陸電力株式会社	N000013210	9,416
360	北陸電力株式会社	N000012685	8,554

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
361	北陸電力株式会社	N000012630	7,899
362	北陸電力株式会社	N000012697	7,301
363	北陸電力株式会社	N000012634	7,296
364	北陸電力株式会社	N000012626	7,037
365	北陸電力株式会社	N000013227	7,005
366	北陸電力株式会社	N000012662	6,807
367	北陸電力株式会社	N000012678	6,330
368	北陸電力株式会社	N000012686	5,901
369	北陸電力株式会社	N000013202	5,674
370	北陸電力株式会社	N000012664	5,619
371	北陸電力株式会社	N000012681	5,619
372	北陸電力株式会社	N000012654	5,560
373	北陸電力株式会社	N000012635	5,549
374	北陸電力株式会社	N000012682	4,887
375	北陸電力株式会社	N000012629	4,834
376	北陸電力株式会社	N000012665	4,648
377	北陸電力株式会社	N000012652	4,518
378	北陸電力株式会社	N000013214	4,369
379	北陸電力株式会社	N000013216	4,364
380	北陸電力株式会社	N000013231	4,062
381	北陸電力株式会社	N000013232	4,046
382	北陸電力株式会社	N000012666	4,035
383	北陸電力株式会社	N000013208	3,997
384	北陸電力株式会社	N000012636	3,899
385	北陸電力株式会社	N000012670	3,884
386	北陸電力株式会社	N000012657	3,884
387	北陸電力株式会社	N000012671	3,786
388	北陸電力株式会社	N000013228	3,781
389	北陸電力株式会社	N000012683	3,726
390	北陸電力株式会社	N000012691	3,661
391	北陸電力株式会社	N000012675	3,493
392	北陸電力株式会社	N000012658	3,455
393	北陸電力株式会社	N000013229	3,198
394	北陸電力株式会社	N000012618	3,160
395	北陸電力株式会社	N000012661	3,075
396	北陸電力株式会社	N000013226	2,887
397	北陸電力株式会社	N000012684	2,864
398	北陸電力株式会社	N000013223	2,853
399	北陸電力株式会社	N000012655	2,842
400	北陸電力株式会社	N000013224	2,810

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
401	北陸電力株式会社	N000013215	2,808
402	北陸電力株式会社	N000012689	2,750
403	北陸電力株式会社	N000013230	2,747
404	北陸電力株式会社	N000012688	2,701
405	北陸電力株式会社	N000012663	2,701
406	北陸電力株式会社	N000012656	2,701
407	北陸電力株式会社	N000013222	2,701
408	北陸電力株式会社	N000012660	2,484
409	北陸電力株式会社	N000012651	2,435
410	北陸電力株式会社	N000012695	2,390
411	北陸電力株式会社	N000013212	2,321
412	北陸電力株式会社	N000012668	2,267
413	北陸電力株式会社	N000013201	2,218
414	北陸電力株式会社	N000012653	2,170
415	北陸電力株式会社	N000013205	2,094
416	北陸電力株式会社	N000012698	2,056
417	北陸電力株式会社	N000013207	2,012
418	北陸電力株式会社	N000013203	1,942
419	北陸電力株式会社	N000013225	1,888
420	北陸電力株式会社	N000013209	1,833
421	北陸電力株式会社	N000012677	1,833
422	北陸電力株式会社	N000012673	1,736
423	北陸電力株式会社	N000013206	1,714
424	北陸電力株式会社	N000012676	1,671
425	北陸電力株式会社	N000013221	1,671
426	北陸電力株式会社	N000012680	1,671
427	北陸電力株式会社	N000012672	1,616
428	北陸電力株式会社	N000013211	1,513
429	北陸電力株式会社	N000013213	1,483
430	北陸電力株式会社	N000012637	1,477
431	北陸電力株式会社	N000012687	1,448
432	北陸電力株式会社	N000012638	1,399
433	北陸電力株式会社	N000013233	1,337
434	北陸電力株式会社	N000012679	1,291
435	北陸電力株式会社	N000012640	1,242
436	北陸電力株式会社	N000012669	1,177
437	北陸電力株式会社	N000012642	1,169
438	北陸電力株式会社	N000012641	1,091
439	北陸電力株式会社	N000012639	1,081
440	北陸電力株式会社	N000012674	1,074

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
441	関西電力株式会社	N000010467	1,132,395
442	関西電力株式会社	N000010466	1,131,087
443	関西電力株式会社	N000010469	853,847
444	関西電力株式会社	N000010468	849,810
445	関西電力株式会社	N000010465	782,071
446	関西電力株式会社	N000010525	781,950
447	関西電力株式会社	N000010526	780,746
448	関西電力株式会社	N000010476	673,106
449	関西電力株式会社	N000010527	654,348
450	関西電力株式会社	N000010414	644,312
451	関西電力株式会社	N000010413	542,295
452	関西電力株式会社	N000010415	527,539
453	関西電力株式会社	N000010416	527,539
454	関西電力株式会社	N000010411	502,957
455	関西電力株式会社	N000010412	502,957
456	関西電力株式会社	N000010474	452,452
457	関西電力株式会社	N000010472	450,738
458	関西電力株式会社	N000010473	450,101
459	関西電力株式会社	N000010471	449,667
460	関西電力株式会社	N000010470	449,060
461	関西電力株式会社	N000010475	448,348
462	関西電力株式会社	N000010528	375,556
463	関西電力株式会社	N000010531	373,874
464	関西電力株式会社	N000010530	373,071
465	関西電力株式会社	N000010529	373,060
466	関西電力株式会社	N000010532	371,856
467	関西電力株式会社	N000010409	172,635
468	関西電力株式会社	N000010410	172,635
469	関西電力株式会社	N000010481	130,641
470	関西電力株式会社	N000010487	111,462
471	関西電力株式会社	N000010498	81,521
472	関西電力株式会社	N000012537	80,000
473	関西電力株式会社	N000010477	79,717
474	関西電力株式会社	N000010478	79,717
475	関西電力株式会社	N000010479	79,717
476	関西電力株式会社	N000010480	79,717
477	関西電力株式会社	N000010507	68,427
478	関西電力株式会社	N000010509	68,412
479	関西電力株式会社	N000012538	65,000
480	関西電力株式会社	N000010548	62,324

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
481	関西電力株式会社	N000010497	59,461
482	関西電力株式会社	N000010508	57,057
483	関西電力株式会社	N000010515	55,981
484	関西電力株式会社	N000010489	53,418
485	関西電力株式会社	N000010419	50,799
486	関西電力株式会社	N000012534	50,000
487	関西電力株式会社	N000012536	50,000
488	関西電力株式会社	N000010506	49,069
489	関西電力株式会社	N000010516	48,549
490	関西電力株式会社	N000010547	41,566
491	関西電力株式会社	N000010505	41,350
492	関西電力株式会社	N000012523	40,000
493	関西電力株式会社	N000012333	40,000
494	関西電力株式会社	N000010493	39,573
495	関西電力株式会社	N000010518	38,386
496	関西電力株式会社	N000010511	38,173
497	関西電力株式会社	N000010491	37,721
498	関西電力株式会社	N000010492	36,633
499	関西電力株式会社	N000010512	35,911
500	関西電力株式会社	N000010495	35,843
501	関西電力株式会社	N000010496	35,650
502	関西電力株式会社	N000010514	34,155
503	関西電力株式会社	N000010544	33,319
504	関西電力株式会社	N000012530	33,000
505	関西電力株式会社	N000010488	31,434
506	関西電力株式会社	N000010499	31,249
507	関西電力株式会社	N000010513	30,338
508	関西電力株式会社	N000012524	30,000
509	関西電力株式会社	N000010546	29,771
510	関西電力株式会社	N000010501	29,654
511	関西電力株式会社	N000012340	29,159
512	関西電力株式会社	N000012343	27,215
513	関西電力株式会社	N000010463	26,937
514	関西電力株式会社	N000010543	25,737
515	関西電力株式会社	N000012539	25,000
516	関西電力株式会社	N000010462	24,995
517	関西電力株式会社	N000010520	24,991
518	関西電力株式会社	N000010521	24,991
519	関西電力株式会社	N000010504	24,663
520	関西電力株式会社	N000010517	22,700

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
521	関西電力株式会社	N000010519	20,998
522	関西電力株式会社	N000012531	20,000
523	関西電力株式会社	N000012334	20,000
524	関西電力株式会社	N000010408	19,273
525	関西電力株式会社	N000010524	18,458
526	関西電力株式会社	N000012545	18,400
527	関西電力株式会社	N000010436	17,271
528	関西電力株式会社	N000012535	16,600
529	関西電力株式会社	N000010503	13,867
530	関西電力株式会社	N000010453	13,519
531	関西電力株式会社	N000010545	13,342
532	関西電力株式会社	N000010550	13,209
533	関西電力株式会社	N000012527	13,000
534	関西電力株式会社	N000010549	12,405
535	関西電力株式会社	N000010490	12,152
536	関西電力株式会社	N000010500	11,996
537	関西電力株式会社	N000012344	11,663
538	関西電力株式会社	N000010502	11,623
539	関西電力株式会社	N000010457	10,978
540	関西電力株式会社	N000012521	10,500
541	関西電力株式会社	N000010483	10,192
542	関西電力株式会社	N000010484	10,192
543	関西電力株式会社	N000012519	10,000
544	関西電力株式会社	N000012526	10,000
545	関西電力株式会社	N000012540	10,000
546	関西電力株式会社	N000012541	10,000
547	関西電力株式会社	N000010510	9,912
548	関西電力株式会社	N000010494	9,792
549	関西電力株式会社	N000012341	9,719
550	関西電力株式会社	N000012342	9,719
551	関西電力株式会社	N000010523	8,573
552	関西電力株式会社	N000010458	8,081
553	関西電力株式会社	N000010459	8,081
554	関西電力株式会社	N000012528	8,000
555	関西電力株式会社	N000012542	8,000
556	関西電力株式会社	N000012335	8,000
557	関西電力株式会社	N000010446	7,366
558	関西電力株式会社	N000010482	7,153
559	関西電力株式会社	N000012336	7,000
560	関西電力株式会社	N000010460	6,815

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
561	関西電力株式会社	N000010542	6,767
562	関西電力株式会社	N000010456	6,632
563	関西電力株式会社	N000012518	6,399
564	関西電力株式会社	N000010464	6,302
565	関西電力株式会社	N000010407	6,294
566	関西電力株式会社	N000010430	6,279
567	関西電力株式会社	N000010429	6,106
568	関西電力株式会社	N000010441	6,096
569	関西電力株式会社	N000012345	5,831
570	関西電力株式会社	N000010454	5,723
571	関西電力株式会社	N000010461	5,692
572	関西電力株式会社	N000010450	5,587
573	関西電力株式会社	N000010486	5,560
574	関西電力株式会社	N000010426	5,334
575	関西電力株式会社	N000010485	5,043
576	関西電力株式会社	N000012533	5,000
577	関西電力株式会社	N000012543	5,000
578	関西電力株式会社	N000012337	5,000
579	関西電力株式会社	N000012339	5,000
580	関西電力株式会社	N000010423	4,064
581	関西電力株式会社	N000012338	4,000
582	関西電力株式会社	N000010522	3,892
583	関西電力株式会社	N000012346	3,887
584	関西電力株式会社	N000010431	3,860
585	関西電力株式会社	N000010425	3,759
586	関西電力株式会社	N000010418	3,759
587	関西電力株式会社	N000012520	3,300
588	関西電力株式会社	N000010422	3,048
589	関西電力株式会社	N000014734	3,000
590	関西電力株式会社	N000010420	2,895
591	関西電力株式会社	N000010427	2,845
592	関西電力株式会社	N000010451	2,845
593	関西電力株式会社	N000010433	2,715
594	関西電力株式会社	N000010432	2,662
595	関西電力株式会社	N000010421	2,621
596	関西電力株式会社	N000010428	2,540
597	関西電力株式会社	N000010434	2,286
598	関西電力株式会社	N000012532	2,000
599	関西電力株式会社	N000012544	2,000
600	関西電力株式会社	N000010439	1,905

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
601	関西電力株式会社	N000010437	1,737
602	関西電力株式会社	N000010442	1,524
603	関西電力株式会社	N000010440	1,473
604	関西電力株式会社	N000010438	1,432
605	関西電力株式会社	N000010452	1,371
606	関西電力株式会社	N000010449	1,320
607	関西電力株式会社	N000010455	1,271
608	関西電力株式会社	N000010448	1,270
609	関西電力株式会社	N000010444	1,270
610	関西電力株式会社	N000010417	1,242
611	関西電力株式会社	N000010445	1,168
612	関西電力株式会社	N000010443	1,168
613	関西電力株式会社	N000010435	1,117
614	関西電力株式会社	N000010424	1,067
615	関西電力株式会社	N000010447	1,067
616	中国電力株式会社	N000010056	1,089,175
617	中国電力株式会社	N000014725	945,775
618	中国電力株式会社	N000010052	760,231
619	中国電力株式会社	N000010060	609,442
620	中国電力株式会社	N000010051	542,546
621	中国電力株式会社	N000010055	453,928
622	中国電力株式会社	N000014723	338,766
623	中国電力株式会社	N000010061	334,529
624	中国電力株式会社	N000014720	329,332
625	中国電力株式会社	N000010053	269,640
626	中国電力株式会社	N000010057	239,630
627	中国電力株式会社	N000010058	120,434
628	中国電力株式会社	N000012103	63,000
629	中国電力株式会社	N000012104	63,000
630	中国電力株式会社	N000012105	63,000
631	中国電力株式会社	N000012102	61,000
632	中国電力株式会社	N000014217	42,340
633	中国電力株式会社	N000010098	21,456
634	中国電力株式会社	N000010091	15,571
635	中国電力株式会社	N000010073	13,604
636	中国電力株式会社	N000010095	10,900
637	中国電力株式会社	N000010094	10,654
638	中国電力株式会社	N000010088	10,244
639	中国電力株式会社	N000014208	10,023
640	中国電力株式会社	N000010067	9,835



## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
641	中国電力株式会社	N000010100	9,835
642	中国電力株式会社	N000010092	9,671
643	中国電力株式会社	N000014215	9,548
644	中国電力株式会社	N000010066	9,015
645	中国電力株式会社	N000014210	8,482
646	中国電力株式会社	N000014207	8,195
647	中国電力株式会社	N000010093	7,745
648	中国電力株式会社	N000010080	6,862
649	中国電力株式会社	N000010076	6,720
650	中国電力株式会社	N000010082	6,229
651	中国電力株式会社	N000010065	6,147
652	中国電力株式会社	N000014202	5,819
653	中国電力株式会社	N000010081	5,655
654	中国電力株式会社	N000010075	5,573
655	中国電力株式会社	N000010078	5,204
656	中国電力株式会社	N000014204	5,040
657	中国電力株式会社	N000014213	4,507
658	中国電力株式会社	N000014214	4,139
659	中国電力株式会社	N000010084	4,098
660	中国電力株式会社	N000010089	4,057
661	中国電力株式会社	N000010077	4,016
662	中国電力株式会社	N000010074	3,942
663	中国電力株式会社	N000010090	3,487
664	中国電力株式会社	N000010071	3,360
665	中国電力株式会社	N000010068	3,196
666	中国電力株式会社	N000010069	3,073
667	中国電力株式会社	N000014201	3,032
668	中国電力株式会社	N000010083	2,950
669	中国電力株式会社	N000014212	2,868
670	中国電力株式会社	N000010072	2,827
671	中国電力株式会社	N000010070	2,704
672	中国電力株式会社	N000010079	2,295
673	中国電力株式会社	N000010096	2,254
674	中国電力株式会社	N000014205	2,213
675	中国電力株式会社	N000014209	1,967
676	中国電力株式会社	N000010087	1,926
677	中国電力株式会社	N000014211	1,885
678	中国電力株式会社	N000014206	1,721
679	中国電力株式会社	N000010064	1,639
680	中国電力株式会社	N000014203	1,475

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
681	中国電力株式会社	N000010085	1,311
682	中国電力株式会社	N000010086	1,188
683	中国電力株式会社	N000010099	1,106
684	中国電力株式会社	N000010063	1,106
685	中国電力株式会社	N000014216	1,065
686	中国電力株式会社	N000010097	1,024
687	四国電力株式会社	N000012002	854,000
688	四国電力株式会社	N000012010	655,563
689	四国電力株式会社	N000012008	473,000
690	四国電力株式会社	N000012006	435,000
691	四国電力株式会社	N000012003	431,000
692	四国電力株式会社	N000012007	334,563
693	四国電力株式会社	N000012011	298,521
694	四国電力株式会社	N000012012	284,260
695	四国電力株式会社	N000012004	264,583
696	四国電力株式会社	N000012005	262,500
697	四国電力株式会社	N000012009	231,000
698	四国電力株式会社	N000012018	43,740
699	四国電力株式会社	N000012013	42,785
700	四国電力株式会社	N000010566	37,300
701	四国電力株式会社	N000012025	34,870
702	四国電力株式会社	N000012052	33,439
703	四国電力株式会社	N000012021	29,328
704	四国電力株式会社	N000012031	22,481
705	四国電力株式会社	N000012017	21,163
706	四国電力株式会社	N000012016	20,581
707	四国電力株式会社	N000012033	18,984
708	四国電力株式会社	N000010563	18,000
709	四国電力株式会社	N000010564	18,000
710	四国電力株式会社	N000010565	18,000
711	四国電力株式会社	N000012032	13,027
712	四国電力株式会社	N000012036	12,219
713	四国電力株式会社	N000012037	12,047
714	四国電力株式会社	N000012014	11,894
715	四国電力株式会社	N000012015	10,930
716	四国電力株式会社	N000012023	10,746
717	四国電力株式会社	N000012019	8,435
718	四国電力株式会社	N000012024	7,943
719	四国電力株式会社	N000012022	7,647
720	四国電力株式会社	N000012027	7,186

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
721	四国電力株式会社	N000012035	6,077
722	四国電力株式会社	N000012034	6,006
723	四国電力株式会社	N000012029	6,001
724	四国電力株式会社	N000012042	5,750
725	四国電力株式会社	N000012028	5,709
726	四国電力株式会社	N000012020	4,956
727	四国電力株式会社	N000012039	4,423
728	四国電力株式会社	N000012038	4,376
729	四国電力株式会社	N000012046	3,757
730	四国電力株式会社	N000012030	3,259
731	四国電力株式会社	N000012050	3,187
732	四国電力株式会社	N000012044	2,698
733	四国電力株式会社	N000012040	2,530
734	四国電力株式会社	N000012051	2,451
735	四国電力株式会社	N000012049	2,442
736	四国電力株式会社	N000012041	2,206
737	四国電力株式会社	N000012048	1,641
738	四国電力株式会社	N000012043	1,606
739	四国電力株式会社	N000012045	1,510
740	四国電力株式会社	N000012047	1,364
741	四国電力株式会社	N000012026	1,057
742	九州電力株式会社	N000014404	2,294,083
743	九州電力株式会社	N000012448	950,000
744	九州電力株式会社	N000012459	815,667
745	九州電力株式会社	N000014403	686,000
746	九州電力株式会社	N000012447	662,000
747	九州電力株式会社	N000012449	649,000
748	九州電力株式会社	N000012450	649,000
749	九州電力株式会社	N000012460	643,750
750	九州電力株式会社	N000012454	482,000
751	九州電力株式会社	N000012453	439,417
752	九州電力株式会社	N000012452	406,000
753	九州電力株式会社	N000012451	309,250
754	九州電力株式会社	N000012455	267,039
755	九州電力株式会社	N000012458	267,039
756	九州電力株式会社	N000012457	267,012
757	九州電力株式会社	N000012456	267,012
758	九州電力株式会社	N000012464	253,972
759	九州電力株式会社	N000012467	253,972
760	九州電力株式会社	N000012465	230,872

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
761	九州電力株式会社	N000012466	230,779
762	九州電力株式会社	N000014405	225,000
763	九州電力株式会社	N000012438	84,125
764	九州電力株式会社	N000012439	84,125
765	九州電力株式会社	N000012440	84,000
766	九州電力株式会社	N000012441	80,000
767	九州電力株式会社	N000012463	69,359
768	九州電力株式会社	N000013121	35,915
769	九州電力株式会社	N000012412	25,677
770	九州電力株式会社	N000012437	24,192
771	九州電力株式会社	N000012425	23,052
772	九州電力株式会社	N000012445	22,000
773	九州電力株式会社	N000012444	22,000
774	九州電力株式会社	N000012436	20,024
775	九州電力株式会社	N000012446	19,000
776	九州電力株式会社	N000012428	18,892
777	九州電力株式会社	N000012434	18,362
778	九州電力株式会社	N000012409	18,031
779	九州電力株式会社	N000012427	14,800
780	九州電力株式会社	N000012416	10,656
781	九州電力株式会社	N000014413	9,837
782	九州電力株式会社	N000014409	7,802
783	九州電力株式会社	N000012417	6,537
784	九州電力株式会社	N000012431	6,358
785	九州電力株式会社	N000012415	6,314
786	九州電力株式会社	N000012433	5,771
787	九州電力株式会社	N000012402	5,555
788	九州電力株式会社	N000012432	5,406
789	九州電力株式会社	N000012430	5,052
790	九州電力株式会社	N000012406	4,325
791	九州電力株式会社	N000012414	3,715
792	九州電力株式会社	N000012410	3,604
793	九州電力株式会社	N000012405	3,602
794	九州電力株式会社	N000012403	3,357
795	九州電力株式会社	N000012421	3,193
796	九州電力株式会社	N000014416	2,807
797	九州電力株式会社	N000012420	2,340
798	九州電力株式会社	N000012404	2,066
799	九州電力株式会社	N000014410	2,034
800	九州電力株式会社	N000014412	1,888

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
801	九州電力株式会社	N000012408	1,884
802	九州電力株式会社	N000014417	1,881
803	九州電力株式会社	N000012418	1,813
804	九州電力株式会社	N000014415	1,800
805	九州電力株式会社	N000012411	1,743
806	九州電力株式会社	N000012413	1,692
807	九州電力株式会社	N000014406	1,618
808	九州電力株式会社	N000014408	1,561
809	九州電力株式会社	N000014407	1,197
810	九州電力株式会社	N000014414	1,187
811	九州電力株式会社	N000012424	1,161
812	九州電力株式会社	N000014411	1,083
813	九州電力株式会社	N000012407	1,016
814	九州電力株式会社	N000012429	1,004
815	ゼロワットパワー株式会社	N000012348	64,667
816	名南共同エネルギー株式会社	N000015201	23,608
817	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000009904	7,653
818	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000010002	1,788
819	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000009907	1,327
820	秩父新電力株式会社	N000012601	2,228
821	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014132	11,851
822	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014133	11,635
823	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014134	9,500
824	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014140	8,605
825	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014141	8,021
826	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014137	8,000
827	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014139	7,500
828	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014138	7,110
829	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014130	6,769
830	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014135	5,938
831	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014136	5,900
832	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014142	5,151
833	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014129	5,119
834	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014143	4,762
835	N T Tアノードエナジー株式会社	N000014131	4,512
836	N T Tアノードエナジー株式会社	N000012529	3,079
837	N T Tアノードエナジー株式会社	N000012522	1,348
838	金沢エナジー株式会社	N000009910	9,020
839	金沢エナジー株式会社	N000009913	3,938
840	金沢エナジー株式会社	N000009912	3,319

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
841	金沢エナジー株式会社	N000009911	1,611
842	J F E スチール株式会社	N000014633	418,800
843	J F E スチール株式会社	N000012053	99,000
844	東亜石油株式会社	N000012001	210,000
845	東京瓦斯株式会社	N000014604	1,183,900
846	東京瓦斯株式会社	N000014609	402,992
847	東京瓦斯株式会社	N000014612	104,583
848	東京瓦斯株式会社	N000014610	94,817
849	東京瓦斯株式会社	N000014611	90,500
850	東京瓦斯株式会社	N000012073	30,000
851	東京瓦斯株式会社	N000012074	20,000
852	東京瓦斯株式会社	N000012071	11,000
853	東京瓦斯株式会社	N000012070	10,000
854	東京瓦斯株式会社	N000012069	6,399
855	東京瓦斯株式会社	N000012075	5,000
856	東京瓦斯株式会社	N000012076	5,000
857	東京瓦斯株式会社	N000012077	4,859
858	東京瓦斯株式会社	N000012072	4,000
859	日立造船株式会社	N000012083	97,433
860	日立造船株式会社	N000012082	96,175
861	日立造船株式会社	N000014304	1,858
862	株式会社エフビット横須賀パワー	N000010049	193,806
863	京都府電気事業	N000013901	5,586
864	栃木県企業局	N000010703	16,100
865	栃木県企業局	N000010701	15,300
866	栃木県企業局	N000010704	10,000
867	栃木県企業局	N000010702	2,600
868	栃木県企業局	N000010705	2,080
869	長岡パワージェネレーション株式会社	N000009914	82,000
870	山口県企業局	N000013510	15,455
871	山口県企業局	N000013512	12,393
872	山口県企業局	N000013515	4,530
873	山口県企業局	N000013601	2,017
874	山口県企業局	N000013517	1,291
875	株式会社コベルコパワー神戸	N000010904	1,319,000
876	山形県企業局	N000010403	4,871
877	山形県企業局	N000010405	3,783
878	山形県企業局	N000010402	3,459
879	山形県企業局	N000010401	2,702
880	山形県企業局	N000010406	2,591

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
881	山形県企業局	N000010404	2,002
882	岡山県企業局	N000012322	9,165
883	岡山県企業局	N000012324	5,726
884	岡山県企業局	N000012323	4,459
885	岡山県企業局	N000012326	1,874
886	岡山県企業局	N000012325	1,228
887	岡山県企業局	N000012327	1,226
888	東北自然エネルギー株式会社	N000010110	9,503
889	東北自然エネルギー株式会社	N000010109	8,767
890	東北自然エネルギー株式会社	N000010107	5,914
891	東北自然エネルギー株式会社	N000010105	5,482
892	東北自然エネルギー株式会社	N000010103	2,838
893	東北自然エネルギー株式会社	N000010104	2,785
894	東北自然エネルギー株式会社	N000010102	2,682
895	東北自然エネルギー株式会社	N000010108	2,206
896	東北自然エネルギー株式会社	N000010106	2,143
897	東北自然エネルギー株式会社	N000010111	1,757
898	岩手県企業局	N000012508	21,626
899	岩手県企業局	N000012510	20,277
900	岩手県企業局	N000012511	8,073
901	岩手県企業局	N000012512	6,975
902	岩手県企業局	N000012509	4,626
903	岩手県企業局	N000012513	3,754
904	岩手県企業局	N000012515	2,476
905	岩手県企業局	N000012514	1,827
906	岩手県企業局	N000012516	1,447
907	岩手県企業局	N000012517	1,071
908	鳥取県	N000011224	3,725
909	鳥取県	N000011225	2,029
910	北海道企業局	N000012085	7,095
911	北海道企業局	N000012084	4,690
912	北海道企業局	N000012087	2,997
913	北海道企業局	N000012088	2,421
914	北海道企業局	N000012086	1,787
915	福岡県企業局	N000009916	3,714
916	福岡県企業局	N000009917	2,972
917	宮崎県企業局	N000013341	17,710
918	宮崎県企業局	N000013342	13,158
919	宮崎県企業局	N000013336	12,341
920	宮崎県企業局	N000013343	12,272

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
921	宮崎県企業局	N000013337	9,461
922	宮崎県企業局	N000013338	6,221
923	宮崎県企業局	N000013339	4,068
924	宮崎県企業局	N000013335	1,225
925	宮崎県企業局	N000013344	1,188
926	徳島県企業局	N000011501	57,333
927	徳島県企業局	N000011502	9,417
928	徳島県企業局	N000011504	5,693
929	徳島県企業局	N000011503	1,221
930	糸魚川発電株式会社	N000014807	134,000
931	土佐発電株式会社	N000011444	150,000
932	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000014301	2,298
933	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000014302	1,321
934	酒田共同火力発電株式会社	N000012702	330,000
935	酒田共同火力発電株式会社	N000012701	330,000
936	勿来 I G C C パワー合同会社	N000009915	454,750
937	株式会社コベルコパワー真岡	N000011202	1,080,933
938	株式会社三池火力発電所	N000014806	158,000
939	株式会社那珂瓦斯発電所	N000010804	106,000
940	広野 I G C C パワー合同会社	N000014924	453,750
941	株式会社afterFIT	N000010317	9,655
942	株式会社afterFIT	N000010315	3,862
943	株式会社afterFIT	N000010316	3,753
944	株式会社afterFIT	N000010314	2,471
945	株式会社ダイセル	N000012089	19,083
946	中部電力株式会社	N000014705	1,050,051
947	中部電力株式会社	N000014702	921,957
948	中部電力株式会社	N000014703	460,978
949	中部電力株式会社	N000014701	237,945
950	中部電力株式会社	N000014706	222,475
951	中部電力株式会社	N000014704	81,236
952	中部電力株式会社	N000014708	78,822
953	中部電力株式会社	N000014125	77,124
954	中部電力株式会社	N000014709	57,467
955	中部電力株式会社	N000014721	47,335
956	中部電力株式会社	N000014707	47,255
957	中部電力株式会社	N000014714	43,123
958	中部電力株式会社	N000014710	42,820
959	中部電力株式会社	N000014128	38,365
960	中部電力株式会社	N000014123	32,876



## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
961	中部電力株式会社	N000014107	31,840
962	中部電力株式会社	N000011415	28,784
963	中部電力株式会社	N000014715	27,102
964	中部電力株式会社	N000011429	25,496
965	中部電力株式会社	N000011441	23,480
966	中部電力株式会社	N000014717	23,071
967	中部電力株式会社	N000014712	19,618
968	中部電力株式会社	N000014119	19,002
969	中部電力株式会社	N000014711	18,948
970	中部電力株式会社	N000011423	18,246
971	中部電力株式会社	N000011426	17,670
972	中部電力株式会社	N000011421	14,968
973	中部電力株式会社	N000011428	14,944
974	中部電力株式会社	N000011418	14,838
975	中部電力株式会社	N000014727	13,463
976	中部電力株式会社	N000011434	13,425
977	中部電力株式会社	N000014124	13,348
978	中部電力株式会社	N000011436	12,179
979	中部電力株式会社	N000014122	12,024
980	中部電力株式会社	N000014731	11,422
981	中部電力株式会社	N000011416	11,092
982	中部電力株式会社	N000011425	10,781
983	中部電力株式会社	N000011440	9,977
984	中部電力株式会社	N000011430	9,376
985	中部電力株式会社	N000014112	8,910
986	中部電力株式会社	N000011439	7,723
987	中部電力株式会社	N000014809	7,643
988	中部電力株式会社	N000011702	6,792
989	中部電力株式会社	N000014102	6,784
990	中部電力株式会社	N000011420	6,717
991	中部電力株式会社	N000011422	6,605
992	中部電力株式会社	N000011417	6,389
993	中部電力株式会社	N000014126	5,935
994	中部電力株式会社	N000014120	5,700
995	中部電力株式会社	N000014730	5,353
996	中部電力株式会社	N000011438	5,069
997	中部電力株式会社	N000014108	4,929
998	中部電力株式会社	N000014724	4,922
999	中部電力株式会社	N000011427	4,886
1000	中部電力株式会社	N000014105	4,413

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1001	中部電力株式会社	N000014113	4,291
1002	中部電力株式会社	N000014726	4,071
1003	中部電力株式会社	N000011442	3,798
1004	中部電力株式会社	N000014729	3,792
1005	中部電力株式会社	N000011424	3,371
1006	中部電力株式会社	N000014106	3,364
1007	中部電力株式会社	N000011437	3,095
1008	中部電力株式会社	N000011431	3,041
1009	中部電力株式会社	N000011443	3,004
1010	中部電力株式会社	N000014718	2,986
1011	中部電力株式会社	N000011432	2,946
1012	中部電力株式会社	N000014713	2,934
1013	中部電力株式会社	N000014103	2,890
1014	中部電力株式会社	N000014733	2,856
1015	中部電力株式会社	N000014114	2,665
1016	中部電力株式会社	N000014811	2,663
1017	中部電力株式会社	N000011412	2,616
1018	中部電力株式会社	N000014719	2,491
1019	中部電力株式会社	N000014121	2,249
1020	中部電力株式会社	N000011414	2,243
1021	中部電力株式会社	N000014722	2,240
1022	中部電力株式会社	N000014810	2,170
1023	中部電力株式会社	N000014732	1,771
1024	中部電力株式会社	N000014116	1,633
1025	中部電力株式会社	N000014115	1,592
1026	中部電力株式会社	N000014118	1,498
1027	中部電力株式会社	N000014111	1,315
1028	中部電力株式会社	N000014109	1,306
1029	中部電力株式会社	N000014104	1,262
1030	中部電力株式会社	N000011435	1,222
1031	中部電力株式会社	N000014716	1,213
1032	中部電力株式会社	N000011413	1,074
1033	中部電力株式会社	N000014117	1,073
1034	中部電力株式会社	N000014728	1,033
1035	中部電力株式会社	N000011433	1,027
1036	中部電力株式会社	N000011419	1,027
1037	中部電力株式会社	N000014110	1,024
1038	中部電力株式会社	N000014127	1,024
1039	鹿島パワー株式会社	N000010901	600,000
1040	日本製鉄株式会社	N000010902	475,000

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1041	日本製鉄株式会社	N000012401	210,000
1042	日本製鉄株式会社	N000013504	133,000
1043	日本製鉄株式会社	N000012101	95,000
1044	株式会社コベルコパワー神戸第二	N000011301	1,224,500
1045	株式会社BPSいこま	N000011701	6,540
1046	UBE三菱セメント株式会社	N000012525	31,862
1047	ひびき発電合同会社	N000010601	568,498
1048	白山野々市広域事務組合	N000012078	1,217
1049	横浜市	N000011601	2,500
1050	日本製紙株式会社	N000012079	72,142
1051	日本製紙株式会社	N000012080	40,000
1052	日本製紙株式会社	N000012081	20,000
1053	日本製紙株式会社	N000014634	6,717
1054	尼崎ユーティリティサービス株式会社	N000011603	2,700
1055	サミット美浜パワー株式会社	N000012423	38,000
1056	サミット明星パワー株式会社	N000012422	28,167
1057	住友共同電力株式会社	N000014925	335,208
1058	大阪瓦斯株式会社	N000010306	1,124,967
1059	大阪瓦斯株式会社	N000010309	528,583
1060	大阪瓦斯株式会社	N000010310	509,125
1061	大阪瓦斯株式会社	N000012213	145,976
1062	大阪瓦斯株式会社	N000010311	143,408
1063	大阪瓦斯株式会社	N000010312	128,342
1064	大阪瓦斯株式会社	N000010307	51,342
1065	大阪瓦斯株式会社	N000012212	12,000
1066	大阪瓦斯株式会社	N000010308	7,058
1067	大阪瓦斯株式会社	N000012216	6,803
1068	大阪瓦斯株式会社	N000012214	4,000
1069	大阪瓦斯株式会社	N000012215	4,000
1070	大阪瓦斯株式会社	N000010313	2,259
1071	大阪瓦斯株式会社	N000014501	2,146
1072	大阪瓦斯株式会社	N000012210	2,000
1073	大阪瓦斯株式会社	N000012211	2,000
1074	大阪瓦斯株式会社	N000014502	1,416
1075	大阪製紙株式会社	N000011201	3,300
1076	株式会社 I N P E X	N000011203	52,392
1077	日鉄エンジニアリング株式会社	N000013345	25,000
1078	日鉄エンジニアリング株式会社	N000013346	17,680
1079	日鉄エンジニアリング株式会社	N000013347	5,300
1080	日鉄エンジニアリング株式会社	N000013348	1,000

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1081	広島ガス株式会社	N000009908	7,850
1082	広島ガス株式会社	N000009909	1,850
1083	防府エネルギーサービス株式会社	N000011411	56,750
1084	鹿島共同火力株式会社	N000012349	277,000
1085	東京発電株式会社	N000012709	26,988
1086	東京発電株式会社	N000012703	3,080
1087	東京発電株式会社	N000012707	3,004
1088	東京発電株式会社	N000012706	2,889
1089	東京発電株式会社	N000012708	2,080
1090	東京発電株式会社	N000012705	1,387
1091	東京発電株式会社	N000012704	1,311
1092	北越コーポレーション株式会社	N000012804	7,992
1093	五井コーストエナジー株式会社	N000011101	35,608
1094	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011403	7,200
1095	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011407	6,800
1096	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011409	5,700
1097	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011404	5,400
1098	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011401	5,200
1099	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011410	3,400
1100	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011402	2,200
1101	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011405	1,700
1102	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011406	1,100
1103	東京二十三区清掃一部事務組合	N000011408	1,000
1104	市原パワー株式会社	N000010050	102,000
1105	君津共同火力株式会社	N000013334	545,369
1106	常磐共同火力株式会社	N000010710	564,000
1107	常磐共同火力株式会社	N000010709	564,000
1108	常磐共同火力株式会社	N000010708	238,000
1109	常磐共同火力株式会社	N000010712	3,000
1110	常磐共同火力株式会社	N000010711	3,000
1111	相馬共同火力発電株式会社	N000014621	940,000
1112	相馬共同火力発電株式会社	N000014622	940,000
1113	相馬共同火力発電株式会社	N000014623	20,000
1114	相馬共同火力発電株式会社	N000014626	15,000
1115	上越エネルギーサービス株式会社	N000011901	14,750
1116	王子マテリア株式会社	N000009846	5,275
1117	積水化学工業株式会社	N000012331	2,864
1118	積水化学工業株式会社	N000012332	2,017
1119	積水化学工業株式会社	N000012330	1,538
1120	積水化学工業株式会社	N000012328	1,532

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1121	積水化学工業株式会社	N000012329	1,284
1122	三和澱粉工業株式会社	N000010101	11,667
1123	福山製紙株式会社	N000010707	1,665
1124	川崎市役所	N000010750	2,050
1125	川崎市役所	N000010751	1,600
1126	株式会社中袖クリーンパワー	N000010805	92,110
1127	MCMエネルギーサービス株式会社	N000012347	24,000
1128	株式会社サニックスエナジー	N000009849	12,500
1129	住友大阪セメント株式会社	N000013707	70,000
1130	川崎バイオマス発電株式会社	N000011801	27,658
1131	富士フイルム株式会社	N000013801	10,167
1132	北九州市	N000014101	4,900
1133	東京都交通局	N000014401	10,233
1134	東京都交通局	N000014402	9,391
1135	神奈川県企業庁	N000012503	183,034
1136	神奈川県企業庁	N000012501	26,935
1137	神奈川県企業庁	N000012502	24,193
1138	神奈川県企業庁	N000012505	14,369
1139	神奈川県企業庁	N000012506	6,587
1140	神奈川県企業庁	N000012507	1,654
1141	神奈川県企業庁	N000012504	1,027
1142	岡崎市	N000015103	1,542
1143	S B エナジー株式会社	N000014303	1,321
1144	株式会社新中袖発電所	N000011019	92,707
1145	直江津エネルギーセンター株式会社	N000011602	94,460
1146	群馬県企業局（発電事業）	N000011015	20,886
1147	群馬県企業局（発電事業）	N000011016	11,717
1148	群馬県企業局（発電事業）	N000011013	8,649
1149	群馬県企業局（発電事業）	N000011004	7,372
1150	群馬県企業局（発電事業）	N000011017	6,344
1151	群馬県企業局（発電事業）	N000011005	6,315
1152	群馬県企業局（発電事業）	N000011011	4,807
1153	群馬県企業局（発電事業）	N000011007	4,726
1154	群馬県企業局（発電事業）	N000011001	4,501
1155	群馬県企業局（発電事業）	N000011008	4,489
1156	群馬県企業局（発電事業）	N000011012	4,298
1157	群馬県企業局（発電事業）	N000011002	3,570
1158	群馬県企業局（発電事業）	N000011010	3,432
1159	群馬県企業局（発電事業）	N000011003	3,166
1160	群馬県企業局（発電事業）	N000011014	3,010

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1161	群馬県企業局（発電事業）	N000011006	2,415
1162	群馬県企業局（発電事業）	N000011018	1,924
1163	群馬県企業局（発電事業）	N000011009	1,664
1164	三菱重工業株式会社	N000012468	466,542
1165	三菱重工業株式会社	N000012714	43,000
1166	三菱重工業株式会社	N000012716	33,047
1167	三菱重工業株式会社	N000012713	18,700
1168	三菱重工業株式会社	N000012715	3,500
1169	東邦瓦斯株式会社	N000012902	15,000
1170	東邦瓦斯株式会社	N000013001	7,890
1171	本州化学工業株式会社	N000011204	3,117
1172	仙台パワーステーション株式会社	N000009845	101,633
1173	新潟県企業局	N000012426	52,477
1174	新潟県企業局	N000012419	29,477
1175	新潟県企業局	N000012442	6,443
1176	新潟県企業局	N000012435	2,971
1177	水島エネルギーセンター株式会社	N000013340	102,660
1178	愛媛県公営企業管理局	N000012305	24,962
1179	愛媛県公営企業管理局	N000012301	14,221
1180	愛媛県公営企業管理局	N000012303	11,586
1181	愛媛県公営企業管理局	N000012304	2,884
1182	愛媛県公営企業管理局	N000012302	2,586
1183	秋田県	N000012611	15,198
1184	秋田県	N000012602	8,398
1185	秋田県	N000012603	8,349
1186	秋田県	N000012608	3,782
1187	秋田県	N000012609	3,685
1188	秋田県	N000012604	3,359
1189	秋田県	N000012605	2,853
1190	秋田県	N000012610	1,495
1191	秋田県	N000012606	1,127
1192	秋田県	N000012607	1,054
1193	大分県企業局	N000010146	23,567
1194	大分県企業局	N000010145	1,193
1195	山梨県企業局	N000010135	19,346
1196	山梨県企業局	N000010139	11,728
1197	山梨県企業局	N000010138	10,862
1198	山梨県企業局	N000010126	10,457
1199	山梨県企業局	N000010137	9,706
1200	山梨県企業局	N000010136	2,542

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1201	伊丹産業株式会社	N000010201	12,000
1202	福島ガス発電株式会社	N000012901	1,091,467
1203	高知県公営企業局	N000014627	19,967
1204	高知県公営企業局	N000014629	5,750
1205	高知県公営企業局	N000014628	3,667
1206	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013114	1,159,204
1207	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013105	972,436
1208	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013101	943,229
1209	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013103	916,628
1210	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013113	911,225
1211	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013102	731,413
1212	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013107	435,639
1213	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013106	171,550
1214	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013108	107,182
1215	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013501	104,376
1216	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013104	92,518
1217	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013315	73,329
1218	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013301	73,239
1219	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013116	62,215
1220	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013522	45,165
1221	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013109	37,389
1222	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013111	36,990
1223	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013112	34,099
1224	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013314	29,526
1225	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013520	26,643
1226	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013305	24,221
1227	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013324	24,221
1228	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013514	24,221
1229	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013110	23,131
1230	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013320	22,490
1231	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013115	18,844
1232	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013321	18,454
1233	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013311	18,165
1234	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011511	18,108
1235	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013513	15,570
1236	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013502	15,122
1237	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013511	12,976
1238	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011506	11,852
1239	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013524	11,303
1240	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013307	10,611

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1241	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013405	10,034
1242	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013318	9,342
1243	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013316	9,132
1244	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013326	8,931
1245	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013302	8,419
1246	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013312	8,189
1247	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013410	7,957
1248	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013521	7,670
1249	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011510	7,612
1250	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013303	7,511
1251	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013523	6,690
1252	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013309	6,170
1253	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013503	5,305
1254	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013331	5,133
1255	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013308	5,075
1256	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013304	5,043
1257	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013407	4,671
1258	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013319	4,613
1259	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013401	4,613
1260	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013313	4,556
1261	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013525	4,267
1262	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013330	4,037
1263	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013403	4,037
1264	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013505	3,921
1265	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013306	3,810
1266	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013412	3,806
1267	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013332	3,576
1268	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013508	3,576
1269	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013527	3,474
1270	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013506	3,460
1271	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013507	3,345
1272	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013402	3,287
1273	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013519	3,230
1274	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013526	3,230
1275	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011509	3,193
1276	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013408	3,135
1277	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013516	2,653
1278	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013317	2,537
1279	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013333	2,480
1280	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013329	2,191



## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1281	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011507	2,191
1282	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013310	1,961
1283	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013322	1,737
1284	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000012905	1,537
1285	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011512	1,514
1286	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013411	1,471
1287	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013325	1,441
1288	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013409	1,384
1289	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013328	1,269
1290	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013509	1,269
1291	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013406	1,211
1292	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013323	1,153
1293	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013327	1,153
1294	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013518	1,095
1295	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000013404	1,038
1296	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000011508	1,009
1297	株式会社 J E R A	N000012187	2,266,458
1298	株式会社 J E R A	N000012192	1,649,297
1299	株式会社 J E R A	N000012193	1,570,868
1300	株式会社 J E R A	N000012184	1,466,316
1301	株式会社 J E R A	N000012183	1,432,222
1302	株式会社 J E R A	N000012200	1,090,311
1303	株式会社 J E R A	N000012199	1,084,393
1304	株式会社 J E R A	N000012158	968,000
1305	株式会社 J E R A	N000012159	968,000
1306	株式会社 J E R A	N000012161	950,000
1307	株式会社 J E R A	N000012197	946,238
1308	株式会社 J E R A	N000012198	946,143
1309	株式会社 J E R A	N000012121	935,000
1310	株式会社 J E R A	N000012122	935,000
1311	株式会社 J E R A	N000012189	812,359
1312	株式会社 J E R A	N000012188	795,426
1313	株式会社 J E R A	N000014907	742,086
1314	株式会社 J E R A	N000014908	742,086
1315	株式会社 J E R A	N000014909	742,086
1316	株式会社 J E R A	N000012191	671,684
1317	株式会社 J E R A	N000012142	661,500
1318	株式会社 J E R A	N000012194	659,214
1319	株式会社 J E R A	N000012195	659,214
1320	株式会社 J E R A	N000012196	659,214

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1321	株式会社 J E R A	N000012141	656,167
1322	株式会社 J E R A	N000014901	620,600
1323	株式会社 J E R A	N000014905	611,000
1324	株式会社 J E R A	N000014906	611,000
1325	株式会社 J E R A	N000014902	596,877
1326	株式会社 J E R A	N000014903	596,877
1327	株式会社 J E R A	N000014904	596,877
1328	株式会社 J E R A	N000012119	564,000
1329	株式会社 J E R A	N000012120	564,000
1330	株式会社 J E R A	N000012180	492,000
1331	株式会社 J E R A	N000012181	492,000
1332	株式会社 J E R A	N000012182	492,000
1333	株式会社 J E R A	N000012138	474,250
1334	株式会社 J E R A	N000012139	474,000
1335	株式会社 J E R A	N000012140	468,167
1336	株式会社 J E R A	N000012137	467,917
1337	株式会社 J E R A	N000012132	447,667
1338	株式会社 J E R A	N000012133	447,167
1339	株式会社 J E R A	N000012131	445,000
1340	株式会社 J E R A	N000012153	377,500
1341	株式会社 J E R A	N000012156	376,250
1342	株式会社 J E R A	N000012154	371,917
1343	株式会社 J E R A	N000012155	371,250
1344	株式会社 J E R A	N000012149	362,333
1345	株式会社 J E R A	N000012147	361,583
1346	株式会社 J E R A	N000012145	360,333
1347	株式会社 J E R A	N000012150	359,917
1348	株式会社 J E R A	N000012148	359,000
1349	株式会社 J E R A	N000012143	358,917
1350	株式会社 J E R A	N000012146	357,417
1351	株式会社 J E R A	N000012144	355,750
1352	株式会社 J E R A	N000012177	345,000
1353	株式会社 J E R A	N000012179	344,583
1354	株式会社 J E R A	N000012178	343,417
1355	株式会社 J E R A	N000012136	342,667
1356	株式会社 J E R A	N000012176	342,083
1357	株式会社 J E R A	N000012125	338,750
1358	株式会社 J E R A	N000012126	338,583
1359	株式会社 J E R A	N000012123	333,417
1360	株式会社 J E R A	N000012124	333,000

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1361	株式会社 J E R A	N000012135	327,750
1362	株式会社 J E R A	N000012134	326,750
1363	株式会社 J E R A	N000012130	321,750
1364	株式会社 J E R A	N000012128	317,917
1365	株式会社 J E R A	N000012127	317,667
1366	株式会社 J E R A	N000012129	315,333
1367	株式会社 J E R A	N000012152	293,250
1368	株式会社 J E R A	N000012151	289,750
1369	株式会社 J E R A	N000012173	143,250
1370	株式会社 J E R A	N000012170	143,167
1371	株式会社 J E R A	N000012172	142,250
1372	株式会社 J E R A	N000012175	142,167
1373	株式会社 J E R A	N000012171	142,083
1374	株式会社 J E R A	N000012163	140,000
1375	株式会社 J E R A	N000012164	140,000
1376	株式会社 J E R A	N000012166	140,000
1377	株式会社 J E R A	N000012167	140,000
1378	株式会社 J E R A	N000014913	37,400
1379	株式会社 J E R A	N000014911	23,500
1380	株式会社 J E R A	N000014912	23,375
1381	株式会社 J E R A	N000014917	19,190
1382	株式会社 J E R A	N000014910	16,920
1383	株式会社 J E R A	N000014919	11,300
1384	株式会社 J E R A	N000014918	9,417
1385	株式会社 J E R A	N000014920	9,417
1386	株式会社 J E R A	N000014921	7,569
1387	株式会社 J E R A	N000014922	7,569
1388	株式会社 J E R A	N000014923	7,515
1389	富山県企業局	N000012202	11,893
1390	富山県企業局	N000012206	6,752
1391	富山県企業局	N000012209	6,383
1392	富山県企業局	N000012208	4,974
1393	富山県企業局	N000012203	4,360
1394	富山県企業局	N000012207	3,993
1395	富山県企業局	N000012204	2,588
1396	富山県企業局	N000012205	2,544
1397	富山県企業局	N000012201	1,387
1398	長野県企業局	N000013704	12,901
1399	長野県企業局	N000013705	6,800
1400	長野県企業局	N000013702	4,704

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1401	長野県企業局	N000013706	4,237
1402	長野県企業局	N000013703	4,173
1403	長野県企業局	N000013701	2,352
1404	アズビル株式会社	N000015104	1,500
1405	アズビル株式会社	N000015105	1,500
1406	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011222	285,765
1407	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011208	179,000
1408	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011219	103,000
1409	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011216	97,000
1410	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011206	93,000
1411	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011211	70,000
1412	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011218	70,000
1413	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011215	68,000
1414	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011214	50,000
1415	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011205	42,875
1416	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011217	42,000
1417	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011212	36,000
1418	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011223	34,991
1419	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011210	30,000
1420	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011220	24,000
1421	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011209	16,000
1422	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011207	15,000
1423	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011213	4,000
1424	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000011221	2,000
1425	パシフィックパワー株式会社	N000012309	15,000
1426	パシフィックパワー株式会社	N000012310	15,000
1427	パシフィックパワー株式会社	N000012311	10,000
1428	パシフィックパワー株式会社	N000012312	10,000
1429	パシフィックパワー株式会社	N000012314	10,000
1430	パシフィックパワー株式会社	N000012315	10,000
1431	パシフィックパワー株式会社	N000012320	9,719
1432	パシフィックパワー株式会社	N000012321	9,719
1433	パシフィックパワー株式会社	N000012316	7,000
1434	パシフィックパワー株式会社	N000012317	7,000
1435	パシフィックパワー株式会社	N000012307	4,000
1436	パシフィックパワー株式会社	N000012308	4,000
1437	パシフィックパワー株式会社	N000012318	2,000
1438	パシフィックパワー株式会社	N000012319	2,000
1439	パシフィックパワー株式会社	N000012306	1,279
1440	パシフィックパワー株式会社	N000012313	1,000

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1441	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013802	20,800
1442	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013803	13,650
1443	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013806	10,400
1444	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013809	8,261
1445	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013804	4,173
1446	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013805	1,950
1447	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013807	1,950
1448	株式会社グローバルエンジニアリング	N000013808	1,950
1449	中部電力ミライズ株式会社	N000014631	640,000
1450	中部電力ミライズ株式会社	N000014630	70,000
1451	中部電力ミライズ株式会社	N000012443	60,741
1452	中部電力ミライズ株式会社	N000014632	20,000
1453	アーバンエナジー株式会社	N000010562	24,000
1454	アーバンエナジー株式会社	N000010561	23,327
1455	アーバンエナジー株式会社	N000010559	10,000
1456	アーバンエナジー株式会社	N000010556	10,000
1457	アーバンエナジー株式会社	N000010558	7,000
1458	アーバンエナジー株式会社	N000010557	2,559
1459	アーバンエナジー株式会社	N000010560	2,000
1460	株式会社エナリス	N000014009	68,039
1461	株式会社エナリス	N000014012	53,800
1462	株式会社エナリス	N000014003	34,000
1463	株式会社エナリス	N000014006	32,000
1464	株式会社エナリス	N000014007	32,000
1465	株式会社エナリス	N000014013	26,000
1466	株式会社エナリス	N000014018	22,355
1467	株式会社エナリス	N000014002	22,000
1468	株式会社エナリス	N000014004	16,000
1469	株式会社エナリス	N000014015	16,000
1470	株式会社エナリス	N000014016	16,000
1471	株式会社エナリス	N000014010	14,718
1472	株式会社エナリス	N000014011	11,000
1473	株式会社エナリス	N000014001	7,679
1474	株式会社エナリス	N000014014	6,000
1475	株式会社エナリス	N000014005	4,000
1476	株式会社エナリス	N000014008	4,000
1477	株式会社エナリス	N000014017	3,000
1478	テス・エンジニアリング株式会社	N000012712	7,775
1479	テス・エンジニアリング株式会社	N000012471	2,600
1480	テス・エンジニアリング株式会社	N000012711	2,500

## 容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2026年度） 別紙：落札電源一覧


No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1481	テス・エンジニアリング株式会社	N000012469	2,000
1482	テス・エンジニアリング株式会社	N000012710	1,000
1483	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000012218	8,000
1484	東京電力ホールディングス株式会社	N000014808	1,000
1485	丸紅新電力株式会社	N000012106	2,000
1486	丸紅新電力株式会社	N000012107	2,000
1487	丸紅新電力株式会社	N000012108	2,000
1488	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000013118	2,000
1489	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000012054	2,000
1490	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000013119	1,100
1491	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000012055	1,100
1492	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000013120	1,069
1493	住友商事株式会社	N000010140	3,647
1494	住友商事株式会社	N000010141	1,425
1495	住友商事株式会社	N000010142	1,385
1496	住友商事株式会社	N000010143	1,385
1497	住友商事株式会社	N000010144	1,385
1498	ダイヤモンドパワー株式会社	N000012110	10,000
1499	イーレックス株式会社	N000012801	23,200
1500	イーレックス株式会社	N000012803	3,000
1501	イーレックス株式会社	N000012802	2,100
1502	太陽光サポートセンター株式会社	N000010555	1,000
1503	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000010303	2,500
1504	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000010301	2,000
1505	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000010302	1,200
1506	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000010304	1,200
1507	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000010305	1,166


※応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定したもの

**容量市場メインオークション約定結果(対象実需給年度:2026年度)の公表について**

本機関は、業務規程 32 条の 18 およびメインオークション募集要綱に定めるところにより、容量市場メインオークション約定結果(対象実需給年度:2026 年度)を公表いたします。

応札された電源等ごとの約定結果については、1 月 26 日以降、メールにて通知いたします。あわせて、容量市場システムからもご確認いただけるようになります。

容量市場メインオークション約定結果(対象実需給年度:2026 年度)  (●KB)

容量市場メインオークション約定結果(対象実需給年度:2026 年度) 別紙:落札電源一覧  (●KB)

応札された電源等が約定した事業者さまには、容量確保契約書の締結手続きを行っていただきます。

今後のスケジュールにつきましては、容量市場システムのお知らせ「容量確保契約書の締結に係るスケジュールについて」をご確認ください。

手続きの詳細については業務マニュアル(メインオークションへの応札・容量確保契約書の締結編)をご確認ください。

なお、1 月 26 日以降、容量確保契約書の確認依頼をメールにて通知いたします。

(参考)容量市場業務マニュアル(メインオークションへの応札・容量確保契約書の締結編)(対象実需給年度:2026 年度)

**参考 業務規程**

(メインオークションの約定結果の公表)

第 32 条の 18 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項

20230120資電部第1号  
令和5年 1月 20日

電力広域的運営推進機関  
理事長 大山 力 殿

資源エネルギー庁 電力・ガス事業部長  
松山 泰浩

#### 是正後の応札価格による約定処理について

株式会社 JERA が 2022 年度の容量市場メインオークション（実需給 2026 年度）に応札した一部の電源について、誤った算定方法に基づき応札価格を決定したことにより、電源を維持するために容量市場から回収が必要な金額を上回る価格で応札されたことを確認した旨、電力・ガス取引監視等委員会から報告を受けた。

株式会社 JERA の応札価格は、本来形成される約定価格よりも高い約定価格を形成し、小売電気事業者が支払うべき容量拠出金の額が増加し、ひいては電気の使用者の利益を阻害するおそれがあるものであるため、是正されることが適当である。

このような考え方に沿って、貴機関は株式会社 JERA から是正後の応札価格の提出を受け、その応札価格をもって約定処理を実施されたい。