

容量市場 容量確保契約の結果 追加オーケション（対象実需給年度：2026年度）

2026年1月7日

電力広域的運営推進機関

1. はじめに
 2. 容量市場 容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）
- 参考：各種資料等参照先

- 本機関では容量市場における容量確保契約の締結について、容量市場メインオークション募集要綱に定めるところにより、結果を公表することとしている。
- 今回は以下の内容を公表する。

容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）

【2025年度実施の容量市場追加オークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点】

- 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。

（1）はじめに

- 本機関では、2025年度の容量市場追加オークション（対象実需給年度：2026年度）について、2025年7月に約定結果を公表し、その後、落札した事業者と容量確保契約書の締結を行ってきた。
- この度、容量市場追加オークション募集要綱に定めるところにより、**容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）**を公表する。

＜容量市場追加オークション募集要綱（対象実需給年度：2026年度）＞

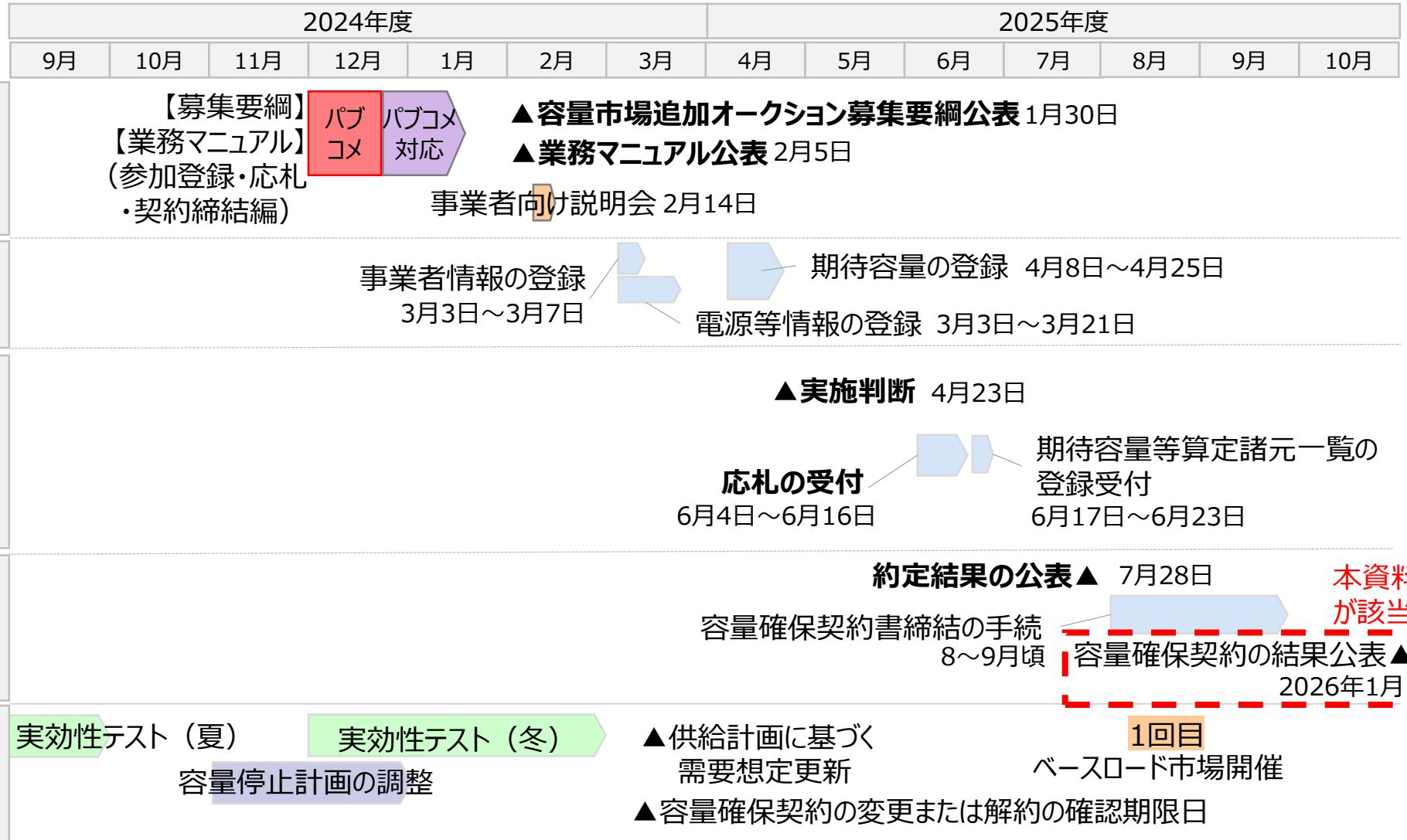
第6章 調達オークション落札電源および約定価格の決定方法

6. 容量確保契約の結果の公表

容量確保契約書または変更契約書の締結期間終了後、本機関は以下の情報を公表します。

公表時期は「第2章 共通事項 4.落札後のスケジュール（予定）」を参照ください。

- エリア毎の契約締結総容量、約定価格および契約締結総額



(2) 概要

- 容量市場追加オークション（対象実需給年度：**2026年度**）で落札した全ての電源等について、容量提供事業者との間で容量確保契約書の締結が完了した。
- 約定結果の公表時点から「約定総容量、約定価格、約定総額」に変更なし。
- 契約締結総容量、約定価格および契約締結総額（経過措置控除後）は次頁以降のとおり。

※対象実需給年度：2026年度での経過措置：

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

- ・「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。
- ・「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。
- ・ただし、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、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。

※一部の内容については、追加オークションの結果だけではなく、容量市場全体の状況を集計している。

凡例（ページ右肩）：

【追加オークション】

追加オークションの結果

【全体】

容量市場全体の状況

<約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	8,297,383 kW	58,224,982,042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	124,419 kW	881,238,563 円
東北	8,749 円/kW	1,214,996 kW	8,618,265,099 円
東京	8,749 円/kW	706,770 kW	5,197,653,464 円
中部	8,749 円/kW	1,703,590 kW	12,463,472,356 円
北陸	8,213 円/kW	22,428 kW	176,477,142 円
関西	8,213 円/kW	2,405,907 kW	16,137,473,142 円
中国	8,213 円/kW	458,932 kW	3,145,163,943 円
四国	8,213 円/kW	23,150 kW	176,760,052 円
九州	8,591 円/kW	1,637,191 kW	11,428,478,281 円

- 追加オーケションの結果を反映した、容量市場におけるエリア別の約定総容量・約定総額は下記のとおり。※メインオーケションの約定分については、2025年5月末時点での契約容量・契約金額で集計。

<約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	165,677,371 kW	877,121,624,598 円

<約定結果（エリア）>

エリア	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	5,286,973 kW	39,003,196,340 円
東北	17,388,645 kW	87,190,707,443 円
東京	52,430,882 kW	260,045,318,762 円
中部	24,418,938 kW	123,843,845,065 円
北陸	4,734,031 kW	22,863,778,278 円
関西	28,212,686 kW	141,440,400,732 円
中国	8,409,148 kW	41,725,838,535 円
四国	7,763,202 kW	37,474,619,591 円
九州	17,032,866 kW	123,533,919,852 円

＜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

　　第十五次中間とりまとめ（令和6年4月）

https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20240403_1.pdf

＜お問い合わせ先＞ 以下URLの「お問合せフォーム」よりお問合せください。

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