

第8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：2027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。

2023 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：2027 年度）の約定結果について、別紙の通り公表する。

＜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：2027 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、本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：2027 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：2027 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：2027 年度）の公表について」

容量市場メインオークション約定結果 (対象実需給年度：2027年度)

2024年1月24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. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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契約容量

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

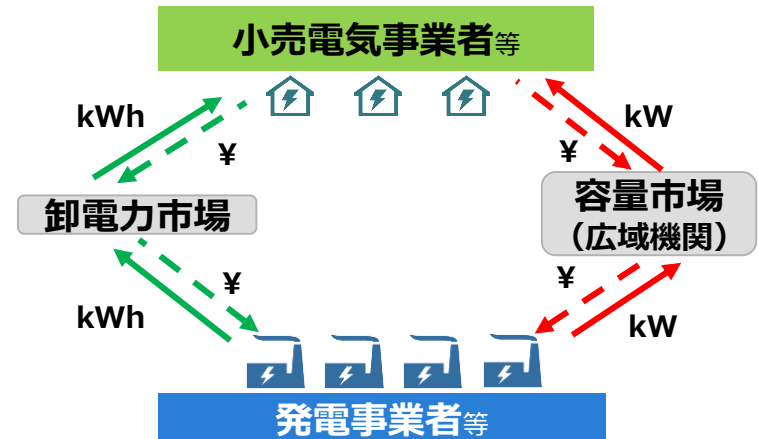
- ✓ 発電事業者等に支払われる容量確保契約金額によって電源投資が適切なタイミングで行われ、予め必要な供給力が確実に確保されるようにすること。
- ✓ 卸電力市場価格の安定化を実現することで、小売電気事業者等の安定した事業運営を可能とするとともに、電気料金の安定化により需要家にもメリットをもたらすこと。

(※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

【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、2023年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027年度）について、2023年8月から参加登録受付を開始し、10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：2027年度)

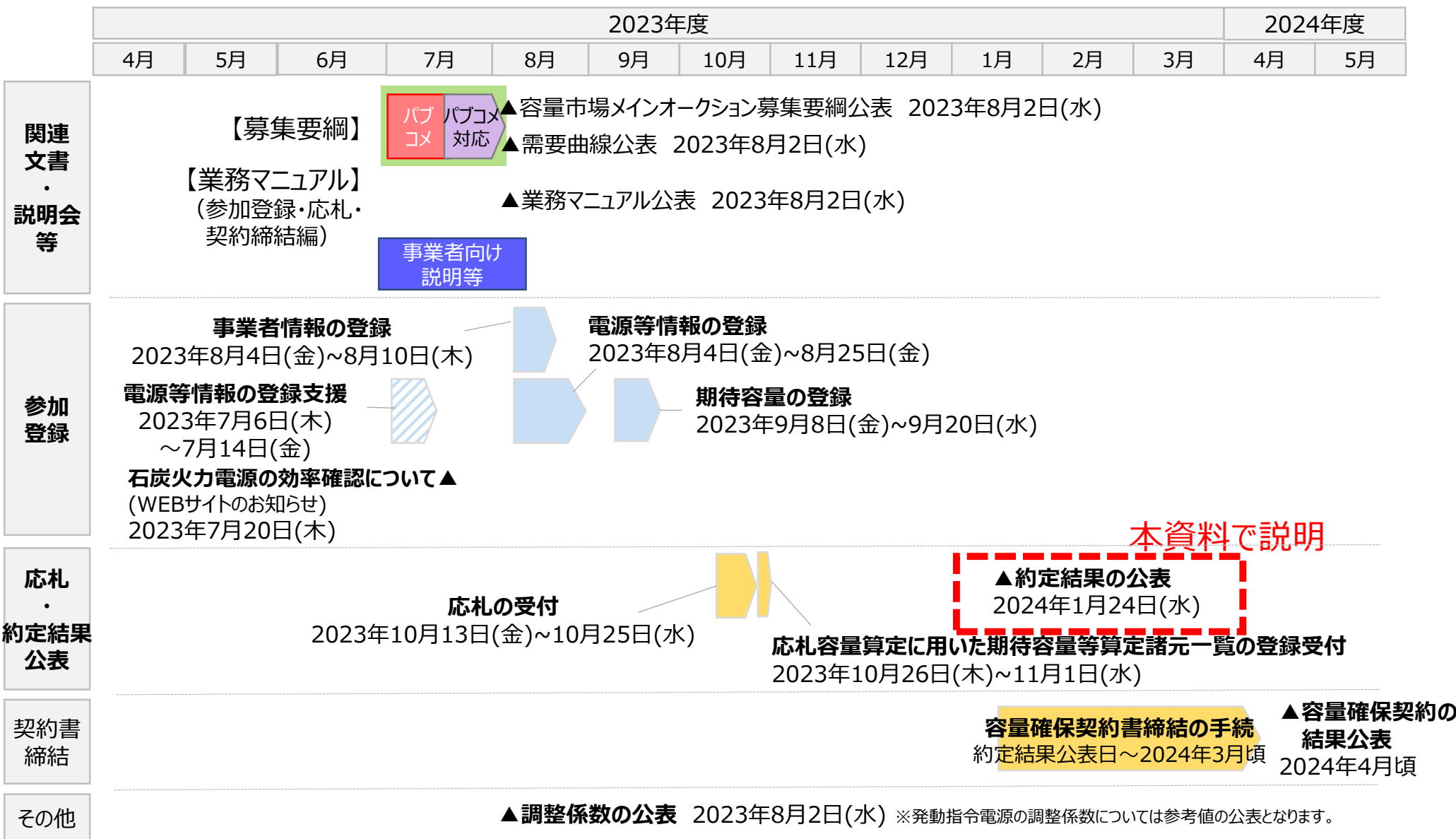
第6章 落札電源および約定価格の決定方法

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、本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：2027年度）のスケジュール



(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、水力（ただし、調整式または貯水式に限る）、水力（ただし、揚水式で発電可能時間3時間以上に限る）、蓄電池（ただし、放電可能時間3時間以上に限る）、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（ただし、安定的に供給力を提供できるものは除く）、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（ただし、安定的に供給力を提供できるものは除く）、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、蓄電池、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

1. はじめに

(3) 本資料における用語説明 [2/3]

用語	説明
約定処理	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。 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。
約定処理上の市場分断	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。
約定処理上の市場分断処理	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。 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。 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。
供給信頼度	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。
エリア	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
不足エリア・充足エリア	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。
ブロック	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。

(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"> 「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：2027年度では4.5%）を設定して、支払額を減額する。 「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：2027年度では89.2%）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。 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 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。
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. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027年度）の約定結果 (1) 概要

■ 2023年度 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027年度）は、以下の結果となった。

- 約定総容量※1 : 1億6,745万kW (167,447,465kW)
- エリアプライス
 - 北海道 : 13,287 円/kW
 - 東北 : 9,044 円/kW
 - 東京 : 9,555 円/kW
 - 中部 : 7,823 円/kW
 - 北陸/関西/中国/四国 : 7,638 円/kW
 - 九州 : 11,457 円/kW
- 経過措置を踏まえた約定総額 : 1兆3,140億円 (1,313,960,531,206円)
- 特記事項
 - ✓ 約定処理の過程※2で北海道、東北、東京、中部、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、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2,706万kW）を含む調達量は1億9,451万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、メインオークションごとに設定する。

2. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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	167,447,465kW	1,313,960,531,206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	13,287 円/kW	5,191,979 kW	60,176,545,943 円
東北	9,044 円/kW	17,733,376 kW	138,790,635,214 円
東京	9,555 円/kW	55,417,081 kW	463,229,457,889 円
中部	7,823 円/kW	23,234,464 kW	159,374,632,480 円
北陸	7,638 円/kW	4,569,798 kW	30,065,726,265 円
関西	7,638 円/kW	28,860,919 kW	192,877,597,024 円
中国	7,638 円/kW	8,377,605 kW	55,439,048,039 円
四国	7,638 円/kW	7,864,566 kW	51,712,866,174 円
九州	11,457※ 円/kW	16,197,677 kW	162,294,022,178 円

※ マルチプライスでの約定あり

2. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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	13,287 円/kW	5,191,979 kW	60,176,545,943 円
東北	9,044 円/kW	17,733,376 kW	138,790,635,214 円
東京	9,555 円/kW	55,417,081 kW	463,229,457,889 円
中部	7,823 円/kW	23,234,464 kW	159,374,632,480 円
北陸	7,638 円/kW	4,569,798 kW	30,065,726,265 円
関西	7,638 円/kW	28,860,919 kW	192,877,597,024 円
中国	7,638 円/kW	8,377,605 kW	55,439,048,039 円
四国	7,638 円/kW	7,864,566 kW	51,712,866,174 円
九州	11,457 円/kW	※	159,004,513,139 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）
九州	応札価格	※	3,289,509,039 円

2. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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 第十三次中間とりまとめ」（令和5年8月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の8%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	53.0 億円	549.0 億円	498.2 万kW
東北	97.4 億円	1,053.9 億円	1,346.7 万kW
東京	419.9 億円	4,325.8 億円	5,493.0 万kW
中部	152.9 億円	1,582.1 億円	2,443.0 万kW
北陸	31.6 億円	327.6 億円	517.0 万kW
関西	166.6 億円	1,727.3 億円	2,726.0 万kW
中国	63.4 億円	657.2 億円	1,037.2 万kW
四国	29.8 億円	308.6 億円	487.0 万kW
九州	138.8 億円	1,454.8 億円	1,511.8 万kW
計	1,153.3 億円	11,986.3 億円	16,059.8 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。

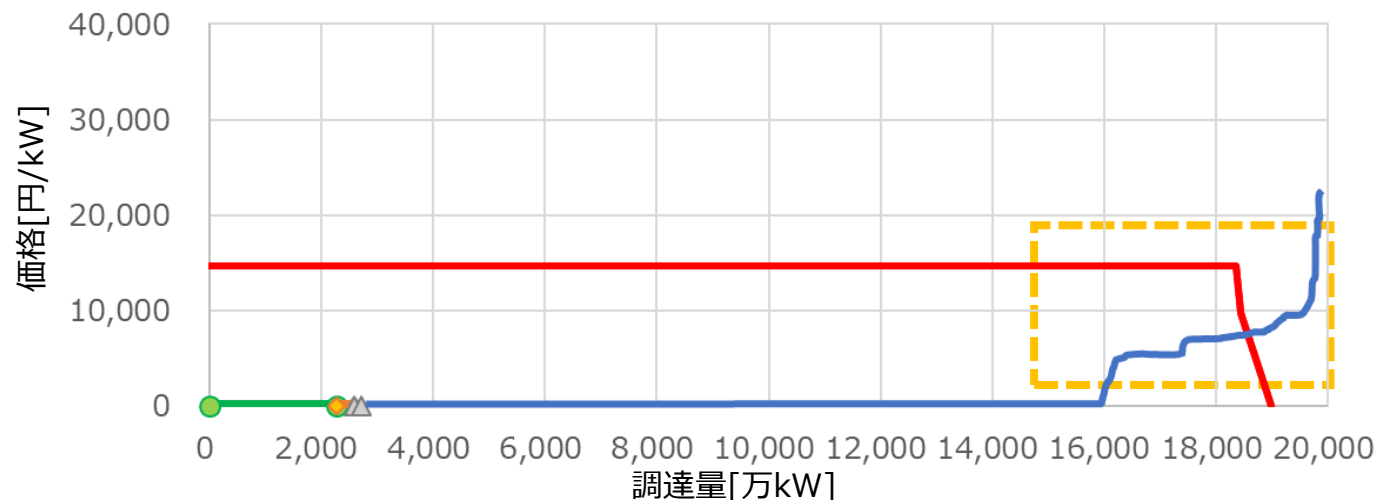
※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

2. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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。

<2023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
- ▲—▲ 容量市場外の見込み供給力控除量※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. 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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。なお、応札容量に調整係数を反映した容量が1,000kW未満となる発動指令電源はなかった。

※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※1	(参考) 事前公表時※2	調整係数反映前		調整係数反映後 (約定処理に使用)
			応札容量[kW]	H3需要比[%]	
北海道	56.6402875075175	76.2925003943949	321,743	6.46	182,228
東北	100	100	449,691	3.34	同左
東京			1,586,787	2.89	
中部			1,009,512	4.13	
北陸			161,560	3.13	
関西			832,945	3.06	
中国			697,396	6.72	
四国			203,260	4.17	
九州			92.8091197345594		
(計)			6,211,633	3.87	6,003,877

※1 約定処理において約定候補となる各エリアの調整係数反映前の容量に、追加オークションで調達する容量（H3需要の1%）を加えた容量を基に調整係数を算定

※2 発動指令電源がH3需要の5%導入された場合の参考値（2023年8月2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。
- 容量市場外の供給力として見込まれる状況を考慮して、必要供給力から一定量を控除して容量市場で調達することとした。

		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	1,612万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)	652万kW
追加オークションで調達を予定している供給力	—	321万kW
容量市場外の見込み供給力控除量	—	120万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

第81回 制度検討作業部会資料より

必要供給力と費用負担に関する整理の状況

- 2022年3月の電力需給ひっ迫を契機とした必要供給力の見直しについては、電力広域的運営推進機関が2023年1月24日に開催した第81回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た。
- 一方、供給力確保策全体における容量市場での調達量の考え方や、各仕組みにおける費用負担の在り方については議論が継続されてきた。
- 2023年3月29日に開催された第60回電力・ガス基本政策小委員会では、社会コストの徒な増加を抑止するため、容量市場外の供給力が一定程度見込まれる状況下においては、必要供給力から一定量を控除して容量市場で調達する考え方が示された。
- その後、容量市場外の供給力の分析を踏まえ、2023年5月25日に開催された第79回制度検討作業部会では容量市場での調達量から差し引く控除量を120万kWとする方向性が提示され、継続検証の必要性に関する御意見と共に、一定の御賛同をいただいた。

<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0.029 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・中部、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、追加量は合計828万kW（内訳：北海道97万kW、東北、116万kW、東京489万kW、九州126万kW）となった。
- 北海道、九州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。

単位：追加量[万kW]、供給信頼度[kWh/kW・年]

エリア	全国約定処理後	追加処理①後		追加処理②後		追加処理③後		追加処理(結果)	
	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度
北海道	20.371		19.970	+41	4.581		4.543	+56	0.463
東北	0.445	+116	0.054		<u>0.020</u>		0.003		0.002
東京	0.928	+152	0.289	+98	0.149	+239	<u>0.029</u>		0.027
中部	0.043		<u>0.021</u>		0.014		0.006		0.006
北陸	0.006		0.004		0.004		0.003		0.002
関西	0.004		0.003		0.002		0.001		0.000
中国	0.004		0.003		0.002		0.001		0.000
四国	0.003		0.002		0.001		0.001		0.000
九州	2.860		2.836		2.825		2.805	+126	0.359

※ 表の背景を、不足エリアについては赤、充足エリアについては青で着色

※ 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。

- 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

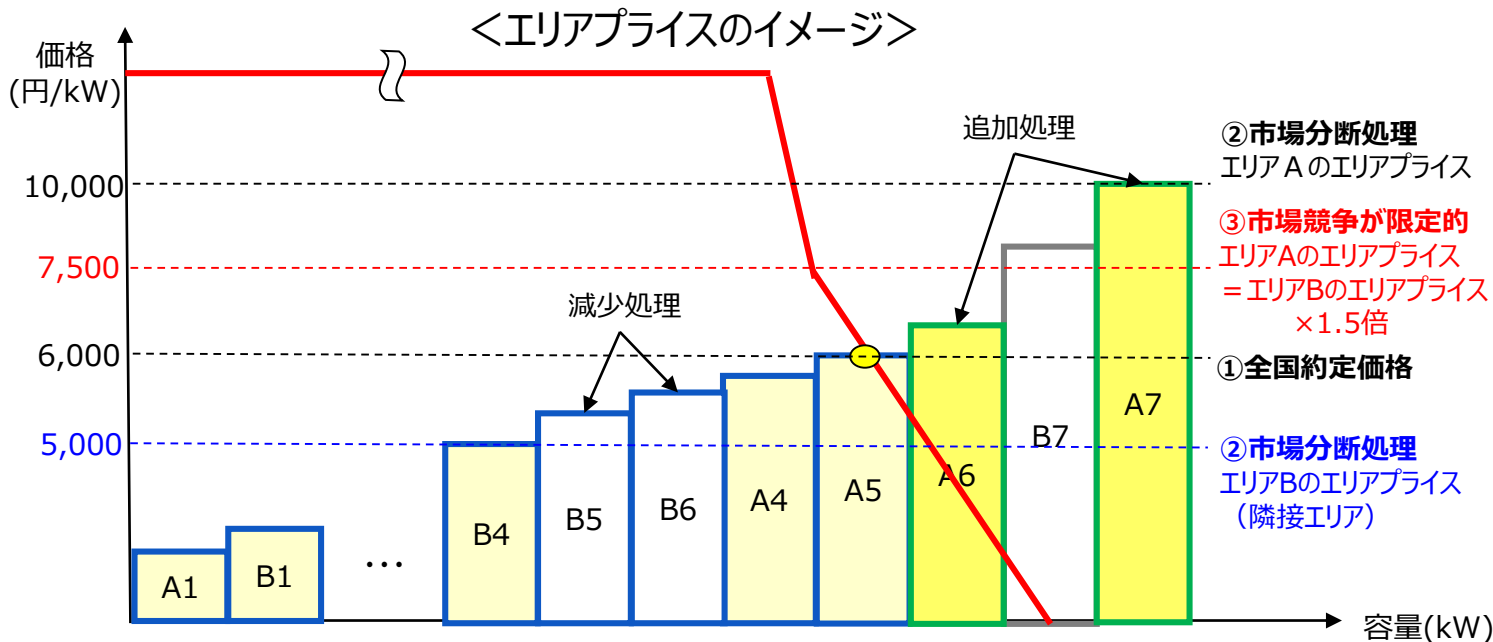
<約定電源>
A1~A5、B1~B6
<エリアプライス(全国)>
6,000円/kW

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

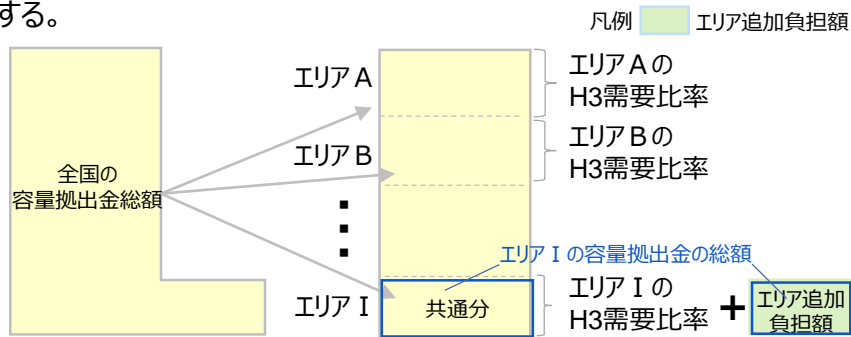
電源	約定価格	エリアプライス
A1~A5		
A6	7,500円/kW	7,500円/kW
A7	10,000円/kW*	
B1~B4	5,000円/kW	5,000円/kW

※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。

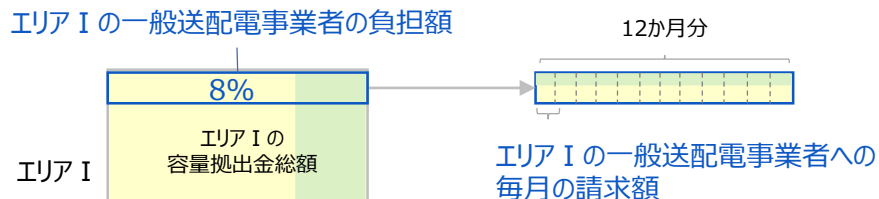
① エリア別の容量拠出金総額の算定

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。



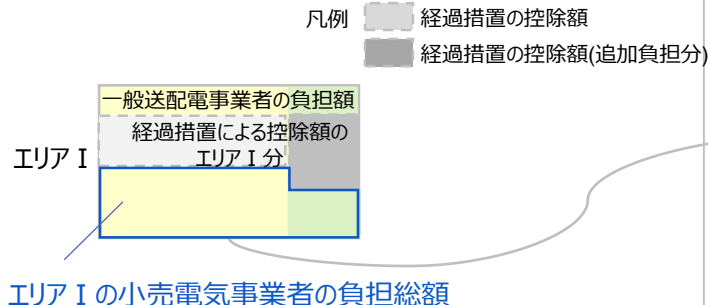
② 一般送配電事業者の負担額と請求額の算定

エリアの約定価格×エリアのH3需要に8%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

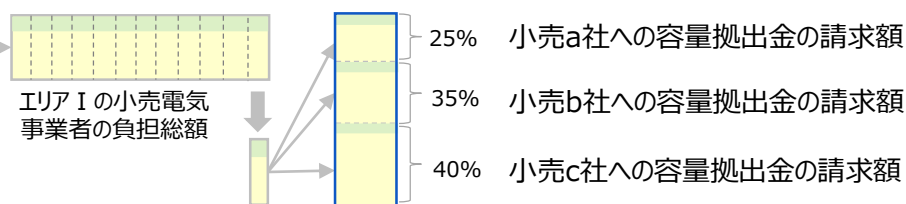
当該エリアの容量拠出金の総額から一般送配電事業者の負担額と経過措置による控除額を減算することで、エリア毎の小売電気事業者の負担総額を算定する。



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



■ 対象実需給年度2026年度のメインオークションの開催にあたり、発動指令電源の調整係数について以下の通り整理された。対象実需給年度2027年度についても、同様の扱いとする。

- 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 2027年度も同じ

※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64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等について（募集量等の設定）

- 発動指令電源について、第2回メインオークションでは、566万kW（H3需要想定3.6%）の応札があったことから、想定導入量上限の全体は以下の案が考えられる。
 - 案1：4%（633万kW程度）
メインオークション3% + 追加オークション1%
 - 案2：5%（792万kW程度）
メインオークション4% + 追加オークション1%
 - 案3：上限を設定しない
メインオークション X% + 追加オークション1%
- 発動指令電源の調達量を増加させる場合、安定電源の調達量が減少するため、全体の調達量が増加しない点には留意が必要である。また、導入量増加に伴い調達量は増加していくものの、導入量が一定量を超過すると調達量が飽和して増加しなくなることを踏まえると、発動指令電源に応札する事業者にとっても徒に上限を増加させることは望ましくないと考えられる。
- 一方で、DRの市場参入を促進する観点から、第2回メインオークションの応札量を踏まえ、案2とすることとしてはどうか。

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）

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

14

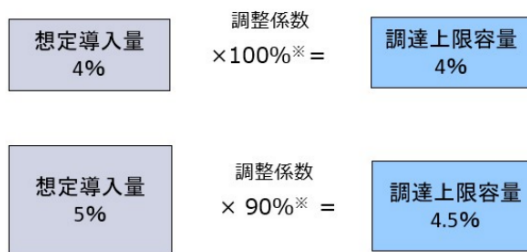
③想定導入量と調達量の関係について

- 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

9

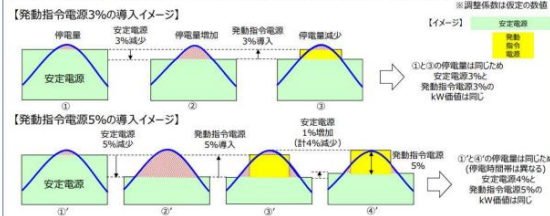
①供給信頼度の算定方法について

- 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

- 信頼度評価の結果を以下のイメージ図で説明すると、発動指令電源3%の導入イメージでは、安定電源を3%減少させることが可能なため、kW価値は同じとなり調整係数100%と評価される。
- 次に、発動指令電源5%の導入イメージでは、安定電源を4%しか減少させることができないため、調整係数は80%と評価される。（ $4 \div 5 \times 100 = 80$ ）
- ※調整係数は、安定電源を発動指令電源の導入量と置き換えた際、発電量が同じになるそれぞれの容量から算定
- なお、発動指令電源5%に調整係数を乗じた結果、契約容量は4%となるが、リクワイアメントは5%の供給力を提供することとなる。（5%の供給力を提供することにより、4%分のkW価値が得られるため）



- 2023年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2027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、0.029 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、中部、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		0.044		
全国の供給信頼度（需要曲線と供給曲線の交点）		0.029		
エリア	供給信頼度※1 [kWh/kW・年]	想定需要	調達量※2	
ブロック1	北海道	0.463	498.2 万kW	619 万kW
ブロック2	東北	0.002	1,346.7 万kW	2,161 万kW
	東京	0.027	5,493.0 万kW	6,015 万kW
	中部	0.006	2,443.0 万kW	2,778 万kW
	北陸	0.002	517.0 万kW	659 万kW
	関西	0.000	2,726.0 万kW	3,106 万kW
ブロック3	中国	0.000	1,037.2 万kW	1,331 万kW
	四国	0.000	487.0 万kW	906 万kW
	九州	0.359	1,511.8 万kW	1,876 万kW
合計		16,059.8 万kW	19,451 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2,706万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

23

- 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0.029 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・中部、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、追加量は合計828万kW（内訳：北海道97万kW、東北、116万kW、東京489万kW、九州126万kW）となった。
- 北海道、九州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。

単位：追加量[万kW]、供給信頼度[kWh/kW・年]

エリア	全国約定処理後	追加処理①後		追加処理②後		追加処理③後		追加処理(結果)	
	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度
北海道	20.371		19.970	+41	4.581		4.543	+56	0.463
東北	0.445	+116	0.054		<u>0.020</u>		0.003		0.002
東京	0.928	+152	0.289	+98	0.149	+239	<u>0.029</u>		0.027
中部	0.043		<u>0.021</u>		0.014		0.006		0.006
北陸	0.006		0.004		0.004		0.003		0.002
関西	0.004		0.003		0.002		0.001		0.000
中国	0.004		0.003		0.002		0.001		0.000
四国	0.003		0.002		0.001		0.001		0.000
九州	2.860		2.836		2.825		2.805	+126	0.359

※ 表の背景を、不足エリアについては赤、充足エリアについては青で着色

※ 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。

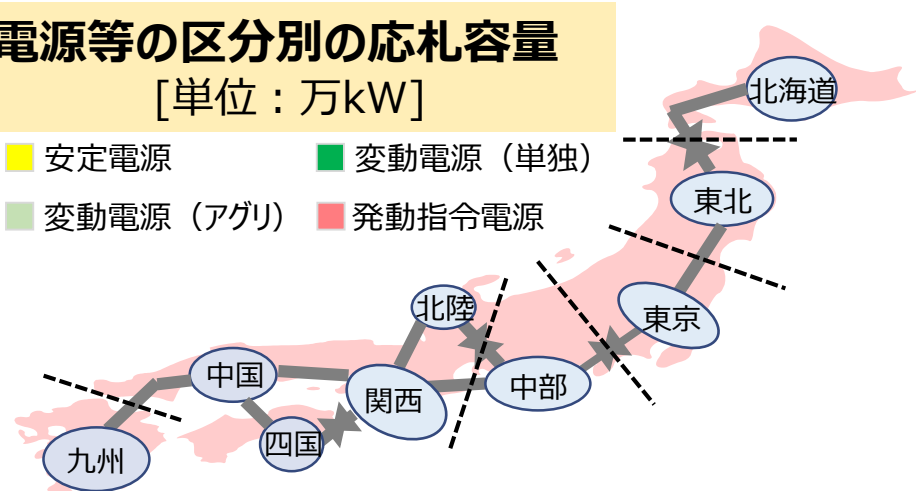
3. オークション結果の集計・公表

(2) 電源等の応札容量

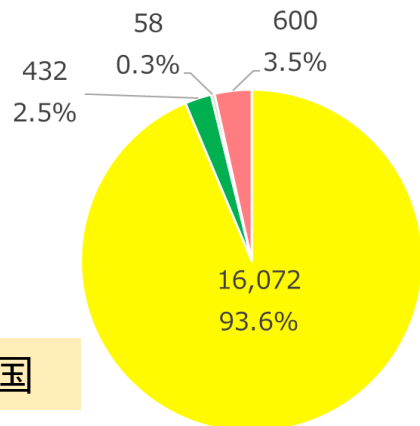
■ 全国の応札容量は合計で17,162万kW、そのうち電源等の区分別に、安定電源が 16,072万kW (93.6%)、変動電源 (単独) が 432万kW (2.5%)、変動電源 (アグリゲート) が 58万kW (0.3%)、発動指令電源が 600万kW (3.5%) であった。

電源等の区分別の応札容量

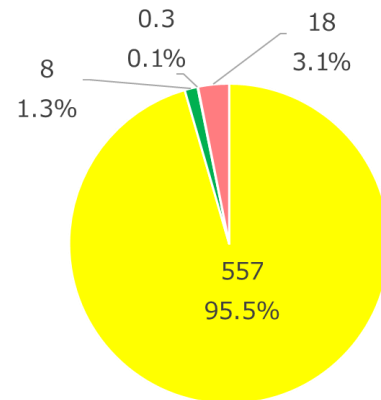
[単位：万kW]



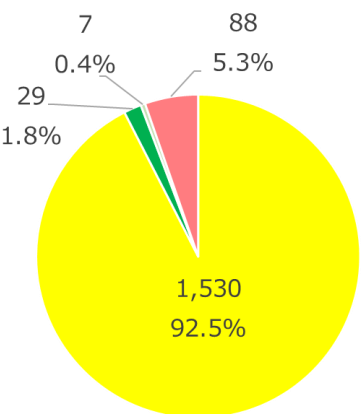
全国



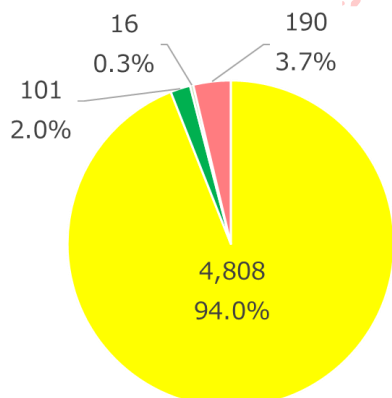
北海道エリア



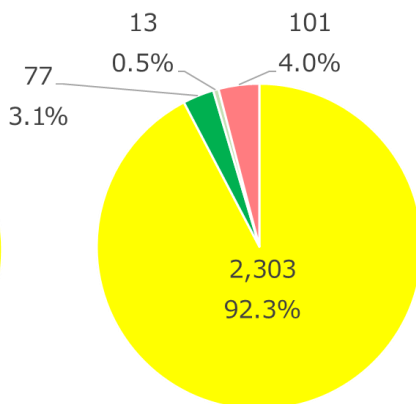
九州エリア



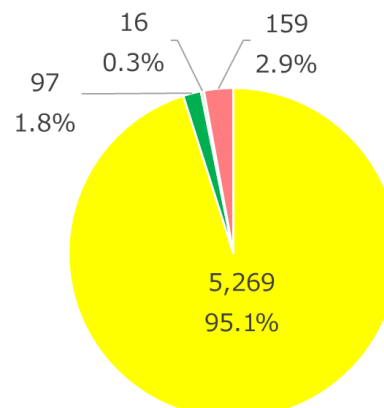
北陸/関西/
中国/四国エリア



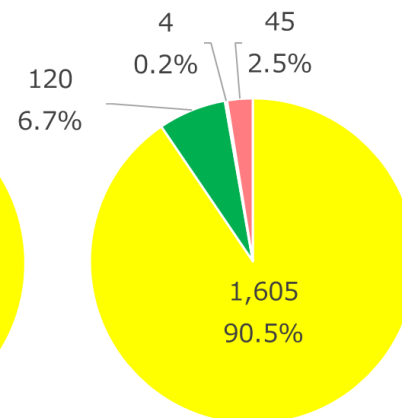
中部エリア



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

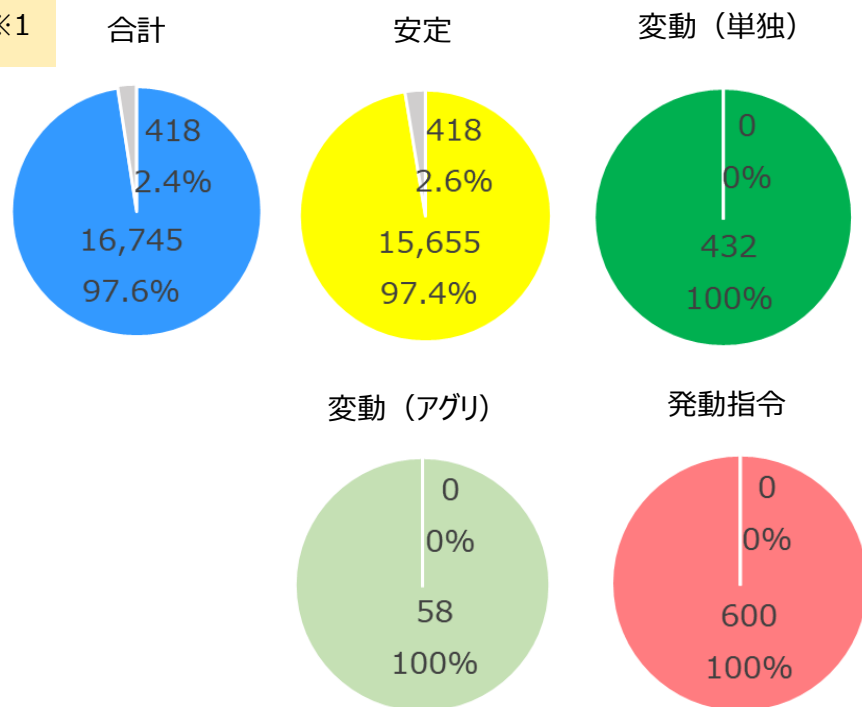
(3) 応札容量と落札容量 (落札率)

- 全国の電源等の区分別の落札率は、安定電源が97.4%、変動電源 (単独)・変動電源 (アグリゲート)・発動指令電源がいずれも100%であった。また、全体の落札率は97.6%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、%]

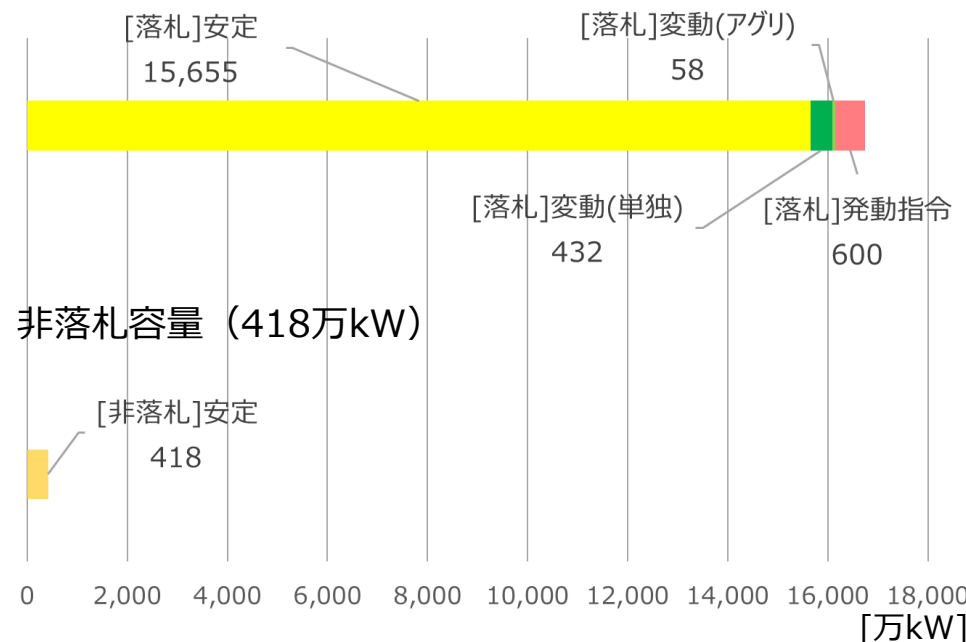
全国※1



電源等の区分別の落札容量

[単位：万kW、%]

落札容量 (16,745万kW)

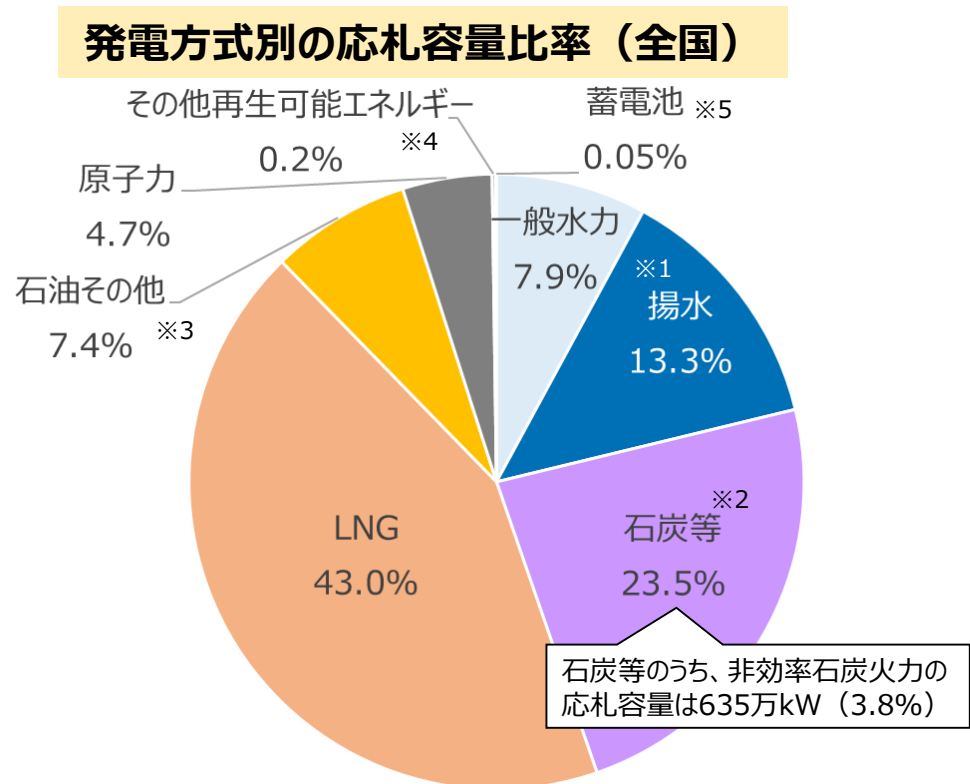
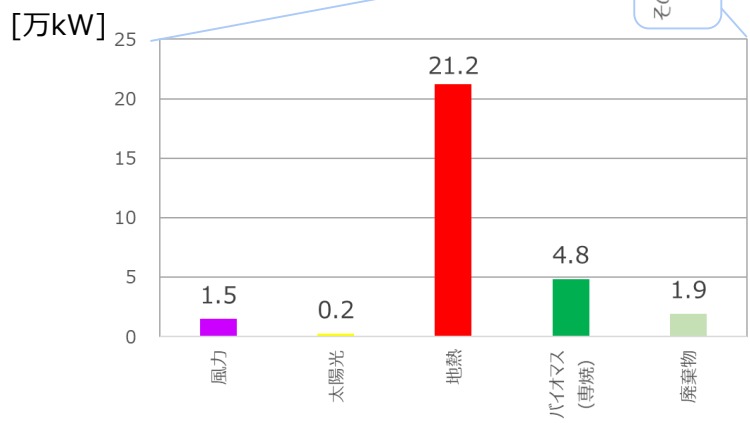
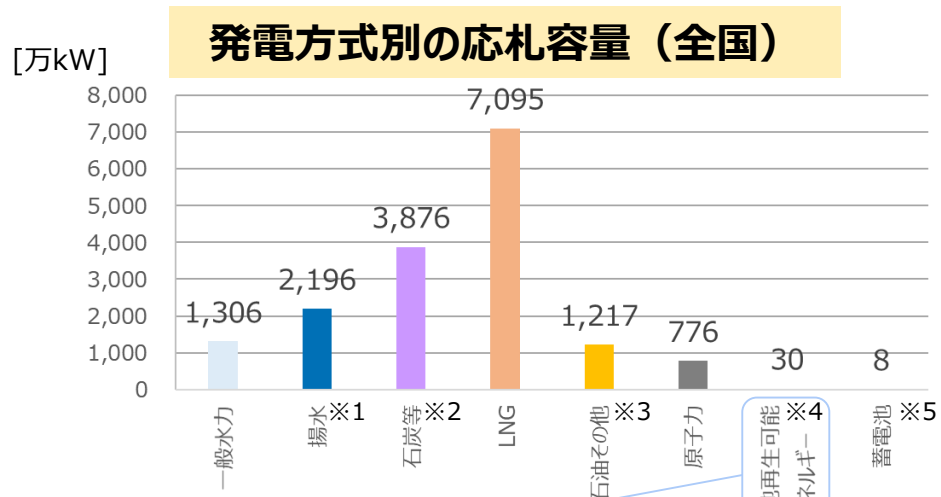


※1 エリア別の結果は、3者未満のデータとなるため記載しない。

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（7.9%）、揚水は 2,196万kW（13.3%）、石炭等は 3,876万kW（23.5%）、LNGは 7,095万kW（43.0%）、石油その他は 1,217万kW（7.4%）、原子力は 776万kW（4.7%）、その他再生可能エネルギーは 30万kW（0.2%）、蓄電池は8万kW（0.05%）であった。



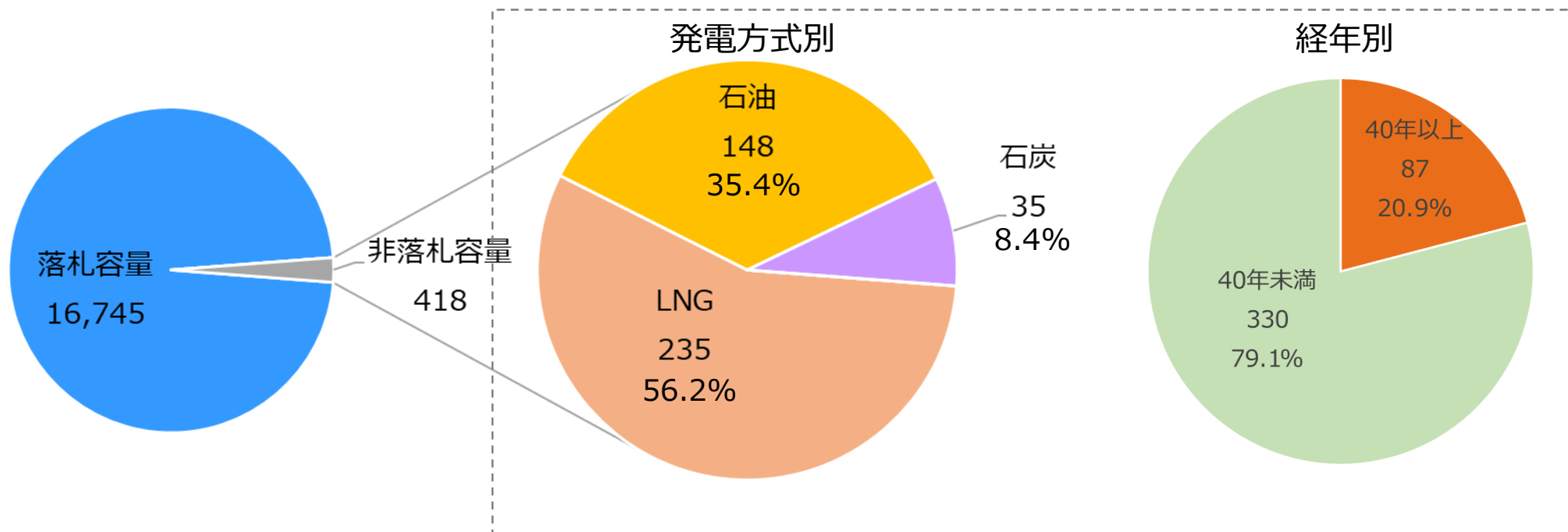
※1 揚水：純揚水と混合揚水を合算
 ※2 石炭等：石炭とバイオマス混焼を合算
 ※3 石油その他：石油・LPG・歴青質混合物・その他ガスを合算
 ※4 その他再生可能エネルギー：太陽光・風力・地熱・バイオマス専焼・廃棄物を合算
 ※5 蓄電池：安定電源で蓄電池と登録されたものを集計

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418万kWであった。発電方式別では石油・石炭・LNGの火力が全数を占めた。また、経年40年※¹以上の電源の割合は20.9%であった。

※1 経年は実需給年度（2027年度）を起点に算定。



[単位：万kW]

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 第十三次中間とりまとめ」（令和5年8月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の8%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	53.0 億円	549.0 億円	498.2 万kW
東北	97.4 億円	1,053.9 億円	1,346.7 万kW
東京	419.0 億円	4,325.8 億円	5,493.0 万kW
中部	152.9 億円	1,582.1 億円	2,443.0 万kW
北陸	31.6 億円	327.6 億円	517.0 万kW
関西	166.6 億円	1,727.3 億円	2,726.0 万kW
中国	63.4 億円	657.2 億円	1,037.2 万kW
四国	29.8 億円	308.6 億円	487.0 万kW
九州	138.8 億円	1,454.8 億円	1,511.8 万kW
計	1,153.3 億円	11,986.3 億円	16,059.8 万kW

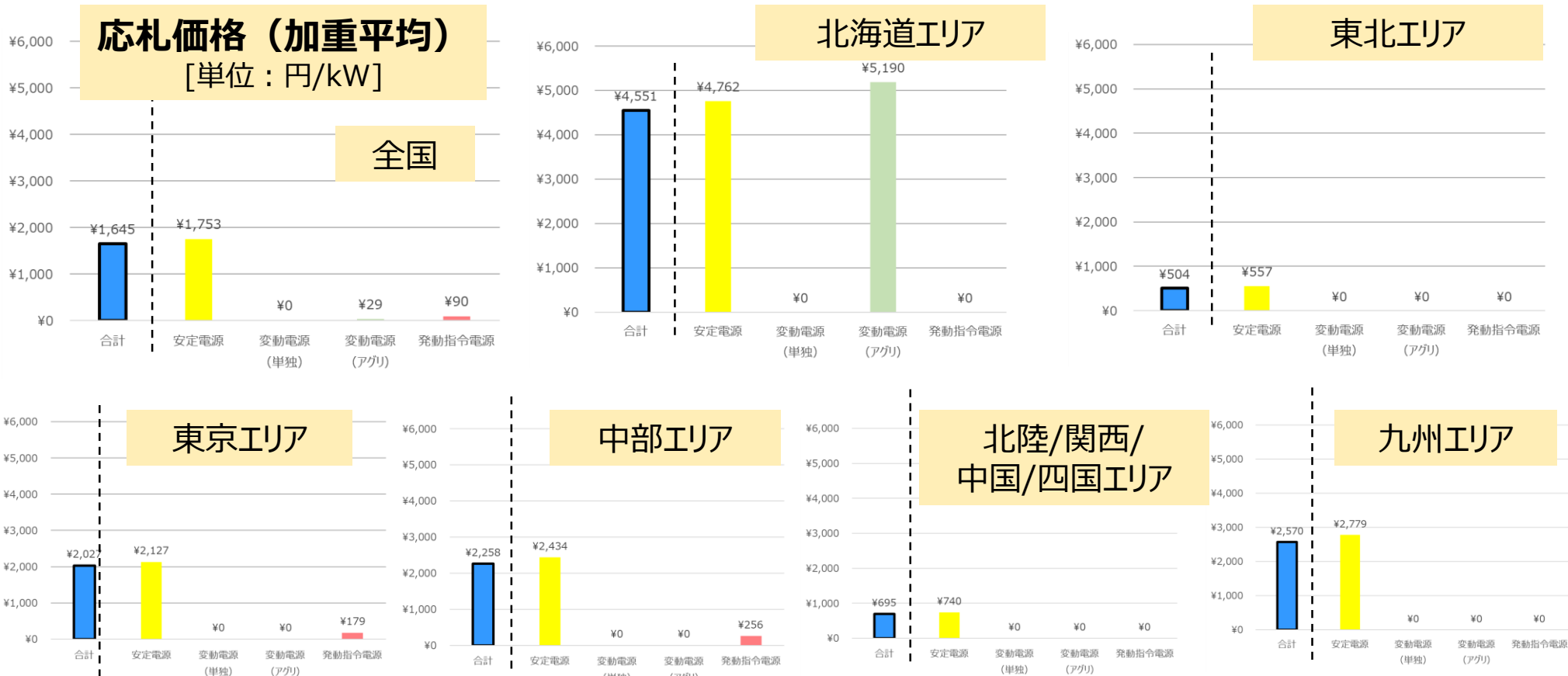
※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.18）」を参照。

※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、1,645円/kWであった。電源等の区分別では、安定電源が1,753円/kW、変動電源（単独）が0円/kW、変動電源（アグリゲート）が29円/kW、発動指令電源が90円/kWであった。
- エリア・ブロックでは、北海道エリア：4,551円/kW、東北エリア：504円/kW、東京エリア：2,027円/kW、中部エリア：2,258円/kW、北陸/関西/中国/四国エリア：695円/kW、九州エリア：2,570円/kWであった。



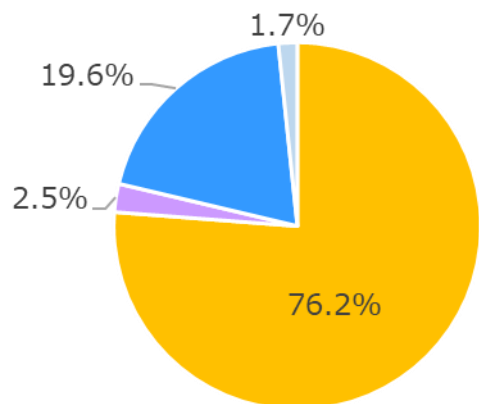
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

3. オークション結果の集計・公表

(8) 応札価格の分布

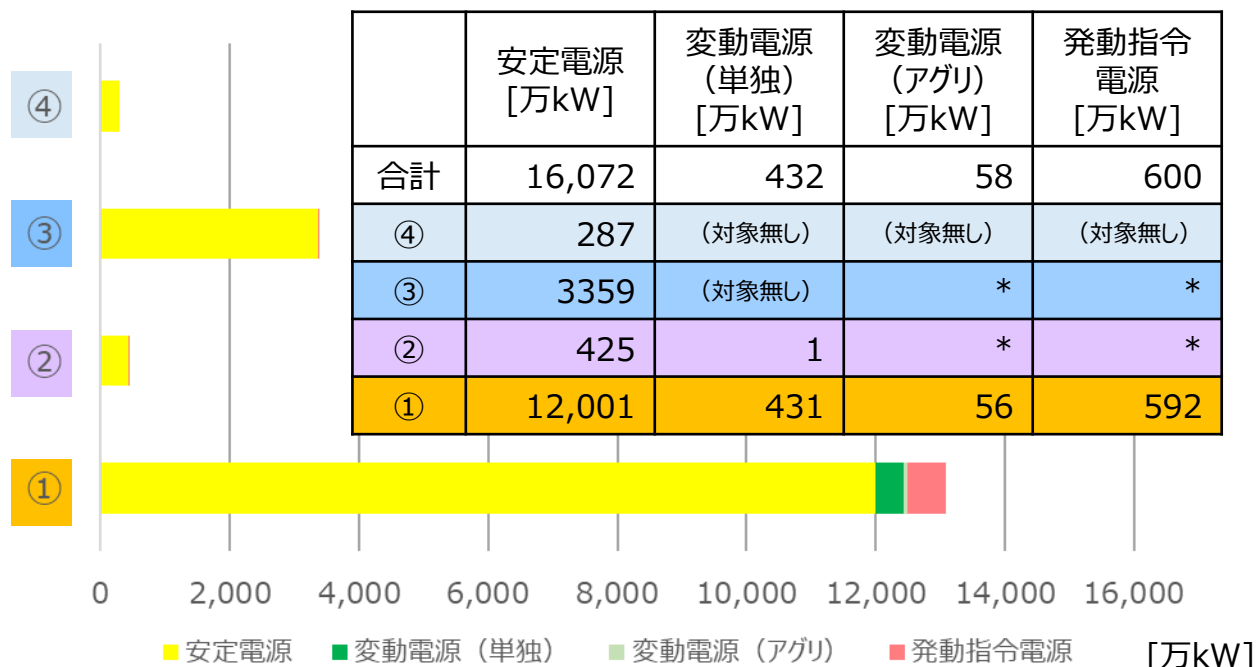
- 応札価格を、①0円、②～Net CONEの50%以下、③～Net CONE以下、④Net CONE超、の4つの区分にした、応札価格の分布は下記のとおり。
- ①0円は76.2%、②～Net CONEの50%以下は2.5%、③～Net CONE以下は19.6%、④Net CONE超は1.7%であった。
- なお、変動電源では99.4%以上、発動指令電源では98.7%以上の応札価格が0円/kWだった。

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。

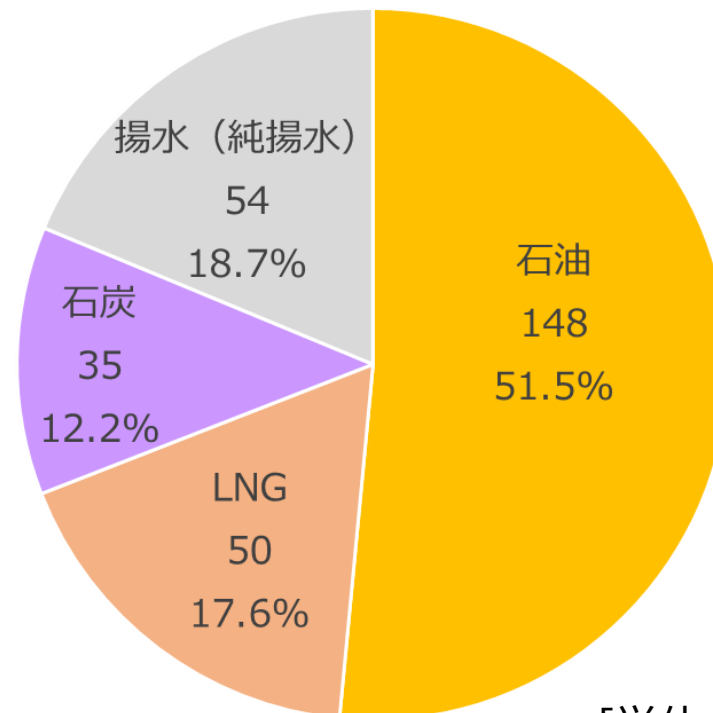
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

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、9,769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9,769円/kW以上の応札容量は287万kWであった。発電方式別では、石油・LNG・石炭・純揚水が全数を占めた。

応札価格一定額以上の応札容量（発電方式別）



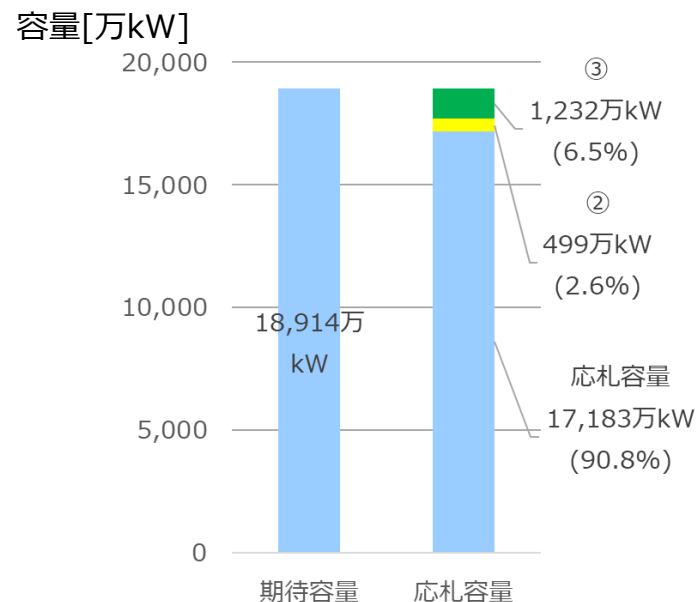
[単位：万kW]

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およ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270件	499万kW
③期待容量は登録したものの、応札しなかった	約140件	1,232万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（2026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（2026年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量	79万kW
変動電源（アグリゲート）の応札容量	58万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412万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	
全国	12,834 万kW	6,205 万kW	2,195 万kW	19,451 万kW
北海道	433 万kW	54 万kW	76 万kW	619 万kW
東北	1,351 万kW	657 万kW	45 万kW	2,161 万kW
東京	4,514 万kW	2,587 万kW	870 万kW	6,015 万kW
中部	2,070 万kW	1,276 万kW	372 万kW	2,778 万kW
北陸	337 万kW	88 万kW	11 万kW	659 万kW
関西	2,025 万kW	854 万kW	370 万kW	3,106 万kW
中国	603 万kW	243 万kW	186 万kW	1,331 万kW
四国	585 万kW	86 万kW	66 万kW	906 万kW
九州	916 万kW	360 万kW	199 万kW	1,876 万kW

※ FIT電源等の期待容量等を含む。(全国計で2,706万kW)

■ 容量市場のオークション結果について、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契約容量

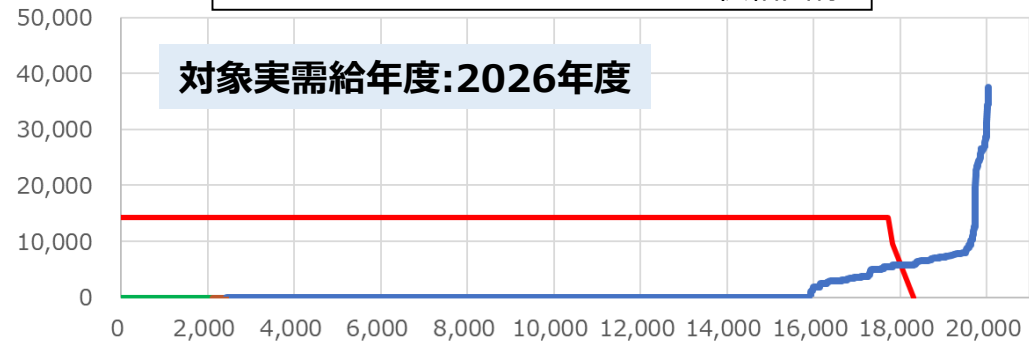
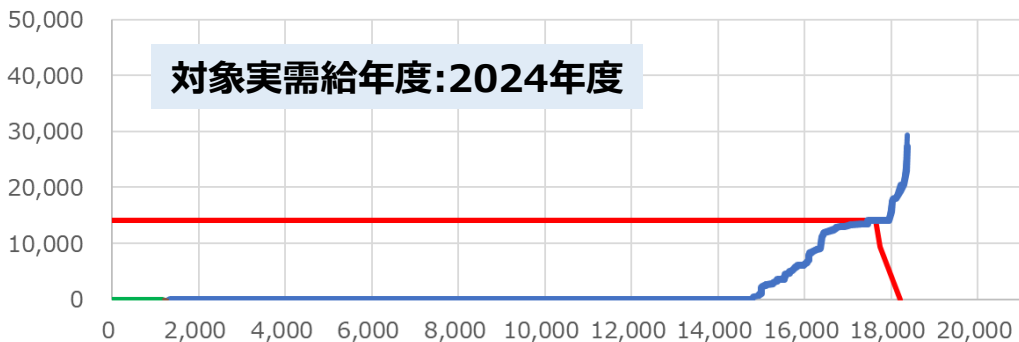
4. オークション結果の推移

(1) 需要曲線と供給曲線 [1/2]

■ 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



※ 【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。

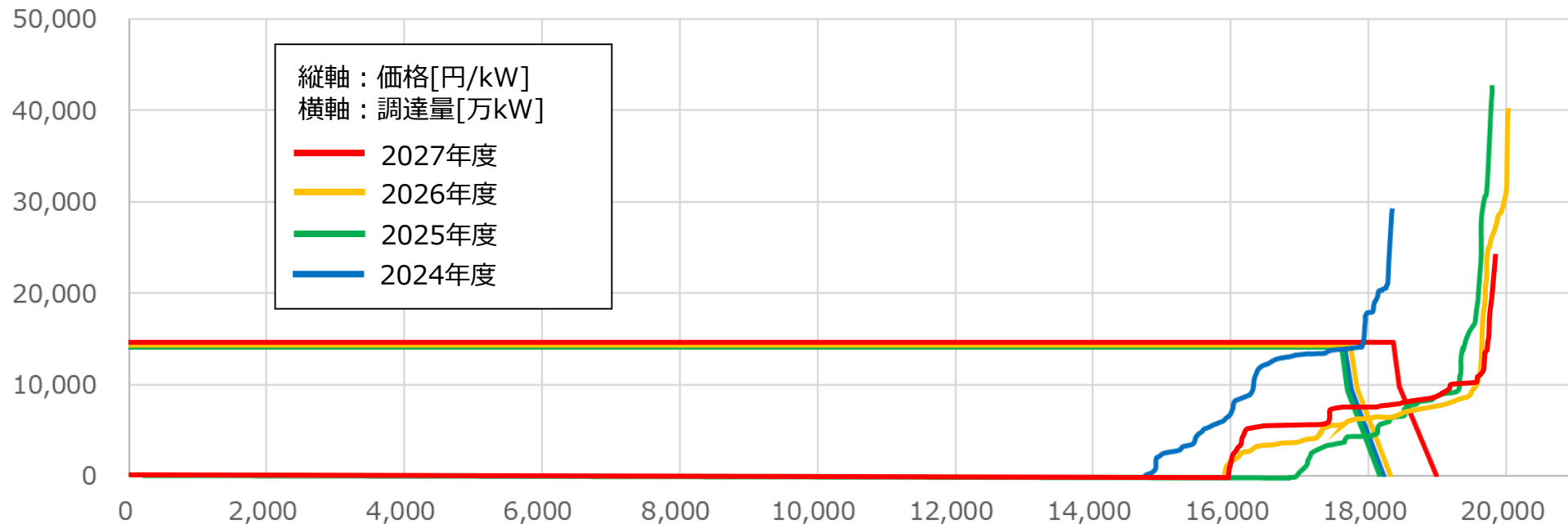
対象 実需給年度	NetCONE [円/kW]	目標調達量 [kW]	FIT電源等の期待容量 [kW]	追加オークションで調達を 予定している供給力[kW]	容量市場外の 見込み供給力控除量 [kW]
2024年度	9,425	177,468,513	11,789,258	-	-
2025年度	9,372	176,991,335	18,889,612	3,167,258	-
2026年度	9,557	178,295,201	21,087,676	3,180,694	-
2027年度	9,769	184,473,695	22,645,643	3,211,958	1,200,000

4. オークション結果の推移

(1) 需要曲線と供給曲線 [2/2]

■ これまでのオークションにおける「需要曲線と供給曲線」を重ねると下記のとおり。

<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>



※【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。

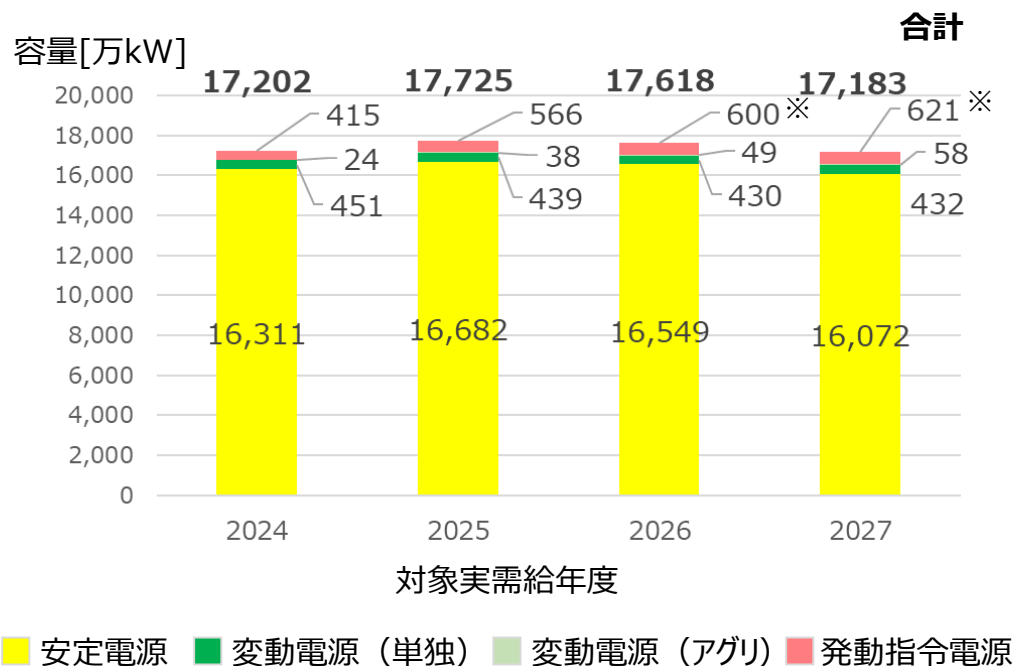
対象 実需給年度	NetCONE [¥/kW]	目標調達量 [kW]	FIT電源等の期待容量 [kW]	追加オークションで調達を 予定している供給力[kW]	容量市場外の 見込み供給力控除量 [kW]
2024年度	9,425	177,468,513	11,789,258	-	-
2025年度	9,372	176,991,335	18,889,612	3,167,258	-
2026年度	9,557	178,295,201	21,087,676	3,180,694	-
2027年度	9,769	184,473,695	22,645,643	3,211,958	1,200,000

4. オークション結果の推移

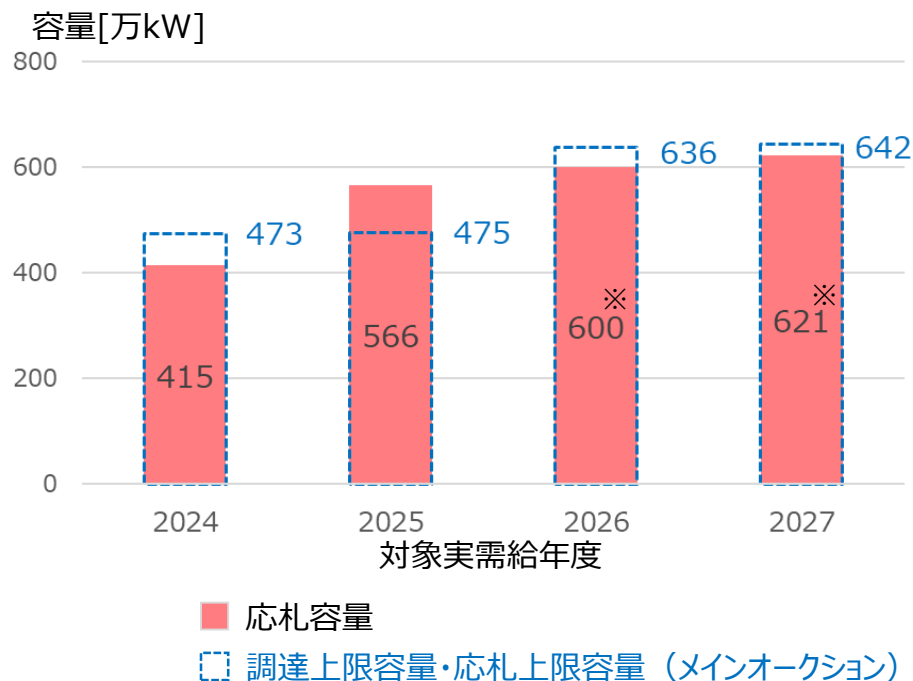
(2) 応札容量

■ 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＞



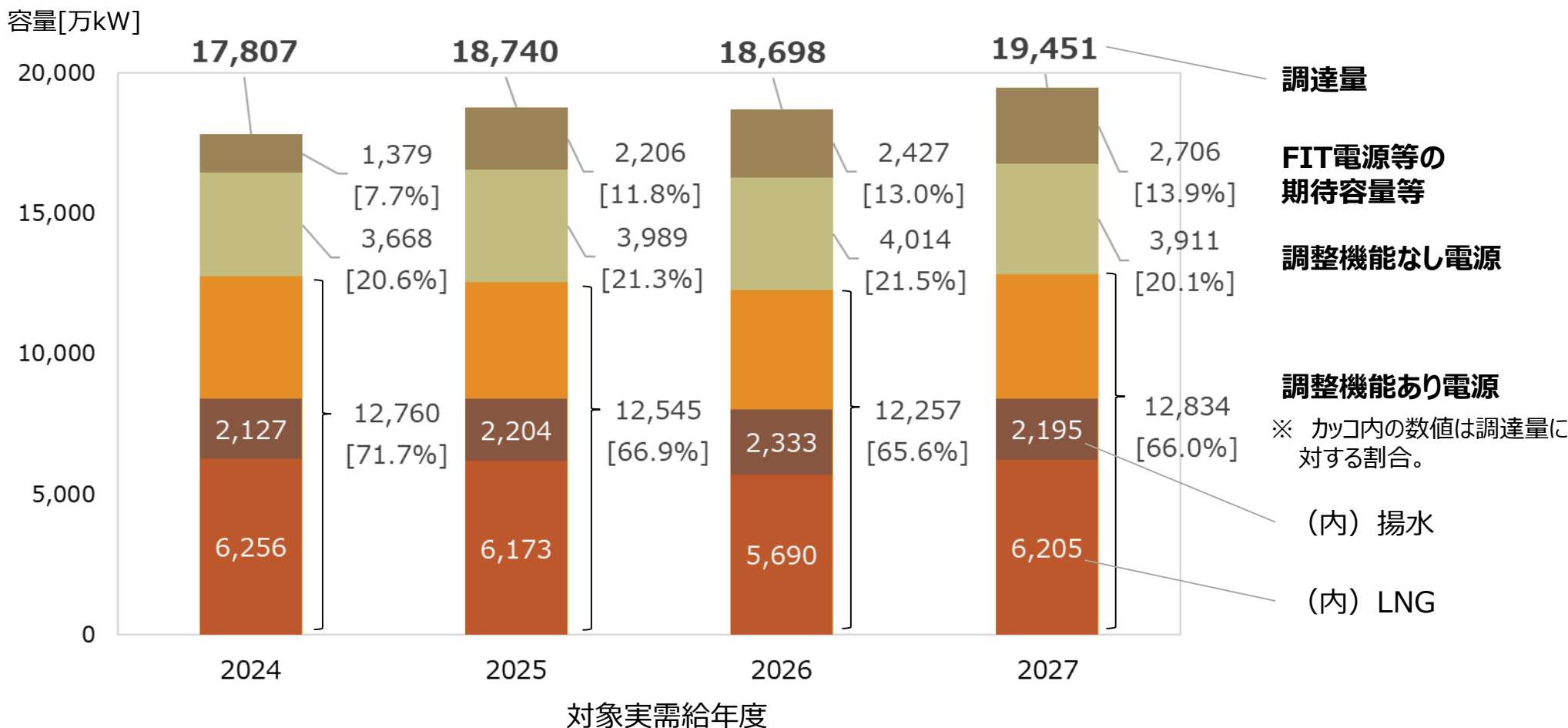
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

4. オークション結果の推移

(3) 調整機能あり電源の契約容量

■ これまでのオークションにおける「調整機能あり電源の契約容量」などの推移は下記のとおり。
(対象実需給年度:2024~2026年度は2024年1月11日時点での契約容量で集計。)

<調整機能あり電源の契約容量>



<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

- ・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

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

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

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

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

第十三次中間とりまとめ（令和5年8月）

https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20230810_1.pdf

<お問い合わせ先> ・容量市場問合せ窓口

mail: 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:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1	電源開発株式会社	N000019203	1,890,000
2	電源開発株式会社	N000017917	993,000
3	電源開発株式会社	N000017916	992,000
4	電源開発株式会社	N000017912	922,839
5	電源開発株式会社	N000017911	877,808
6	電源開発株式会社	N000019722	664,619
7	電源開発株式会社	N000019813	650,000
8	電源開発株式会社	N000020671	566,000
9	電源開発株式会社	N000020670	564,000
10	電源開発株式会社	N000017909	550,039
11	電源開発株式会社	N000017910	526,685
12	電源開発株式会社	N000020666	481,119
13	電源開発株式会社	N000019812	468,000
14	電源開発株式会社	N000019718	442,767
15	電源開発株式会社	N000020667	361,692
16	電源開発株式会社	N000015339	242,597
17	電源開発株式会社	N000019805	217,512
18	電源開発株式会社	N000015345	197,604
19	電源開発株式会社	N000017914	180,971
20	電源開発株式会社	N000021001	170,991
21	電源開発株式会社	N000020903	170,492
22	電源開発株式会社	N000015332	105,746
23	電源開発株式会社	N000015340	105,746
24	電源開発株式会社	N000017921	98,469
25	電源開発株式会社	N000020668	91,816
26	電源開発株式会社	N000015334	90,703
27	電源開発株式会社	N000019807	85,628
28	電源開発株式会社	N000017908	76,513
29	電源開発株式会社	N000019809	73,686
30	電源開発株式会社	N000017918	71,956
31	電源開発株式会社	N000020665	64,870
32	電源開発株式会社	N000015344	59,082
33	電源開発株式会社	N000019808	57,884
34	電源開発株式会社	N000019721	55,613
35	電源開発株式会社	N000015337	53,892
36	電源開発株式会社	N000015335	49,318
37	電源開発株式会社	N000019724	47,106
38	電源開発株式会社	N000017919	43,114
39	電源開発株式会社	N000020012	42,215
40	電源開発株式会社	N000020673	39,421

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
41	電源開発株式会社	N000020010	39,338
42	電源開発株式会社	N000019719	38,922
43	電源開発株式会社	N000017913	37,924
44	電源開発株式会社	N000019811	32,601
45	電源開発株式会社	N000020672	31,936
46	電源開発株式会社	N000017920	31,936
47	電源開発株式会社	N000019806	29,940
48	電源開発株式会社	N000020011	28,044
49	電源開発株式会社	N000020013	27,345
50	電源開発株式会社	N000019723	26,946
51	電源開発株式会社	N000019720	24,950
52	電源開発株式会社	N000020016	24,202
53	電源開発株式会社	N000015342	21,257
54	電源開発株式会社	N000017922	19,960
55	電源開発株式会社	N000020009	11,132
56	電源開発株式会社	N000017907	10,939
57	電源開発株式会社	N000019810	10,241
58	電源開発株式会社	N000020015	6,857
59	電源開発株式会社	N000019725	5,229
60	電源開発株式会社	N000020008	4,453
61	電源開発株式会社	N000017903	4,125
62	電源開発株式会社	N000020014	3,562
63	電源開発株式会社	N000015626	2,500
64	電源開発株式会社	N000020669	2,380
65	電源開発株式会社	N000015627	2,000
66	電源開発株式会社	N000015625	1,500
67	電源開発株式会社	N000015629	1,500
68	電源開発株式会社	N000015630	1,392
69	ENEOS株式会社	N000019715	406,713
70	ENEOS株式会社	N000019703	304,319
71	ENEOS株式会社	N000019706	125,194
72	ENEOS株式会社	N000019707	93,539
73	ENEOS株式会社	N000019702	89,619
74	ENEOS株式会社	N000019705	58,514
75	ENEOS株式会社	N000019701	41,438
76	ENEOS株式会社	N000018304	17,254
77	ENEOS株式会社	N000019226	15,637
78	ENEOS株式会社	N000019704	11,964
79	ENEOS株式会社	N000019710	11,953
80	ENEOS株式会社	N000019711	8,731

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
81	ENEOS株式会社	N000019713	4,313
82	ENEOS株式会社	N000019709	3,605
83	ENEOS株式会社	N000019712	3,541
84	ENEOS株式会社	N000019714	2,027
85	エネサーブ株式会社	N000016802	13,000
86	日本テクノ株式会社	N000016902	105,000
87	日本テクノ株式会社	N000016901	104,000
88	日本テクノ株式会社	N000016903	9,450
89	出光興産株式会社	N000015501	11,160
90	出光興産株式会社	N000016201	5,500
91	コスモ石油株式会社	N000017212	170,000
92	株式会社V-Power	N000019227	9,300
93	株式会社Loop	N000018701	1,025
94	北海道瓦斯株式会社	N000019401	87,563
95	北海道瓦斯株式会社	N000019402	11,914
96	静岡ガス&パワー	N000019602	30,663
97	静岡ガス&パワー	N000019603	9,000
98	静岡ガス&パワー	N000019708	1,000
99	北海道電力株式会社	N000015520	661,000
100	北海道電力株式会社	N000018803	551,583
101	北海道電力株式会社	N000015519	536,750
102	北海道電力株式会社	N000017308	385,618
103	北海道電力株式会社	N000015518	332,417
104	北海道電力株式会社	N000015512	330,833
105	北海道電力株式会社	N000018804	320,333
106	北海道電力株式会社	N000018901	243,000
107	北海道電力株式会社	N000015514	232,000
108	北海道電力株式会社	N000017320	193,859
109	北海道電力株式会社	N000017307	181,919
110	北海道電力株式会社	N000015516	68,667
111	北海道電力株式会社	N000018805	68,667
112	北海道電力株式会社	N000017321	50,430
113	北海道電力株式会社	N000017314	27,717
114	北海道電力株式会社	N000018806	25,237
115	北海道電力株式会社	N000017313	24,143
116	北海道電力株式会社	N000017317	22,708
117	北海道電力株式会社	N000017309	21,395
118	北海道電力株式会社	N000017310	20,082
119	北海道電力株式会社	N000017304	19,450
120	北海道電力株式会社	N000018807	14,588

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

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	N000017303	13,858
122	北海道電力株式会社	N000015515	13,100
123	北海道電力株式会社	N000016702	12,460
124	北海道電力株式会社	N000017306	12,448
125	北海道電力株式会社	N000017315	12,400
126	北海道電力株式会社	N000017312	10,211
127	北海道電力株式会社	N000017316	9,725
128	北海道電力株式会社	N000018904	9,725
129	北海道電力株式会社	N000018903	7,683
130	北海道電力株式会社	N000017311	7,294
131	北海道電力株式会社	N000019001	6,953
132	北海道電力株式会社	N000016703	6,740
133	北海道電力株式会社	N000017318	6,564
134	北海道電力株式会社	N000019005	6,088
135	北海道電力株式会社	N000019006	5,294
136	北海道電力株式会社	N000019007	5,073
137	北海道電力株式会社	N000019002	5,057
138	北海道電力株式会社	N000017302	4,960
139	北海道電力株式会社	N000017305	4,863
140	北海道電力株式会社	N000019103	4,412
141	北海道電力株式会社	N000019102	4,412
142	北海道電力株式会社	N000018808	3,598
143	北海道電力株式会社	N000017319	3,550
144	北海道電力株式会社	N000018902	3,404
145	北海道電力株式会社	N000019105	3,255
146	北海道電力株式会社	N000019004	2,515
147	北海道電力株式会社	N000019003	2,470
148	北海道電力株式会社	N000019104	1,866
149	北海道電力株式会社	N000019101	1,720
150	東北電力株式会社	N000020024	1,683,750
151	東北電力株式会社	N000020023	1,159,667
152	東北電力株式会社	N000020019	994,083
153	東北電力株式会社	N000020029	948,000
154	東北電力株式会社	N000020028	946,000
155	東北電力株式会社	N000020021	579,000
156	東北電力株式会社	N000020022	579,000
157	東北電力株式会社	N000020027	569,000
158	東北電力株式会社	N000020025	565,000
159	東北電力株式会社	N000020026	565,000
160	東北電力株式会社	N000020030	561,750

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
161	東北電力株式会社	N000020041	454,621
162	東北電力株式会社	N000020018	446,417
163	東北電力株式会社	N000020017	389,083
164	東北電力株式会社	N000020020	99,500
165	東北電力株式会社	N000020201	90,000
166	東北電力株式会社	N000020202	90,000
167	東北電力株式会社	N000020620	52,569
168	東北電力株式会社	N000020618	43,621
169	東北電力株式会社	N000020087	41,943
170	東北電力株式会社	N000020621	41,943
171	東北電力株式会社	N000020619	35,735
172	東北電力株式会社	N000020626	34,561
173	東北電力株式会社	N000020094	33,722
174	東北電力株式会社	N000020630	31,989
175	東北電力株式会社	N000020631	31,933
176	東北電力株式会社	N000020622	31,877
177	東北電力株式会社	N000020627	30,311
178	東北電力株式会社	N000020038	30,083
179	東北電力株式会社	N000020035	30,000
180	東北電力株式会社	N000020628	29,975
181	東北電力株式会社	N000020664	29,360
182	東北電力株式会社	N000020625	29,081
183	東北電力株式会社	N000020623	28,857
184	東北電力株式会社	N000020624	25,669
185	東北電力株式会社	N000020033	23,700
186	東北電力株式会社	N000020633	21,699
187	東北電力株式会社	N000020602	21,531
188	東北電力株式会社	N000020039	19,000
189	東北電力株式会社	N000020040	19,000
190	東北電力株式会社	N000020032	17,683
191	東北電力株式会社	N000020031	16,225
192	東北電力株式会社	N000020661	16,106
193	東北電力株式会社	N000020653	14,820
194	東北電力株式会社	N000020634	12,807
195	東北電力株式会社	N000020632	11,744
196	東北電力株式会社	N000020071	11,353
197	東北電力株式会社	N000020096	11,185
198	東北電力株式会社	N000020617	10,849
199	東北電力株式会社	N000020080	10,458
200	東北電力株式会社	N000020036	10,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
201	東北電力株式会社	N000020051	9,563
202	東北電力株式会社	N000020639	9,507
203	東北電力株式会社	N000020643	8,780
204	東北電力株式会社	N000020085	8,612
205	東北電力株式会社	N000020090	7,997
206	東北電力株式会社	N000020609	7,997
207	東北電力株式会社	N000020652	7,550
208	東北電力株式会社	N000020635	7,550
209	東北電力株式会社	N000020660	7,382
210	東北電力株式会社	N000020066	7,382
211	東北電力株式会社	N000020091	6,935
212	東北電力株式会社	N000020086	6,711
213	東北電力株式会社	N000020606	6,375
214	東北電力株式会社	N000020072	6,263
215	東北電力株式会社	N000020061	6,208
216	東北電力株式会社	N000020092	6,152
217	東北電力株式会社	N000020037	6,000
218	東北電力株式会社	N000020048	5,984
219	東北電力株式会社	N000020301	5,910
220	東北電力株式会社	N000020646	5,872
221	東北電力株式会社	N000020055	5,872
222	東北電力株式会社	N000020662	5,486
223	東北電力株式会社	N000020649	5,089
224	東北電力株式会社	N000020100	4,921
225	東北電力株式会社	N000020645	4,921
226	東北電力株式会社	N000020636	4,865
227	東北電力株式会社	N000020052	4,754
228	東北電力株式会社	N000020034	4,683
229	東北電力株式会社	N000020642	4,586
230	東北電力株式会社	N000020099	4,027
231	東北電力株式会社	N000020663	3,971
232	東北電力株式会社	N000020095	3,971
233	東北電力株式会社	N000020629	3,971
234	東北電力株式会社	N000020659	3,915
235	東北電力株式会社	N000020089	3,915
236	東北電力株式会社	N000020044	3,859
237	東北電力株式会社	N000020655	3,691
238	東北電力株式会社	N000020064	3,411
239	東北電力株式会社	N000020644	3,355
240	東北電力株式会社	N000020603	3,327

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
241	東北電力株式会社	N000020059	3,244
242	東北電力株式会社	N000020049	3,244
243	東北電力株式会社	N000020638	3,244
244	東北電力株式会社	N000020640	3,132
245	東北電力株式会社	N000020075	3,076
246	東北電力株式会社	N000020043	3,020
247	東北電力株式会社	N000020070	2,964
248	東北電力株式会社	N000020073	2,908
249	東北電力株式会社	N000020084	2,852
250	東北電力株式会社	N000020056	2,852
251	東北電力株式会社	N000020078	2,796
252	東北電力株式会社	N000020088	2,796
253	東北電力株式会社	N000020046	2,796
254	東北電力株式会社	N000020650	2,517
255	東北電力株式会社	N000020057	2,405
256	東北電力株式会社	N000020047	2,349
257	東北電力株式会社	N000020042	2,251
258	東北電力株式会社	N000020615	2,237
259	東北電力株式会社	N000020611	2,237
260	東北電力株式会社	N000020069	2,069
261	東北電力株式会社	N000020648	2,013
262	東北電力株式会社	N000020610	1,957
263	東北電力株式会社	N000020647	1,845
264	東北電力株式会社	N000020063	1,845
265	東北電力株式会社	N000020081	1,790
266	東北電力株式会社	N000020062	1,734
267	東北電力株式会社	N000020605	1,734
268	東北電力株式会社	N000020079	1,734
269	東北電力株式会社	N000020607	1,678
270	東北電力株式会社	N000020093	1,678
271	東北電力株式会社	N000020083	1,678
272	東北電力株式会社	N000020654	1,678
273	東北電力株式会社	N000020613	1,633
274	東北電力株式会社	N000020068	1,622
275	東北電力株式会社	N000020614	1,566
276	東北電力株式会社	N000020067	1,510
277	東北電力株式会社	N000020050	1,482
278	東北電力株式会社	N000020058	1,454
279	東北電力株式会社	N000020608	1,454
280	東北電力株式会社	N000020651	1,404

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
281	東北電力株式会社	N000020076	1,398
282	東北電力株式会社	N000020637	1,393
283	東北電力株式会社	N000020616	1,342
284	東北電力株式会社	N000020604	1,331
285	東北電力株式会社	N000020054	1,286
286	東北電力株式会社	N000020656	1,286
287	東北電力株式会社	N000020053	1,230
288	東北電力株式会社	N000020657	1,230
289	東北電力株式会社	N000020045	1,174
290	東北電力株式会社	N000020077	1,174
291	東北電力株式会社	N000020082	1,118
292	東北電力株式会社	N000020060	1,118
293	東北電力株式会社	N000020098	1,063
294	東北電力株式会社	N000020658	1,063
295	東北電力株式会社	N000020097	1,040
296	東北電力株式会社	N000020601	1,035
297	東北電力株式会社	N000020641	1,031
298	東北電力株式会社	N000020065	1,023
299	東北電力株式会社	N000020612	1,007
300	東北電力株式会社	N000020074	1,007
301	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000019731	170,000
302	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020501	160,000
303	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020502	150,000
304	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000015633	122,801
305	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020503	120,000
306	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000019729	21,000
307	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000019730	21,000
308	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020506	18,000
309	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020504	14,000
310	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020514	12,993
311	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020515	12,993
312	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020505	12,000
313	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020510	11,500
314	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020511	11,500
315	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000019727	7,929
316	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000019728	7,929
317	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020512	6,000
318	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020508	5,500
319	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020509	5,500
320	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020507	5,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
321	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000020513	5,000
322	北陸電力株式会社	N000018114	485,000
323	北陸電力株式会社	N000018118	472,000
324	北陸電力株式会社	N000018117	471,000
325	北陸電力株式会社	N000018116	391,333
326	北陸電力株式会社	N000017701	259,163
327	北陸電力株式会社	N000018113	238,000
328	北陸電力株式会社	N000018119	187,000
329	北陸電力株式会社	N000018120	187,000
330	北陸電力株式会社	N000017736	122,910
331	北陸電力株式会社	N000017703	117,877
332	北陸電力株式会社	N000017702	89,390
333	北陸電力株式会社	N000017744	86,400
334	北陸電力株式会社	N000017707	73,830
335	北陸電力株式会社	N000018403	50,000
336	北陸電力株式会社	N000017730	49,700
337	北陸電力株式会社	N000017704	49,370
338	北陸電力株式会社	N000017713	43,800
339	北陸電力株式会社	N000017729	42,400
340	北陸電力株式会社	N000017718	35,200
341	北陸電力株式会社	N000017735	33,490
342	北陸電力株式会社	N000017719	30,230
343	北陸電力株式会社	N000017708	25,950
344	北陸電力株式会社	N000015868	23,764
345	北陸電力株式会社	N000017732	23,500
346	北陸電力株式会社	N000017731	23,040
347	北陸電力株式会社	N000017706	19,950
348	北陸電力株式会社	N000017733	18,113
349	北陸電力株式会社	N000017717	17,681
350	北陸電力株式会社	N000017791	16,649
351	北陸電力株式会社	N000017787	13,813
352	北陸電力株式会社	N000017760	10,345
353	北陸電力株式会社	N000017739	10,140
354	北陸電力株式会社	N000017737	9,870
355	北陸電力株式会社	N000017800	9,859
356	北陸電力株式会社	N000017786	9,794
357	北陸電力株式会社	N000017709	9,762
358	北陸電力株式会社	N000017797	9,378
359	北陸電力株式会社	N000017778	8,519
360	北陸電力株式会社	N000017734	8,190

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
361	北陸電力株式会社	N000017711	8,174
362	北陸電力株式会社	N000017714	7,763
363	北陸電力株式会社	N000017710	7,655
364	北陸電力株式会社	N000017784	7,271
365	北陸電力株式会社	N000015861	6,977
366	北陸電力株式会社	N000017755	6,780
367	北陸電力株式会社	N000017771	6,304
368	北陸電力株式会社	N000017779	5,877
369	北陸電力株式会社	N000017789	5,651
370	北陸電力株式会社	N000017757	5,597
371	北陸電力株式会社	N000017774	5,597
372	北陸電力株式会社	N000017748	5,537
373	北陸電力株式会社	N000017716	5,445
374	北陸電力株式会社	N000017720	5,013
375	北陸電力株式会社	N000017775	4,867
376	北陸電力株式会社	N000017712	4,851
377	北陸電力株式会社	N000017758	4,630
378	北陸電力株式会社	N000017746	4,500
379	北陸電力株式会社	N000015857	4,046
380	北陸電力株式会社	N000015856	4,030
381	北陸電力株式会社	N000017759	4,019
382	北陸電力株式会社	N000017795	3,981
383	北陸電力株式会社	N000017763	3,868
384	北陸電力株式会社	N000017751	3,868
385	北陸電力株式会社	N000017721	3,825
386	北陸電力株式会社	N000017764	3,771
387	北陸電力株式会社	N000015860	3,765
388	北陸電力株式会社	N000017776	3,711
389	北陸電力株式会社	N000017783	3,646
390	北陸電力株式会社	N000017768	3,479
391	北陸電力株式会社	N000017752	3,441
392	北陸電力株式会社	N000017715	3,328
393	北陸電力株式会社	N000015859	3,185
394	北陸電力株式会社	N000017705	3,160
395	北陸電力株式会社	N000017754	3,063
396	北陸電力株式会社	N000017741	3,009
397	北陸電力株式会社	N000017743	3,004
398	北陸電力株式会社	N000015862	2,875
399	北陸電力株式会社	N000017777	2,852
400	北陸電力株式会社	N000015865	2,841

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
401	北陸電力株式会社	N000017749	2,831
402	北陸電力株式会社	N000015864	2,798
403	北陸電力株式会社	N000017782	2,739
404	北陸電力株式会社	N000015858	2,736
405	北陸電力株式会社	N000017781	2,690
406	北陸電力株式会社	N000017756	2,690
407	北陸電力株式会社	N000017750	2,690
408	北陸電力株式会社	N000015866	2,690
409	北陸電力株式会社	N000017722	2,685
410	北陸電力株式会社	N000017753	2,474
411	北陸電力株式会社	N000017745	2,426
412	北陸電力株式会社	N000017738	2,390
413	北陸電力株式会社	N000017799	2,312
414	北陸電力株式会社	N000017761	2,258
415	北陸電力株式会社	N000017788	2,209
416	北陸電力株式会社	N000017747	2,161
417	北陸電力株式会社	N000017792	2,085
418	北陸電力株式会社	N000017785	2,047
419	北陸電力株式会社	N000017794	2,004
420	北陸電力株式会社	N000017742	1,934
421	北陸電力株式会社	N000017790	1,934
422	北陸電力株式会社	N000015863	1,880
423	北陸電力株式会社	N000017796	1,826
424	北陸電力株式会社	N000017770	1,826
425	北陸電力株式会社	N000017766	1,729
426	北陸電力株式会社	N000017793	1,707
427	北陸電力株式会社	N000017769	1,664
428	北陸電力株式会社	N000015867	1,664
429	北陸電力株式会社	N000017773	1,664
430	北陸電力株式会社	N000017765	1,610
431	北陸電力株式会社	N000017798	1,507
432	北陸電力株式会社	N000017780	1,442
433	北陸電力株式会社	N000015855	1,332
434	北陸電力株式会社	N000017772	1,286
435	北陸電力株式会社	N000017762	1,172
436	北陸電力株式会社	N000017767	1,070
437	北陸電力株式会社	N000017740	1,021
438	北陸電力株式会社	N000017723	1,016
439	北陸電力株式会社	N000017724	1,000
440	北陸電力株式会社	N000017728	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:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
441	北陸電力株式会社	N000017725	1,000
442	北陸電力株式会社	N000017727	1,000
443	北陸電力株式会社	N000017726	1,000
444	関西電力株式会社	N000015704	1,137,788
445	関西電力株式会社	N000015705	1,132,253
446	関西電力株式会社	N000015707	852,931
447	関西電力株式会社	N000015706	848,314
448	関西電力株式会社	N000015703	782,071
449	関西電力株式会社	N000015701	781,588
450	関西電力株式会社	N000015702	780,746
451	関西電力株式会社	N000015714	672,785
452	関西電力株式会社	N000015715	644,967
453	関西電力株式会社	N000015791	641,693
454	関西電力株式会社	N000015721	582,886
455	関西電力株式会社	N000015722	581,203
456	関西電力株式会社	N000015724	575,814
457	関西電力株式会社	N000015725	572,221
458	関西電力株式会社	N000015726	571,496
459	関西電力株式会社	N000015790	540,092
460	関西電力株式会社	N000015792	526,607
461	関西電力株式会社	N000015793	526,607
462	関西電力株式会社	N000015711	451,138
463	関西電力株式会社	N000015788	450,344
464	関西電力株式会社	N000015789	450,344
465	関西電力株式会社	N000015712	449,640
466	関西電力株式会社	N000015710	449,504
467	関西電力株式会社	N000015713	447,904
468	関西電力株式会社	N000015708	446,828
469	関西電力株式会社	N000015709	444,588
470	関西電力株式会社	N000015716	373,041
471	関西電力株式会社	N000015718	372,807
472	関西電力株式会社	N000015719	372,586
473	関西電力株式会社	N000015717	369,665
474	関西電力株式会社	N000015720	366,985
475	関西電力株式会社	N000015786	174,506
476	関西電力株式会社	N000015787	174,506
477	関西電力株式会社	N000015735	131,468
478	関西電力株式会社	N000015741	111,970
479	関西電力株式会社	N000015752	92,265
480	関西電力株式会社	N000015731	79,362

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
481	関西電力株式会社	N000015732	79,362
482	関西電力株式会社	N000015733	79,362
483	関西電力株式会社	N000015734	79,362
484	関西電力株式会社	N000015761	72,513
485	関西電力株式会社	N000015763	69,742
486	関西電力株式会社	N000015781	62,257
487	関西電力株式会社	N000015751	59,213
488	関西電力株式会社	N000015762	57,492
489	関西電力株式会社	N000015769	57,339
490	関西電力株式会社	N000015743	53,572
491	関西電力株式会社	N000015760	51,618
492	関西電力株式会社	N000015796	51,478
493	関西電力株式会社	N000015770	48,892
494	関西電力株式会社	N000015780	42,403
495	関西電力株式会社	N000015759	42,264
496	関西電力株式会社	N000015747	40,286
497	関西電力株式会社	N000015772	38,611
498	関西電力株式会社	N000015765	38,543
499	関西電力株式会社	N000015745	38,093
500	関西電力株式会社	N000015746	36,312
501	関西電力株式会社	N000015766	36,147
502	関西電力株式会社	N000015749	35,969
503	関西電力株式会社	N000015750	35,706
504	関西電力株式会社	N000015768	34,549
505	関西電力株式会社	N000015730	33,932
506	関西電力株式会社	N000015753	31,618
507	関西電力株式会社	N000015742	31,525
508	関西電力株式会社	N000015767	30,809
509	関西電力株式会社	N000015779	29,825
510	関西電力株式会社	N000015755	29,756
511	関西電力株式会社	N000015840	27,297
512	関西電力株式会社	N000015729	26,326
513	関西電力株式会社	N000015839	25,329
514	関西電力株式会社	N000015774	25,201
515	関西電力株式会社	N000015775	25,201
516	関西電力株式会社	N000015758	25,114
517	関西電力株式会社	N000015771	23,486
518	関西電力株式会社	N000015773	20,974
519	関西電力株式会社	N000015785	19,818
520	関西電力株式会社	N000015842	18,701

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
521	関西電力株式会社	N000015813	17,502
522	関西電力株式会社	N000015757	14,741
523	関西電力株式会社	N000015830	13,700
524	関西電力株式会社	N000015783	13,321
525	関西電力株式会社	N000015778	13,301
526	関西電力株式会社	N000015744	12,950
527	関西電力株式会社	N000015782	12,300
528	関西電力株式会社	N000015756	11,870
529	関西電力株式会社	N000015754	11,739
530	関西電力株式会社	N000015834	11,125
531	関西電力株式会社	N000015737	10,341
532	関西電力株式会社	N000015738	10,341
533	関西電力株式会社	N000015748	10,022
534	関西電力株式会社	N000015764	9,804
535	関西電力株式会社	N000015777	8,627
536	関西電力株式会社	N000015835	8,189
537	関西電力株式会社	N000015836	8,189
538	関西電力株式会社	N000015823	7,464
539	関西電力株式会社	N000015736	7,317
540	関西電力株式会社	N000015728	6,937
541	関西電力株式会社	N000015837	6,906
542	関西電力株式会社	N000015833	6,721
543	関西電力株式会社	N000015784	6,403
544	関西電力株式会社	N000015841	6,386
545	関西電力株式会社	N000015807	6,362
546	関西電力株式会社	N000015806	6,187
547	関西電力株式会社	N000015818	6,177
548	関西電力株式会社	N000015831	5,799
549	関西電力株式会社	N000015838	5,768
550	関西電力株式会社	N000015827	5,662
551	関西電力株式会社	N000015740	5,465
552	関西電力株式会社	N000015803	5,405
553	関西電力株式会社	N000015739	5,202
554	関西電力株式会社	N000015800	4,118
555	関西電力株式会社	N000015808	3,912
556	関西電力株式会社	N000015776	3,894
557	関西電力株式会社	N000015802	3,809
558	関西電力株式会社	N000015795	3,809
559	関西電力株式会社	N000015799	3,088
560	関西電力株式会社	N000015797	2,934

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
561	関西電力株式会社	N000015804	2,883
562	関西電力株式会社	N000015828	2,883
563	関西電力株式会社	N000015810	2,751
564	関西電力株式会社	N000015809	2,697
565	関西電力株式会社	N000015798	2,656
566	関西電力株式会社	N000015805	2,574
567	関西電力株式会社	N000015811	2,316
568	関西電力株式会社	N000015816	1,930
569	関西電力株式会社	N000015814	1,760
570	関西電力株式会社	N000015819	1,544
571	関西電力株式会社	N000015817	1,493
572	関西電力株式会社	N000015815	1,451
573	関西電力株式会社	N000015829	1,389
574	関西電力株式会社	N000015826	1,338
575	関西電力株式会社	N000015832	1,288
576	関西電力株式会社	N000015825	1,287
577	関西電力株式会社	N000015821	1,287
578	関西電力株式会社	N000015794	1,218
579	関西電力株式会社	N000015822	1,184
580	関西電力株式会社	N000015820	1,184
581	関西電力株式会社	N000015812	1,132
582	関西電力株式会社	N000015801	1,081
583	関西電力株式会社	N000015824	1,081
584	中国電力株式会社	N000017106	1,097,272
585	中国電力株式会社	N000017112	948,706
586	中国電力株式会社	N000017102	760,617
587	中国電力株式会社	N000017110	609,101
588	中国電力株式会社	N000017101	522,719
589	中国電力株式会社	N000017105	454,018
590	中国電力株式会社	N000017109	338,765
591	中国電力株式会社	N000017111	334,529
592	中国電力株式会社	N000017104	329,331
593	中国電力株式会社	N000017103	269,640
594	中国電力株式会社	N000017107	241,521
595	中国電力株式会社	N000017108	121,820
596	中国電力株式会社	N000017202	63,000
597	中国電力株式会社	N000017203	63,000
598	中国電力株式会社	N000017204	63,000
599	中国電力株式会社	N000017201	61,000
600	中国電力株式会社	N000017167	56,194

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
601	中国電力株式会社	N000017148	21,811
602	中国電力株式会社	N000017141	15,727
603	中国電力株式会社	N000017123	13,741
604	中国電力株式会社	N000017145	11,009
605	中国電力株式会社	N000017144	10,761
606	中国電力株式会社	N000017138	10,347
607	中国電力株式会社	N000017158	10,123
608	中国電力株式会社	N000017117	9,933
609	中国電力株式会社	N000017150	9,933
610	中国電力株式会社	N000017142	9,768
611	中国電力株式会社	N000017165	9,643
612	中国電力株式会社	N000017116	9,105
613	中国電力株式会社	N000017160	8,567
614	中国電力株式会社	N000017143	8,504
615	中国電力株式会社	N000017157	8,278
616	中国電力株式会社	N000017130	6,930
617	中国電力株式会社	N000017126	6,788
618	中国電力株式会社	N000017132	6,291
619	中国電力株式会社	N000017115	6,208
620	中国電力株式会社	N000017152	5,877
621	中国電力株式会社	N000017125	5,753
622	中国電力株式会社	N000017131	5,712
623	中国電力株式会社	N000017128	5,256
624	中国電力株式会社	N000017154	5,091
625	中国電力株式会社	N000017163	4,553
626	中国電力株式会社	N000017164	4,180
627	中国電力株式会社	N000017134	4,139
628	中国電力株式会社	N000017139	4,097
629	中国電力株式会社	N000017127	4,056
630	中国電力株式会社	N000017124	3,982
631	中国電力株式会社	N000017140	3,522
632	中国電力株式会社	N000017121	3,431
633	中国電力株式会社	N000017118	3,228
634	中国電力株式会社	N000017119	3,104
635	中国電力株式会社	N000017151	3,063
636	中国電力株式会社	N000017133	2,980
637	中国電力株式会社	N000017162	2,897
638	中国電力株式会社	N000017122	2,856
639	中国電力株式会社	N000017120	2,732
640	中国電力株式会社	N000017129	2,318

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
641	中国電力株式会社	N000017146	2,276
642	中国電力株式会社	N000017155	2,235
643	中国電力株式会社	N000017159	1,987
644	中国電力株式会社	N000017137	1,945
645	中国電力株式会社	N000017161	1,904
646	中国電力株式会社	N000017156	1,738
647	中国電力株式会社	N000017114	1,656
648	中国電力株式会社	N000017153	1,490
649	中国電力株式会社	N000017135	1,324
650	中国電力株式会社	N000017136	1,200
651	中国電力株式会社	N000017149	1,117
652	中国電力株式会社	N000017113	1,117
653	中国電力株式会社	N000017166	1,076
654	中国電力株式会社	N000017147	1,035
655	四国電力株式会社	N000016926	854,000
656	四国電力株式会社	N000016934	653,377
657	四国電力株式会社	N000016932	473,000
658	四国電力株式会社	N000016930	435,000
659	四国電力株式会社	N000016927	431,000
660	四国電力株式会社	N000016931	332,377
661	四国電力株式会社	N000016936	302,604
662	四国電力株式会社	N000016937	288,148
663	四国電力株式会社	N000016928	264,583
664	四国電力株式会社	N000016929	261,417
665	四国電力株式会社	N000016933	231,000
666	四国電力株式会社	N000017505	43,740
667	四国電力株式会社	N000016938	42,785
668	四国電力株式会社	N000017540	41,519
669	四国電力株式会社	N000016924	37,300
670	四国電力株式会社	N000017512	34,870
671	四国電力株式会社	N000017508	29,328
672	四国電力株式会社	N000017518	22,487
673	四国電力株式会社	N000016942	21,163
674	四国電力株式会社	N000016941	20,581
675	四国電力株式会社	N000017520	18,989
676	四国電力株式会社	N000016301	15,000
677	四国電力株式会社	N000017801	15,000
678	四国電力株式会社	N000017802	15,000
679	四国電力株式会社	N000015612	15,000
680	四国電力株式会社	N000017519	13,014

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
681	四国電力株式会社	N000017523	12,232
682	四国電力株式会社	N000017524	12,043
683	四国電力株式会社	N000016939	11,894
684	四国電力株式会社	N000016940	10,930
685	四国電力株式会社	N000017510	10,746
686	四国電力株式会社	N000017506	8,435
687	四国電力株式会社	N000017511	7,943
688	四国電力株式会社	N000017509	7,647
689	四国電力株式会社	N000017514	7,185
690	四国電力株式会社	N000017522	6,080
691	四国電力株式会社	N000017521	6,013
692	四国電力株式会社	N000017516	6,002
693	四国電力株式会社	N000017530	5,756
694	四国電力株式会社	N000017515	5,717
695	四国電力株式会社	N000017507	4,956
696	四国電力株式会社	N000017526	4,424
697	四国電力株式会社	N000017525	4,379
698	四国電力株式会社	N000017534	3,761
699	四国電力株式会社	N000017517	3,259
700	四国電力株式会社	N000017538	3,190
701	四国電力株式会社	N000017532	2,701
702	四国電力株式会社	N000017527	2,532
703	四国電力株式会社	N000017539	2,453
704	四国電力株式会社	N000017537	2,444
705	四国電力株式会社	N000017528	2,208
706	四国電力株式会社	N000017536	1,643
707	四国電力株式会社	N000017531	1,607
708	四国電力株式会社	N000017533	1,511
709	四国電力株式会社	N000017529	1,463
710	四国電力株式会社	N000017535	1,365
711	四国電力株式会社	N000017513	1,057
712	九州電力株式会社	N000018943	2,296,500
713	九州電力株式会社	N000018956	950,000
714	九州電力株式会社	N000018959	813,667
715	九州電力株式会社	N000018942	680,000
716	九州電力株式会社	N000018955	662,000
717	九州電力株式会社	N000018960	651,750
718	九州電力株式会社	N000018962	649,000
719	九州電力株式会社	N000018963	649,000
720	九州電力株式会社	N000018946	482,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
721	九州電力株式会社	N000018961	436,167
722	九州電力株式会社	N000018964	406,000
723	九州電力株式会社	N000018966	307,000
724	九州電力株式会社	N000018974	268,584
725	九州電力株式会社	N000018968	268,584
726	九州電力株式会社	N000018976	268,557
727	九州電力株式会社	N000018975	268,557
728	九州電力株式会社	N000018967	236,594
729	九州電力株式会社	N000018973	236,594
730	九州電力株式会社	N000018944	225,000
731	九州電力株式会社	N000018958	225,000
732	九州電力株式会社	N000018970	223,586
733	九州電力株式会社	N000018971	223,496
734	九州電力株式会社	N000018947	84,125
735	九州電力株式会社	N000018957	84,125
736	九州電力株式会社	N000018949	84,000
737	九州電力株式会社	N000018948	77,000
738	九州電力株式会社	N000018977	72,458
739	九州電力株式会社	N000015502	37,323
740	九州電力株式会社	N000018919	25,808
741	九州電力株式会社	N000018940	24,311
742	九州電力株式会社	N000018930	23,143
743	九州電力株式会社	N000018945	21,000
744	九州電力株式会社	N000018939	20,114
745	九州電力株式会社	N000018950	20,000
746	九州電力株式会社	N000018951	19,000
747	九州電力株式会社	N000018932	18,982
748	九州電力株式会社	N000018938	18,434
749	九州電力株式会社	N000019906	18,106
750	九州電力株式会社	N000018931	14,857
751	九州電力株式会社	N000018924	10,696
752	九州電力株式会社	N000019908	9,893
753	九州電力株式会社	N000019901	7,848
754	九州電力株式会社	N000018925	6,571
755	九州電力株式会社	N000018935	6,388
756	九州電力株式会社	N000018923	6,352
757	九州電力株式会社	N000018937	5,804
758	九州電力株式会社	N000019913	5,585
759	九州電力株式会社	N000018936	5,439
760	九州電力株式会社	N000018934	5,074

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
761	九州電力株式会社	N000018913	4,344
762	九州電力株式会社	N000018921	3,723
763	九州電力株式会社	N000018916	3,621
764	九州電力株式会社	N000019917	3,618
765	九州電力株式会社	N000019915	3,373
766	九州電力株式会社	N000018928	3,209
767	九州電力株式会社	N000019911	2,818
768	九州電力株式会社	N000018927	2,351
769	九州電力株式会社	N000019916	2,077
770	九州電力株式会社	N000019903	2,044
771	九州電力株式会社	N000019905	1,898
772	九州電力株式会社	N000018915	1,891
773	九州電力株式会社	N000019912	1,891
774	九州電力株式会社	N000018926	1,822
775	九州電力株式会社	N000019910	1,807
776	九州電力株式会社	N000018918	1,752
777	九州電力株式会社	N000018920	1,701
778	九州電力株式会社	N000018912	1,570
779	九州電力株式会社	N000019914	1,383
780	九州電力株式会社	N000018908	1,205
781	九州電力株式会社	N000019909	1,194
782	九州電力株式会社	N000018929	1,164
783	九州電力株式会社	N000019904	1,088
784	九州電力株式会社	N000018914	1,022
785	九州電力株式会社	N000018933	1,008
786	九電みらいエナジー株式会社	N000015401	1,855
787	自然電力株式会社	N000015604	124,925
788	自然電力株式会社	N000015606	53,446
789	自然電力株式会社	N000015605	33,535
790	名南共同エネルギー株式会社	N000015623	23,542
791	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000015602	9,874
792	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000015603	2,193
793	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000015601	1,735
794	秩父新電力株式会社	N000020559	2,228
795	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020701	10,080
796	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020706	6,231
797	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020708	6,231
798	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020715	4,344
799	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020717	4,344
800	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020718	3,998

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
801	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020719	3,998
802	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020713	3,980
803	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020714	3,980
804	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020720	3,980
805	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020721	3,980
806	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020710	3,815
807	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020712	3,815
808	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020707	3,149
809	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020709	3,114
810	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020703	3,019
811	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020704	3,019
812	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020705	2,853
813	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020722	2,829
814	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020723	2,829
815	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020711	2,578
816	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020702	2,264
817	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020716	1,999
818	N T Tアノードエナジー株式会社	N000020724	1,855
819	N T Tアノードエナジー株式会社	N000018306	1,070
820	N T Tアノードエナジー株式会社	N000018305	1,014
821	RE100電力株式会社	N000020562	1,569
822	RE100電力株式会社	N000020563	1,375
823	金沢エナジー株式会社	N000018106	8,984
824	金沢エナジー株式会社	N000018108	3,922
825	金沢エナジー株式会社	N000018107	3,306
826	金沢エナジー株式会社	N000018110	1,604
827	J F E スチール株式会社	N000016003	418,800
828	J F E スチール株式会社	N000016905	74,000
829	東亜石油株式会社	N000019801	210,000
830	東京瓦斯株式会社	N000018504	1,183,900
831	東京瓦斯株式会社	N000018505	407,083
832	東京瓦斯株式会社	N000019117	105,083
833	東京瓦斯株式会社	N000019115	95,150
834	東京瓦斯株式会社	N000019116	90,500
835	東京瓦斯株式会社	N000018510	30,000
836	東京瓦斯株式会社	N000018511	20,000
837	東京瓦斯株式会社	N000018512	20,000
838	東京瓦斯株式会社	N000019114	12,096
839	東京瓦斯株式会社	N000019113	11,905
840	東京瓦斯株式会社	N000018509	10,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
841	東京瓦斯株式会社	N000018515	10,000
842	東京瓦斯株式会社	N000018516	10,000
843	東京瓦斯株式会社	N000018513	5,000
844	東京瓦斯株式会社	N000018514	5,000
845	日立造船株式会社	N000015303	97,375
846	日立造船株式会社	N000015302	95,392
847	日立造船株式会社	N000019119	8,572
848	日立造船株式会社	N000019118	1,418
849	株式会社エフビット横須賀パワー	N000020529	96,613
850	京都府電気事業	N000021002	5,661
851	栃木県企業局	N000018705	16,100
852	栃木県企業局	N000019213	15,300
853	栃木県企業局	N000018708	10,000
854	栃木県企業局	N000018702	2,600
855	栃木県企業局	N000018711	2,029
856	長岡パワージェネレーション株式会社	N000015902	82,000
857	山口県企業局	N000016705	15,470
858	山口県企業局	N000016706	12,394
859	山口県企業局	N000016707	4,457
860	山口県企業局	N000016711	2,037
861	山口県企業局	N000016710	1,413
862	山口県企業局	N000016708	1,270
863	株式会社コベルコパワー神戸	N000015613	1,319,000
864	山形県企業局	N000015609	5,028
865	山形県企業局	N000015611	3,906
866	山形県企業局	N000015608	3,569
867	山形県企業局	N000015607	2,788
868	山形県企業局	N000015901	2,674
869	山形県企業局	N000015610	2,067
870	岡山県企業局	N000018208	9,256
871	岡山県企業局	N000018204	5,784
872	岡山県企業局	N000018203	4,496
873	岡山県企業局	N000018206	1,893
874	岡山県企業局	N000018207	1,427
875	岡山県企業局	N000018205	1,240
876	東北自然エネルギー株式会社	N000016918	9,809
877	東北自然エネルギー株式会社	N000016921	9,050
878	東北自然エネルギー株式会社	N000016919	6,104
879	東北自然エネルギー株式会社	N000016920	5,659
880	東北自然エネルギー株式会社	N000016922	2,930

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
881	東北自然エネルギー株式会社	N000016913	2,875
882	東北自然エネルギー株式会社	N000016915	2,769
883	東北自然エネルギー株式会社	N000016917	2,277
884	東北自然エネルギー株式会社	N000016908	2,212
885	東北自然エネルギー株式会社	N000016916	1,814
886	岩手県企業局	N000015624	22,351
887	岩手県企業局	N000015631	20,934
888	岩手県企業局	N000015632	8,334
889	岩手県企業局	N000015353	7,195
890	岩手県企業局	N000015628	4,776
891	岩手県企業局	N000015354	3,876
892	岩手県企業局	N000015356	2,553
893	岩手県企業局	N000015355	1,886
894	岩手県企業局	N000015357	1,493
895	岩手県企業局	N000015358	1,105
896	鳥取県	N000018507	3,763
897	鳥取県	N000018506	2,050
898	北海道企業局	N000015363	7,372
899	北海道企業局	N000015359	4,873
900	北海道企業局	N000015364	2,516
901	北海道企業局	N000015366	1,858
902	宮崎県企業局	N000015851	13,147
903	宮崎県企業局	N000015847	12,395
904	宮崎県企業局	N000015852	11,623
905	宮崎県企業局	N000015848	8,891
906	宮崎県企業局	N000015853	8,433
907	宮崎県企業局	N000015850	4,668
908	宮崎県企業局	N000015849	3,203
909	宮崎県企業局	N000015854	1,194
910	宮崎県企業局	N000019201	1,063
911	徳島県企業局	N000017902	57,333
912	徳島県企業局	N000017904	9,417
913	徳島県企業局	N000017906	5,699
914	徳島県企業局	N000017905	1,222
915	糸魚川発電株式会社	N000018906	134,000
916	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000018941	2,191
917	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000020003	1,144
918	酒田共同火力発電株式会社	N000018002	330,000
919	酒田共同火力発電株式会社	N000018001	330,000
920	合同会社大月ウィンドパワー	N000015614	3,741

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
921	勿来 I G C C パワー合同会社	N000018501	454,750
922	株式会社コベルコパワー真岡	N000015615	1,086,525
923	株式会社三池火力発電所	N000017001	158,000
924	那珂グリーンパワー株式会社	N000016904	106,000
925	広野 I G C C パワー合同会社	N000015521	453,750
926	豊田通商株式会社	N000016101	1,550
927	株式会社afterFIT	N000016501	13,517
928	株式会社afterFIT	N000016303	3,584
929	株式会社afterFIT	N000016302	1,093
930	株式会社ダイセル	N000018401	19,083
931	中部電力株式会社	N000019604	1,005,290
932	中部電力株式会社	N000019609	879,689
933	中部電力株式会社	N000019610	439,845
934	中部電力株式会社	N000019612	233,760
935	中部電力株式会社	N000019611	220,084
936	中部電力株式会社	N000019606	81,353
937	中部電力株式会社	N000019607	78,248
938	中部電力株式会社	N000019646	76,701
939	中部電力株式会社	N000019608	57,022
940	中部電力株式会社	N000019681	47,087
941	中部電力株式会社	N000019605	46,811
942	中部電力株式会社	N000019613	43,677
943	中部電力株式会社	N000019628	42,895
944	中部電力株式会社	N000019697	37,813
945	中部電力株式会社	N000019648	32,695
946	中部電力株式会社	N000019629	31,676
947	中部電力株式会社	N000019647	28,629
948	中部電力株式会社	N000019630	26,959
949	中部電力株式会社	N000019682	25,362
950	中部電力株式会社	N000019649	23,354
951	中部電力株式会社	N000019654	22,946
952	中部電力株式会社	N000019615	19,543
953	中部電力株式会社	N000019632	18,901
954	中部電力株式会社	N000019614	18,868
955	中部電力株式会社	N000019652	18,148
956	中部電力株式会社	N000019653	17,577
957	中部電力株式会社	N000019631	14,889
958	中部電力株式会社	N000019651	14,865
959	中部電力株式会社	N000019616	14,758
960	中部電力株式会社	N000019683	13,391

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
961	中部電力株式会社	N000019640	13,351
962	中部電力株式会社	N000019650	13,276
963	中部電力株式会社	N000019633	12,535
964	中部電力株式会社	N000019639	11,957
965	中部電力株式会社	N000019688	11,366
966	中部電力株式会社	N000019634	11,034
967	中部電力株式会社	N000019655	10,723
968	中部電力株式会社	N000019659	9,923
969	中部電力株式会社	N000019656	9,327
970	中部電力株式会社	N000019636	8,864
971	中部電力株式会社	N000019635	7,683
972	中部電力株式会社	N000019676	7,602
973	中部電力株式会社	N000019687	6,756
974	中部電力株式会社	N000019685	6,748
975	中部電力株式会社	N000019674	6,683
976	中部電力株式会社	N000019684	6,571
977	中部電力株式会社	N000019658	6,354
978	中部電力株式会社	N000019695	6,326
979	中部電力株式会社	N000019675	5,670
980	中部電力株式会社	N000019641	5,325
981	中部電力株式会社	N000019666	5,042
982	中部電力株式会社	N000019657	4,901
983	中部電力株式会社	N000019686	4,896
984	中部電力株式会社	N000019617	4,859
985	中部電力株式会社	N000019618	4,388
986	中部電力株式会社	N000019619	4,268
987	中部電力株式会社	N000019689	4,050
988	中部電力株式会社	N000019637	3,776
989	中部電力株式会社	N000019623	3,772
990	中部電力株式会社	N000019620	3,353
991	中部電力株式会社	N000019677	3,347
992	中部電力株式会社	N000019669	3,078
993	中部電力株式会社	N000019662	3,024
994	中部電力株式会社	N000019642	2,987
995	中部電力株式会社	N000019660	2,971
996	中部電力株式会社	N000019691	2,929
997	中部電力株式会社	N000019692	2,920
998	中部電力株式会社	N000019661	2,874
999	中部電力株式会社	N000019668	2,839
1000	中部電力株式会社	N000019621	2,650

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1001	中部電力株式会社	N000019690	2,649
1002	中部電力株式会社	N000019622	2,602
1003	中部電力株式会社	N000019667	2,477
1004	中部電力株式会社	N000019643	2,237
1005	中部電力株式会社	N000019663	2,232
1006	中部電力株式会社	N000019624	2,229
1007	中部電力株式会社	N000019625	2,158
1008	中部電力株式会社	N000019626	1,761
1009	中部電力株式会社	N000019670	1,625
1010	中部電力株式会社	N000019638	1,583
1011	中部電力株式会社	N000019664	1,525
1012	中部電力株式会社	N000019693	1,489
1013	中部電力株式会社	N000019645	1,308
1014	中部電力株式会社	N000019671	1,300
1015	中部電力株式会社	N000019672	1,255
1016	中部電力株式会社	N000019644	1,215
1017	中部電力株式会社	N000019694	1,206
1018	中部電力株式会社	N000019627	1,069
1019	中部電力株式会社	N000019673	1,067
1020	中部電力株式会社	N000019680	1,027
1021	中部電力株式会社	N000019678	1,022
1022	中部電力株式会社	N000019679	1,022
1023	中部電力株式会社	N000019696	1,019
1024	中部電力株式会社	N000019665	1,018
1025	鹿島パワー株式会社	N000016502	600,000
1026	日本製鉄株式会社	N000016701	475,000
1027	日本製鉄株式会社	N000019202	210,000
1028	日本製鉄株式会社	N000016300	133,000
1029	日本製鉄株式会社	N000016001	95,000
1030	株式会社コベルコパワー神戸第二	N000017901	1,224,500
1031	株式会社BPSいこま	N000018121	6,540
1032	UBE三菱セメント株式会社	N000018112	195,000
1033	ひびき発電合同会社	N000017601	568,089
1034	白山野々市広域事務組合	N000019717	1,217
1035	B Sホールディングス株式会社	N000018111	12,963
1036	B Sホールディングス株式会社	N000018109	1,113
1037	E - F l o w 合同会社	N000020545	80,000
1038	E - F l o w 合同会社	N000020538	66,000
1039	E - F l o w 合同会社	N000020557	56,613
1040	E - F l o w 合同会社	N000020541	55,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1041	E - F l o w 合同会社	N000020548	35,300
1042	E - F l o w 合同会社	N000020527	33,000
1043	E - F l o w 合同会社	N000020525	31,200
1044	E - F l o w 合同会社	N000020532	28,000
1045	E - F l o w 合同会社	N000020553	26,914
1046	E - F l o w 合同会社	N000020536	26,100
1047	E - F l o w 合同会社	N000020551	21,346
1048	E - F l o w 合同会社	N000020542	21,000
1049	E - F l o w 合同会社	N000020550	16,000
1050	E - F l o w 合同会社	N000020534	14,000
1051	E - F l o w 合同会社	N000020526	13,900
1052	E - F l o w 合同会社	N000020530	13,000
1053	E - F l o w 合同会社	N000020554	12,065
1054	E - F l o w 合同会社	N000020517	10,600
1055	E - F l o w 合同会社	N000020518	10,500
1056	E - F l o w 合同会社	N000020543	9,000
1057	E - F l o w 合同会社	N000020535	8,000
1058	E - F l o w 合同会社	N000020537	8,000
1059	E - F l o w 合同会社	N000020531	6,800
1060	E - F l o w 合同会社	N000020555	5,568
1061	E - F l o w 合同会社	N000020533	5,000
1062	E - F l o w 合同会社	N000020544	5,000
1063	E - F l o w 合同会社	N000020547	5,000
1064	E - F l o w 合同会社	N000020549	4,500
1065	E - F l o w 合同会社	N000020516	4,134
1066	E - F l o w 合同会社	N000020546	4,000
1067	E - F l o w 合同会社	N000020552	3,248
1068	E - F l o w 合同会社	N000020528	3,000
1069	E - F l o w 合同会社	N000020556	2,784
1070	E - F l o w 合同会社	N000020539	2,500
1071	E - F l o w 合同会社	N000020522	1,900
1072	E - F l o w 合同会社	N000020523	1,900
1073	E - F l o w 合同会社	N000020524	1,900
1074	E - F l o w 合同会社	N000017408	1,319
1075	E - F l o w 合同会社	N000017406	1,247
1076	E - F l o w 合同会社	N000020520	1,200
1077	E - F l o w 合同会社	N000020519	1,100
1078	E - F l o w 合同会社	N000020521	1,100
1079	でんきの駅合同会社	N000015306	1,322
1080	でんきの駅合同会社	N000015307	1,322

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1081	横浜市	N000018201	2,500
1082	横浜市	N000018202	1,000
1083	日本製紙株式会社	N000019802	71,500
1084	日本製紙株式会社	N000019803	40,000
1085	日本製紙株式会社	N000019804	6,717
1086	尼崎ユーティリティサービス株式会社	N000020302	2,700
1087	サミット美浜パワー株式会社	N000020561	38,000
1088	サミット明星パワー株式会社	N000020560	28,167
1089	住友共同電力株式会社	N000016704	338,126
1090	大阪瓦斯株式会社	N000015906	1,163,350
1091	大阪瓦斯株式会社	N000015904	530,783
1092	大阪瓦斯株式会社	N000015905	510,273
1093	大阪瓦斯株式会社	N000015618	143,408
1094	大阪瓦斯株式会社	N000015619	128,175
1095	大阪瓦斯株式会社	N000018211	121,579
1096	大阪瓦斯株式会社	N000018215	51,973
1097	大阪瓦斯株式会社	N000015617	26,442
1098	大阪瓦斯株式会社	N000020156	7,000
1099	大阪瓦斯株式会社	N000015907	6,564
1100	大阪瓦斯株式会社	N000018212	6,034
1101	大阪瓦斯株式会社	N000015620	4,946
1102	大阪瓦斯株式会社	N000020153	4,000
1103	大阪瓦斯株式会社	N000018213	3,100
1104	大阪瓦斯株式会社	N000020155	3,000
1105	大阪瓦斯株式会社	N000018214	3,000
1106	大阪瓦斯株式会社	N000015622	2,737
1107	大阪瓦斯株式会社	N000015621	2,366
1108	大阪瓦斯株式会社	N000015908	2,160
1109	大阪瓦斯株式会社	N000020154	2,000
1110	大阪瓦斯株式会社	N000018216	1,854
1111	大阪瓦斯株式会社	N000020152	1,132
1112	株式会社 I N P E X	N000019726	50,292
1113	日鉄エンジニアリング株式会社	N000020804	17,880
1114	日鉄エンジニアリング株式会社	N000020901	4,300
1115	日鉄エンジニアリング株式会社	N000020902	1,100
1116	広島ガス株式会社	N000016601	7,850
1117	防府エネルギーサービス株式会社	N000018210	34,833
1118	鹿島共同火力株式会社	N000015352	277,000
1119	東京発電株式会社	N000015318	27,857
1120	東京発電株式会社	N000015324	3,064

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1121	東京発電株式会社	N000015322	2,931
1122	東京発電株式会社	N000015323	2,819
1123	東京発電株式会社	N000015320	2,029
1124	東京発電株式会社	N000015319	1,353
1125	東京発電株式会社	N000015321	1,280
1126	北越コーポレーション株式会社	N000018909	8,576
1127	五井コストエナジー株式会社	N000015301	38,575
1128	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017924	7,000
1129	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017928	6,700
1130	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017930	5,800
1131	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017409	5,400
1132	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017925	5,000
1133	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017931	3,400
1134	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017923	2,300
1135	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017926	1,600
1136	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017927	1,000
1137	東京二十三区清掃一部事務組合	N000017929	1,000
1138	市原パワー株式会社	N000016402	102,000
1139	君津共同火力株式会社	N000016801	550,000
1140	常磐共同火力株式会社	N000018102	564,000
1141	常磐共同火力株式会社	N000018103	564,000
1142	常磐共同火力株式会社	N000018101	238,000
1143	常磐共同火力株式会社	N000018105	3,000
1144	常磐共同火力株式会社	N000018104	3,000
1145	相馬共同火力発電株式会社	N000016202	940,000
1146	相馬共同火力発電株式会社	N000016203	940,000
1147	相馬共同火力発電株式会社	N000016204	20,000
1148	相馬共同火力発電株式会社	N000016205	15,000
1149	上越エネルギーサービス株式会社	N000018503	14,671
1150	王子マテリア株式会社	N000017213	3,742
1151	三和澱粉工業株式会社	N000016401	13,500
1152	福山製紙株式会社	N000015503	1,665
1153	川崎市役所	N000019106	8,700
1154	川崎市役所	N000019107	2,300
1155	株式会社中袖クリーンパワー	N000019308	92,093
1156	MCMエネルギーサービス株式会社	N000020113	24,000
1157	株式会社サニックスエナジー	N000019008	13,750
1158	住友大阪セメント株式会社	N000017301	60,000
1159	川崎バイオマス発電株式会社	N000016709	27,750
1160	富士フイルム株式会社	N000020203	10,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1161	北九州市	N000018123	4,800
1162	北九州市	N000018122	1,800
1163	東京都交通局	N000015325	9,781
1164	東京都交通局	N000015326	9,164
1165	神奈川県企業庁	N000019303	119,612
1166	神奈川県企業庁	N000019301	26,936
1167	神奈川県企業庁	N000019302	24,207
1168	神奈川県企業庁	N000019305	14,020
1169	神奈川県企業庁	N000019306	6,427
1170	神奈川県企業庁	N000019307	1,613
1171	神奈川県企業庁	N000019304	1,002
1172	岡崎市	N000016002	1,517
1173	テラスエナジー株式会社	N000015402	1,225
1174	株式会社新中袖発電所	N000017405	92,510
1175	直江津エネルギーセンター株式会社	N000017407	91,735
1176	群馬県企業局（発電事業）	N000018609	20,372
1177	群馬県企業局（発電事業）	N000015510	11,432
1178	群馬県企業局（発電事業）	N000015508	8,439
1179	群馬県企業局（発電事業）	N000015509	7,193
1180	群馬県企業局（発電事業）	N000018610	6,189
1181	群馬県企業局（発電事業）	N000018601	6,161
1182	群馬県企業局（発電事業）	N000018606	4,690
1183	群馬県企業局（発電事業）	N000018603	4,611
1184	群馬県企業局（発電事業）	N000015507	4,391
1185	群馬県企業局（発電事業）	N000018611	4,380
1186	群馬県企業局（発電事業）	N000018605	4,357
1187	群馬県企業局（発電事業）	N000018607	4,194
1188	群馬県企業局（発電事業）	N000015506	3,484
1189	群馬県企業局（発電事業）	N000018604	3,348
1190	群馬県企業局（発電事業）	N000018602	3,089
1191	群馬県企業局（発電事業）	N000018608	2,937
1192	群馬県企業局（発電事業）	N000015504	2,356
1193	群馬県企業局（発電事業）	N000015511	2,182
1194	群馬県企業局（発電事業）	N000015505	1,623
1195	三菱重工業株式会社	N000018508	462,887
1196	三菱重工業株式会社	N000016005	17,500
1197	三菱重工業株式会社	N000016007	12,000
1198	三菱重工業株式会社	N000016004	9,000
1199	三菱重工業株式会社	N000016008	3,805
1200	三菱重工業株式会社	N000016006	2,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1201	東邦瓦斯株式会社	N000018801	15,000
1202	東邦瓦斯株式会社	N000015522	8,300
1203	東邦瓦斯株式会社	N000018802	1,069
1204	本州化学工業株式会社	N000015403	3,025
1205	仙台パワーステーション株式会社	N000019601	101,650
1206	新潟県企業局	N000017403	44,615
1207	新潟県企業局	N000017402	29,475
1208	新潟県企業局	N000017401	6,447
1209	新潟県企業局	N000017404	3,068
1210	水島エネルギーセンター株式会社	N000015365	102,660
1211	愛媛県公営企業管理局	N000015913	24,962
1212	愛媛県公営企業管理局	N000015909	14,221
1213	愛媛県公営企業管理局	N000015911	11,586
1214	愛媛県公営企業管理局	N000015912	2,884
1215	愛媛県公営企業管理局	N000015910	2,586
1216	秋田県	N000015875	15,281
1217	秋田県	N000015869	8,623
1218	秋田県	N000015870	3,467
1219	秋田県	N000015871	2,981
1220	秋田県	N000015874	1,543
1221	秋田県	N000015872	1,166
1222	秋田県	N000015873	1,089
1223	大分県企業局	N000015635	15,020
1224	大分県企業局	N000015636	1,122
1225	山梨県企業局	N000018710	19,561
1226	山梨県企業局	N000018704	11,443
1227	山梨県企業局	N000018706	10,598
1228	山梨県企業局	N000018703	10,203
1229	山梨県企業局	N000018707	9,470
1230	山梨県企業局	N000018709	2,480
1231	伊丹産業株式会社	N000018209	12,000
1232	福島ガス発電株式会社	N000018303	1,090,917
1233	高知県公営企業局	N000015360	19,967
1234	高知県公営企業局	N000015362	5,750
1235	高知県公営企業局	N000015361	3,667
1236	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015351	1,050,919
1237	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015343	923,393
1238	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015350	732,899
1239	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015327	730,201
1240	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015348	565,804

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

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	N000015349	559,148
1242	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015330	433,036
1243	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015329	170,525
1244	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015331	107,182
1245	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020125	102,031
1246	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015328	90,978
1247	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020118	71,547
1248	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020137	71,459
1249	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015347	62,215
1250	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018952	44,082
1251	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015333	37,389
1252	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015338	36,990
1253	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015341	34,099
1254	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020119	28,809
1255	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018917	25,995
1256	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020132	23,632
1257	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020105	23,632
1258	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018910	23,632
1259	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015336	23,131
1260	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020110	21,944
1261	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000015346	18,844
1262	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020108	18,005
1263	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020123	17,724
1264	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020141	17,668
1265	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018907	15,192
1266	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020122	14,769
1267	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018905	12,660
1268	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018969	11,028
1269	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020128	10,353
1270	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020150	9,790
1271	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000019902	9,439
1272	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020114	9,115
1273	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020116	8,910
1274	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020102	8,714
1275	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020136	8,215
1276	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020121	7,990
1277	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020139	7,764
1278	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018922	7,483
1279	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020142	7,427
1280	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020134	7,328

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

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	N000018965	6,527
1282	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020126	6,020
1283	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020117	5,176
1284	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020005	5,008
1285	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020127	4,952
1286	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020133	4,921
1287	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020148	4,558
1288	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020111	4,501
1289	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020144	4,501
1290	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020120	4,445
1291	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018978	4,164
1292	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020006	3,939
1293	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020147	3,939
1294	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020115	3,826
1295	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020129	3,718
1296	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020130	3,714
1297	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020002	3,489
1298	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020103	3,489
1299	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020001	3,390
1300	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020109	3,376
1301	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018972	3,296
1302	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020106	3,263
1303	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018953	3,236
1304	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020146	3,207
1305	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000019918	3,151
1306	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018979	3,151
1307	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000018911	2,589
1308	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020112	2,476
1309	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020140	2,419
1310	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020007	2,138
1311	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020124	1,913
1312	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020107	1,695
1313	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020143	1,499
1314	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020138	1,477
1315	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020135	1,435
1316	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020104	1,406
1317	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020145	1,351
1318	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020004	1,238
1319	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020151	1,182
1320	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020101	1,125

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1321	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000019907	1,069
1322	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020149	1,013
1323	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000020131	1,001
1324	株式会社 J E R A	N000019190	2,312,723
1325	株式会社 J E R A	N000019195	1,649,172
1326	株式会社 J E R A	N000019196	1,582,081
1327	株式会社 J E R A	N000019187	1,463,177
1328	株式会社 J E R A	N000019186	1,409,862
1329	株式会社 J E R A	N000020403	1,099,930
1330	株式会社 J E R A	N000020402	1,088,215
1331	株式会社 J E R A	N000019162	968,000
1332	株式会社 J E R A	N000019161	962,000
1333	株式会社 J E R A	N000019160	958,000
1334	株式会社 J E R A	N000019163	955,000
1335	株式会社 J E R A	N000019164	955,000
1336	株式会社 J E R A	N000019200	944,095
1337	株式会社 J E R A	N000020401	944,000
1338	株式会社 J E R A	N000019124	940,000
1339	株式会社 J E R A	N000019125	940,000
1340	株式会社 J E R A	N000019191	802,371
1341	株式会社 J E R A	N000020410	746,128
1342	株式会社 J E R A	N000020411	746,128
1343	株式会社 J E R A	N000020412	746,128
1344	株式会社 J E R A	N000019194	676,973
1345	株式会社 J E R A	N000019193	676,905
1346	株式会社 J E R A	N000019197	658,474
1347	株式会社 J E R A	N000019198	658,474
1348	株式会社 J E R A	N000019199	658,474
1349	株式会社 J E R A	N000019144	649,490
1350	株式会社 J E R A	N000019145	649,361
1351	株式会社 J E R A	N000020404	620,600
1352	株式会社 J E R A	N000020408	616,040
1353	株式会社 J E R A	N000020405	612,731
1354	株式会社 J E R A	N000020406	612,731
1355	株式会社 J E R A	N000020407	612,731
1356	株式会社 J E R A	N000020409	611,000
1357	株式会社 J E R A	N000019121	572,000
1358	株式会社 J E R A	N000019122	564,000
1359	株式会社 J E R A	N000019123	564,000
1360	株式会社 J E R A	N000019184	492,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1361	株式会社 J E R A	N000019183	491,000
1362	株式会社 J E R A	N000019185	491,000
1363	株式会社 J E R A	N000019141	475,377
1364	株式会社 J E R A	N000019140	468,406
1365	株式会社 J E R A	N000019142	460,625
1366	株式会社 J E R A	N000019143	456,715
1367	株式会社 J E R A	N000019136	442,083
1368	株式会社 J E R A	N000019134	437,965
1369	株式会社 J E R A	N000019135	437,664
1370	株式会社 J E R A	N000019156	393,417
1371	株式会社 J E R A	N000019158	374,328
1372	株式会社 J E R A	N000019157	373,850
1373	株式会社 J E R A	N000019159	369,393
1374	株式会社 J E R A	N000019150	356,177
1375	株式会社 J E R A	N000019151	354,796
1376	株式会社 J E R A	N000019153	354,593
1377	株式会社 J E R A	N000019149	354,311
1378	株式会社 J E R A	N000019147	353,937
1379	株式会社 J E R A	N000019152	352,516
1380	株式会社 J E R A	N000019146	352,267
1381	株式会社 J E R A	N000019148	351,500
1382	株式会社 J E R A	N000019180	346,967
1383	株式会社 J E R A	N000019179	345,396
1384	株式会社 J E R A	N000019181	344,380
1385	株式会社 J E R A	N000019182	340,731
1386	株式会社 J E R A	N000019128	334,520
1387	株式会社 J E R A	N000019126	332,727
1388	株式会社 J E R A	N000019129	331,808
1389	株式会社 J E R A	N000019139	331,706
1390	株式会社 J E R A	N000019138	331,636
1391	株式会社 J E R A	N000019127	328,273
1392	株式会社 J E R A	N000019137	327,083
1393	株式会社 J E R A	N000019133	316,033
1394	株式会社 J E R A	N000019131	315,689
1395	株式会社 J E R A	N000019132	313,307
1396	株式会社 J E R A	N000019155	310,167
1397	株式会社 J E R A	N000019130	309,571
1398	株式会社 J E R A	N000019154	306,417
1399	株式会社 J E R A	N000019177	145,227
1400	株式会社 J E R A	N000019176	143,204

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1401	株式会社 J E R A	N000019172	142,798
1402	株式会社 J E R A	N000019178	142,573
1403	株式会社 J E R A	N000019173	141,958
1404	株式会社 J E R A	N000019174	141,292
1405	株式会社 J E R A	N000019175	140,691
1406	株式会社 J E R A	N000019165	140,000
1407	株式会社 J E R A	N000019166	140,000
1408	株式会社 J E R A	N000019167	140,000
1409	株式会社 J E R A	N000019168	140,000
1410	株式会社 J E R A	N000019169	140,000
1411	株式会社 J E R A	N000019170	140,000
1412	株式会社 J E R A	N000019171	140,000
1413	株式会社 J E R A	N000020416	37,400
1414	株式会社 J E R A	N000020414	23,500
1415	株式会社 J E R A	N000020415	23,375
1416	株式会社 J E R A	N000020420	19,190
1417	株式会社 J E R A	N000020417	19,000
1418	株式会社 J E R A	N000020418	19,000
1419	株式会社 J E R A	N000020413	16,920
1420	株式会社 J E R A	N000020419	16,310
1421	株式会社 J E R A	N000020422	11,300
1422	株式会社 J E R A	N000020421	9,417
1423	株式会社 J E R A	N000020423	9,417
1424	株式会社 J E R A	N000020424	7,569
1425	株式会社 J E R A	N000020425	7,569
1426	株式会社 J E R A	N000020426	7,515
1427	富山県企業局	N000015309	11,845
1428	富山県企業局	N000015317	6,357
1429	富山県企業局	N000015316	4,954
1430	富山県企業局	N000015310	4,343
1431	富山県企業局	N000015315	3,977
1432	富山県企業局	N000015313	2,534
1433	富山県企業局	N000015312	2,314
1434	富山県企業局	N000015314	1,681
1435	富山県企業局	N000015311	1,611
1436	富山県企業局	N000015308	1,381
1437	長野県企業局	N000019700	12,794
1438	長野県企業局	N000019699	6,800
1439	長野県企業局	N000021104	4,678
1440	長野県企業局	N000019698	4,220

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1441	長野県企業局	N000021103	3,906
1442	長野県企業局	N000021102	2,339
1443	長野県企業局	N000021101	2,139
1444	アズビル株式会社	N000017502	3,000
1445	アズビル株式会社	N000018502	2,000
1446	アズビル株式会社	N000017501	1,500
1447	アズビル株式会社	N000017503	1,500
1448	アズビル株式会社	N000017504	1,113
1449	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019509	283,995
1450	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019502	110,000
1451	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015882	95,000
1452	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015899	79,000
1453	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015892	70,000
1454	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019501	70,000
1455	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015897	68,000
1456	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015883	55,000
1457	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019505	55,000
1458	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015885	50,000
1459	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015896	50,000
1460	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015891	45,000
1461	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019511	37,123
1462	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015879	35,000
1463	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019503	35,000
1464	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019507	34,000
1465	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015893	32,000
1466	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015878	31,152
1467	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015895	30,000
1468	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015890	25,000
1469	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015887	20,000
1470	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015900	20,000
1471	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019508	20,000
1472	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015876	19,824
1473	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019510	18,561
1474	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015889	18,000
1475	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015888	18,000
1476	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015880	15,000
1477	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015881	15,000
1478	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015886	15,000
1479	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019512	12,993
1480	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019506	12,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1481	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000019504	11,000
1482	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015894	8,000
1483	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015877	5,664
1484	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015884	5,000
1485	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000015898	5,000
1486	パシフィックパワー株式会社	N000019206	17,000
1487	パシフィックパワー株式会社	N000019209	15,000
1488	パシフィックパワー株式会社	N000019207	12,000
1489	パシフィックパワー株式会社	N000019212	11,137
1490	パシフィックパワー株式会社	N000019210	9,000
1491	パシフィックパワー株式会社	N000019205	5,000
1492	パシフィックパワー株式会社	N000019211	3,000
1493	パシフィックパワー株式会社	N000019208	1,500
1494	パシフィックパワー株式会社	N000019204	1,132
1495	株式会社工営エナジー	N000015634	4,900
1496	株式会社グローバルエンジニアリング	N000017915	20,506
1497	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019221	14,500
1498	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019222	10,100
1499	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019220	6,227
1500	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019215	4,500
1501	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019214	2,500
1502	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019223	2,385
1503	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019217	2,000
1504	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019224	1,856
1505	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019218	1,550
1506	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019009	1,200
1507	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019216	1,000
1508	株式会社グローバルエンジニアリング	N000019219	1000
1509	中部電力ミライズ株式会社	N000020802	600000
1510	中部電力ミライズ株式会社	N000019120	81826
1511	中部電力ミライズ株式会社	N000020801	70000
1512	中部電力ミライズ株式会社	N000020803	7000
1513	アーバンエナジー株式会社	N000016914	18561
1514	アーバンエナジー株式会社	N000016906	17000
1515	アーバンエナジー株式会社	N000016907	12000
1516	アーバンエナジー株式会社	N000016910	6000
1517	アーバンエナジー株式会社	N000016909	6000
1518	アーバンエナジー株式会社	N000016912	1000
1519	アーバンエナジー株式会社	N000016911	1000
1520	株式会社エナリス	N000015920	31400

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1521	株式会社エナリス	N000015927	30000
1522	株式会社エナリス	N000015922	26000
1523	株式会社エナリス	N000018302	21346
1524	株式会社エナリス	N000015921	16000
1525	株式会社エナリス	N000015926	16000
1526	株式会社エナリス	N000015919	14800
1527	株式会社エナリス	N000015918	14500
1528	株式会社エナリス	N000015925	13000
1529	株式会社エナリス	N000018301	11229
1530	株式会社エナリス	N000015917	9500
1531	株式会社エナリス	N000015930	9280
1532	株式会社エナリス	N000015924	7800
1533	株式会社エナリス	N000015928	5000
1534	株式会社エナリス	N000015929	5000
1535	株式会社エナリス	N000015916	4700
1536	株式会社エナリス	N000015914	2832
1537	株式会社エナリス	N000015915	2832
1538	株式会社エナリス	N000015923	2100
1539	M C リテールエナジー株式会社	N000019716	8000
1540	テス・エンジニアリング株式会社	N000018615	6496
1541	テス・エンジニアリング株式会社	N000018613	1800
1542	テス・エンジニアリング株式会社	N000018614	1800
1543	テス・エンジニアリング株式会社	N000018612	1500
1544	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	N000019112	35267
1545	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	N000019110	14000
1546	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	N000019109	13000
1547	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	N000019108	10000
1548	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	N000019111	8000
1549	東京電力ホールディングス株式会社	N000020540	1999
1550	丸紅新電力株式会社	N000019403	14160
1551	丸紅新電力株式会社	N000019404	1928
1552	オムロンフィールドエンジニアリング株式会社	N000015616	1200
1553	住友商事株式会社	N000015304	1322
1554	住友商事株式会社	N000015305	1322
1555	ダイヤモンドパワー株式会社	N000020558	20000
1556	イーレックス株式会社	N000016923	22200
1557	イーレックス株式会社	N000016925	2200
1558	イーレックス株式会社	N000016935	2154
1559	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000017206	9000
1560	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000017208	8909

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2027年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1561	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000017210	8132
1562	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000017211	7700
1563	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000017209	6000
1564	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000018402	5500
1565	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000017207	5000
1566	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000017205	1699
1567	カワサキグリーンエナジー株式会社	N000019225	14000

更新日:2024年1月24日

容量市場メインオークション約定結果(対象実需給年度:2027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:2027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25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\(対象実需給年度:2027年度\)](#)  (●KB)

[容量市場メインオークション約定結果\(対象実需給年度:2027年度\) 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25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\(メインオークションの参加登録・応札・容量確保契約書の締結編\)\(対象実需給年度:2027年度\)](#)

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