

需給調整市場検討小委員会 用語集

赤字：今回追記

NO.	用語	小委員会における整理	備考
1	$\Delta k W$	実需給時点で各時間帯毎に必要な能力をもった電源等を、出力を調整できる状態であらかじめ確保すること。	第2回需給調整市場検討小委員会（資料2）
2	調整力の調達	一般送配電事業者が需給調整市場から、GCまでに、細分化された調整機能ごとに $\Delta k W$ 価格のメリットオーダーに基づき調整力を調達すること。	第18回制度検討作業部会（資料7）（一部修正）
3	調整力の運用	一般送配電事業者が調達した調整力と、GC後の余力として活用できる調整電源等の調整力をメリットオーダーに基づき発動し、需給調整すること。	第18回制度検討作業部会（資料7）（一部修正）
4	需要予測誤差	需要想定値(30分平均値)と需要実績値(30分平均値)の誤差。	第4回調整力等に関する委員会（資料2）
5	再エネ出力予測誤差	発電計画値(30分平均値)と再エネ出力実績値(30分平均値)の誤差。	第7回需給調整市場検討小委員会（資料3）
6	時間内変動	実需要や再エネ出力が変化することにより30分より短い時間において生じる細かな変動	第8回需給調整市場検討小委員会（参考資料）
7	電源脱落	電源が予期せぬトラブルなどで停止すること。	第8回需給調整市場検討小委員会（参考資料）
8	調整係数(応札電源評価) (a)	調整力の調達にあたり、入札価格に対して、調整力として求められる要件に係る評価を反映するために乗じる係数。応札電源の評価 = 入札価格 × 調整係数(応札電源評価)a	第14回制度検討作業部会（資料3） 第14回需給調整市場検討小委員会（資料3）
9	発動回数制約電源	容量市場において発動指令電源と呼称される年間発動回数12回、指令応動3時間、発動後の継続時間3時間をリクワイアメントとしている電源等のこと。（以降、他の審議会等の整理を踏まえて本小委員会においても発動指令電源に用語を統一する。）	第10回需給調整市場検討小委員会（資料2）
10	発動指令電源	容量市場の中で全国一括として確保され、リクワイアメント（年12回、3時間継続、3時間前指令）に従って運用されることとなる電源。	第31回制度検討作業部会（資料4）
11	週間調達	調整力の調達にあたり、必要な調整力を前週に1週間分を56ブロック[3時間×56ブロック]に分けて調達すること。2025年度までの一次調整力～三次調整力①が該当。	第7回需給調整市場検討小委員会（資料2）
12	前日調達	調整力の調達にあたり、必要な調整力を前日（スポット市場後）に調達すること。三次調整力②と2026年度以降の一次調整力～三次調整力①・複合商品が該当。	第7回需給調整市場検討小委員会（資料3）
13	不等時性(必要量算定時)	各商品の最大必要量の発生時がずれていること。このことを前提に、複数の機能を持つ調整力は同じ振幅を共用することができるため、同一のリソースで複数商品を確保することで調達量を低減できる可能性がある。	第3回需給調整市場検討小委員会（資料2）
14	複合約定ロジック	商品毎の必要量および不等時性を考慮した必要量を充足させることを前提に、単一商品での入札および複数商品の複合入札の双方を許容し、落札価格が最も安価となるように、それら入札を最適に組み合わせる考え方。	第22回需給調整市場検討小委員会（資料2）
15	複合商品	複合約定ロジックにより落札された商品	第25回需給調整市場検討小委員会（資料4）
16	調整力電源の偏在	全体として必要な調整力の量は充足しているが、単一エリアでは必要な調整力の量が必ずしも当該エリア内に存在していない状況。	第7回需給調整市場検討小委員会（資料2）
17	特定地域立地電源	特定の地域に立地していることが系統安定上重要である特定の機能（ブラックスタート機能・電圧調整機能・潮流調整機能・系統保安ポンプ機能）を有した電源。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料3）
18	地域要求量（A R : Area Requirement）	エリアにおいて周波数偏差が生じた場合に、均衡状態へ戻すために必要な調整量。周波数偏差および連系線潮流偏差から算出する。	第2回調整力等に関する委員会（資料3-1）
19	調整量(a)	インバランスマネジメントおよび広域メリットオーダーの結果から得られた連系線の制御目標値と連系線計画潮流の差分。	第3回需給調整市場検討小委員会（資料5-2-2）

NO.	用語	小委員会における整理	備考																																																																		
20	広域メリットオーダーリスト	広域メリットオーダーに基づき調整電源等ごとに調整可能量とkWh単価をリスト化したもの。	第2回需給調整市場検討小委員会 (資料5)																																																																		
21	需給調整市場システム (MMS)	「調達」の共通プラットフォーム。 需給調整市場から調整力のΔkWを調達するためのシステム。																																																																			
22	広域需給調整システム (KJC)	「運用」の共通プラットフォーム。 広域需給調整機能により広域的に需給調整するためのシステム。																																																																			
23	インバランスネットティング (※広域需給調整システムの機能)	エリア間でインバランス想定量の発生方向が逆の場合に、それらの量を相殺することで、調整力の発動量を減少させること	第1回需給調整市場検討小委員会 (資料5)																																																																		
24	広域メリットオーダー (※広域需給調整システムの機能)	各一般送配電事業者が調達した調整電源等（GC後における発電余力を含む）が発動した場合のコストが最も安価となるように、kWh単価に基づき安価なものから並べたときの順番。または、その順番に基づき調整力を発動すること。（インバランスの発生エリアとは関係なく、kWh単価に基づき決定）	第1回需給調整市場検討小委員会 (資料5)（一部修正）																																																																		
25	広域需給調整機能 (※広域需給調整システムの機能)	広域需給調整システムに含まれる機能の一部。インバランスネットティングと広域メリットオーダーを行うための機能。	第2回需給調整市場検討小委員会 (資料5)																																																																		
26	広域LFC機能 (※広域需給調整システムの機能)	広域需給調整システムに含まれる機能の一部。二次調整力①広域運用のための広域需給調整機能。	第10回需給調整市場検討小委員会 (資料4)																																																																		
27	低速枠発動支援機能	需給調整市場でエリア外から調達した三次調整力②について、「調達先エリア」と「発動量」等の情報を中給システム間で送受信する連絡機能を担うとともに、連系線潮流計画値を変更するため広域機関システムと連携する機能。（なお本小委員会において、低速枠発動支援機能は広域需給調整システムにて対応できることが確認された。）	第2回需給調整市場検討小委員会 (資料5) 第10回需給調整市場検討小委員会 (資料5)																																																																		
28	商品区分 一次調整力 二次調整力① 二次調整力② 三次調整力① 三次調整力②	<p>2025年度以降の商品区分・要件について 57</p> <p>■ 2025年以降の商品区分および要件（将来的に要件変更が予定されているものは赤字）は下表のとおり。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>一次調整力①</th> <th>二次調整力①</th> <th>二次調整力②</th> <th>三次調整力①</th> <th>三次調整力②</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運用形態</td> <td>Pre-schedule / Counterward Response (PCR)</td> <td>Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)</td> <td>Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)</td> <td>Pre-schedule / Reserve (RFR)</td> <td>Pre-schedule / Reserve (RFR)</td> </tr> <tr> <td>指令・制御</td> <td>オンライン (自動制御)</td> <td>オンライン (LFC制御)</td> <td>オンライン (LFC制御)</td> <td>オンライン (LFC制御)</td> <td>オンライン</td> </tr> <tr> <td>監視</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> </tr> <tr> <td>目標</td> <td>15分以内 (15分以内)</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> </tr> <tr> <td>入札時間単位</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> </tr> <tr> <td>起動時間</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> </tr> <tr> <td>停止時間</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> <td>15分以内</td> </tr> <tr> <td>出力範囲</td> <td>1MW</td> <td>1MW</td> <td>1MW</td> <td>1MW</td> <td>1MW</td> </tr> <tr> <td>出力単位</td> <td>1kW</td> <td>1kW</td> <td>1kW</td> <td>1kW</td> <td>1kW</td> </tr> <tr> <td>出力変動</td> <td>±1%</td> <td>±1%</td> <td>±1%</td> <td>±1%</td> <td>±1%</td> </tr> </tbody> </table>	区分	一次調整力①	二次調整力①	二次調整力②	三次調整力①	三次調整力②	運用形態	Pre-schedule / Counterward Response (PCR)	Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Reserve (RFR)	指令・制御	オンライン (自動制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン	監視	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	目標	15分以内 (15分以内)	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	入札時間単位	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	起動時間	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	停止時間	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	出力範囲	1MW	1MW	1MW	1MW	1MW	出力単位	1kW	1kW	1kW	1kW	1kW	出力変動	±1%	±1%	±1%	±1%	±1%	第57回需給調整市場検討小委員会 (資料5)
区分	一次調整力①	二次調整力①	二次調整力②	三次調整力①	三次調整力②																																																																
運用形態	Pre-schedule / Counterward Response (PCR)	Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Frequency Responsive Reserve (FR) / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Reserve (RFR)	Pre-schedule / Reserve (RFR)																																																																
指令・制御	オンライン (自動制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン (LFC制御)	オンライン																																																																
監視	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン																																																																
目標	15分以内 (15分以内)	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内																																																																
入札時間単位	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内																																																																
起動時間	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内																																																																
停止時間	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内	15分以内																																																																
出力範囲	1MW	1MW	1MW	1MW	1MW																																																																
出力単位	1kW	1kW	1kW	1kW	1kW																																																																
出力変動	±1%	±1%	±1%	±1%	±1%																																																																
29	簡易指令システム	一般送配電事業者の中央給電指令所の需給制御システムと専用線オンラインで接続していない発電設備やアグリゲーターに対して需給バランス調整等の指令を行うシステム。現状、一般送配電事業者は電源Ⅰ等の調整力として保有する電源に対して、電話やメールで個別に指令を行っているが、本システムにより、一括で調整指令ができ、指令授受の精度向上や時間短縮が可能となる。																																																																			
30	専用線	周波数制御または需給バランス調整を行うため、一般送配電事業者の中央給電指令所システムと属地エリアの電源等を接続する通信伝送ルート。																																																																			
31	応動時間	一般送配電事業者が指令を発信してから供出可能量まで出力変化するのに要する時間。	第17回需給調整市場検討小委員会 (資料2-1)																																																																		
32	継続時間	最大値または指令値を継続して出力し続けることが可能な時間。	第14回制度検討作業部会 (資料3) 第3回需給調整市場検討小委員会 (資料5-2-2)																																																																		
33	商品ブロック時間	1コマ30分を最小単位として、商品を複数コマまとめて取扱う場合における時間数、またはその集まり。																																																																			

NO.	用語	小委員会における整理	備考
34	オンライン	専用線や簡易指令システムを用いてリアルタイムに指令・制御・監視を行う方法。	
35	オフライン	専用線や簡易指令システムといったオンラインによるシステムを用いずに、指令・制御・監視を行う方法。なお、オフラインによる出力実績の管理を行う場合は、調整力提供者から周波数および出力値などのデータを後日提出することが前提となる。	
36	取引規程	需給調整市場における取引全般に係るルール、各種要件（資格要件等）およびアセスメント、ペナルティ等を記載した規程のこと。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
37	容量確保契約	容量市場で、実需給期間における供給力提供の具体的な方法（リクワイアメント）等を踏まえて落札された結果を内容とする取り決めについて、広域機関と落札した電源等の事業者との間で締結する契約のこと。	第10回需給調整市場検討小委員会（資料2）
38	需給調整市場に関する契約	需給調整市場への参入にあたって、買い手である一般送配電事業者および調整力提供者の間で締結する契約。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
39	余力活用に関する契約	調整機能（需給調整市場における商品の要件を満たす機能）を有する電源（調整電源）に対し、GC後の余力を活用するために調整力提供者と属地エリアの一般送配電事業者の間で締結する契約。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
40	調整電源	調整機能（需給調整市場における商品の要件を満たす機能）を有する電源で、一般送配電事業者と調整に関する契約を締結した電源	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
41	属地TSO	調整力を供出する事業者が保有する電源等が立地するエリアの一般送配電事業者のこと。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
42	調整力提供者	発電事業者・アグリゲーター等の調整力を供出する事業者。	第8回需給調整市場検討小委員会（資料5）
43	アグリゲーター	需要家エネルギーリソース（DSR）や分散型エネルギーリソース（DER）を統合制御しDR、VPPの機能を提供する事業者。	エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン
44	事前審査	調整力提供者が市場への参加にあたり、応札するリソースがリクワイアメント（商品の要件を満たした上で指令に応じる義務）を果たせるかどうかを一般送配電事業者が事前に確認すること。	第9回需給調整市場検討小委員会（資料3）
45	需要家リスト	リソースをアグリゲートして需給調整市場に参入する場合に提出を求められるアグリゲートされた個々のリソースに関する詳細情報。	第9回需給調整市場検討小委員会（資料4）
46	リスト・パターン	応札および発動の際に需要家リストから選択することとなるリソースの組み合わせに関する情報	第9回需給調整市場検討小委員会（資料4）
47	基準 （※アセスメントⅡにおいて使用する場合）	アセスメントⅡにおいて、調整力の出力変化量を確認するために用いる値。実出力値（需要実績値）と基準の差分により出力変化量を求める。電源であれば発電計画値、需要家エネルギーリソース（DSR）であれば基準値が該当する。	
48	基準値	発電計画値を持たない需要家エネルギーリソース（DSR）が、調整力を供出しなかった場合に想定される需要値（なかりせば需要）。	第16回需給調整市場検討小委員会（資料3）
49	供給力型/調整力型	調整力の類型。供給力型ではあらかじめ策定した発電計画通りの出力が求められるのに対し、調整力型では一般送配電事業者からの指令に追従して出力を随時変化させることが求められる。	第10回需給調整市場検討小委員会（資料3）
50	中間点	一般送配電事業者からの指令値に対して、応動時間の途中において実出力（DSRの場合は需要量）がどの程度応動しているかを確認する点。高速な出力変化による周波数変動への影響を低減させるために、調整力を連続的に変化させることを目的とした応動に係る規律の一つ。	第14回需給調整市場検討小委員会（資料3）
51	アセスメントⅠ	GC時点における発電上限値および発電計画値の差が約定した Δ kW以上となっていること（DSRの場合は Δ kW落札量が供出可能量の内数にあること）を確認し、評価すること。	第9回需給調整市場検討小委員会（資料3）
52	アセスメントⅡ	一般送配電事業者からの指令に対して、応動実績が商品の要件を満たしていたかどうかを確認し、評価すること。	第9回需給調整市場検討小委員会（資料3）
53	許容範囲 （※アセスメントⅡにおいて使用する場合）	アセスメントⅡにおいて、一般送配電事業者からの指令に対し、応動実績が乖離することが許容される範囲。	
54	滞在率 （※アセスメントⅡにおいて使用する場合）	アセスメントⅡにおいて、許容範囲内に応動実績が滞在している率。	第16回需給調整市場検討小委員会（資料3）

NO.	用語	小委員会における整理	備考
55	上げ調整単価 (V1)	一般送配電事業者が契約設備等に対して、出力増指令したことにより増加した電力量に乗じて支払う1kWhあたりの単価。(単位：円/kWh)	調整力募集要綱
56	下げ調整単価 (V2)	一般送配電事業者が契約設備等に対して、出力減指令したことにより減少した電力量に乗じて受け取る1kWhあたりの単価。(単位：円/kWh)	調整力募集要綱
57	VPP (Virtual Power Plant)	バーチャルパワープラント。 分散型エネルギーリソース (DER) の所有者もしくは第三者が、分散型エネルギーリソース (DER) を制御 (DSRからの逆潮流も含む) することで発電所と同等の機能を提供する技術。	エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン
58	DR (Demand Response)	デマンドリスポンス。 需要家エネルギーリソース (DSR) を制御することで、電力需要パターンを変化させること。	エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン
59	DER (Distributed Energy Resources)	分散型エネルギーリソース。 需要家エネルギーリソース (DSR) に加えて、系統に直接接続される発電設備、蓄電設備を総称するもの。	エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン
60	DSR (Demand Side Resources)	需要家エネルギーリソース。 需要家の受電点以下 (behind the meter) に接続されているエネルギーリソース (発電設備、蓄電設備、需要設備) を総称するもの。	エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン
61	受電点計測	系統と需要家の接続点である受電点において、 Δ kWh評価または調整力の発動によって生じたkWhの精算を行うために計測を行うこと。	第17回需給調整市場検討小委員会 (資料3)
62	機器個別計測	系統と需要家の接続点である受電点ではなく、需要家内に設置された制御対象のリソースの出力若しくは消費電力を直接計測できる計測点において、 Δ kWh評価または調整力の発動によって生じたkWhの精算を行うために計測を行うこと。	第17回需給調整市場検討小委員会 (資料3)
63	ボジアグリ	発電設備、および需要家の逆潮流をアグリゲートすること。	第17回需給調整市場検討小委員会 (資料3)
64	低圧アグリ	低圧の一般家庭等における家庭用蓄電池、EV、空調、照明等、数kW以下の非常に小規模なリソースを、大規模に数万以上アグリゲートすること。	第17回需給調整市場検討小委員会 (資料3)
65	周波数変換装置 (FC) (Frequency Changer)	交流50Hz (東日本) と交流60Hz (西日本) の電力の周波数変換を行っている装置。	第95回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 (資料3)
66	EPPS (Emergency Power Presetting Switch)	周波数変換装置 (FC) により連系されている一方のエリアにおいて、系統故障等により電源が脱落し周波数があらかじめ設定した値を下回った場合、もう一方のエリアの周波数が健全であることを条件に、あらかじめ設定した電力を瞬時に送電する機能。	2017年度第3回運用容量検討会 (資料1-2)、2017年度第6回運用容量検討会 (資料2)
67	市場外調達	週間商品の調達量が必要量に達しなかった場合に、市場外でエリア内およびエリア外の電源から Δ kWh未達分を追加的に調達する行為。相対契約前提の調達方法となっている。なお、前日商品の未達時は、追加起動の指令時間等を考慮し、市場外調達は行わないこととしている。	第8回需給調整市場検討小委員会 (資料2) 第41回需給調整市場検討小委員会 (資料2)
68	複合市場	一次調整力～三次調整力①・複合商品を取り扱う市場の総称。2025年度までは週間市場と称されていたが、2026年度から前日取引化される事に伴い、本略称を用いる。	第51回需給調整市場検討小委員会 (資料3)
69	信頼度階級予測	過去の再エネ予測誤差実績を基に事前作成した2種類の必要量テーブルを、翌日の日射量と信頼度階級 (信頼度高/信頼度低) に応じて使い分ける手法であり、信頼度が高い日は下振れの予測誤差が相対的に小さくなる点に着目した取り組み。	第30回需給調整市場検討小委員会 (資料2)
70	信頼区間幅予測	NEDO事業において、2021年度から2024年度に検討が進められてきた気象予測精度向上に係る技術開発の1つであり、日射量の下振れ予測から太陽光発電の下振れリスク量を算定する手法。信頼度階級予測よりも予測精度控除の恩恵を享受しやすくなることが期待されている。	第58回需給調整市場検討小委員会 (資料2)
71	効率的な調達 (複合商品他)	複合商品 (+二次調整力②・三次調整力①) に関して、週間断面の調達量を1 σ 相当とし、翌々日計画での広域予備率が閾値未満の場合には3 σ 相当まで追加確保を行う取り組み。 2026年度の前日取引化以降は、前日断面での必要量そのものを判断する取り組みとなる。	第35回需給調整市場検討小委員会 (資料3) 第58回需給調整市場検討小委員会 (資料4)
72	効率的な調達 (三次調整力②)	三次調整力②に関して、前日断面の調達量を1 σ 相当とし、その後、前日15時断面での再エネ予測量が一定程度下振れた場合、余力活用にて3 σ 相当まで追加調達を行う方法	第48回需給調整市場検討小委員会 (資料2)
73	次世代スマメ	次世代スマートメーターの略。IoTルートを活用するための通信機能が拡充されており、この機能により一般送配電事業者が機器点の計量値を取得することが可能となる。	第57回需給調整市場検討小委員会 (資料3)

NO.	用語	小委員会における整理	備考
74	代替不可申請	需給調整市場に約定した単独発電機または各リスト・パターンがΔkW約定量を供出できなくなり、かつ代替する単独発電機（複数も可）または各リスト・パターンの再登録ができない場合、取引会員が提供機関の開始時刻の1時間前までにMMSに代替不可の内容を登録すること。	