

同時市場に関する今後の検討事項

2026年4月20日

資源エネルギー庁・電力広域的運営推進機関

本日の議論

- 本検討会は、2025年10月15日、第二次中間取りまとめを公表し、本検討会における同時市場に関する議論の内容が取りまとめられた。
- 第21回本検討会でご議論いただいたとおり、今後は第1フェーズとして、詳細業務設計、技術研究等を進めていく。
- 本日は、第二次中間取りまとめの内容を前提に、現時点において想定される、第1フェーズにおける詳細業務設計及び技術研究の対象となる検討事項やその他の今後の検討事項について、確認させていただきたい。

今後の検討事項

- 第二次中間取りまとめでは、同時点において、本検討会で議論が行われた同時市場に関する主要な仕組みや論点について方向性が示された。**第1フェーズでは、第二次中間取りまとめの内容を前提に、同時市場に関する詳細事項や残論点の内容について、事業者に対するヒアリングや並行して実施する技術研究の内容も踏まえて検討を進めていく。**
- 現時点で、主な検討事項としては、次頁以降に記載した項目が想定される。但し、次頁以降の記載内容については、**検討事項を限定する趣旨ではなく、他にも検討を要する事項は存在**する点に留意されたい。
- 第1フェーズにおける**具体的な検討スケジュールや検討内容については、業務設計・技術研究会で実施する技術研究の内容・スケジュールとあわせて検討**を行う。なお、本資料に記載の検討事項をすべて第1フェーズで決定することは想定しておらず、第2フェーズ以降に検討を行うことになる項目も含まれている。
- 検討事項については、技術研究やその他の検討を進める中で、**変更を行うことや新たに検出されることが想定**される。

検討事項の全体像

- 今後の検討事項としては、大要、以下の項目に関する事項が想定される。検討事項の詳細については、次頁以降を参照されたい。

※ なお、「具体的な内容・備考」の記載は、検討内容に限定を加える趣旨ではない点に留意されたい。

1	開催市場	前日市場
		時間前市場
		直前市場
2	入札・登録	売り入札
		買い入札
		電源差替等
3	約定	電源約定における小売・TSO想定需要の扱い方
		自己計画電源等に一定の制約を課すロジック
		調整力の精算方法
		差分精算に伴う費用回収の在り方
		約定結果の通知・公表の詳細
		調整力（ΔkW）価格
		BG計画への反映
送電口スの取扱い方		

4	価格規律・取引監視	価格規律
		取引監視
5	アップリフト	具体的な補償対象
		負担配分の在り方
		起動に長時間を要する電源の補償費用の算定方法
6	運営主体	同時市場の運営主体の検討
7	その他	週間運用
		安定供給との関係
		特殊なリソース
		インバランス制度
		下位系統混雑
		余力活用契約
		他市場との関係
GC後の需給運用との関係		
		他のシステムとの関係

検討事項①（開催市場）

	検討事項	具体的内容・備考
前日市場	開催時刻、参加資格、取引単位等の詳細、等	<ul style="list-style-type: none">前日市場の開催時刻について、午前10時入札締切以外の選択肢についても検討
時間前市場	開催時刻・開催回数、参加資格、取引単位等の詳細、等	<ul style="list-style-type: none">前日の夕方頃に1回、当日に2回の合計3回程度開催することを基本的な方向性としつつ、開催時刻・開催回数について改めて検討ザラバ方式の取引市場を開設するかも検討
直前市場	参加資格、入札義務、取引単位等の詳細、等	<ul style="list-style-type: none">開催回数（1日24回又は48回開催するか）、取引対象コマ（直前コマのみとするか、その先の終日分まで対象とするか）の検討事業者の対応負担を軽減する仕組みの導入も検討

検討事項②（入札）

	検討事項	具体的内容・備考
売り入札	発電計画の詳細内容及び提出方法等	<ul style="list-style-type: none"> 入札及び約定結果を簡易にBG計画に引用する仕組み等の導入も検討
	運転パラメータ	<ul style="list-style-type: none"> どのような電源情報の登録を求めるか（DER・FIP等を含む）
	運転制約	<ul style="list-style-type: none"> 火力発電の運転制約等についてどのような運転制約を認めるか
	市場外で供給を行う自己計画電源の登録	<ul style="list-style-type: none"> 登録方法の詳細、約定の際にどのような処理を行うかの検討
	発電事業者以外の売り入札	<ul style="list-style-type: none"> アグリゲーターや小売電気事業者等による売り入札の方法
	自己計画電源の制限情報の公表	<ul style="list-style-type: none"> 自己計画電源の制限が実施される可能性が高い時期及び地域に関する見通しを策定・公表する仕組みの導入について検討
	市場計画電源から自己計画電源への変更	<ul style="list-style-type: none"> GC前最終の時間前市場まで可能とすることについて技術的な実現可能性を検討
買い入札	自己計画電源から市場計画電源への変更	<ul style="list-style-type: none"> 監視や規律の観点を踏まえ、海外の事例も参考としつつ検討
	入札情報の内容	<ul style="list-style-type: none"> 量のみ登録の可否、受電地点の特定の要否、等
	市場外で調達する電力量等の登録	<ul style="list-style-type: none"> 登録方法の詳細、約定の際にどのような処理を行うかの検討
電源差替等	入札方法	<ul style="list-style-type: none"> データセンター等の特に大規模な需要について地点を特定した入札の要否を検討
	電源差替の取扱い	<ul style="list-style-type: none"> 電源差替のための入札の特定方法、取扱い方法、等について検討
	会計上の課題	<ul style="list-style-type: none"> 方法によっては会計上の課題（デリバティブ取引該当性）が生じる可能性
	IBT（Internal Bilateral Transaction）	<ul style="list-style-type: none"> 選択肢の一つとして、実現性や会計的な論点を含め検討

検討事項③（約定）

	検討事項	具体的内容・備考
約定	自己計画電源等に一定の制約を課すロジック	<ul style="list-style-type: none"> 制約を課すロジックの内容、ロジックを反映する市場等
	電源約定における小売・TSO想定需要の扱い方	<ul style="list-style-type: none"> まずは、小売想定需要（市場約定需要）に、TSO想定需要を加味して起動電源を決定し、小売想定需要（市場約定需要）に基づいて出力量を配分する方法（案①）をもって検討を進める（第22回本検討会）
	調整力の精算方法	<ul style="list-style-type: none"> 送配電事業者が、同時市場との間で約定・精算処理を行うか、現在の需給調整市場と同様に発電事業者との間で精算を行うか等
	差分精算に伴う費用回収の在り方	<ul style="list-style-type: none"> 同一コマについての精算結果を前日市場から直前市場まで通算して、一連の取引の決済、精算を行うことが考えられる
	約定結果の通知・公表の詳細	<ul style="list-style-type: none"> 通知・公表内容の詳細 専用プラットフォームの構築、API連携等 タイムラインの明確化等
	調整力（ΔkW）価格	<ul style="list-style-type: none"> 需給の状況やパフォーマンス評価を踏まえた価格算定
	BG計画への反映	<ul style="list-style-type: none"> GC前最終の時間前市場まで可能とすることについて技術的な実現可能性を検討
	系統情報等の更新・連携	<ul style="list-style-type: none"> 系統情報等についてどのような頻度で情報更新を行うか データ連携の在り方
	送電口スの取扱い方	<ul style="list-style-type: none"> メリットの多寡、計算負荷、事業者の負担を踏まえた技術的及び制度的検討を行う

検討事項④（価格規律・取引監視）

	検討事項	具体的内容・備考
価格規律	入札価格規律	• 最低価格、最高価格を設けるか、等
	市場価格規律	• 上限価格を設けるか、等
	市場支配力の行使に関する規律	• 市場支配力の判定方法、等 • 「プライスベースの入札」の可否にも関連
取引監視	監視主体・監視内容	• 監視機関が行う監視の在り方 • 同時市場又はその関係機関が行う市場モニタリング等の監視の在り方

検討事項⑤（アップリフト） ・ ⑥（運営主体）

	検討事項	具体的内容・備考
アップリフト	具体的な補償の対象	• 海外市場の仕組みも参考に検討
	負担配分の在り方	
	起動に長時間を要する電源の補償費用の算定方法	

	検討事項	具体的内容・備考
運営主体	同時市場の運営主体の検討	• ①強靱かつ安定的な事業運営能力、②取引参加者の信頼を得られる中立性・透明性、③高度なシステム開発能力を有し、④必要なガバナンス、人材、経理的基礎等が確保されていることが求められる

検討事項⑦（その他①）

	検討事項	具体的内容・備考
週間運用	起動に長時間を要する電源の経済性を踏まえた起動通知の仕組み	<ul style="list-style-type: none"> 起動通知の詳細について検討
安定供給との関係	小売・TSO想定需要の精度を高める仕組み	<ul style="list-style-type: none"> 小売想定需要については、GCまでに計画値同時同量を行えばよく、前日市場で全量を調達することは求められていない点についても要考慮
	TSOの介入の基準、介入の方法（緊急時の運用を含む）	<ul style="list-style-type: none"> 例外的にTSOが電源約定結果に介入する仕組み（例えば、前日市場後に、TSOが想定需要に基づき電源約定の結果に介入することを認める要件や介入を行った場合の時間前市場への介入内容の反映の方法等）
特殊なリソース	変動性再エネ	<ul style="list-style-type: none"> FIT電源①③の取扱い ⇒ FIT特例①・③の電源については、前日6時に配分された計画値がゲートクローズまで不変であり、出力予測の変動が同時市場に情報提供されないため、時間前市場以降のSCUC・SCEDにおいて最適化の対象とならないことが課題
	揚水電源・蓄電池	<ul style="list-style-type: none"> 揚水発電・蓄電池の随意契約等の取扱いや、その場合の調整力必要量の考え方について検討
	DER	<ul style="list-style-type: none"> 各リソースの特性に応じた入札・価格算定方法の検討（アグリゲーションの取扱いを含む） 市場外DR（市場取引に現れない事業者の調整代）の把握の仕組み

検討事項⑧（その他②）

	検討事項	具体的内容・備考
インバランス制度	インバランス制度の内容	<ul style="list-style-type: none">基本的に現行制度と同様の制度設計を前提に、BGの不足インバランス回避を促す観点からの制度の検討
下位系統混雑	下位系統混雑管理との関係	<ul style="list-style-type: none">他の審議会等における検討や取り組みも踏まえながら検討
余力活用契約	余力活用契約の取扱い	<ul style="list-style-type: none">関連する審議会等とも連携の上、検討
他市場との関係	容量市場リクワイアメント	<ul style="list-style-type: none">適切な時期に容量市場リクワイアメントの改定が必要
GC後の需給運用との関係	次期中給システムとの関係の整理	<ul style="list-style-type: none">同時市場システムと次期中給システムの役割分担の整理、システム間の連携方法の整理、等
他のシステムとの関係	広域機関システムとの関係の整理	<ul style="list-style-type: none">同時市場システムと次期中給システム以外の広域機関システムとの役割分担、関係の整理、等