

【意見募集期間】

2023年8月10日～2023年9月8日

容量市場
業務マニュアル
実需給期間中
リクワイアメント対応
(安定電源) 編
(対象実需給年度：2024年度)
(案)

2023年 月 日 第 版 発行

電力広域的運営推進機関

(変更履歴)

	変更点		日付
	変更箇所	変更内容	
初版	新規作成	—	2023年 月 日

※誤字等、業務内容に影響しない事項は随時修正します。

目次

第1章	はじめに	4
1.1	本業務マニュアルの対象事業者	5
1.2	本業務マニュアルの構成	7
1.3	容量提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧	8
1.4	安定電源に係るリクワイアメントの概要説明	9
第2章	算定諸元登録（容量停止計画）	13
2.1	実需給期間中の容量停止計画登録の概要	14
2.2	容量停止計画の登録	16
2.3	作業停止計画（月間）からの変換	33
2.4	容量停止計画登録漏れの確認への対応	35
2.5	差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応	38
2.6	容量停止計画提出時期の妥当性審査に係る対応	40
第3章	算定諸元登録（発電計画・発電上限）	45
3.1	発電計画・発電上限に関する対応	45
3.2	差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応	63
第4章	算定諸元登録（発電量調整受電電力量）	65
4.1	発電量調整受電電力量の登録	66
4.2	発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応	81
4.3	差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応	83
第5章	算定諸元登録（市場応札量）	85
5.1	市場応札量の登録	85
第6章	アセスメント結果の確定（容量停止計画）	102
6.1	容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続き	102
第7章	アセスメント結果の確定（市場応札）	114
7.1	市場応札に係るアセスメント結果の確定手続き	116
第8章	アセスメント結果の確定（供給指示）	124
8.1	供給指示に係るアセスメント結果の確定手続き	126
Appendix.1	図表一覧	135
Appendix.2	業務手順全体図	140
Appendix.3	実需給期間中リクワイアメント対応に係る用語集	141

第1章 はじめに

容量市場業務マニュアル 実需給期間中リクワイアメント対応（安定電源）編（以下、本業務マニュアル）は、電力広域的運営推進機関（以下、本機関）の業務規程（第32条の5）の規定に基づき作成された文書です。

本業務マニュアルは実需給期間の直前から実需給期間にかけて実施する業務のうち、リクワイアメント・アセスメントに係る容量提供事業者が実施すべき業務手順やシステム¹の操作方法²が記載されています（図1-1参照）。

なお、それぞれのリクワイアメント・アセスメントのスケジュールについては、Appendix.2 業務手順全体図に記載をしております。

容量提供事業者が提供する電源の電源等区分によって課せられるリクワイアメントの種類は異なるため、業務マニュアルは電源等区分毎に作成しています。



図 1-1 本業務マニュアルが対象とするリクワイアメント対応の位置づけ

- 1.1 本業務マニュアルの対象事業者
- 1.2 本業務マニュアルの構成
- 1.3 容量提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧

¹ 容量市場システムは、容量市場における容量オークション等への参加を希望する本機関会員、その他電気供給事業者の情報を適切に把握し、円滑な市場運営を行うために必要な機能を備えた情報処理システムです。

² 本内部マニュアルに記載している容量市場システムの機能は一部であり、その他の機能は必要に応じて容量市場システムマニュアルを参照してください。

1.1 本業務マニュアルの対象事業者

本業務マニュアルの対象事業者は、実需給 2024 年度向けの容量オークションに落札した安定電源を提供する容量提供事業者、もしくは電源等差替により安定電源に対する差替先となった電源を提供する事業者です。電源等差替契約を締結していない容量提供事業者を対象としたマニュアル、電源等差替契約を締結した差替先・差替元の事業者を対象としたマニュアルをそれぞれ一覧化しておりますので、ご確認ください

（図 1-2、図 1-3 参照）。電源等差替により安定電源に対する差替先となった電源を提供する事業者が確認すべき具体的な箇所は、第2章『算定諸元登録（容量停止計画）』、第3章『算定諸元登録（発電計画・発電上限）』、第4章『算定諸元登録（発電量調整受電電力量）』、第5章『算定諸元登録（市場応札量）』です。

なお、安定電源の差替先電源等提供者が容量確保契約を締結していない場合は、差替元電源区分に係る業務マニュアルを確認していただく必要があります。

○：確認が必要

電源等区分	業務マニュアル			
	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (安定電源)編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (変動電源(単独))編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (変動電源(アグリゲート))編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (発動指令電源)編
安定電源	○	-	-	-
変動電源(単独)	-	○	-	-
変動電源(アグリゲート)	-	-	○	-
発動指令電源	-	-	-	○

図 1-2 電源等差替契約を締結していない容量提供事業者が確認すべきマニュアル

○：全編確認が必要

△：一部確認が必要

事業者区分	差替先電源の電源等区分	差替元電源の電源等区分	業務マニュアル			
			業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (安定電源)編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (変動電源(単独))編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (変動電源(アグリゲート))編	業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応 (発動指令電源)編
差替元事業者	-	安定電源	○	-	-	-
		変動電源(単独)	-	○	-	-
		変動電源(アグリゲート)	-	-	○	-
		発動指令電源	-	-	-	○
差替先事業者	安定電源	安定電源	○	-	-	-
		変動電源(単独)	○	△	-	-
		変動電源(アグリゲート)	○	-	△	-
		発動指令電源	○	-	-	△
	変動電源(単独)	安定電源	△	○	-	-
		変動電源(単独)	-	○	-	-
		変動電源(アグリゲート)	-	○	△	-
		発動指令電源	-	○	-	△
	変動電源(アグリゲート)	安定電源	△	-	○	-
		変動電源(単独)	-	△	○	-
		変動電源(アグリゲート)	-	-	○	-
		発動指令電源	-	-	○	△
	発動指令電源	安定電源	△	-	-	○
		変動電源(単独)	-	△	-	○
		変動電源(アグリゲート)	-	-	△	○
		発動指令電源	-	-	-	○

図 1-3 電源等差替契約を締結した事業者が確認すべきマニュアル

1.2 本業務マニュアルの構成

本業務マニュアルにおける章の構成は以下の通りです（図 1-4 参照）。

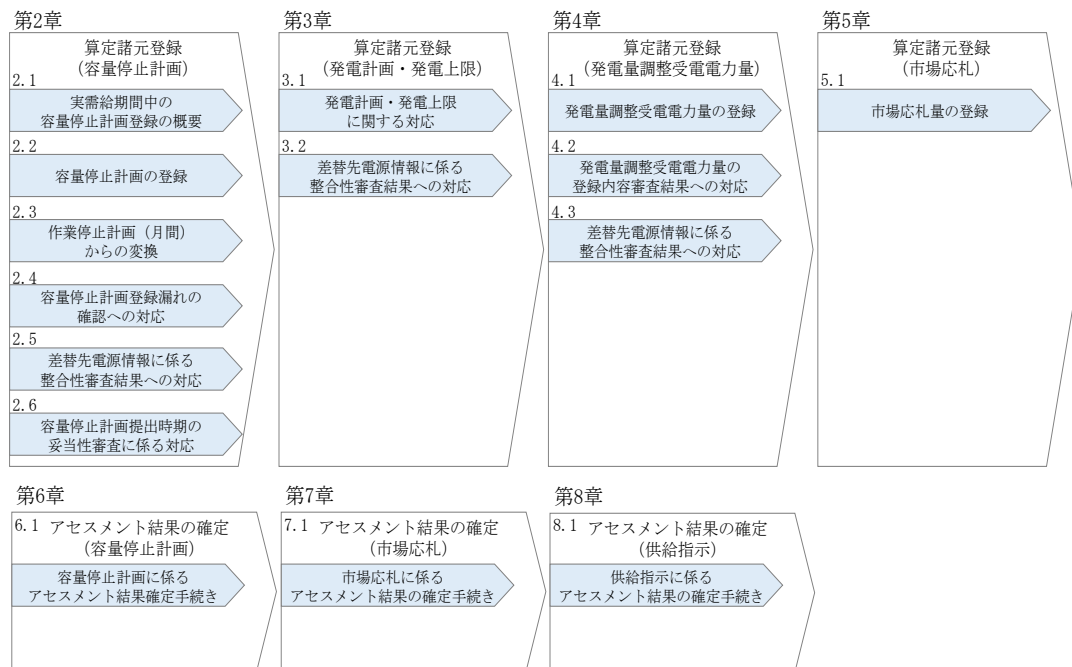


図 1-4 本業務マニュアルの構成（第1章除く）

アセスメントに必要となる算定諸元の登録手続きは第2章から第5章、アセスメントに係る異議申立等の手順は第6章から第8章を参照してください。

1.3 容量提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧

安定電源に係るリクワイアメントを遵守するにあたり、容量提供事業者等が提出・登録すべき算定諸元について、一覧化しておりますのでご確認ください（図 1-5 参照）。

容量提供事業者が電源等差替を行っていない場合

登録主体	容量停止計画	発電計画・発電上限	発電量調整受電電力量	市場応札量
容量提供事業者	・ 自電源の容量停止計画	・ 自電源の全量	・ 自電源の全量	・ 自電源の全量

容量提供事業者が電源等差替を行った場合

登録主体	容量停止計画	発電計画・発電上限	発電量調整受電電力量	市場応札量
差替元電源等提供者	部分差替の場合	・ 差替元電源の全量 ・ 差替先電源から差替元電源に配分された量	・ 差替元電源の全量 ・ 差替先電源から差替元電源に配分された量	・ 差替元電源の全量 ・ 差替先電源から差替元電源に配分された量
	全量差替の場合	・ 差替先電源から差替元電源に配分された量	・ 差替先電源から差替元電源に配分された量	・ 差替先電源から差替元電源に配分された量

電源等差替により差替先電源等提供者となった場合

登録主体	容量停止計画 ³	発電計画・発電上限	発電量調整受電電力量	市場応札量 ³
差替先電源等提供者	・ 差替先電源の容量停止計画	・ 差替先電源の全量	・ 差替先電源の全量	・ 差替先電源のアセスメント分

図 1-5 安定電源に係るリクワイアメントを遵守するにあたり容量提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧³⁴

³ 容量確保契約を締結していない差替先電源等提供者については、容量停止計画と市場応札量の提出は不要です

⁴ 本業務マニュアルでは、事業者が容量市場システム上にアップロードする算定諸元については「算定諸元の登録」、事業者がメールにて本機関に送付する算定諸元については「算定諸元の提出」と表記をしています。

1.4 安定電源に係るリクワイアメントの概要説明

本節では、安定電源に係る実需給期間中のリクワイアメント概要を説明します。

1.4.1 供給力の維持

1.4.2 発電余力の卸電力取引所等への入札（市場応札）

1.4.31.4.3 電気の供給指示への対応

1.4.1 供給力の維持

本項では、供給力の維持について説明します。

1.4.1.1 供給力の維持

1.4.1.2 容量停止計画の提出

1.4.1.1 供給力の維持

実需給年度において、契約電源をアセスメント対象容量以上の供給力を提供できる状態を維持してください。

1.4.1.2 容量停止計画の提出

容量停止計画を提出する場合は、年間 8,640 コマ（180 日）相当を上限に、契約電源の停止またはアセスメント対象容量以下の出力が認められます。

容量停止計画の提出は、『第2章算定諸元登録（容量停止計画）』を参照して実施してください。

1.4.2 発電余力の卸電力取引所等への入札（市場応札）

本項では、発電余力の卸電力取引所等への入札について説明します。

1.4.2.1 リクワイアメントの対象となる余力

1.4.2.2 市場応札の実施

1.4.2.3 揚水発電の市場応札

1.4.2.4 バランス停止中の電源の市場応札

1.4.2.5 市場応札結果の報告

1.4.2.1 リクワイアメントの対象となる余力

容量停止計画（出力抑制に伴う停止計画は除く）を提出していない範囲のコマにおいて、小売電気事業者等が活用しない余力がリクワイアメント対象となります。

このリクワイアメント対象となる余力を把握するために、広域機関システムに提出されている発電販売計画から発電計画・発電上限を、本機関にて容量市場システム内に

登録します。その後の発電計画・発電上限に関して実施していただく内容については『第3章算定諸元登録（発電計画・発電上限）』を参照して実施してください。

1.4.2.2 市場応札の実施

容量提供事業者は、小売電気事業者等が活用しない余力を卸電力取引所⁵または需給調整市場（以下「卸電力市場等」という）へ入札してください。ただし、これらの市場で約定させることがリクワイアメント達成の要件ではありません。

なお、以下の場合には市場応札の容量を減少させることができます。

- ・ 容量市場システム上の電源等情報に登録した「相対契約上の計画変更締切時間」以降において、卸電力市場等が閉場しており余力を入札する市場が存在しない場合
- ・ 火力発電において、燃料制約により入札できる容量が減少する場合（ただし、広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された場合は除きます）
- ・ 水力発電において、渇水等に伴う貯水量の減少により入札できる容量が減少する場合（ただし、広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された場合は除きます）
- ・ 水力発電において、河川法の遵守等に伴い入札できる容量が減少する場合
- ・ 前日以降の需給バランス評価で平常時と判断された時間帯において、バランス停止（出力抑制を含む）からの起動が不経済となる場合
- ・ その他やむを得ない理由があり、本機関が合理的と認めた場合

また、前日以降の需給バランス評価で広域予備率低下に伴う供給力提供の周知対象となったコマ（以下「低予備率アセスメント対象 コマ」という）に対し、入札可能な市場が存在する場合、未約定に伴う余力およびその後に増加した余力はリクワイアメント対象となります。

1.4.2.3 揚水発電の市場応札

広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出され、低予備率アセスメント対象コマが存在する場合、運転継続時間が限られる揚水発電に関して、本機関は当該コマに対して市場応札が実施されているかを優先的にアセスメントします。揚水発電は、小売電気事業者等が活用しない余力の入札準備が完了した段階で当該コマの広域予備率が低いコマから順に、運転継続時間のコマ数を上限として卸電力市場等へ入札を実施してください。広域予備率が同率の場合は、その中から任意のコマを選択して入札を実施し

⁵ 一日前市場（スポット市場）、当日市場（時間前市場）をいう。

てください。それでもなお、余力がある場合は、低予備率アセスメント対象コマ以外へ入札を実施してください。

1.4.2.4 バランス停止中の電源の市場応札

バランス停止中の電源に関して、広域予備率低下のおそれに伴う供給力提供準備通知が出された場合、容量提供事業者は起動準備をしてください。広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された場合は、卸電力市場等に市場応札してください（卸電力市場等における約定結果が確定する以前にバランス停止から起動する必要はありません。なお、市場応札の結果、約定した場合は当該コマに対し、適切に供給力を提供してください。）。

卸電力市場等へ入札する場合、低予備率アセスメント対象コマに間に合うように起動カーブを作成し、その量を入札してください。時間前市場からの札の取り下げは、当該起動カーブ通りに電源を起動ができなくなるタイミングで実施してください。

注：広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出されている低予備率アセスメント対象コマに対して、卸電力市場等に入札せずに供給力を提供できない場合、本機関は、その理由を問い合わせることがあります。例えば、問い合わせの結果、電源等情報の登録時に容量市場システムへ提出した『電源の起動時間』と比べて起動に時間を要することが理由で卸電力市場等に入札できなかった場合、本機関はバランス停止から適切に起動していないと判断し、卸電力市場等に入札していない容量をリクワイアメント未達成量とします。

1.4.2.5 市場応札結果の報告

容量提供事業者は、『第5章算定諸元登録（市場応札量）』を参照し、市場応札の結果を容量市場システムに登録してください。

注1：容量提供事業者が発電契約者ではなく、容量提供事業者または電源の所有者が容量確保契約の対象電源の入札した容量を特定できない場合、卸電力市場等に入札した容量については、卸電力市場等への入札可能量として発電契約者に連絡した容量を、容量提供事業者が卸電力市場等に入札した容量とみなします。

注2：低予備率アセスメント対象コマに対する登録値は、当該コマが発生した（翌日計画公表以降に広域予備率が低下したと判断された）以降に卸電力市場等に入札した量を容量市場システムに登録してください。

1.4.3 電気の供給指示への対応

本項では、電気の供給指示への対応について説明します。

1.4.3.1 供給指示の対象

1.4.3.2 供給力の提供

1.4.3.3 エリアをまたがる差替実施時の対応

1.4.3.4 供給指示への対応結果の報告

1.4.3.1 供給指示の対象

属地一般送配電事業者と給電申合書等を締結している電源で、容量停止計画（出力抑制に伴う停止計画は除く）を提出していないコマが供給指示の対象となります。

1.4.3.2 供給力の提供

実需給期間中において、広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された場合に、属地一般送配電事業者からの供給指示に応じて、容量提供事業者はゲートクローズ以降の発電余力を提供してください。供給指示の発令方法、実施内容、解除等については給電申合書等にしてください。

1.4.3.3 エリアをまたがる差替実施時の対応

エリアをまたがる電源等差替を実施した場合、差替先電源等のエリアの一般送配電事業者からの供給指示に従ってください。

1.4.3.4 供給指示への対応結果の報告

容量提供事業者は、『第4章算定諸元登録（発電量調整受電電力量）』を参照し、供給指示への対応の結果を容量市場システムに登録してください。

第2章 算定諸元登録（容量停止計画）

本章では、算定諸元登録（容量停止計画）に関する以下の内容について説明します（図 2-1 参照）。

- 2.1 実需給期間中の容量停止計画登録の概要
- 2.2 容量停止計画の登録
- 2.3 作業停止計画（月間）からの変換
- 2.4 容量停止計画登録漏れの確認への対応
- 2.5 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応
- 2.6 容量停止計画提出時期の妥当性審査に係る対応

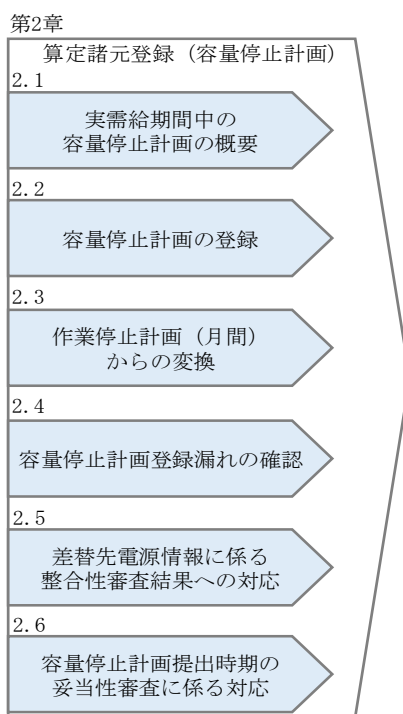


図 2-1 第2章の構成

2.1 実需給期間中の容量停止計画登録の概要

実需給期間中の容量停止計画登録の概要は表 2-1 の通りとなります。

表 2-1 容量停止計画登録作業の概要

実需給2年度前に登録された容量停止計画の取込			
項目	作業時期	実施主体	概要
実需給2年度前に登録された容量停止計画の変換	実需給年度前年度の3月	本機関	実需給2年度前に登録された容量停止計画を、本機関にて実需給期間向けに変換し、容量市場システムに登録します。
容量提供事業者による容量停止計画の登録			
項目	作業時期	実施主体	概要
容量市場システムでの容量停止計画の登録	都度 ⁶	容量提供事業者	容量停止計画に追加・変更があった際に、容量市場システム上で登録・修正してください（2.2参照）。

⁶ 提出タイミングとペナルティ倍率の関係については、第6章を参照してください。

作業停止計画（月間）から容量停止計画への変換			
項目	作業時期	実施主体	概要
紐づけ情報の提出	対象月の 前月 10 日まで	容量提供 事業者	作業停止計画（月間）を提出している容量提供事業者の内、容量停止計画への変換を希望する事業者は、変換に必要な情報（広域受付番号、電源等識別番号）を所定のフォーマットに記入したうえで、本機関へメール送付してください（2.3 参照）。
作業停止計画（月間）の変換	紐づけ情報の提出の翌営業日	本機関	容量提供事業者が提出している作業停止計画（月間）の内、変換を希望するものについて、本機関にて容量停止計画に変換し、容量市場システムに登録します（2.3 参照）。

2.1 容量停止計画の確認

2.2 容量停止計画の登録

本節では容量停止計画の登録について説明します（図 2-2 参照）。

2.2.1 容量停止計画の登録

2.2.2 差替先の容量停止計画の登録

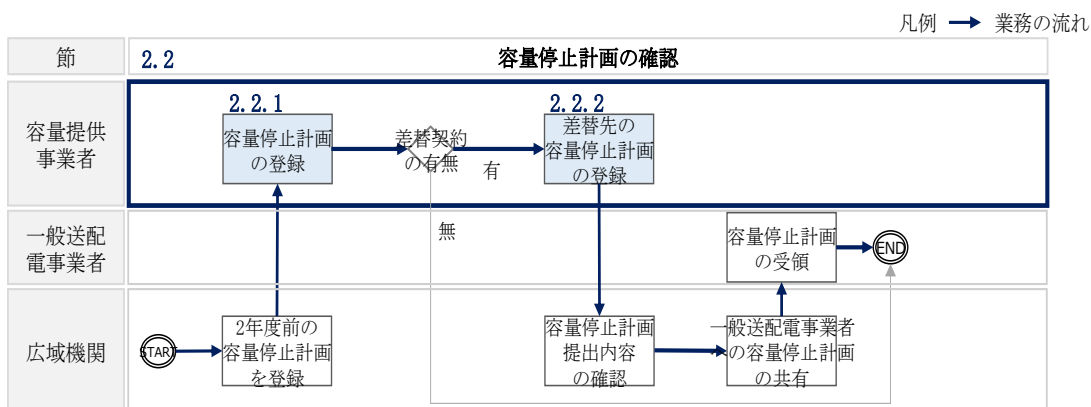


図 2-2 容量停止計画の登録手順

2.2.1 容量停止計画の登録

本項では容量停止計画の登録について説明します（図 2-3 参照）。

注：容量市場システム（実需給期間向け）は2024年4月から運用開始予定となります。それまでは、容量停止計画をシステムで提出することができないため、4月の容量停止計画を登録する必要がある場合については、メールにて容量停止計画を提出してください。本機関にて、容量市場システムに登録します。詳細な手順は、別途説明会等で補足します。なお、5月分以降の容量停止計画については、システムの運用開始後に容量提供事業者にてシステムから登録してください。

2.2.1.1 容量停止計画の確認

2.2.1.2 容量停止計画の登録（CSV一括登録）

2.2.1.3 容量停止計画の登録（容量停止計画変更・確認画面）

2.2.1.4 容量停止計画の登録結果の確認

2.1 容量停止計画の確認

2.2.1 容量停止計画の登録

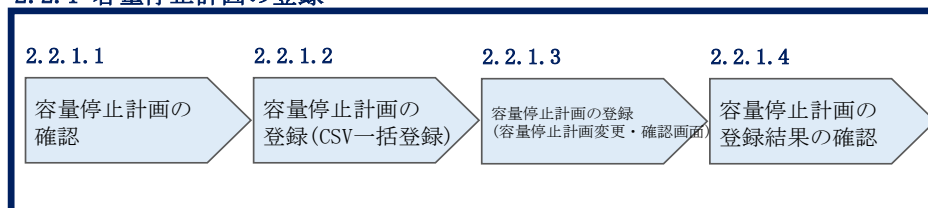


図 2-3 容量停止計画の登録手順

2.2.1.1 容量停止計画の確認

容量市場システムに登録されている容量停止計画を確認してください。

注：2024年4月の容量停止計画については3月中に確認する必要がありますが、システム上での確認ができないため、本機関とのメールのやり取りで確認いただく予定です。詳細については、別途説明会等で補足します。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「容量停止計画一覧画面」リンクをクリックして、「容量停止計画一覧画面」へ進んでください。

「実需給年度」を入力し、「最新回次⁷切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、「検索」ボタンをクリックしてください。

「容量停止計画一覧（検索結果）」に条件に合致する結果が表示されますので、「計画提出事業者コード」リンクをクリックし、「容量停止計画確認・変更画面」へ進んでください（図 2-4、図 2-5 参照）。

「容量停止計画確認・変更画面」にて、登録された容量停止計画を事業者ご自身でご確認ください。

⁷ 本マニュアル末尾に掲載されている Appendix3 を参照。

2.1 容量停止計画の確認

≡ | 容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23:12:00 ログアウト

容量停止計画一覧画面

TOP > リクワイアメント・アセスメント > 容量停止計画一覧

実需給年度*	<input type="text" value="YYYY"/>	計画提出事業者コード	<input type="text" value="XXXX"/>	計画提出事業者名	<input type="text" value="XXXXX"/>
容量停止計画ID	<input type="text"/>	計画提出日	<input type="text" value="YYYY/MM/DD"/> ~ <input type="text" value="YYYY/MM/DD"/>		
電源等識別番号	<input type="text"/>	電源等の名称	<input type="text"/>	枝番	<input type="text"/>
容量停止期間	<input type="text" value="YYYY/MM/DD"/> ~ <input type="text" value="YYYY/MM/DD"/>	容量停止計画区分	<input type="checkbox"/> 容量停止計画（広域提出） <input type="checkbox"/> 容量停止計画（事業者提出）		
最新回次切替	<input type="checkbox"/> 最新回次のみ表示				

検索

容量停止計画一覧

実需給年度	計画提出事業者コード▲	計画事業者							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XX							
YYYY	XXXX	XXXX	0000000007	XX	2024/3/5 12:00	2024/3/5 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源1
YYYY	XXXX	XXXX	0000000008	XX	2024/3/2 12:00	2024/3/2 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源1
YYYY	XXXX	XXXX	0000000009	XX	2024/2/28 12:00	2024/2/28 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源2
YYYY	XXXX	XXXX	0000000010	XX	2024/2/25 12:00	2024/2/25 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源2
YYYY	XXXX	XXXX	0000000011	XX	2024/2/22 12:00	2024/2/22 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源2
YYYY	XXXX	XXXX	0000000012	XX	2024/2/19 12:00	2024/2/19 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源2
YYYY	XXXX	XXXX	0000000013	XX	2024/2/16 12:00	2024/2/16 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源3
YYYY	XXXX	XXXX	0000000014	XX	2024/2/13 12:00	2024/2/13 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源3
YYYY	XXXX	XXXX	0000000015	XX	2024/2/10 12:00	2024/2/10 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源4

「計画提出事業者コード」リンクをクリックして「容量停止計画確認・変更画面」へ進んでください。

日時▲	容量停止計画区分▲	電源等識別番号▲	電源等の名称▲
13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源1
13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源1
13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源1
13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	電源1
13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源1
13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	電源1

1-15件（全XXX件） <<最初 <前 1 / X 次へ 最後へ

一覧出力

図 2-4 容量停止計画一覧画面 画面イメージ

18

2.1 容量停止計画の確認

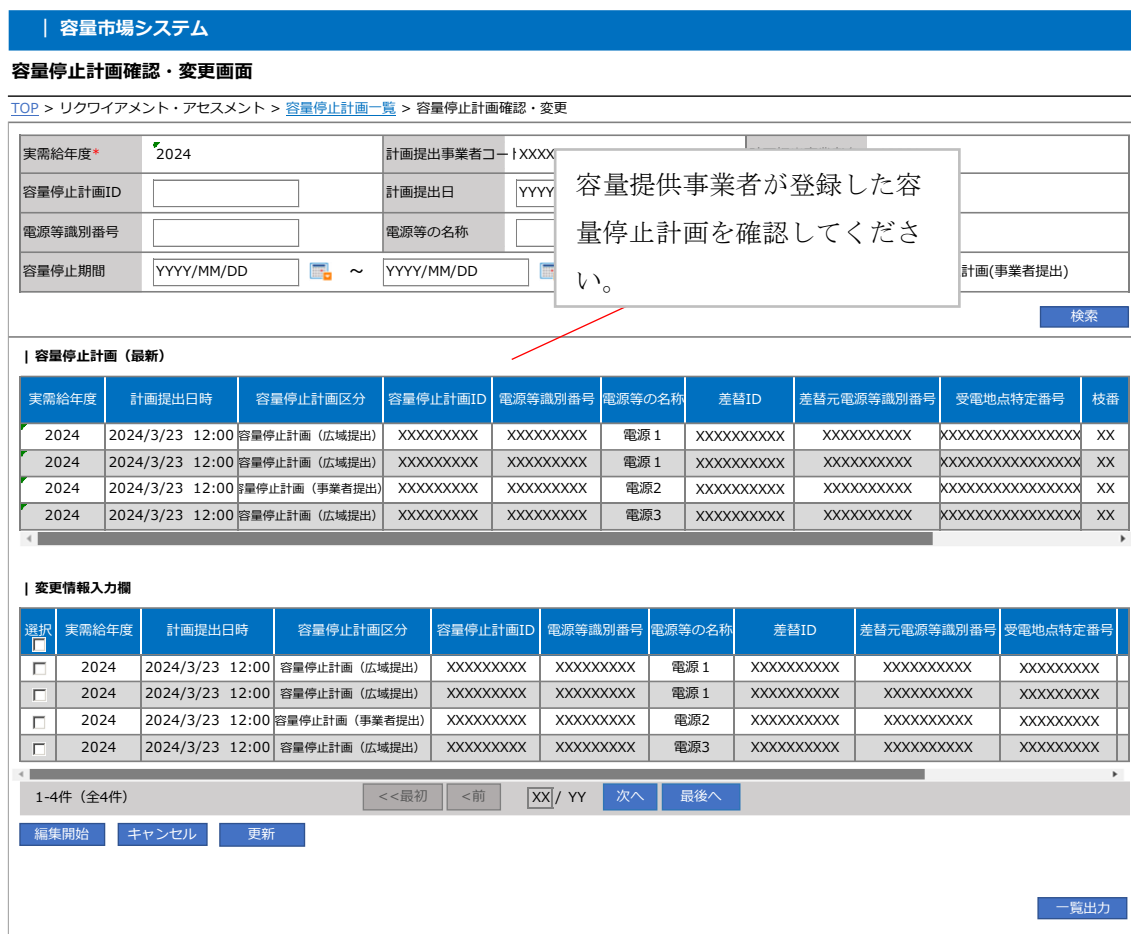


図 2-5 容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ

2.2.1.2 容量停止計画の登録（CSV一括登録）

本手順では、CSV 一括登録により容量停止計画を登録・修正する場合の手順を説明します。

容量停止計画の登録は、<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system> からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（図 2-6、表 2-2 参照）。（P）



図 2-6 容量停止計画 CSV イメージ

表 2-2 容量停止計画 CSV の記載項目

No	項目	留意点
①	容量停止計画 ID	容量停止計画 ID（10 桁）を半角英数字で入力してください ※新規登録（登録区分：4）の場合は空白にしてください
②	実需給年度	yyyy 形式の半角数字で入力してください 例：実需給 2024 年度の場合「2024」と入力
③	電源等識別番号	停止対象の電源等識別番号（10 桁）を半角英数字で入力してください
④	電源等の名称	電源等の名称（50 桁以内）を全角で入力してください
⑤	電源等差替 ID	差替契約がある場合には電源等差替 ID（10 桁）を入力してください
⑥	差替元電源等識別番号	差替元電源等識別番号（10 桁）を半角英数字で入力してください
⑦	受電地点特定番号	受電地点特定番号（22 桁）を半角英数字で入力してください
⑧	枝番	枝番を半角英数字で入力してください
⑨	停止設備（号機単位）の名称	停止設備（号機単位）の名称（50 桁）を全角で入力してください
⑩	系統コード（号機単位）	系統コード（号機単位（5 桁））を半角英数字で入力してください
⑪	作業開始年月日	yyyy/mm/dd（8 桁）を半角数字で入力してください 例：2024 年 10 月 3 日に作業開始の場合「20241003」と入力
⑫	作業開始時分	hhmm（4 桁）を半角数字で入力してください 例：AM9:05 に作業開始の場合「0905」と入力、 PM9:05 に作業開始の場合「2105」と入力
⑬	作業終了年月日	yyyy/mm/dd（8 桁）を半角数字で入力してください 例：2024 年 10 月 3 日に作業終了の場合「20241003」と入力

No	項目	留意点
⑭	作業終了時分	hhmm（4桁）を半角数字で入力してください 例：AM9:05 に作業終了の場合「0905」と入力、 PM9:05 に作業終了の場合「2105」と入力 ※24:00 に作業終了の場合「2359」と入力
⑮	広域受付番号	広域受付番号（7桁）を半角英数字で入力してください
⑯	出力可能容量（kW）	出力可能容量（10桁）を半角数字で入力してください
⑰	容量停止計画登録状況	編集しない（空欄、または入力済みの値のまま）
⑱	登録区分	2:変更（2回目以降） 3:取消 4:新規登録

容量停止計画 CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください。

注1：容量停止計画 CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けないでください。

ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_電源等識別番号_A 枝番.csv」としてください。また、容量停止計画を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_容量停止計画_電源等識別番号_A 枝番_R 更新回数.csv」としてください⁸。

例) 初回の登録の場合

202410_容量停止計画_0123456789_A1.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別 電源等識別番号 A 枝番

1 回目の更新の場合

202410_容量停止計画_0123456789_A1_R1.csv

R 更新回数

⁸ 1つあたりのアップロードファイルサイズの上限は20MBとなりますので、20MBを超える場合は、ファイルを分割してください。

2 回目の更新の場合

202410_容量停止計画_0123456789_A1_R2.csv

容量市場システムの折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「ファイル種別」を選択し、「ファイル選択」ボタンをクリックして、アップロードしたい容量停止計画の CSV ファイルを選択してください（表 2-3 参照）。容量停止計画の CSV ファイルが容量市場システム上に表示されましたら、「アップロード」ボタンをクリックし、登録してください（図 2-7 参照）。

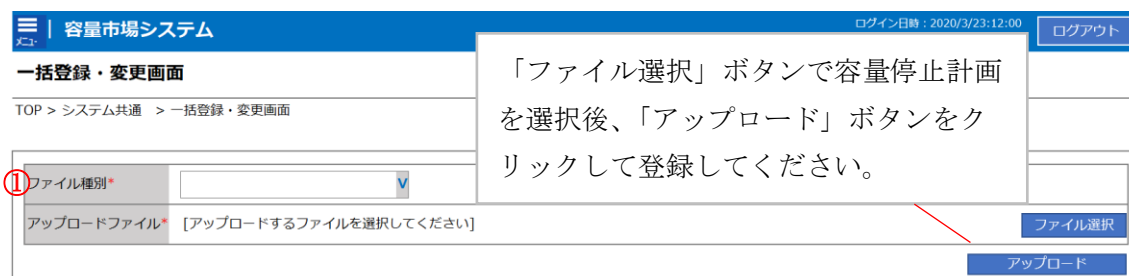


図 2-7 一括登録・変更画面のイメージ

表 2-3 一括登録・変更画面の入力項目

No	入力項目	入力内容
①	ファイル種別	「01:容量停止計画」を選択

2.2.1.3 容量停止計画の登録（容量停止計画変更・確認画面）

本手順では、容量停止計画一覧画面上から容量停止計画を登録・修正する場合の手順を説明します。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「容量停止計画一覧画面」リンクをクリックして、「容量停止計画一覧画面」へ進んでください。

「容量停止計画 ID」に該当の容量停止計画 ID を入力し、「検索」ボタンをクリックしてください。

2.1 容量停止計画の確認

「容量停止計画一覧（検索結果）」に条件に合致する結果が表示されますので、「計画提出事業者コード」リンクをクリックし、「容量停止計画確認・変更画面」へ進んでください（図 2-8 参照）。

「容量停止計画確認・変更画面」にて、「変更情報入力欄」の「選択」から変更対象にチェックをいれて「編集開始」ボタンをクリックしてください。「登録区分」プルダウンから「変更」を選択し、「作業開始日時」、および「作業終了日時」を直接更新し修正してください。容量停止計画の修正後に、「更新」ボタンをクリックし更新内容を反映してください（図 2-9、図 2-10 参照）。

また、必要に応じて容量停止計画の登録・修正が必要と判断したエビデンスを提出してください。

図 2-8 容量停止計画一覧画面 画面イメージ

2.1 容量停止計画の確認

| 容量市場システム

容量停止計画確認・変更画面

TOP > リクワイアメント・アセスメント > 容量停止計画一覧 > 容量停止計画確認・変更

実需給年度*	2024	計画提出事業者コード	XXXX	計画提出事業者名	XXXX
容量停止計画ID		計画提出日	YYYY/MM/DD	~	YYYY/MM/DD
電源等識別番号		電源等の名称		枝番	
容量停止期間	YYYY/MM/DD	~	YYYY/MM/DD	容量停止計画区分	<input type="checkbox"/> 容量停止計画（広域提出） <input type="checkbox"/> 容量停止計画（事業者提出）

[検索](#)

| 容量停止計画（最新）

実需給年度	計画提出日時	容量停止計画区分	元電源等識別番号	受電地点特定番号	枝番
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	XX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	XX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	XX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	XX

「選択」で対象にチェックをいれた上で「編集開始」ボタンをクリックしてください。入力後に「更新」ボタンをクリックしてください。

| 変更情報入力欄

選択	実需給年度	計画提出日時	容量停止計画区分	容量停止計画ID	電源等識別番号	電源等の名称	差替ID	差替元電源等識別番号	受電地点特定番号
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源1	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源1	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源2	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源3	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX

1-4件（全4件） <<最初 <前 XX / YY 次へ 最後へ

[編集開始](#) [キャンセル](#) [更新](#)

[一覧出力](#)

図 2-9 容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ

| 変更情報入力欄

停止設備	系統コード	登録区分
1号機	XXXX	<input type="button" value="取消"/> <input type="button" value="変更"/>
2号機	XXXX	<input type="button" value="変更"/>
3号機	XXXX	<input type="button" value="変更"/>
4号機	XXXX	<input type="button" value="変更"/>

「登録区分」プルダウンから「変更」を選択し、作業開始日時と作業終了日時を変更してください。

2024/07/10 19:00 2024/07/12 12:00

1-4件（全4件） <<最初 <前 XX / YY 次へ 最後へ

図 2-10 変更情報入力欄 登録区分 画面イメージ

2.1 容量停止計画の確認

2.2.1.4 容量停止計画の登録結果の確認

容量停止計画を修正し、CSV ファイルをアップロードした場合は、登録結果を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「01:容量停止計画」を選択し、登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する容量停止計画が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば正常に登録されていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 2-11、図 2-12 参照）。なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。容量停止計画の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 2-13 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認して容量停止計画の CSV ファイルを修正し、「一括登録・変更画面」から再登録してください。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23 12:00
ログアウト

一括登録・変更結果確認画面
ユーザ名: 広域 太郎

TOP > その他共通 > 一括登録・変更結果確認画面

ファイル種別	<input type="text" value="01"/>	登録ファイル名	<input type="text" value="202404_容量停止計画_0123456789"/>		
事業者コード	<input type="text" value="1234"/>	事業者名	<input type="text" value="広域"/>	ユーザ名	<input type="text" value="太郎"/>
登録日時	<input type="text" value="YYYY/MM/DD"/> <input type="text" value="HH:MM"/>	～	<input type="text" value="YYYY/MM/DD"/> <input type="text" value="HH:MM"/>	登録結果NGのみ表示	<input type="checkbox"/>

一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）

一括登録・変更管理	登録日時	ファイル種別	登録ファイル名	事業者コード	事業者名	ユーザ名
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力.csv	5678	事業者 1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R1.csv	5678	事業者 1	広域 x x
...			...			
XXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R2.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 x x

1-15件 (全25件)
<<最初へ <前へ 1 / 2 次へ> 最後まで>>

図 2-11 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)

【2スクロール目】

登録結果▲
OK
NG
処理中
NG
OK
OK
OK
OK
OK

図 2-12 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

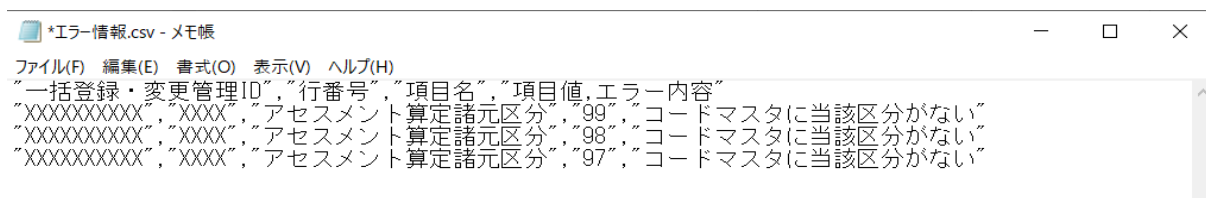


図 2-13 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、容量停止計画のファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが送付されます（表 2-4 参照）。登録した容量停止計画の内容を確認してください。

表 2-4 一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>一括登録・変更で CSV ファイルが正常に登録されました。ご確認をお願いいたします。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

2.2.2 差替先の容量停止計画の登録

本項では、差替契約を締結している場合の、差替先の容量停止計画の登録について説明します（図 2-14 参照）。

2.2.2.1 差替先の容量停止計画の登録

2.2.2.2 差替先の容量停止計画の登録結果の確認

2.2.2 差替先の容量停止計画の登録

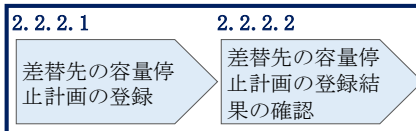


図 2-14 差替先の容量停止計画の登録手順

2.1 容量停止計画の確認

2.2.2.1 差替先の容量停止計画の登録

差替契約を締結している容量提供事業者は、差替先の容量停止計画の登録をしてください。

差替契約を締結している場合の、登録対象範囲については、登録主体に基づき登録範囲を確認してください（表 2-5 参照）。

表 2-5 差替契約締結時の容量停止計画の登録対象⁹

登録主体		差替契約締結時の容量停止計画の登録対象
差替元電源等 提供者	部分差替	差替元電源の容量停止計画 差替先電源の容量停止計画
	全量差替	差替先電源の容量停止計画
差替先電源等提供者		差替先電源の容量停止計画

容量停止計画の登録は、<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system> からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（図 2-15、表 2-6 参照）。

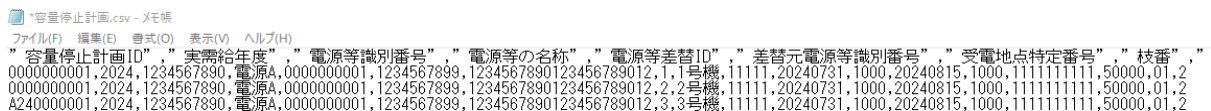


図 2-15 容量停止計画 CSV イメージ

表 2-6 容量停止計画 CSV の記載項目

No	項目	留意点
①	容量停止計画 ID	容量停止計画 ID（10 桁）を半角英数字で入力してください ※新規登録（登録区分：4）の場合は空白にしてください
②	実需給年度	yyyy 形式の半角数字で入力してください 例：実需給 2024 年度の場合「2024」と入力

⁹ 容量確保契約を締結していない差替先電源等提供者については、容量停止計画の提出は不要です。

No	項目	留意点
③	電源等識別番号	停止対象の電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
④	電源等の名称	電源等の名称（50桁以内）を全角で入力してください
⑤	電源等差替 ID	差替契約がある場合には電源等差替 ID（10桁）を入力してください
⑥	差替元電源等識別番号	差替元電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
⑦	受電地点特定番号	受電地点番号（22桁）を半角英数字で入力してください
⑧	枝番	枝番を半角数字で入力してください
⑨	停止設備（号機単位）の名称	停止設備（号機単位）の名称（50桁）を全角で入力してください
⑩	系統コード（号機単位）	系統コード（号機単位（5桁））を半角英数字で入力してください
⑪	作業開始年月日	yyyy/mm/dd（8桁）を半角数字で入力してください 例：2024年10月3日に作業開始の場合 「20241003」と入力
⑫	作業開始時分	hhmm（4桁）を半角数字で入力してください 例：AM9:05に作業開始の場合「0905」と入力、 PM9:05に作業開始の場合「2105」と入力
⑬	作業終了年月日	yyyy/mm/dd（8桁）を半角数字で入力してください 例：2024年10月3日に作業終了の場合 「20241003」と入力
⑭	作業終了時分	hh:mm（4桁）を半角数字で入力してください 例：9:05に作業終了の場合「0905」と入力 ※24:00に作業終了の場合「2359」と入力
⑮	広域受付番号	広域受付番号（7桁）を半角英数字で入力してください
⑯	出力可能容量（kW）	出力可能容量（10桁）を半角数字で入力してください
⑰	容量停止計画登録状況	編集しない（空欄、または入力済みの値のまま）
⑱	登録区分	2:変更（2回目以降）

No	項目	留意点
		3:取消 4:新規登録

注1：容量停止計画 CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けないでください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「ファイル種別」を選択し、「ファイル選択」ボタンをクリックして、アップロードしたい容量停止計画の CSV ファイルを選択してください（表 2-7 参照）。容量停止計画の CSV ファイルが容量市場システム上に表示されましたら、「アップロード」ボタンをクリックし、登録してください（図 2-16 参照）。

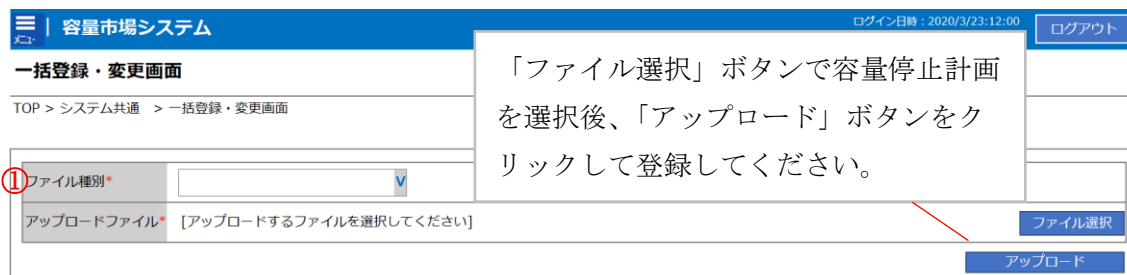


図 2-16 一括登録・変更画面のイメージ

表 2-7 一括登録・変更画面の入力項目

No	入力項目	入力内容
①	ファイル種別	「01:容量停止計画」を選択

2.1 容量停止計画の確認

2.2.2.2 差替先の容量停止計画の登録結果の確認

差替先の容量停止計画 CSV ファイルをアップロードした場合は、登録結果を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「01:容量停止計画」を選択し、登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する容量停止計画が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば正常に登録されていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 2-17、図 2-18 参照）。なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

容量停止計画の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 2-19 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認して容量停止計画 CSV ファイルを修正し、「一括登録・変更画面」から再登録してください。

「登録結果」（一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）参照）に「OK」と表示されている容量停止計画は正しく登録できています。「NG」と表示されているものは正しく登録できておりませんので、原因を確認して再登録してください。

一括登録・変更管理	登録日時	ファイル種別	登録ファイル名	事業者コード	事業者名	ユーザ名
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力.csv	5678	事業者 1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R1.cs	5678	事業者 1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R2.cs	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 x x

図 2-17 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）

【2スクロール目】

登録結果▲
OK
NG
処理中
NG
OK
OK
OK
OK
OK

図 2-18 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

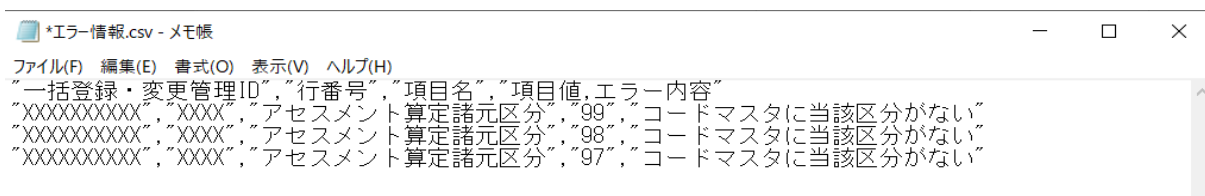


図 2-19 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、容量停止計画のファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが送付されます(表 2-4 参照)。登録した容量停止計画の内容を確認してください。

2.1 容量停止計画の確認

2.3 作業停止計画（月間）からの変換

本節では作業停止計画（月間）から容量停止計画への変換について説明します（図 2-20 参照）。

2.3.1 作業停止計画（月間）からの変換

2.3.2 変換・登録された容量停止計画の確認・修正

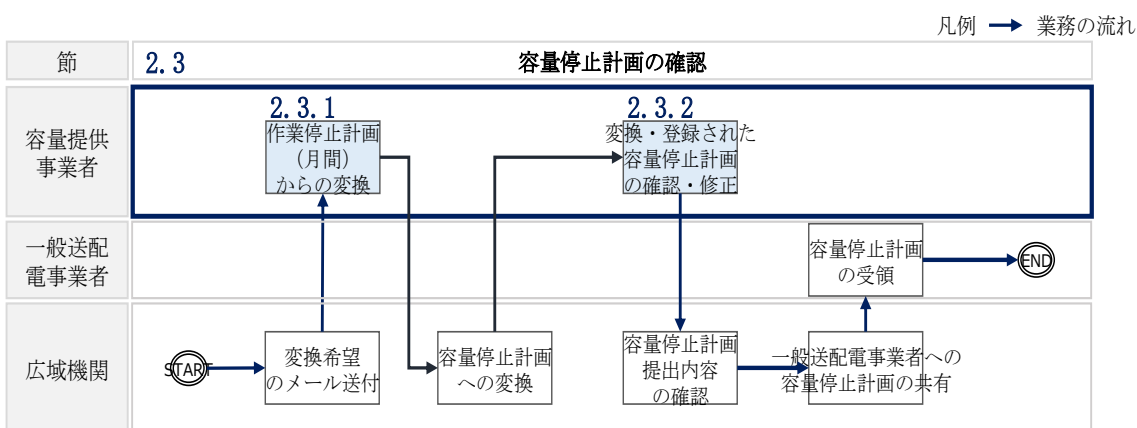


図 2-20 容量停止計画の確認の詳細構成

2.3.1 作業停止計画（月間）からの変換

本項では、作業停止計画（月間）から容量停止計画への変換希望の確認について説明します（図 2-21 参照）。

2.3.1.1 作業停止計画（月間）の変換登録希望

2.3.1.2 作業停止計画（月間）を提出していない場合の対応

2.1.1 容量停止計画の確認

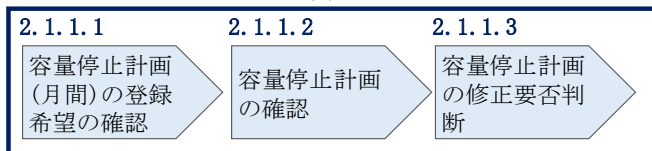


図 2-21 容量停止計画の確認手順

2.3.1.1 作業停止計画（月間）の変換登録希望

作業停止計画（月間）を広域機関システムに提出している事業者については、作業停止計画（月間）を容量停止計画へ変換し容量市場システムへ登録するかの希望についてメールを送付いたしますので、ご確認ください¹⁰。

2.3.1.2 作業停止計画（月間）を提出していない場合の対応

作業停止計画（月間）を提出していない事業者は、変換による登録ができないので、『2.2.1 容量停止計画の登録』を参照して容量停止計画を容量市場システムに登録・修正してください。

2.3.2 変換・登録された容量停止計画の確認・修正

本項では、作業停止計画（月間）を本機関が変換して、容量市場システムに登録した容量停止計画に対する確認・修正について説明します。

2.3.2.1 変換・登録された容量停止計画の確認

2.3.2.2 容量停止計画の修正

2.3.2.1 変換・登録された容量停止計画の確認

本機関が作業停止計画（月間）を変換し容量市場システムに登録した結果を、『2.2.1.1 容量停止計画の確認』を参照して確認してください。

2.3.2.2 容量停止計画の修正

登録された容量停止計画を確認後、一般送配電事業者から流通設備の停止等による抑制量・期間の変更通知がある場合等により、容量停止計画の修正要否を判断のうえ、修正が必要な場合は、『2.2.1 容量停止計画の登録』を参照し、容量停止計画を修正してください。なお、修正が不要の場合、対応は不要です。

¹⁰ 変換を希望する場合は、容量市場システムに登録されている「事業者コード（4桁）」、「電源等識別番号（10桁）」、「枝番」と広域機関システムに作業停止計画を登録した際に附番される「広域受付番号（7桁）」を記載し、提出していただく必要があります。

2.4 容量停止計画登録漏れの確認への対応

本節では、本機関が実施する容量停止計画登録漏れの確認¹¹への対応について以下の流れで説明します（図 2-22 参照）。

2.4.1 容量停止計画の修正

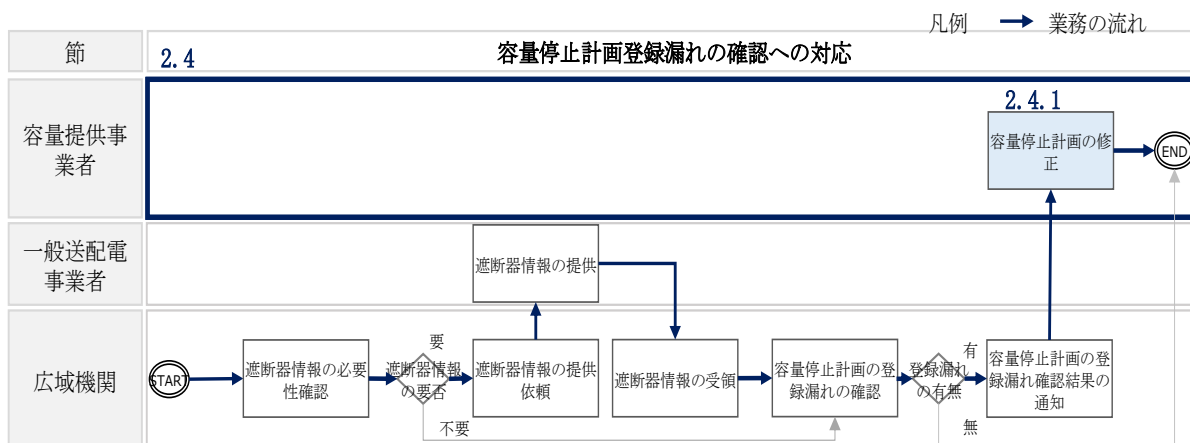


図 2-22 容量停止計画登録漏れの確認の詳細構成

2.4.1 容量停止計画の修正

本項では、容量停止計画の修正登録について説明します（図 2-23 参照）。

2.4.1.1 容量停止計画の修正

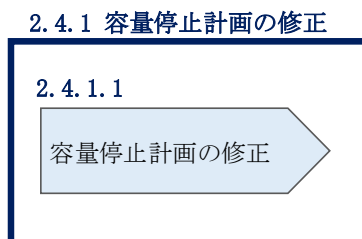


図 2-23 容量停止計画の修正の手順

2.4.1.1 容量停止計画の修正

本機関が実施する容量停止計画登録漏れ確認結果が不合格の場合は、その旨がメールにて容量市場システム登録のメールアドレス宛に送付されますので、内容を確認し

¹¹ 遮断器情報等を確認し、容量停止計画の登録漏れがないことを、本機関が確認します。

『2.2 容量停止計画の登録』を参照して容量停止計画を修正登録してください(表 2-8 参照)。

表 2-8 容量停止計画登録漏れ確認結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】容量停止計画登録漏れ確認結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>以下の電源において、容量停止計画の登録漏れがある可能性があります。ご確認をお願いいたします。</p> <p>【実需給年度】 YYYY</p> <p>【実需給年月】 YYYY/MM</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>【電源等識別番号】 XXXXXXXXXX</p> <p>【電源等の名称】 XXXX</p> <p>後続業務の対応方法、対応期日につきましては、容量市場業務マニュアルをご参照ください。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者 ※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

ただし、容量停止計画登録漏れ審査不合格の場合においても、未登録に正当な理由がある場合には、「未登録の正当な理由¹²」をメールにて申告してください(表 2-9 参照)。本機関で内容を確認し、「未登録の正当な理由」が認められる場合には、容量停止計画の提出は不要となります。

表 2-9 容量停止計画未登録の正当な理由の提出メール記載事項

項目	内容
件名	容量停止計画未登録の正当な理由の提出
To	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<ul style="list-style-type: none">・ 実需給年度：2024・ 実需給月・ 電源等識別番号・ 電源等の名称・ 未登録の正当な理由
添付ファイル	停止理由の根拠となる資料（必要に応じて）

¹² 未登録の正当な理由の代表例：バランス停止中の電源

2.5 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

本節では、差替先電源情報に係る整合性審査¹³結果への対応について以下の流れで説明します（図 2-24 参照）。

2.5.1 差替先の容量停止計画の修正登録

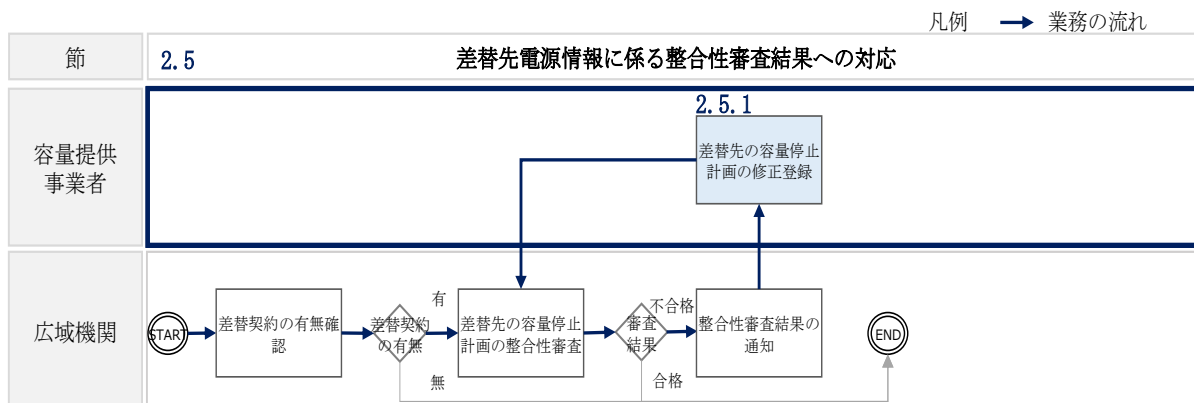


図 2-24 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成

2.5.1 差替先の容量停止計画の修正登録

本項では、差替先の容量停止計画の修正登録について説明します（図 2-25 参照）。

2.5.1.1 差替先の容量停止計画の整合性審査結果の受領

2.5.1.2 差替先の容量停止計画の修正登録

2.5.1 差替先の容量停止計画の修正登録

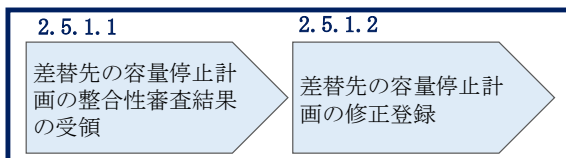


図 2-25 差替先の容量停止計画の修正登録の手順

¹³ 差替元が登録した差替先の容量停止計画と差替先が登録した容量停止計画が整合しているかを、本機関が審査します。

2.5.1.1 差替先の容量停止計画の整合性審査結果の受領

差替先の容量停止計画の整合性審査結果が不合格の場合は、その旨が差替元電源等提供者へメールにて送付されますので、内容を確認し『2.5.1.2 差替先の容量停止計画の修正登録』を参照して容量停止計画を修正登録してください。

2.5.1.2 差替先の容量停止計画の修正登録

差替元電源等提供者にて差替先の容量停止計画を修正し、容量市場システムに再登録してください。登録方法については『2.2 容量停止計画の登録』を参照してください。

2.6 容量停止計画提出時期の妥当性審査に係る対応

本節では、容量停止計画提出時期の妥当性審査¹⁴に係る対応について以下の流れで説明します（図 2-26 参照）。

- 2.6.1 提出時期の妥当性に係る停止理由の提出
- 2.6.2 提出時期の妥当性審査結果の受領
- 2.6.3 提出時期の妥当性審査結果の異議申立

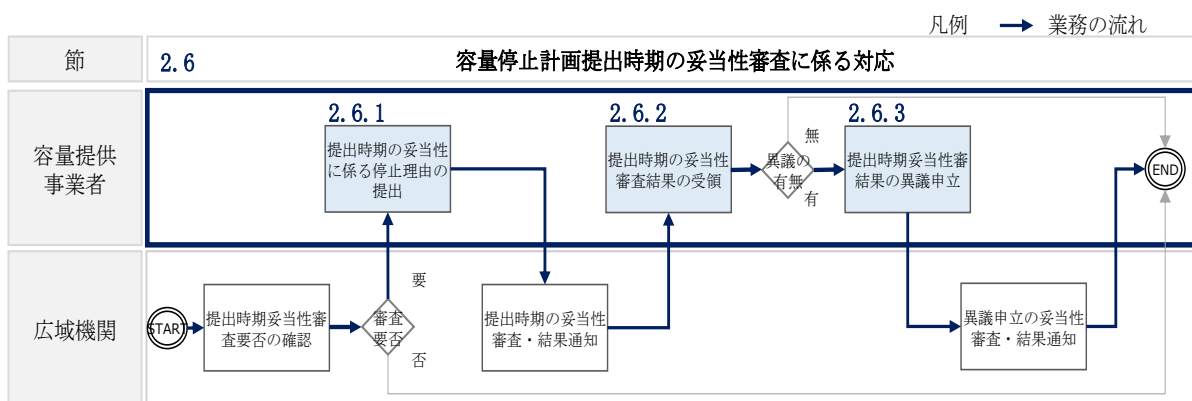


図 2-26 容量停止計画提出時期の妥当性審査に係る対応の詳細構成

2.6.1 提出時期の妥当性に係る停止理由の提出

本項では、提出時期の妥当性に係る停止理由（電源の出力が停止又は抑制される理由）の提出について説明します（図 2-27 参照）。

- 2.6.1.1 停止理由の提出依頼受領
- 2.6.1.2 停止理由の提出

¹⁴ 登録されている容量停止計画を確認し、容量停止計画の提出時期が妥当かどうかを、本機関が審査します。

2.6.1 提出時期の妥当性に係る停止理由の提出

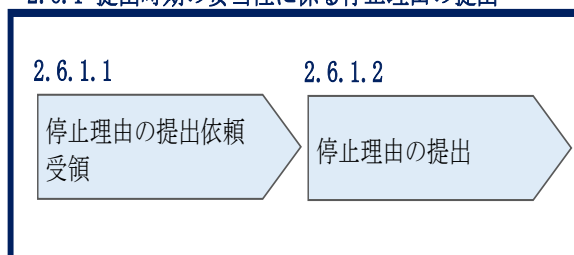


図 2-27 提出時期の妥当性に係る停止理由の提出の手順

2.6.1.1 停止理由の提出依頼受領

容量停止計画の停止理由の提出依頼が本機関より容量市場システム登録のメールアドレス宛にメールにて通知された場合、その内容を確認してください。

2.6.1.2 停止理由の提出

当該容量停止計画における停止理由についてまとめ、本機関へメールにて提出してください（表 2-10 参照）。

表 2-10 容量停止計画における停止理由の提出メール記載事項

項目	内容
件名	容量停止計画における停止理由の提出
To	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<ul style="list-style-type: none"> ・ 実需給年度：2024 ・ 実需給月 ・ 電源等識別番号 ・ 電源等の名称 ・ 停止理由
添付ファイル	停止理由の根拠となる資料（必要に応じて）

2.6.2 提出時期の妥当性審査結果の受領

本項では、提出時期の妥当性審査結果の受領について説明します（図 2-28 参照）。

2.6.2.1 提出時期の妥当性審査結果の受領

2.6.2.2 提出時期の妥当性審査結果の確認

2.6.2 提出時期の妥当性審査結果の受領

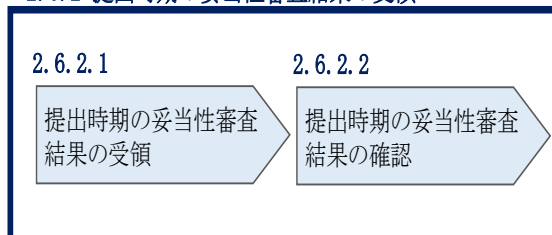


図 2-28 提出時期の妥当性審査結果の受領の手順

2.6.2.1 提出時期の妥当性審査結果の受領

容量停止計画の提出時期の妥当性審査結果が本機関より容量市場システム登録のメールアドレス宛にメールにて通知されますので、内容を確認してください¹⁵。

2.6.2.2 提出時期の妥当性審査結果の確認

内容を確認の上、審査結果に異議がある場合は、『2.6.3 提出時期の妥当性審査結果の異議申立』を参照し、異議申立を行ってください。

2.6.3 提出時期の妥当性審査結果の異議申立

本項では、容量停止計画の提出時期の妥当性審査結果の異議申立について説明します（図 2-29 参照）。

2.6.3.1 異議申立メールの送付

2.6.3.2 異議申立審査結果の確認

2.6.3 提出時期の妥当性審査結果の異議申立

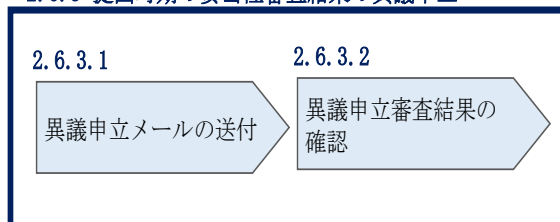


図 2-29 提出時期の妥当性審査結果の確認の手順

¹⁵ 不合格の場合、低予備率アセスメント対象コマへの該当の有無により、リクワイアメント未達成コマが5倍カウントされるコマが発生する場合があります。

2.6.3.1 異議申立メールの送付

提出時期の妥当性審査結果に異議がある場合、審査結果通知を受領した日を含めて5営業日以内であれば、メールにより異議申立を行うことが可能です。

異議申立をする場合、新規メールに異議申立における必要事項を記載のうえ、所定の宛先に送信してください（表 2-11 参照）。

注：異議申立期限について、例えば、7月1日（金）に通知メールを受領した場合、7月7日（木）までに異議申立メールを本機関に送信する必要があります。

<参考>容量確保契約約款抜粋

休日：土曜日、日曜日および祝日（「国民の祝日に関する法律」に規定する休日）に加えて、1月2日～3日、4月30日～5月2日、12月30日～31日および本機関が指定する日

平日：休日以外の日

営業日：平日のうち、1月4日、12月29日以外の日

表 2-11 提出時期の妥当性審査結果に対する異議申立メールの記載項目

メール項目	内容
件名	【XXXX（事業者コード） ¹⁶ 】提出時期の妥当性審査結果に対する異議申立
To	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	異議申立の内容 <ul style="list-style-type: none"> ・異議申立の内容およびその根拠を具体的に文章で記載 容量停止計画に係る提出時期の妥当性審査結果の異議申立対象 <ul style="list-style-type: none"> ・事業者コード ・事業者名称および担当者名 ・電源等識別番号 ・電源等の名称 ・容量停止計画 ID
添付資料	異議申立の根拠となる資料（必要に応じて）

¹⁶件名に自身の事業者コード4桁を入力してください。

2.6.3.2 異議申立審査結果の確認

提出時期の妥当性審査結果に対して異議申立を行った場合は、本機関で異議申立の内容を審査し、審査結果をメールにて通知しますので審査結果の内容を確認してください。

審査結果が合格の場合、対応は不要です。

注：異議申立の内容を審査した結果は以下のメールアドレスより送付しますので、迷惑メールとして判定されないよう受信設定してください。

メールアドレス：XX@occto.or.jp (P)

第3章 算定諸元登録（発電計画・発電上限）

本章では、算定諸元登録（発電計画・発電上限）に関する以下の内容について説明します（図 3-1 参照）。

- 3.1 発電計画・発電上限に関する対応
- 3.2 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

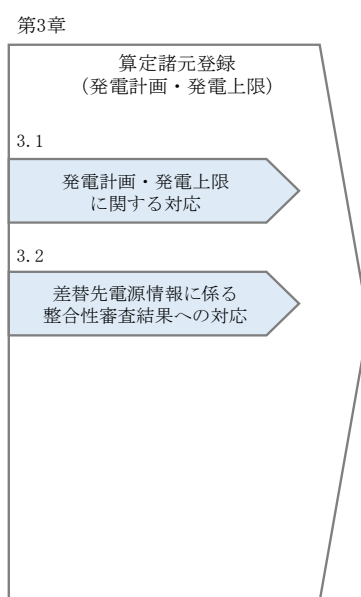


図 3-1 第3章の構成

3.1 発電計画・発電上限に関する対応

本節では、発電計画・発電上限に関する対応について説明します（図 3-2 参照）。

- 3.1.1 発電計画・発電上限の確認
- 3.1.2 発電計画・発電上限の修正
- 3.1.3 差替先に係る発電計画・発電上限の登録

3.1 発電計画・発電上限の登録

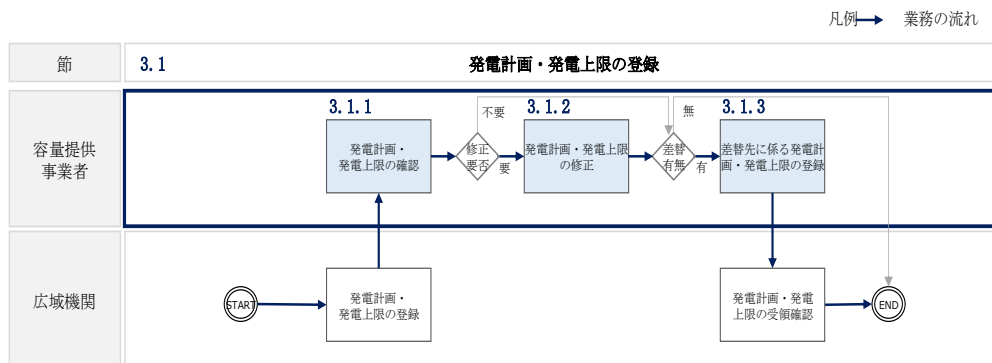


図 3-2 発電計画・発電上限の登録の詳細構成

3.1.1 発電計画・発電上限の確認

本項では、発電計画・発電上限の確認について説明します（図 3-3 参照）。

3.1.1.1 発電計画・発電上限の確認

3.1.1 発電計画・発電上限の確認

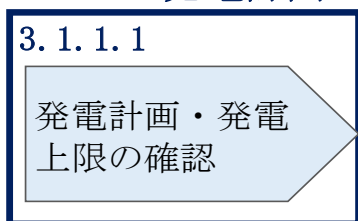


図 3-3 発電計画・発電上限の確認の手順

3.1.1.1 発電計画・発電上限の確認

本機関にて、広域機関システムに登録されている発電計画値・発電上限値を、対象実需給月の翌月第5営業日までに容量市場システムに登録します¹⁷。

以下の手順で容量市場システムに登録された発電計画・発電上限の登録結果を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント算定諸元一覧画面」リンクをクリックして、「アセスメント算定諸元一覧画面」へ進んでください。

¹⁷ 系統コードを紐づけ情報として利用し、広域機関システムのデータを容量市場システムへ登録します。同一系統コードの電源が容量市場システム上に複数ある場合は、発電計画値・発電上限値を設備容量比で按分したうえで登録します。

3.1 発電計画・発電上限の登録

「実需給年月」を入力し、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択したうえで「検索」ボタンをクリックしてください。

「アセスメント算定諸元一覧」に条件に合致する結果が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント算定諸元詳細画面」へ進んでください（図 3-4 参照）。

「アセスメント算定諸元詳細画面」にて、登録された発電計画・発電上限をご確認ください。登録された発電計画・発電上限の修正の必要があるか判断してください（図 3-5 参照）。修正の必要がある場合は、『3.1.2 発電計画・発電上限の修正』へ進んでください。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23:12:00
ログアウト

アセスメント算定諸元一覧画面
ユーザー名 日立 太郎

TOP > アセスメント共通 > アセスメント算定諸元一覧画面

実需給年月*	<input type="text" value="YYYY/MM"/>	電源等識別番号	<input type="text"/>	電源等の名称	<input type="text"/>
電源等の区分	<input type="text" value="v"/>	提出元エリア	<input type="text" value="v"/>	提出元事業者コード	<input type="text" value="XXXX"/>
提出元事業者名	<input type="text" value="XXXXXXXX"/>	供給指示対象	<input type="text" value="v"/>	回次	<input type="text"/>
最新回次切替	<input type="checkbox"/> 最新回次のみ表示				

検索

アセスメント算定諸元一覧

選択	実需給年度▲	実需給年月▲	電源等識別番号▲	電源等の名称▲	電源等の区分▲	提出元 エリア▲	提出元 事業者コード▲	提出元 事業者名▲	回次▲	供給指示対象▲
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—

1-15件 (全XX件)
<<最初
<前
1 / X
次へ
最後へ

確認依頼メール送信
一覧出力

図 3-4 アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ

容量市場システム
ログイン日時：
2020/3/23:12:00
ログアウト

アセスメント算定諸元詳細画面

TOP > アセスメント共通 > [アセスメント算定諸元一覧画面](#) > アセスメント算定諸元詳細画面

登録情報

対象年度/月	2024/4	電源等識別番号	XXXXXXXXXX	電源等の名称	XXXXXXXXXX
電源等の区分	XXXXXXXXXX	提出元事業者コード	XXXXXXXXXX	提出元事業者名	XXXXXXXXXX

更新情報

発電計画・発電上限 更新日時	YYYY/MM/DD hh:mm	発電量調整受電電力量 更新日時	YYYY/MM/DD hh:mm	市場応礼量 更新日時	YYYY/MM/DD hh:mm
回次	XXXX				

詳細選択

確認登録種別 発電計画・発電上限 発電量調整受電電力量 市場応礼量 表示

発電計画・発電上限情報

実需給年度	実需給年月日	登録種別	電源等識別番号	コマ毎登録情報 [kWh]																		
				01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2024	2024/04/01	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/02	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/03	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/04	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/05	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/06	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/07	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/08	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/09	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
2024	2024/04/10	発電計画	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		
		発電上限	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	

図 3-5 アセスメント算定諸元詳細画面 画面イメージ

3.1 発電計画・発電上限の登録

3.1.2 発電計画・発電上限の修正

本項では、発電計画・発電上限の修正について説明します（図 3-6 参照）。

3.1.2.1 発電計画・発電上限の修正登録

3.1.2.2 発電計画・発電上限の取込確認

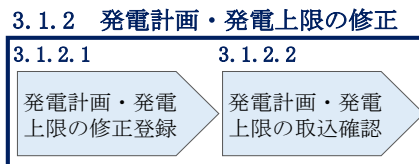


図 3-6 容量停止計画の登録の手順

3.1.2.1 発電計画・発電上限の修正登録

本機関が容量市場システムへ登録した発電計画・発電上限の修正が必要と判断した場合、発電計画・発電上限を修正のうえ登録してください。

発電計画・発電上限の登録は <https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/> からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（図 3-7、表 3-1 参照）。（P）

ファイル(F) 編集(E) 書式(O) 表示(V) ヘルプ(H)
"実需給年月日","情報区分","提出事業者コード","電源等識別番号","0:00","0:30","1:00","1:30","2:00","2:30","3:00","3:30","4:00
20240401,01,H001,0000000004,1000,
20240401,02,H001,0000000004,1000,
20240402,01,H001,0000000004,1000,
20240402,02,H001,0000000004,1000,
20240403,01,H001,0000000004,1000,
20240403,02,H001,0000000004,1000,
20240404,01,H001,0000000004,1000,
20240404,02,H001,0000000004,1000,
20240405,01,H001,0000000004,1000,
20240405,02,H001,0000000004,1000,
20240406,01,H001,0000000004,1000,
20240406,02,H001,0000000004,1000,
20240407,01,H001,0000000004,1000,
20240407,02,H001,0000000004,1000,
20240408,01,H001,0000000004,1000,
20240408,02,H001,0000000004,1000,
20240409,01,H001,0000000004,1000,

図 3-7 アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）の CSV イメージ

表 3-1 アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）CSV の記載項目¹⁸

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	01 もしくは 02 を入力してください 01：発電計画 02：発電上限
3	提出事業者コード	自身の事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	0:00	コマ別の発電計画、発電上限を半角数字で入力してください
6	0:30	//
7	1:00	//
8	1:30	//
9	2:00	//
...		
48	21:30	//
49	22:00	//
50	22:30	//
51	23:00	//
52	23:30	//

アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください¹⁹。

¹⁸ アセスメント算定諸元 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えることができます（例：情報区分を 01 から 03 に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます）。

¹⁹ アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）の CSV ファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください。（発電計画・発電上限が零でも、0を入力してください）。

注1：アセスメント算定諸元 CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1 行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2 行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けないでください。

ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別.csv」としてください。また、発電計画・発電上限を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_R更新回数.csv」としてください。

例) 初回の登録の場合

202410_アセスメント算定諸元.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別

1 回目の更新の場合

202410_アセスメント算定諸元_R1.csv

R 更新回数

2 回目の更新の場合

202410_アセスメント算定諸元_R2.csv

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニューから「システム共通：」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「一括登録・変更画面」の「ファイル種別」で「03.アセスメント算定諸元」を選択し、「ファイル選択」ボタンからアップロードしたいアセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）CSVを選択してください。ファイル選択後、「アップロード」ボタンをクリックし、登録してください（図 3-8 参照）。

3.1 発電計画・発電上限の登録

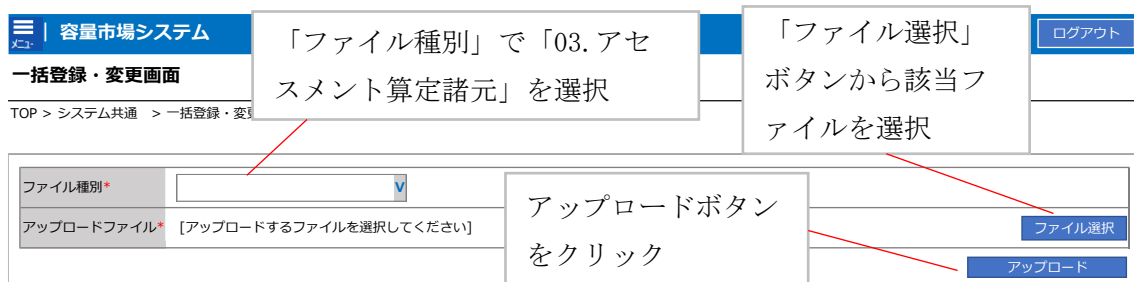


図 3-8 一括登録・変更画面 画面イメージ

3.1.2.2 発電計画・発電上限の取込確認

アップロードした発電計画・発電上限の取込確認をしてください。

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「03. アセスメント算定諸元」を選択し、登録日時を入力し、「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する発電計画・発電上限が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば正常に登録されていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 3-9、図 3-10 参照）。なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

容量停止計画の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 3-11 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認してアセスメント算定諸元の CSV ファイルを修正し、『3.1.2.1 発電計画・発電上限の修正登録』を参照して再登録してください。

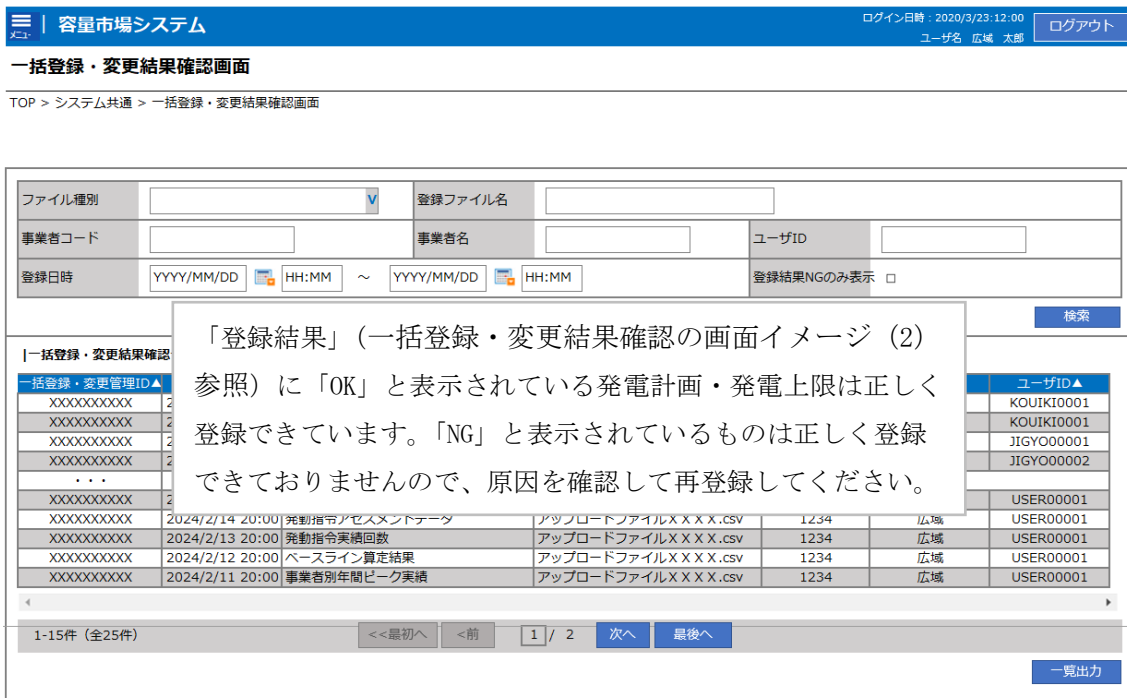


図 3-9 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）



図 3-10 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）

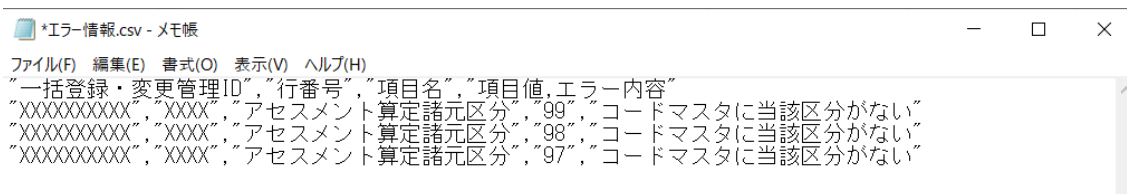


図 3-11 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、発電計画・発電上限のファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されます（表 3-2 参照）。『3.1.1.1 発電計画・発電上限の確認』を参照し、登録内容を確認してください。

発電計画・発電上限を誤った内容で登録してしまった場合は、『3.1.2.1 発電計画・発電上限の修正登録』を参照して、発電計画・発電上限を再登録してください。

表 3-2 一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>一括登録・変更で CSV ファイルが正常に登録されました。ご確認をお願いいたします。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

「一括登録・変更結果確認画面」から登録結果を確認した後、誤登録を防ぐために、「アセスメント算定諸元詳細画面」の登録結果と、取り込んだアセスメント算定諸元（発電計画・発電上限） CSV ファイルの値のうち、対象年月日のうち少なくとも1日分の全コマを抽出し、正しいファイルが登録されているか確認してください。

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニューの「アセスメント共通」の「アセスメント算定諸元一覧画面」リンクをクリックして、「アセスメント算定諸元一覧画面」へ進んでください。

「電源等の区分」で「安定電源」を選択の上、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」をチェックし、「実需給年月」、「電源等識別番号」を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。検索結果一覧から対象の「電源等識別番号」をクリックし、「アセスメント算定諸元詳細画面」へ進んでください。「一括登録・変更画面」で取り込んだアセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）CSV ファイルと「アセスメント算定諸元詳細画面」に表示される「発電計画・発電上限情報」の対象年月日のうち少なくとも1日分の全コマを抽出し、正しいファイルが登録されているか確認してください（図 3-12 参照）。

発電計画・発電上限を誤った内容で登録してしまった場合は、『3.1.2.1 発電計画・発電上限の修正登録』を参照して発電計画・発電上限を再登録してください。

3.1.3 差替先に係る発電計画・発電上限の登録

本項では、差替元電源等提供者が実施する差替先に係る発電計画・発電上限の登録について説明します（図 3-13 参照）。

3.1.3.1 差替先に係る発電計画・発電上限の登録

3.1.3.2 差替先に係る発電計画・発電上限の取込確認

3.1.3 差替先に係る発電計画・発電上限の登録

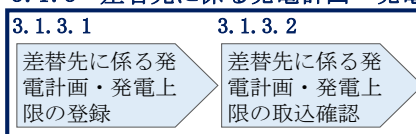


図 3-13 差替先に係る発電計画・発電上限の登録の手順

3.1.3.1 差替先に係る発電計画・発電上限の登録

差替契約を締結している場合は、差替元電源等提供者にて差替先の発電計画・発電上限を登録・修正してください。

登録主体から登録対象を確認し、登録対象毎に下記手順を参照してください（表 3-3 参照）。

表 3-3 差替契約締結時の発電計画・発電上限の登録対象

登録主体		差替契約締結時の発電計画・発電上限の登録対象
差替元電源等 提供者	部分差替	差替元電源の全量 差替先電源から差替元電源に配分された量
	全量差替	差替先電源から差替元電源に配分された量
差替先電源等提供者		差替先電源の全量

<差替配分供給力（発電計画・発電上限）のCSV>

差替元電源等提供者は差替配分供給力（発電計画・発電上限）を登録してください（表 3-4 参照）。

差替配分供給力（発電計画・発電上限）の登録は <https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/> からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（図 3-14 参照）。（P）

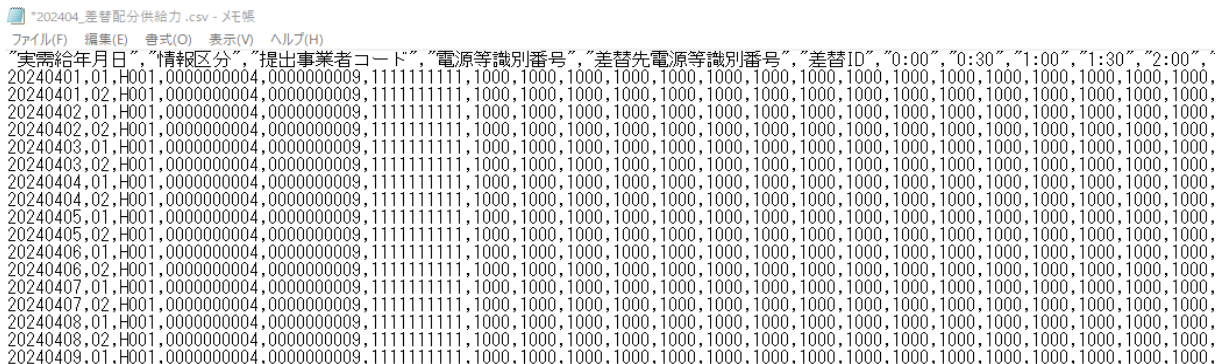


図 3-14 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の CSV イメージ

表 3-4 差替配分供給力（発電計画・発電上限）CSV の記載項目²⁰

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	01 もしくは 02 を入力してください 01：発電計画 02：発電上限
3	提出事業者コード	自身の事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	差替先電源等識別番号	差替先電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
6	電源等差替 ID	電源等差替 ID（10桁）を半角英数字で入力してください
7	0:00	コマ別の発電計画・発電上限を半角数字で入力してください
8	0:30	//
9	1:00	//
10	1:30	//

²⁰ 差替配分供給力 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えられます（例：情報区分を 01 から 03 に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます）。

No	項目	留意点
11	2:00	//
		...
50	21:30	//
51	22:00	//
52	22:30	//
53	23:00	//
54	23:30	//

差替配分供給力 CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください²¹。

注1：差替配分供給力 CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けしないでください。

ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_A 枝番.csv」としてください。また、差替配分供給力（発電計画・発電上限）を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_ A 枝番_R 更新回数.csv」としてください。

例) 初回の登録の場合

202410_差替配分供給力_A1.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別 A 枝番

1 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_A1_R1.csv

R 更新回数

2 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_A1_R2.csv

²¹ 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の CSV ファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（発電計画・発電上限が零でも、0を入力してください）。

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニューから「システム共通」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「一括登録・変更画面」で「ファイル種別」で「04. 差替配分供給力」を選択し、「ファイル選択」ボタンからアップロードしたい差替配分供給力ファイルを選択してください。ファイル選択後、「アップロード」ボタンをクリックしてアップロードを完了してください（図 3-15 参照）。

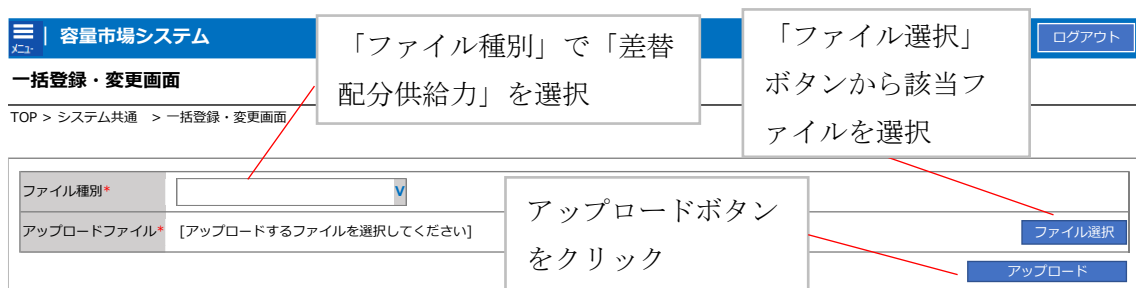


図 3-15 一括登録・変更画面 画面イメージ

3.1.3.2 差替先に係る発電計画・発電上限の取込確認

アップロードした発電計画・発電上限の取込確認をしてください。

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニュー「システム共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「04. 差替配分供給力」を選択し、登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する差替配分供給力が表示されます。「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば正常に登録されていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 3-16、図 3-17 参照）。なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

3.1 発電計画・発電上限の登録

差替配分供給力の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 3-18 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認して差替配分供給力 CSV ファイルを修正し、『3.1.3.1 差替先に係る発電計画・発電上限の登録』を参照して再登録してください。

「登録結果」（一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）参照）に「OK」と表示されている差替配分供給力は正しく登録できています。「NG」と表示されているものは正しく登録できておりませんので、原因を確認して再登録してください。

一括登録・変更管理	登録日時	ファイル種別	登録ファイル名	事業者コード	事業者名	ユーザ名
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力.csv	5678	事業者1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R1.cs	5678	事業者1	広域 x x
...						
XXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R2.cs	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 x x

図 3-16 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）

【2スクロール目】

登録結果▲
OK
NG
処理中
NG
OK
OK
OK
OK
OK

図 3-17 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）

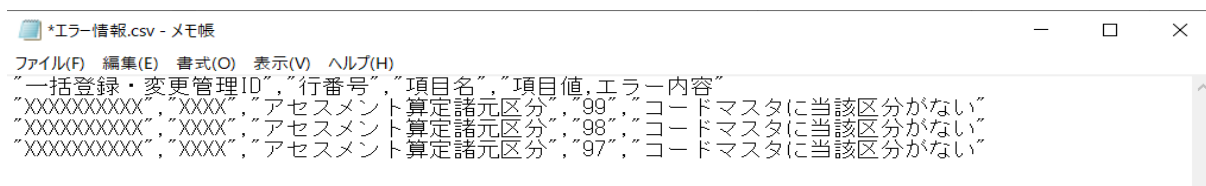


図 3-18 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、差替配分供給力（発電計画・発電上限）CSV ファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システム登録のメールアドレス宛に送付されます（表 3-2 参照）。『3.1.1.1 発電計画・発電上限の確認』を参照し、登録内容を確認してください。

発電計画・発電上限を誤った内容で登録してしまった場合は、『3.1.3.1 差替先に係る発電計画・発電上限の登録』を参照して発電計画・発電上限を再登録してください。

3.2 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

3.2 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

本節では、差替先電源情報に係る整合性審査²²結果への対応について説明します（図3-19 参照）。

3.2.1 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録

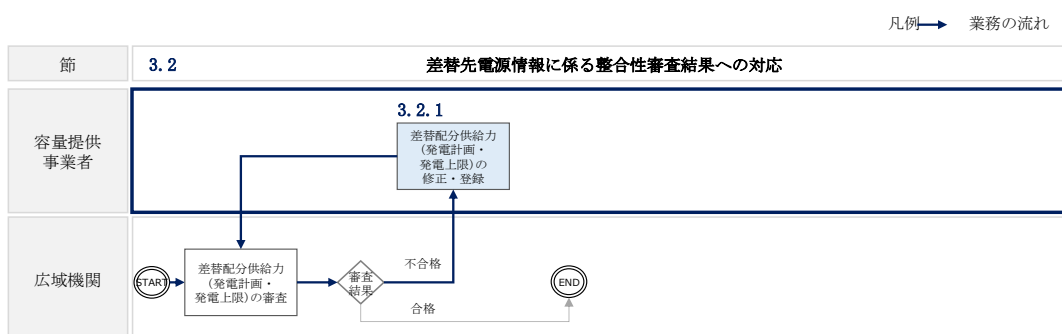


図 3-19 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成

²² 差替元が登録した差替配分供給力（発電計画・発電上限）と差替先が登録した発電計画・発電上限が整合しているかを、本機関が審査します。

3.2.1 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録

本項では、差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録について説明します（図 3-20 参照）。

3.2.1.1 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の審査結果の受領

3.2.1.2 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録

3.2.1 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録

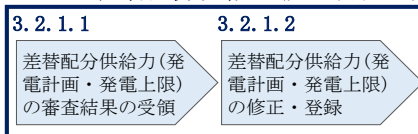


図 3-20 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録の手順

3.2.1.1 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の審査結果の受領

不合格の場合は差替配分供給力（発電計画・発電上限）審査結果が本機関よりメールにて差替元電源等提供者へ送付されますので、内容を確認し、『3.2.1.2 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録』にて差替配分供給力（発電計画・発電上限）を修正し、登録してください。

3.2.1.2 差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録

差替配分供給力（発電計画・発電上限）審査結果が不合格の場合は、差替先電源等提供者が提出している算定諸元を確認の上、『3.1.3 差替先に係る発電計画・発電上限の登録』を参照して差替配分供給力（発電計画・発電上限）を登録してください。

第4章 算定諸元登録（発電量調整受電電力量）

本章では、算定諸元登録（発電量調整受電電力量）に関する以下の内容について説明します（図 4-1 参照）。

- 4.1 発電量調整受電電力量の登録
- 4.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応
- 4.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

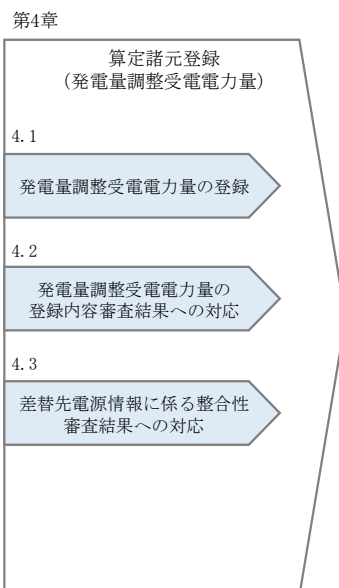


図 4-1 第4章の構成

4.1 発電量調整受電電力量の登録

本節では、発電量調整受電電力量の登録について以下の流れで説明します（図 4-2 参照）。

4.1.1 発電量調整受電電力量の登録

4.1.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録

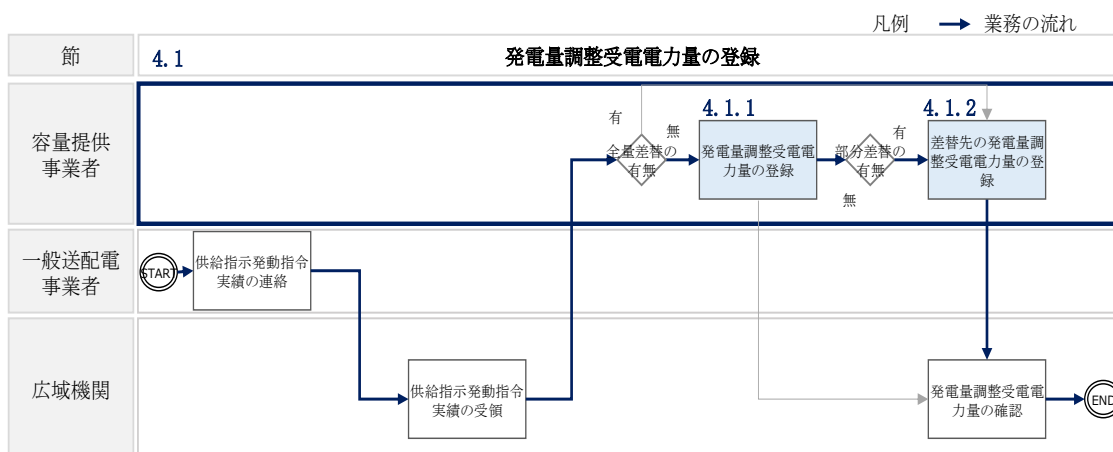


図 4-2 発電量調整受電電力量の登録の詳細構成

4.1.1 発電量調整受電電力量の登録

本項では、発電量調整受電電力量の登録について説明します（図 4-3 参照）。

4.1.1.1 発電量調整受電電力量の登録

4.1.1.2 発電量調整受電電力量の登録結果の確認

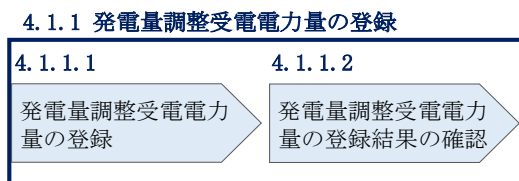


図 4-3 発電量調整受電電力量の登録の手順

4.1.1.1 発電量調整受電電力量の登録

一般送配電事業者から供給指示を受令した月のみ、当該月分の発電量調整受電電力量の登録が必要です。発電量調整受電電力量の登録は、

<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system> からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（P）（図 4-4、表 4-1 参照）。

The image shows a CSV file viewer with the following header row: "実需給年月日","情報区分","提出事業者コード","電源等識別番号","0:00","0:30","1:00","1:30","2:00","2:30","3:00","3:30","4:00","4:30","5:00". The data rows consist of 30 columns of values, with the first two columns containing dates and information categories, and the remaining 28 columns containing numerical values (mostly 1000 or 1500).

図 4-4 アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV イメージ

表 4-1 アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV の記載項目²³

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	03を入力してください 03：発電量調整受電電力量
3	提出事業者コード	事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	0:00	コマ別の発電量調整受電電力量（整数部12桁、小数部3桁）を半角数字で入力してください
6	0:30	〃
7	1:00	〃
8	1:30	〃
9	2:00	〃
...		
48	21:30	〃
49	22:00	〃
50	22:30	〃
51	23:00	〃
52	23:30	〃

アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください²⁴。

注1：アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）や先頭の0が欠落する可能性があります。

²³ アセスメント算定諸元 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えることができます（例：情報区分を01から03に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます）。

²⁴ アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（発電量調整受電電力量が零でも、0を入力してください）。

注2：登録する CSV ファイルについて、1 行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2 行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けなくてください。

ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別.csv」としてください。また、発電量調整受電電力量を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_R 更新回数.csv」としてください。

例) 初回の提出の場合

202410_アセスメント算定諸元.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別

1 回目の更新の場合

202410_アセスメント算定諸元_R1.csv

更新回数

2 回目の更新の場合

202410_アセスメント算定諸元_R2.csv

容量市場システム「実需給期間向け機能トップ画面」の折り畳みメニューから「一括登録・変更」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「ファイル種別」を選択し、「ファイル選択」ボタンをクリックして、アップロードしたいアセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV を選択してください。アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV ファイル名が容量市場システム上に表示されましたら、「アップロード」ボタンをクリックし、登録を行ってください（図 4-5、表 4-2 参照）。

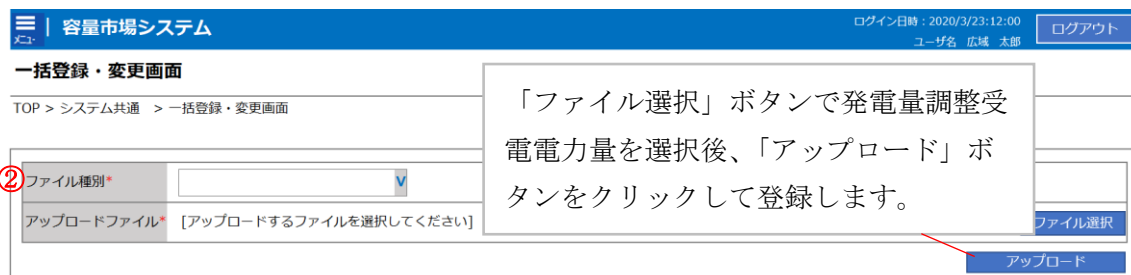


図 4-5 一括登録・変更の画面イメージ

表 4-2 一括登録・変更画面の入力項目

No	入力項目	入力内容
①	ファイル種別	「03:アセスメント算定諸元」を選択

4.1.1.2 発電量調整受電電力量の登録結果の確認

登録したアセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルが正常に容量市場システムに取り込まれているか確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「03:アセスメント算定諸元」を選択し、ユーザ ID と登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する発電量調整受電電力量が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」を確認してください。「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば登録が正常にされていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 4-6、図 4-7 参照）。

なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

発電量調整受電電力量の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 4-8 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認してアセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルを修正し、『4.1.1 発電量調整受電電力量の登録』を参照して再登録してください。

4.1 発電量調整受電電力量の登録

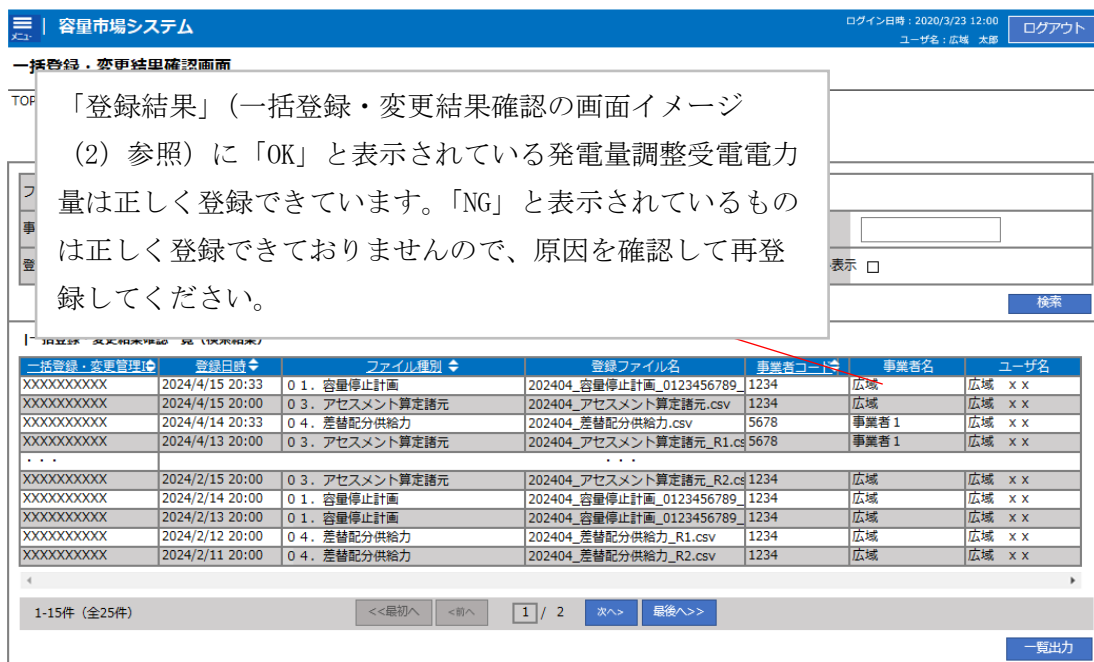


図 4-6 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)



図 4-7 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

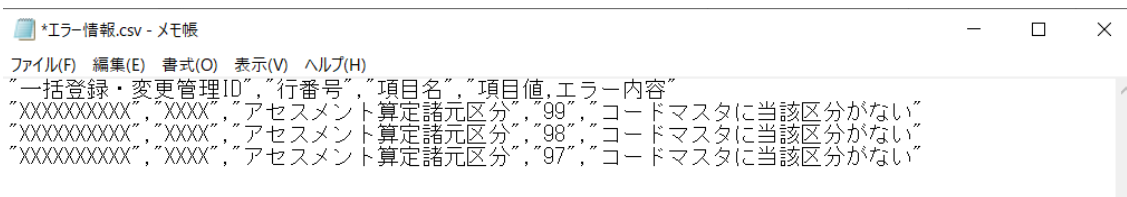


図 4-8 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、発電量調整受電電力量のファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されます（表 4-3 参照）。

表 4-3 一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>一括登録・変更で CSV ファイルが正常に登録されました。ご確認をお願いいたします。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

容量市場システムに登録された発電量調整受電電力量の登録結果を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント算定諸元一覧画面」リンクをクリックして、「アセスメント算定諸元一覧画面」へ進んでください。

「実需給年月」を入力し、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択したうえで「検索」ボタンをクリックしてください。

「アセスメント算定諸元一覧」に条件に合致する結果が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント算定諸元詳細画面」へ進んでください（図 4-9 参照）。

「アセスメント算定諸元詳細画面」にて、登録された発電量調整受電電力量をご確認ください。登録された発電量調整受電電力量の修正の必要があるか判断してください（図 4-10 参照）。修正の必要がある場合は、『4.1.1.1 発電量調整受電電力量の登録』を参照してください。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23: 12:00
ユーザー 日付 太郎
ログアウト

アセスメント算定諸元一覧画面

TOP > アセスメント共通 > アセスメント算定諸元一覧画面

実需給年月*	<input type="text" value="YYYY/MM"/>	電源等識別番号	<input type="text"/>	電源等の名称	<input type="text"/>
電源等の区分	<input type="text" value="v"/>	提出元エリア	<input type="text" value="v"/>	提出元事業者コード	<input type="text" value="XXXX"/>
提出元事業者名	<input type="text" value="XXXXXXXX"/>	供給指示対象	<input type="text" value="v"/>	回次	<input type="text"/>
最新回次切替	<input type="checkbox"/> 最新回次のみ表示				

検索

アセスメント算定諸元一覧

選択	実需給年度▲	実需給年月▲	電源等識別番号▲	電源等の名称▲	電源等の区分▲	提出元 エリア▲	提出元 事業者コード▲	提出元 事業者名▲	回次▲	供給指示対象▲
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXXX	XX	—

1-15件 (全XXX件)
<<最初
<前
1 / X
次へ
最後へ

確認依頼メール送信
一覧出力

図 4-9 アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ

4.1 発電量調整受電電力量の登録

4.1.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録

本項では、差替先の発電量調整受電電力量の登録について説明します（図 4-11 参照）。

4.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量の登録

4.1.2.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録結果の確認

4.1.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録

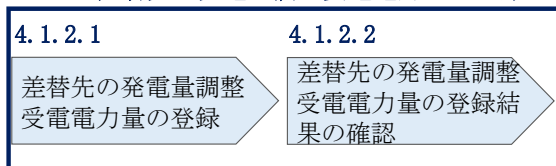


図 4-11 差替先の発電量調整受電電力量の登録の手順

表 4-4 差替先の発電量調整受電電力量の提出範囲

登録主体		差替契約締結時の発電量調整受電電力量の登録対象	提出対象月
差替元電源等提供者	部分差替	差替元電源の発電量調整受電電力量 差替配分供給力（発電量調整受電電力量） ²⁵	供給指示を受令した月に係る実績
	全量差替	差替配分供給力（発電量調整受電電力量）	
差替先電源等提供者		差替先電源の発電量調整受電電力量	

²⁵ 差替先から配分された発電量調整受電電力量

4.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量の登録

一般送配電事業者から供給指示を受令した月のみ、当該月分の発電量調整受電電力量の登録が必要です。差替契約を締結している場合、差替元電源等提供者は、差替先電源等から配分された発電量調整受電電力量を容量市場システムに登録してください。

差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の登録は、

<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/>からダウンロードするCSVファイルを用いてください（P）（図 4-12、表 4-5 参照）。



図 4-12 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）のCSVイメージ

表 4-5 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）のCSVの記載項目²⁶

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	03 を入力してください 03：発電量調整受電電力量
3	提出事業者コード	事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください

²⁶ 差替配分供給力 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えることができます（例：情報区分を 01 から 03 に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます）。

No	項目	留意点
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	差替先電源等識別番号	差替先電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
6	電源等差替 ID	電源等差替 ID（10桁）を半角英数字で入力してください
7	0:00	コマ別の発電量調整受電電力量（整数部 12桁、小数部 3桁）を半角数字で入力してください
8	0:30	〃
9	1:00	〃
10	1:30	〃
11	2:00	〃
		...
50	21:30	〃
51	22:00	〃
52	22:30	〃
53	23:00	〃
54	23:30	〃

差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください²⁷。

注1：アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量） CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の 0 が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1 行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2 行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けないでください。

²⁷ 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルの登録に関して、1 ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1 ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（発電量調整受電電力量が零でも、0 を入力してください）。（前頁の脚注の続き）

ファイル名は「実需給年度・対象月（YYYYMM）_ファイル種別.csv」としてごさい。また、差替配分供給力を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_R更新回数.csv」としてごさい。

例) 初回の提出の場合

202410_差替配分供給力.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別

1 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_R1.csv

R更新回数

2 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_R2.csv

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでごさい。

「ファイル種別」を選択し、「ファイル選択」ボタンをクリックして、アップロードしたい差替配分供給力（発電量調整受電電力量）のCSVファイルを選択してごさい。差替配分供給力（発電量調整受電電力量）のCSVファイル名が容量市場システム上に表示されたら、「アップロード」ボタンをクリックし、登録を行ってごさい（図 4-13、表 4-6 参照）。

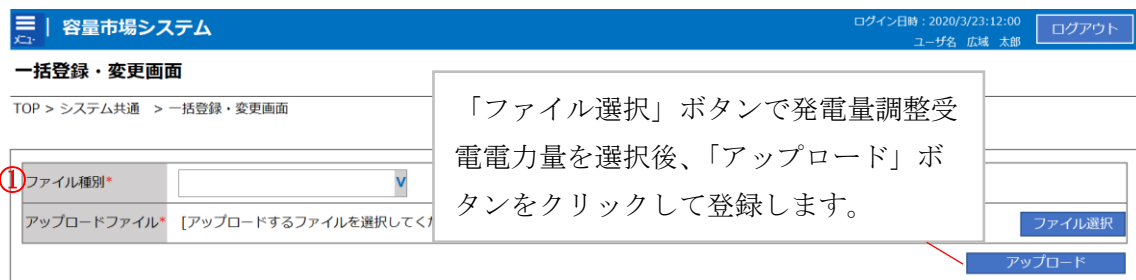


図 4-13 一括登録・変更の画面イメージ

表 4-6 一括登録・変更画面の入力項目

No	入力項目	入力内容
①	ファイル種別	「04:差替配分供給力」を選択

4.1 発電量調整受電電力量の登録

4.1.2.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録結果の確認

登録した差替先の発電量調整受電電力量のファイルが正常に容量市場システムに取り込まれているか確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「04:差替配分供給力」を選択し、登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する発電量調整受電電力量が表示されます。「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば登録が正常にされていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は登録が正常にされていないため、再登録する必要があります（図 4-14、図 4-15 参照）。

なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

差替配分供給力の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードします（図 4-16 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認して差替配分供給力の CSV ファイルを修正し、『4.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量の登録』を参照して再登録してください。

「登録結果」（一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）参照）に「OK」と表示されている発電量調整受電電力量は正しく登録できています。「NG」と表示されているものは正しく登録できておりませんので、原因を確認して再登録してください。

一括登録・変更管理	登録日時	ファイル種別	登録ファイル名	事業者コード	事業者名	ユーザ名
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力.csv	5678	事業者 1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R1.cs	5678	事業者 1	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	0 3. アセスメント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R2.cs	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	0 1. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	0 4. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 x x

図 4-14 一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）



図 4-15 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

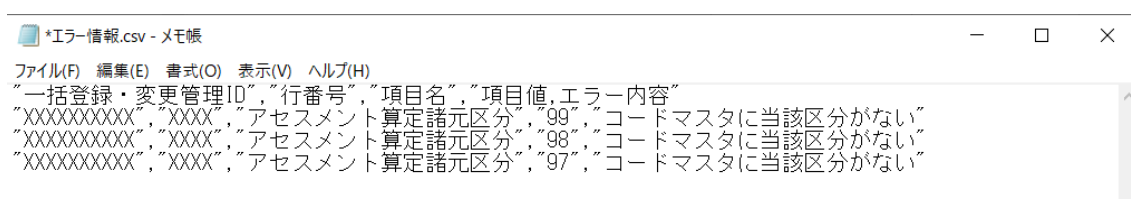


図 4-16 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の CSV ファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されます（表 4-3 参照）。『4.1.1.2 発電量調整受電電力量の登録結果の確認』を参照し、内容を確認してください。

差替先の発電量調整受電電力量を誤った内容で登録してしまった場合は、『4.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量の登録』を参照して差替先の発電量調整受電電力量を再登録してください。

4.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

本節では、発電量調整受電電力量の登録内容審査²⁸結果への対応について以下の流れで説明します（図 4-17 参照）。

4.2.1 発電量調整受電電力量の修正登録

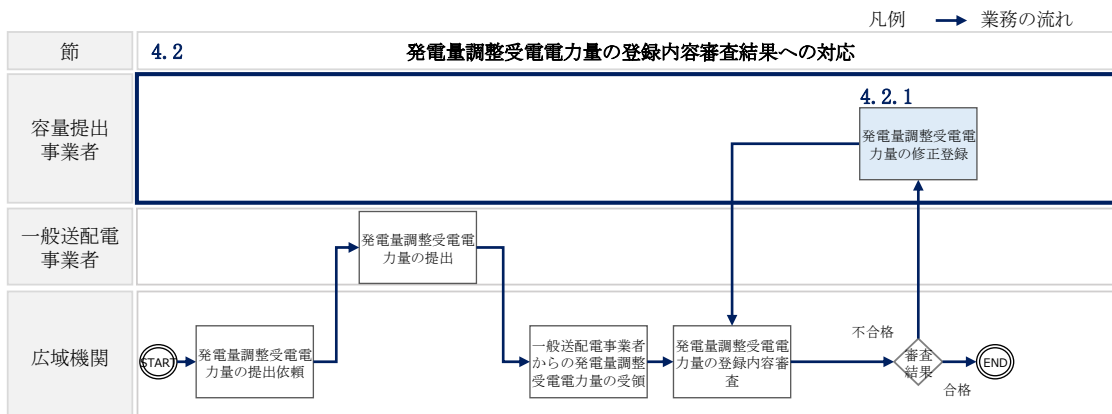


図 4-17 発電量調整受電電力量の登録内容審査の詳細構成

4.2.1 発電量調整受電電力量の修正登録

本項では、発電量調整受電電力量の修正登録について説明します（図 4-18 参照）。

4.2.1.1 発電量調整受電電力量の修正登録

4.2.1 発電量調整受電電力量の修正登録

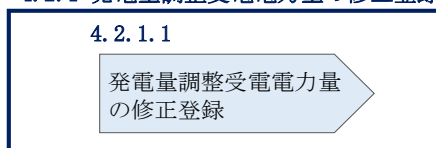


図 4-18 発電量調整受電電力量の修正登録の手順

4.2.1.1 発電量調整受電電力量の修正登録

発電量調整受電電力量の登録内容審査結果が不合格だった場合、不合格通知がメールで送付されます（表 4-7 参照）。審査結果内容を確認し、発電量調整受電電力量を修

²⁸ 一般送配電事業者より受領した発電量調整受電電力量と整合しているかどうかを、本機関が審査します。

正の上、『4.1.1 発電量調整受電電力量の登録』、『4.1.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録』を参照して発電量調整受電電力量を登録してください。

表 4-7 発電量調整受電電力量審査結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】発電量調整受電電力量審査結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>以下の電源等の発電量調整受電電力量の審査結果が不合格となりました。ご確認をお願いいたします。</p> <p>【審査対象年度】 YYYY</p> <p>【審査対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>【電源等識別番号】 XXXXXXXXXX</p> <p>【電源等の名称】 XXXX</p> <p>後続業務の対応方法、対応期日につきましては、容量市場業務マニュアルをご参照ください。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

4.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

4.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

本節では、差替先電源情報に係る整合性審査²⁹結果への対応について以下の流れで説明します（図 4-19 参照）。

4.3.1 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の修正・登録

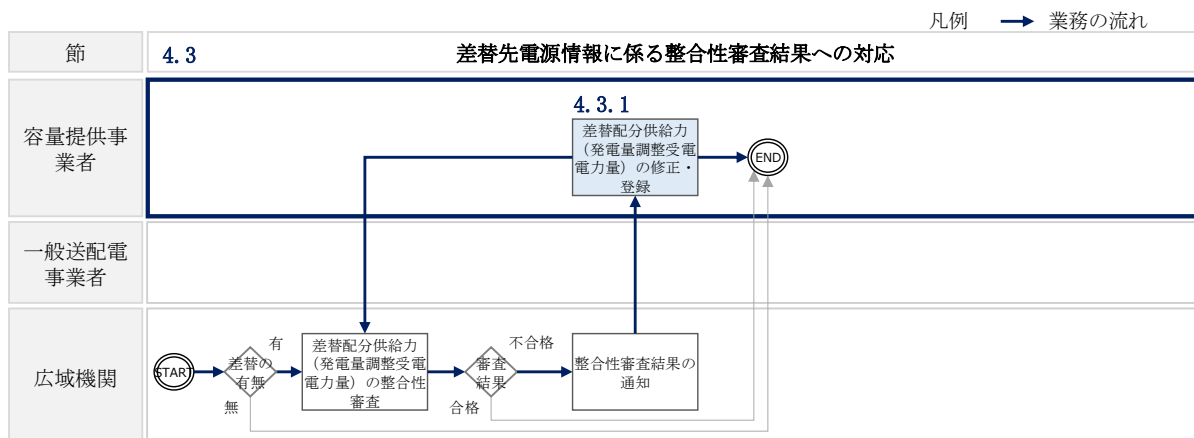


図 4-19 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成

4.3.1 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の修正・登録

本項では、差替配分供給力の修正・登録について説明します（図 4-20 参照）。

4.3.1.1 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の審査結果の受領

4.3.1.2 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の修正・登録

4.3.1 差替先の発電量調整受電電力量の修正登録

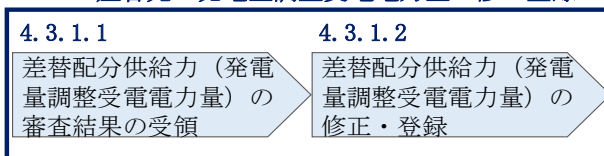


図 4-20 差替先の発電量調整受電電力量の修正登録の手順

²⁹ 差替元が登録した差替配分供給力（発電量調整受電電力量）と差替先が登録した発電量調整受電電力量が整合しているかを、本機関が審査します。

4.3.1.1 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の審査結果の受領

不合格の場合は差替配分供給力（発電量調整受電電力量）審査結果が本機関より差替元電源等提供事業者へメールにて送付されますので、内容を確認し、『4.3.1.2 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の修正・登録』にて差替配分供給力（発電量調整受電電力量）を修正し、登録してください。

4.3.1.2 差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の修正・登録

差替配分供給力（発電量調整受電電力量）審査結果が不合格の場合は、差替先電源等提供者が提出している算定諸元を確認の上、『4.1.2 差替先の発電量調整受電電力量の登録』を参照して差替配分供給力（発電量調整受電電力量）を登録してください。

第5章 算定諸元登録（市場応札量）

本章では、算定諸元登録（市場応札量）に関する以下の内容について説明します（図 5-1 参照）。

5.1 市場応札量の登録

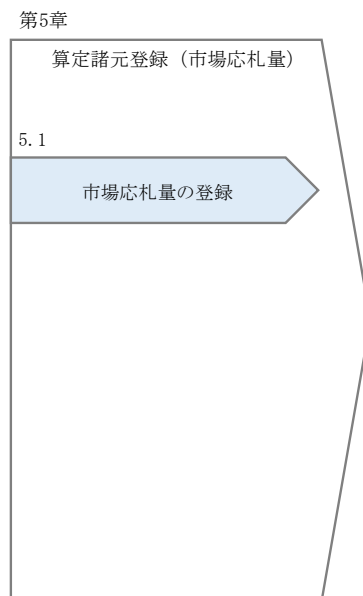


図 5-1 第5章の構成

5.1 市場応札量の登録

本節では、市場応札量の登録について以下の流れで説明します（図 5-2 参照）。

5.1.1 市場応札量の登録

5.1.2 差替先の市場応札量の登録

凡例 → 業務の流れ

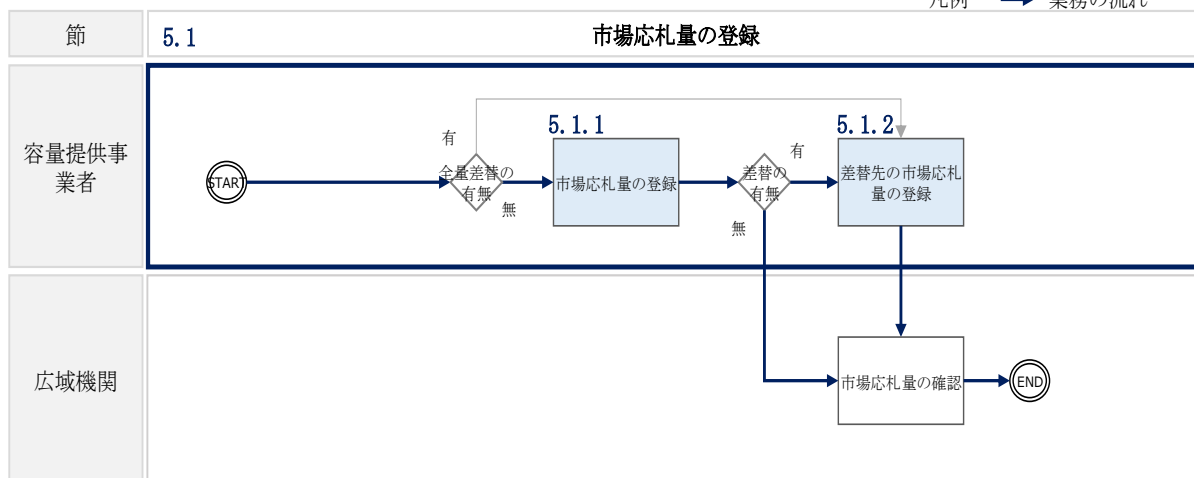


図 5-2 市場応札量の登録の詳細構成

5.1.1 市場応札量の登録

本項では、市場応札量の登録について説明します（図 5-3 図 5-3 参照）。

5.1.1.1 市場応札量の登録

5.1.1.2 市場応札量の登録結果の確認

5.1.1 市場応札量の登録

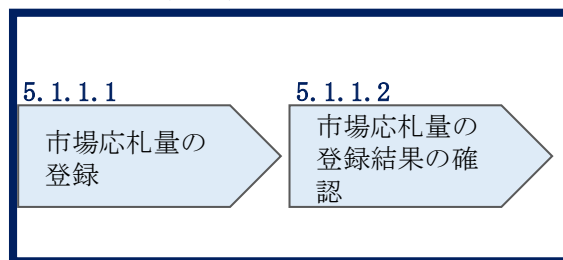


図 5-3 市場応札量の登録の手順

5.1.1.1 市場応札量の登録

実需給期間を通じて、全コマに対して市場応札量を登録してください。市場応札量の登録は、<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/>からダウンロードする CSV ファイルを用いてください（P）（図 5-4、表 5-1 参照）。

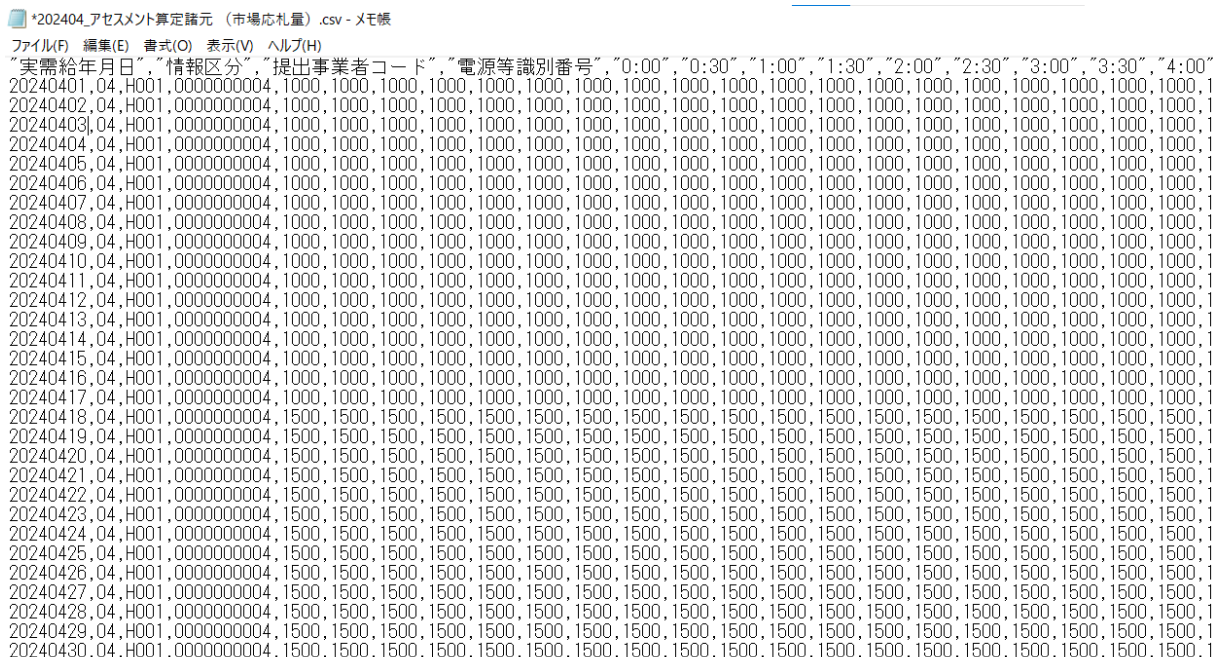


図 5-4 アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV イメージ

表 5-1 アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV の記載項目³⁰

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	04 を入力してください 04：市場応札量
3	提出事業者コード	事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	0:00	コマ別の市場応札量（整数部 12桁） ³¹ を半角数字で入力してください
6	0:30	//

³⁰ アセスメント算定諸元 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えることができます（例：情報区分を 01 から 03 に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます）。

³¹ 市場応札の入札対象となる市場は、スポット市場、時間前市場、需給調整市場です。市場応札量の登録値は、各市場（需給調整市場を除く）に対して、応札したが落札されなかった分となり、需給調整市場では、応札分となります。なお、低予備率アセスメント対象コマに対する登録値は、当該コマが発生した（翌日計画公表以降に広域予備率が低下したと判断された）以降に卸電力市場等に入札した量を容量市場システムに登録してください。

No	項目	留意点
7	1:00	//
8	1:30	//
9	2:00	//
...		
49	21:30	//
50	22:00	//
51	22:30	//
52	23:00	//
52	23:30	//

アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV に必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください³²。

注1：アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV ファイルは、txt 形式で編集してください。txt 形式ではなく Excel で編集した場合、記載したデータから「”」（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：登録する CSV ファイルについて、1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）各項目には「”」を付けてください。2行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）には「”」を付けないでください。

ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別.csv」としてください。また、アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_R 更新回数.csv」としてください。

³² アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV ファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（市場応札量が零でも、0を入力してください）。

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「03:アセスメント算定諸元」を選択し、ユーザ ID と登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致するアセスメント算定諸元が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」を確認してください。「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば登録が正常にされていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録されていないため、再登録する必要があります（図 5-6、図 5-7 参照）。

なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

市場応札量の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 5-8 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認してアセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV ファイルを修正し、『5.1.1.1 市場応札量の登録』を参照して再登録してください。

5.1 市場応札量の登録

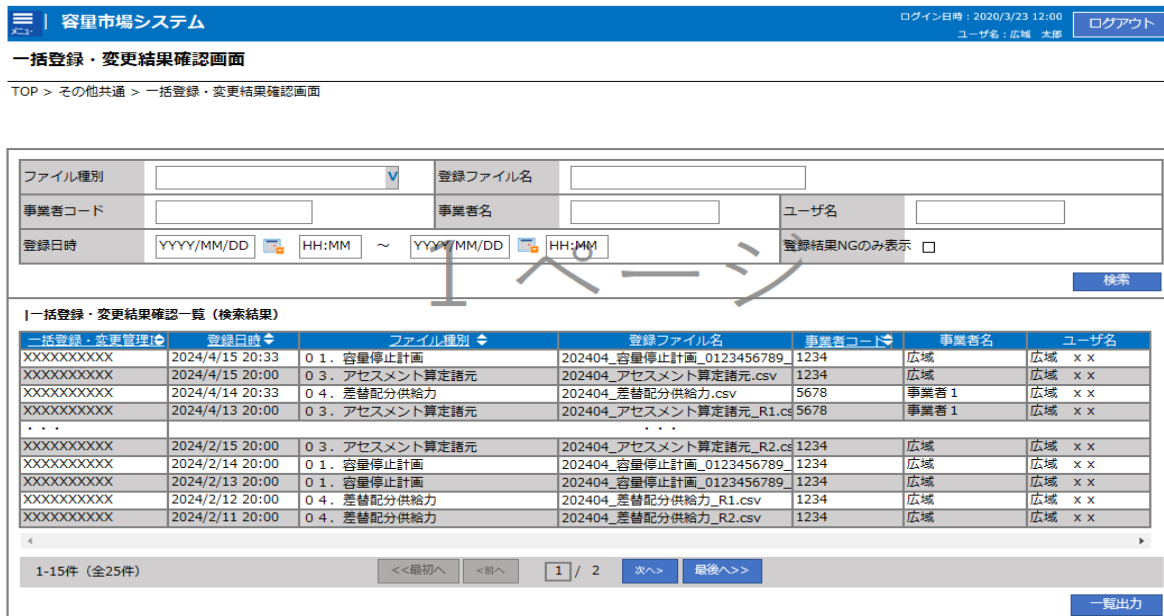


図 5-6 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)



図 5-7 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

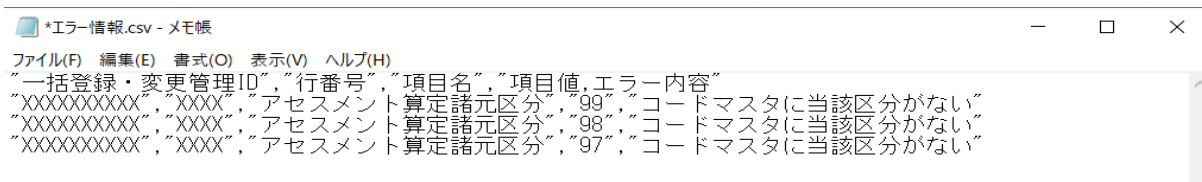


図 5-8 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV ファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送

付されます（表 5-3 参照）。容量市場システムに登録された市場応札量の登録結果を確認してください。

表 5-3 一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>一括登録・変更で CSV ファイルが正常に登録されました。ご確認をお願いいたします。</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント算定諸元一覧画面」リンクをクリックして、「アセスメント算定諸元一覧画面」へ進んでください。

「実需給年月」を入力し、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択したうえで「検索」ボタンをクリックしてください。

「アセスメント算定諸元一覧」に条件に合致する結果が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント算定諸元詳細画面」へ進んでください（図 5-9 参照）。

「アセスメント算定諸元詳細画面」にて、登録された市場応札量をご確認ください。登録された市場応札量の修正の必要があるか判断してください（図 5-10 参照）。修正の必要がある場合は、『5.1.1.1 市場応札量の登録』へ進んでください。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23: 12:00
ユーザ名 日位 太郎
ログアウト

アセスメント算定諸元一覧画面

TOP > アセスメント共通 > アセスメント算定諸元一覧画面

実需給年月*	<input type="text" value="YYYY/MM"/>	電源等識別番号	<input type="text"/>	電源等の名称	<input type="text"/>
電源等の区分	<input type="text" value="v"/>	提出元エリア	<input type="text" value="v"/>	提出元事業者コード	<input type="text" value="XXXX"/>
提出元事業者名	<input type="text" value="XXXXXXXX"/>	供給指示対象	<input type="text" value="v"/>	回次	<input type="text"/>
最新回次切替	<input type="checkbox"/> 最新回次のみ表示				

検索

アセスメント算定諸元一覧

選択	実需給年度▲	実需給年月▲	電源等識別番号▲	電源等の名称▲	電源等の区分▲	提出元 エリア▲	提出元 事業者コード▲	提出元 事業者名▲	回次▲	供給指示対象▲
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東京	XXXX	XXXXX	XX	対象
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—
<input type="checkbox"/>	2024	2024/04	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX	東北	XXXX	XXXXX	XX	—

1-15件 (全XX件)
<< 最初 < 前 1 / X 次へ 最後へ

確認依頼メール送信
一覧出力

図 5-9 アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ

5.1 市場応札量の登録

5.1.2 差替先の市場応札量の登録

本項では、差替先の市場応札量の登録について説明します（図 5-11 参照）。

5.1.2.1 差替先の市場応札量の登録

5.1.2.2 差替先の市場応札量の登録結果の確認

5.1.2 差替先の市場応札量の登録

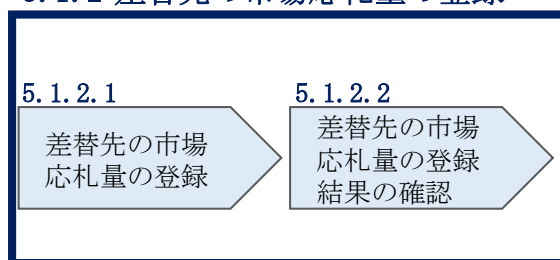


図 5-11 差替先の市場応札量の登録の手順

表 5-4 差替先の市場応札量の提出範囲³³

登録主体		差替契約締結時の市場応札量の登録対象
差替元電源等 提供者	部分差替	差替元電源の全量 差替配分供給力（市場応札量） ³⁴
	全量差替	差替配分供給力（市場応札量）
差替先電源等提供者		差替先電源のアセスメント分

5.1.2.1 差替先の市場応札量の登録

差替契約を締結している場合、差替元電源等提供者は、差替先電源から配分された市場応札量を容量市場システムに登録してください。

差替配分供給力（市場応札量）の登録は、<https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/>からダウンロードする CSV ファイルを用いてください

(P)（図 5-12、表 5-5 参照）。

³³ 容量確保契約を締結していない差替先電源等提供者については、市場応札量の提出は不要です

³⁴ 差替先から配分された市場応札量

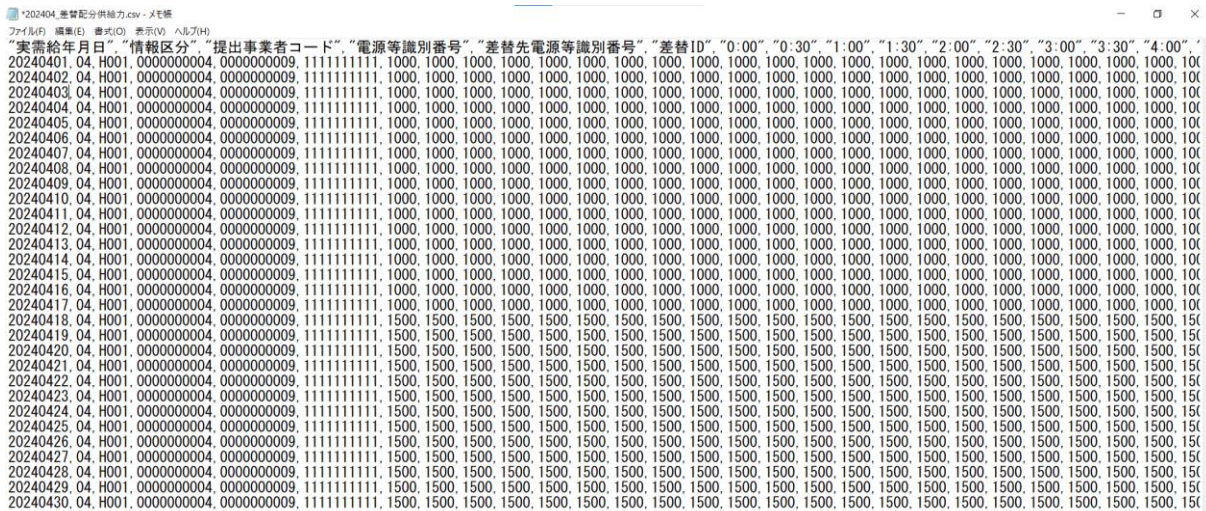


図 5-12 差替配分供給力（市場応札量）の CSV イメージ

表 5-5 差替配分供給力（市場応札量）の CSV の記載項目³⁵

No	項目	留意点
1	実需給年月日	yyymmdd 形式の半角数字で入力してください 例：2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	04 を入力してください 04：市場応札量
3	提出事業者コード	事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	差替先電源等識別番号	差替先電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
6	電源等差替 ID	電源等差替 ID（10桁）を半角英数字で入力してください
7	0:00	コマ別の市場応札量（整数部 12桁）を半角数字で入力してください
8	0:30	//
9	1:00	//

³⁵ 差替配分供給力 CSV については、ヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）の項目が共通しており、情報区分の数字を書き換えることで登録対象の情報を変えることができます（例：情報区分を 01 から 03 に変更することで、発電計画から発電量調整受電電力量の情報へ変換することができます。）。

No	項目	留意点
10	1:30	//
11	2:00	//
...		
50	21:30	//
51	22:00	//
52	22:30	//
53	23:00	//
54	23:30	//

差替配分供給力（市場応札量）のCSVに必要な値を入力して保存した後、容量市場システムに登録してください³⁶。

注1：差替配分供給力（市場応札量）のCSVファイルは、txt形式で編集してください。txt形式ではなくExcelで編集した場合、記載したデータから「”（ダブルクォーテーション）」や先頭の0が欠落する可能性があります。

注2：ダウンロードしたCSVファイルには、1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）、2行目以降のボディ部分（登録する情報の部分）の両方に「”」が記載されておりますが、1行目のヘッダ部分では、「”」を削除しないでください。2行目以降のボディ部分では、「”」を付けないでください。

ファイル名は「実需給年度・対象月（YYYYMM）_ファイル種別_電源等識別番号.csv」としてください。また、差替配分供給力を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_R更新回数.csv」としてください。

³⁶ 差替配分供給力（市場応札量）のCSVファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（市場応札量が零でも、0を入力してください）。

例) 初回の登録の場合

202410_差替配分供給力.csv

実需給年度・対象月 ファイル種別

1 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_R1.csv

R 更新回数

2 回目の更新の場合

202410_差替配分供給力_R2.csv

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更画面」へ進んでください。

「ファイル種別」を選択し、「ファイル選択」ボタンをクリックして、アップロードしたい差替配分供給力（市場応札量）の CSV ファイルを選択してください。差替配分供給力（市場応札量）の CSV ファイル名が容量市場システム上に表示されたら、「アップロード」ボタンをクリックし、登録を行ってください（図 5-13、表 5-6 参照）。

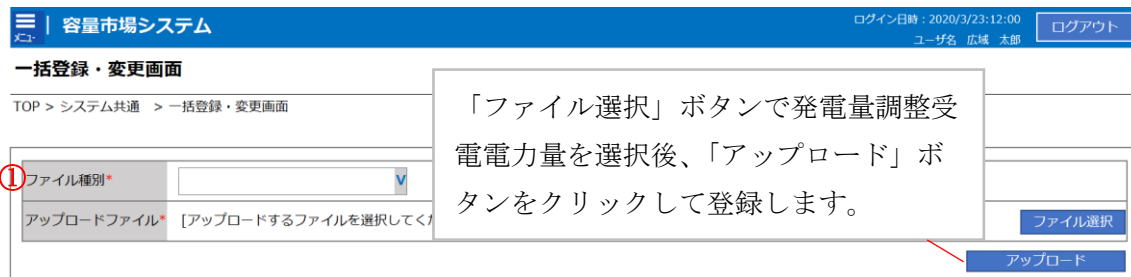


図 5-13 一括登録・変更の画面イメージ

表 5-6 一括登録・変更画面の入力項目

No	入力項目	入力内容
①	ファイル種別	「04:差替配分供給力」を選択

5.1.2.2 差替先の市場応札量の登録結果の確認

登録した差替先の市場応札量のファイルが正常に容量市場システムに取り込まれているか確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「その他共通」の中の「一括登録・変更結果確認画面」リンクをクリックして、「一括登録・変更結果確認画面」へ進んでください。

「ファイル種別」で「04:差替配分供給力」を選択し、ユーザ ID と登録日時を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「一括登録・変更結果確認一覧（検索結果）」に条件に合致する市場応札量が表示されます。検索結果から、ユーザ ID、ファイル名、登録日時をもとに登録したファイルを特定したうえで「登録結果」を確認してください。「登録結果」が「処理中」となっている場合は、まだシステム内で処理が終了していませんので、時間を空けて再確認してください。「登録結果」が「OK」と表示されていれば正常に登録がされていますが、「登録結果」が「NG」と表示されている場合は正常に登録がされていないため、再登録する必要があります（図 5-14、図 5-15 参照）。

なお、検索時に「登録結果 NG のみ表示」にチェックを入れると「登録結果」が「NG」の対象のみを表示可能です。

差替配分供給力の「登録結果」が「NG」と表示されている場合、「登録結果」の「NG」リンクをクリックし、「エラー情報 CSV ファイル」をダウンロードしてください（図 5-16 参照）。「エラー情報 CSV ファイル」の内容を確認して差替配分供給力の CSV ファイルを修正し、『5.1.2.1 差替先の市場応札量の登録』を参照して再登録してください。

5.1 市場応札量の登録

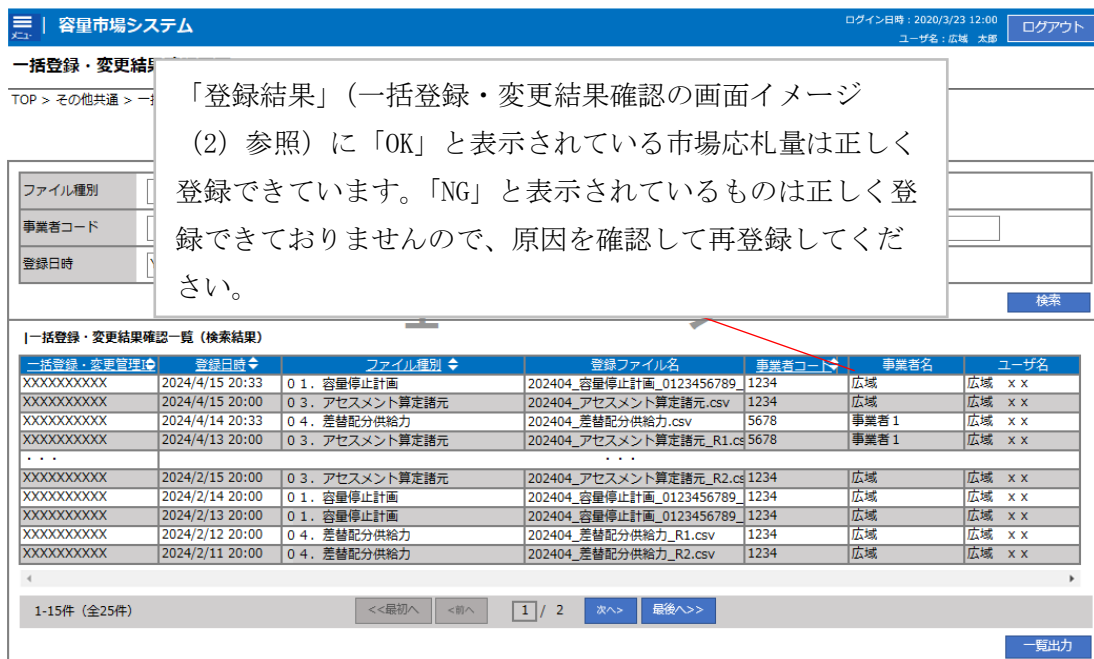


図 5-14 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)

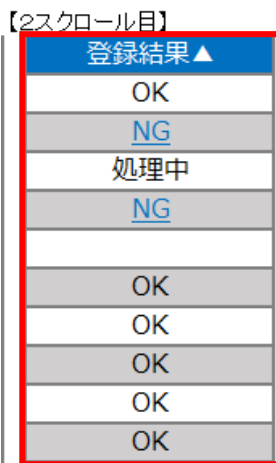


図 5-15 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)

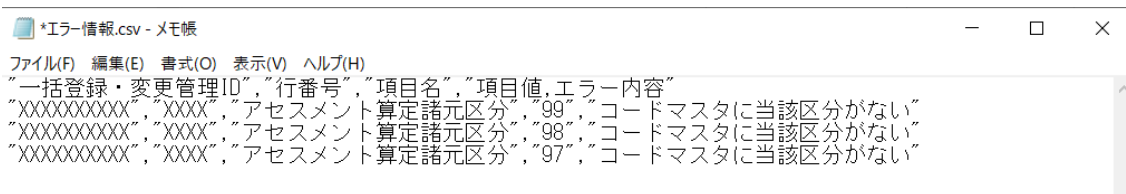


図 5-16 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ

なお、差替配分供給力の CSV ファイルが正常に登録された場合、登録が完了した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されます（表 5-3 参照）。『5.1.1.2 市場応札量の登録結果の確認』を参照し、内容を確認してください。差替先の市場応札量を誤った内容で登録してしまった場合は、『5.1.2.1 差替先の市場応札量の登録』を参照して差替先の市場応札量を再登録してください。

第6章 アセスメント結果の確定（容量停止計画）

本章では、アセスメント結果の確定（容量停止計画）に関する以下の内容について説明します（図 6-1 参照）。

6.1 容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続き

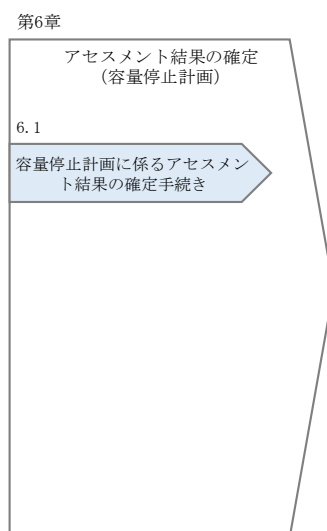


図 6-1 第6章の構成

6.1 容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続き

本節では、容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続きについて以下の流れで説明します（図 6-2 参照）。

- 6.1.1 アセスメント結果の確認
- 6.1.2 異議申立
- 6.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認
- 6.1.4 確定したアセスメント結果の受領

凡例 → 業務の流れ

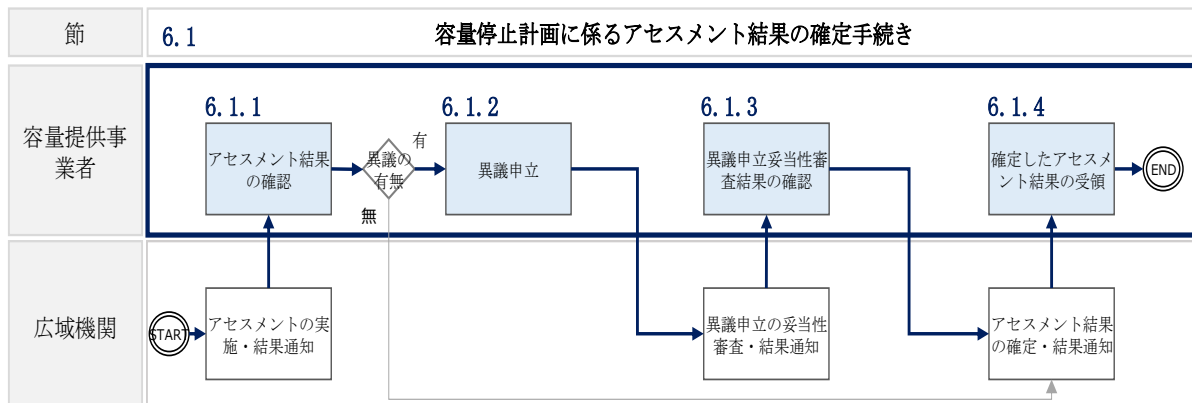


図 6-2 容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成

注1：リクワイアメント対象となる電源について

容量停止計画のリクワイアメントは、安定電源・変動電源（単独）が対象となります。

注2：アセスメントの基準について

容量停止計画におけるアセスメントは、実需給中において、電源が供給力を提供できる状態に維持しているかが基準となります。

- ・ 容量停止計画が登録されているコマにおいて、電源が提供できる供給力の最大値が、アセスメント対象容量を下回る場合、当該コマをリクワイアメント未達成コマとします。なお、リクワイアメント未達成コマは、小数点以下第16位まで計算しています（小数点以下第17位を四捨五入して算出）。
- ・ 容量停止計画が登録されているコマにおいて、アセスメント対象容量に対して部分的に未達となった場合、未達量に応じてリクワイアメント未達成コマをカウントします。
- ・ 容量停止計画の登録タイミングや、低予備率アセスメント対象コマへの該当の有無により、リクワイアメント未達成コマが5倍カウント（ペナルティ倍率）〈注3参照〉されるコマが発生する場合があります。

注3：ペナルティ倍率5倍となる容量停止計画の登録タイミング例

- ・ 当該コマが「平常時」と判断された時（夜間、休日は除く）：前週の火曜日 17:00以降提出
- ・ 当該コマが「低予備率アセスメント対象コマ」に該当する時：前月末以降提出

注4：アセスメントの算定方法について

容量停止計画におけるアセスメントの具体的な算定方法は、以下で表されます。

【対象の電源が差替契約を締結していない場合】

- ・ 容量停止計画が登録されているコマについて、電源が提供できる供給力の最大値を確認します。
- ・ 当該コマにおける未達成率「(アセスメント対象容量-電源が提供できる供給力の最大値) /アセスメント対象容量×ペナルティ倍率」をリクワイアメント未達成コマ数としてカウント

【アセスメント対象の電源が差替元として差替契約を締結している場合】

差替元、差替先個別に未達成コマを計算します。

<差替元電源等>

- ・ 容量停止計画が登録されているコマについて、電源が提供できる供給力の最大値を確認します。
- ・ 提供できる供給力の最大値が、差替元電源等のアセスメント対象容量を下回る場合、当該コマにおける未達成率「(差替元電源等のアセスメント対象容量³⁷-差替元電源等が提供できる供給力の最大値) /アセスメント対象容量³⁸×ペナルティ倍率³⁹」をリクワイアメント未達成コマ数としてカウントします。

<差替先電源等>

- ・ 容量停止計画が登録されているコマについて、電源が提供できる供給力の最大値を確認します。
- ・ 提供できる供給力の最大値が、差替先電源等のアセスメント対象容量を下回る場合、当該コマにおける未達成率「(差替先電源等のアセスメント対象容量⁴⁰-差替先電源等が提供できる供給力の最大値) /アセスメント対象容量×ペナルティ倍率⁴¹」をリクワイアメント未達成コマ数としてカウントします。

<差替元と差替先のリクワイアメント未達成コマの合算>

差替元と差替先のリクワイアメント未達成コマを合算します。

³⁷ 差替元のアセスメント対象容量=(差替元電源の月別アセスメント対象容量-差替先の月別の差替容量)

³⁸ アセスメント対象容量=月別アセスメント対象容量

³⁹ ペナルティ倍率は差替元の需給状況に応じて決定

⁴⁰ 差替先電源のアセスメント対象容量=差替先電源の月別差替容量

⁴¹ ペナルティ倍率は差替先の需給状況に応じて決定

＜リクワイアメント未達成コマの累積＞

- 電源のリクワイアメント未達成コマをカウントしたのち、当該実需給年度のすべての未達成コマ数を合算します。
- 合算する際は、各コマにおけるペナルティ倍率を乗じたものを合算します。

（例）

アセスメント対象月が6月の場合は、4月～6月までのリクワイアメント未達成コマを累積します。

4月：1,440 コマ

5月：2,000 コマ

6月：1,488 コマ

累積：4,928 コマ

アセスメント対象電源のリクワイアメント未達成コマ総数が8,640コマ（180日）相当を超過した場合、超過分のリクワイアメント未達成コマに対して経済的ペナルティが科されます。

6.1.1 アセスメント結果の確認

本項では、アセスメント結果の確認について説明します（図 6-3 参照）。

6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

6.1.1 アセスメント結果の確認

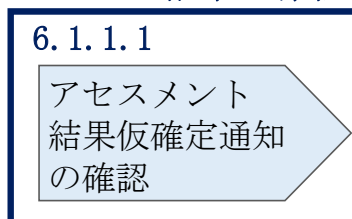


図 6-3 アセスメント結果の確認の手順

6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください（表 6-1 参照）。

注：本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したこととなりますので、「仮算定」＝「仮確定」とご理解ください。

表 6-1 リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。</p> <p>【算定対象年度】 YYYY</p> <p>【算定対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【リクワイアメント種別】 容量停止計画（安定・変動単独）</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） - 発動指令以外画面」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象年月日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）」へ進んでください。

「アセスメント結果詳細情報」で、コマごとのリクワイアメント未達成コマを確認してください（図 6-4 参照）。

≡ | 容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23:12:00
ログアウト

アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・安定・変動単独)

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面(事業者毎) - 発動指令以外 > アセスメント一覧画面(電源等識別番号毎) - 発動指令以外 > アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・安定・変動単独)

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替元/先	差替元		
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN		
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	電源等の区分	XXXX
エリア	NNN				

コマごとに記載されたリクワイアメント未達成コマを確認してください。

電源等差替情報				
差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源	
差替元	-	XXXXXXXXXA	NNNN	
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXB	NNNNNNNNNB	2,000
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXC	NNNNNNNNNC	3,000

アセスメント結果詳細情報										
対象年月日	差替ID	差替元/先	電源等識別番号	算定要素	1	2	3	4	5	
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	容量停止計画の提出時刻	-	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	需給ひっ迫のおそれの有無	-	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	アセスメント対象容量[kW]	1,000					
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	電源が提供できる供給力の最大値[kW]	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999	99,999,999
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	ペナルティ倍率(倍)	-	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成コマ[コマ]	-	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成合計[コマ]	1.06					

図 6-4 アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）の画面イメージ

6.1.2 異議申立

本項では、異議申立について説明します（図 6-5 参照）。

6.1.2.1 異議申立

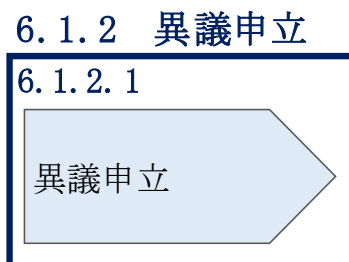


図 6-5 異議申立の手順

6.1.2.1 異議申立

アセスメント結果仮確定に異議がある場合、アセスメント結果が仮確定された旨のメールを受領した日を含めて5営業日以内であれば、メールにより異議申立を行うことが可能です。

異議申立を行う場合、新規メールに異議申立における必要事項を記載のうえ、所定の宛先に送信してください（表 6-2 参照）。

異議申立を行わない場合は、『6.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領』へ進んでください。

注：異議申立期限について、例えば、7月1日（金）に通知メールを受領した場合、7月7日（木）23:59までに異議申立メールを本機関に送信する必要があります。

<参考>容量確保契約約款抜粋

休日：土曜日、日曜日および祝日（「国民の祝日に関する法律」に規定する休日）に加えて、1月2日～3日、4月30日～5月2日、12月30日～31日および本機関が指定する日

平日：休日以外の日

営業日：平日のうち、1月4日、12月29日以外の日

表 6-2 アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目

メール項目	内容
件名	【XXXX（事業者コード） ⁴² 】アセスメント結果仮確定に対する異議申立
To	XX@occto.or.jp（P）
CC	-
本文記載事項	異議申立の内容 <ul style="list-style-type: none"> 異議申立の内容およびその根拠を具体的に文章で記載 アセスメント結果 <ul style="list-style-type: none"> 事業者コード 事業者名称および担当者名 電源等識別番号 電源等の名称 対象実需給年度 対象月 対象コマ リクワイアメント未達成コマ
添付資料	異議申立の根拠となる資料（必要に応じて）

6.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

本項では、異議申立妥当性審査結果の確認について説明します（図 6-6 参照）。

6.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

6.1.3.2 リクワイアメント未達成コマ修正結果の確認

6.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

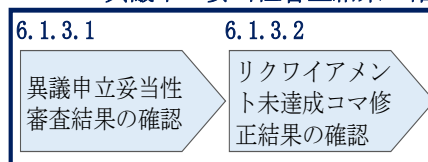


図 6-6 異議申立妥当性審査結果の確認の手順

⁴² 件名に事業者コード4桁を入力してください。

6.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

アセスメント結果仮確定に対して異議申立を行われた場合は、本機関で異議申立の内容を審査し、審査結果を容量市場システムに登録したメールアドレス宛にメールにて通知しますので審査結果の内容を確認してください。

審査結果の詳細を確認する場合は、『6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』を参照してください。

審査結果が合格の場合、『6.1.3.2 リクワイアメント未達成コマ修正結果の確認』を参照してください。

注：異議申立の内容を審査した結果は以下のメールアドレスより送付しますので、迷惑メールとして判定されないよう受信設定してください。

メールアドレス：XX@occto.or.jp (P)

6.1.3.2 リクワイアメント未達成コマ修正結果の確認

異議申立妥当性審査結果が合格の場合、本機関にて異議申立内容に基づいてリクワイアメント未達成コマを修正します。修正後に本機関より、容量市場システムに登録したメールアドレス宛に確認依頼のメールが送付されますので、内容を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） - 発動指令以外画面」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象年月日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）」へ進んでください。

6.1 容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続き

「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎のリクワイアメント未達成コマを確認してください（図 6-7 参照）。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23 12:00
ユーザー名 広城 太郎
ログアウト

アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・安定・変動単独)

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面(事業者毎) - 発動指令以外 > アセスメント一覧画面(電源等識別番号毎) - 発動指令以外 > アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・安定・変動単独)

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替元/先	差替元
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	XXXXXXXXXA
エリア	NNN	算定回次	

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号▲	電源等の名称▲	差替前契約容量[kW]▲	差替後契約容量[kW]▲
-	-	XXXXXXXXXA	NNNNNNNA	XXX,XXX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX,XXX
差替先	XXXXXXXXXB	XXXXXXXXXB	NNNNNNNB	-	XX,XXX,XXX,XXX
差替先	XXXXXXXXXC	XXXXXXXXXC	NNNNNNNC	-	XX,XXX,XXX,XXX

アセスメント結果詳細情報

対象年月日	差替元/先	差替ID	電源等識別番号	算定要素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	容量停止計画の提出時期	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	需給ひっ迫のおそれの有無	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	アセスメント対象容量[kW]	XXX,XXX,XXX,XXX				
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	電源が供給できる供給力の最大値[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	ペナルティ倍率[倍]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成コマ[コマ]					
YYYY/MM/DD	差替元	XXXXXXXXXA	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成合計[コマ]					

コマ毎に記載されたリクワイアメント未達成コマを確認してください。

図 6-7 アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）の画面イメージ

6.1.4 確定したアセスメント結果の受領

本項では、確定したアセスメント結果の受領について説明します（図 6-8 参照）。

6.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

6.1.4 アセスメント結果の確認

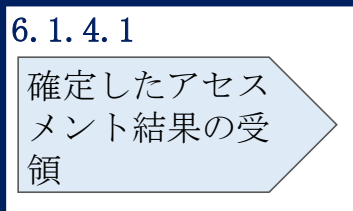


図 6-8 確定したアセスメント結果の受領の手順

6.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

本機関がアセスメント結果を確定した後、アセスメント結果を確定した旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、『6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』を参照し、内容を確認してください（表 6-3 参照）。

注：アセスメント結果に対して異議申立を行わなかった場合でも本手順を参照し、確定したアセスメント結果の内容を確認してください。

表 6-3 リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の確定通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。</p> <p>【算定対象年度】 YYYY</p> <p>【算定対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【リクワイアメント種別】 容量停止計画（安定・変動単独）</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

第7章 アセスメント結果の確定（市場応札）

本章では、アセスメント結果の確定（市場応札）に関する以下の内容について説明します（図 7-1 参照）。

7.1 市場応札に係るアセスメント結果の確定手続き

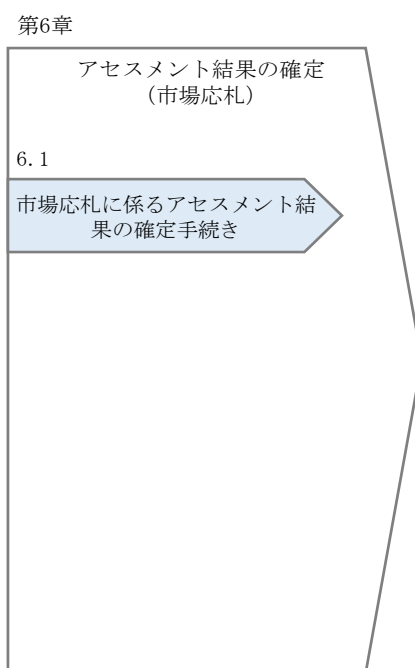


図 7-1 第7章の構成

注1：リクワイアメント対象について

市場応札のリクワイアメントは、容量停止計画（出力抑制に伴う停止計画は除く）を提出していない範囲のコマ⁴³が対象となります。

⁴³ 容量停止計画が提出されているコマでも、電源等が停止せず出力低下する計画等により小売電気事業者等が活用しない余力があるコマについてはリクワイアメント対象となります。

注2：アセスメントの基準について

市場応札におけるアセスメントでは、アセスメント対象容量の範囲内において小売電気事業者等が活用しない余力から卸電力取引所または需給調整市場に入札した容量を差し引いた容量をリクワイアメント未達成量とします。

注3：市場応札の入札対象となる市場について

市場応札の入札対象となる市場は、スポット市場、時間前市場、需給調整市場となります。入札する市場は、電源の特性を踏まえた上で、容量提供事業者が任意に選択（複数選択も可）することが可能です。

市場応札量の登録値は、各市場（需給調整市場を除く）に対して、応札したが落札されなかった分となり、需給調整市場では、応札分となります。なお、低予備率アセスメント対象コマに対する登録値は、当該コマが発生した（翌日計画公表以降に広域予備率が低下したと判断された）以降に卸電力市場等に入札した量を容量市場システムに登録してください。各市場（需給調整市場を除く）への応札量は容量提供事業者にて電源毎に配分してください。

バランス停止中の電源については、前日以降の需給バランス評価において低予備率アセスメント対象コマと判断された場合、小売電気事業者等が活用しない余力から卸電力市場等で落札した容量を差し引いた容量を時間前市場に入札してください。

バランス停止からの起動に係るアセスメントは、電源等登録時に登録した起動パターンに応じて実施します（卸電力市場等における約定結果が確定する以前にバランス停止から起動する必要はありません。なお、市場応札の結果、約定した場合は当該コマに対し、適切に供給力を提供してください。）。この場合、低予備率アセスメント対象コマにおいて、原則としてアセスメント対象容量から市場応札量を差し引いた容量をリクワイアメント未達成量とします。

注4：発電方式が揚水の電源におけるアセスメントの基準について

低予備率アセスメント対象コマが存在する場合、運転継続時間が限られる揚水発電に関して、本機関は当該コマに対して市場応札が実施されているかを優先的にアセスメントします。揚水発電は、小売電気事業者等が活用しない余力の入札準備が完了した段階で当該コマの広域予備率が低いコマから順に、運転継続時間のコマ数を上限として卸電力市場等へ入札を実施してください。広域予備率が同率の場合は、その中から任意のコマを選択して入札を実施してください。それでもなお、余力がある場合は、低予備率アセスメント対象コマ以外へ入札を実施してください。

注5：アセスメントの算定方法について

市場応札におけるアセスメントの具体的な算定方法は、以下で表されます。

- ・ 対象の電源が差替契約を締結していない場合
 - 市場応札量が発電余力以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - 市場応札量が発電余力未満であるならば、リクワイアメント未達成量 (kWh)
= (発電余力 (kW) - 市場応札量 (kW)) / 2
- ・ 対象の電源が差替元として差替契約を締結している場合
 - ① 差替元の市場応札量におけるリクワイアメント未達成量を算出する
 - 市場応札量が（差替元分の）発電余力以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - 市場応札量が（差替元分の）発電余力未満であるならば、リクワイアメント未達成量 (kWh) = (発電余力 (kW) - 市場応札量 (kW)) / 2
 - ② （差替先の）市場応札量 (=差替配分供給力) におけるリクワイアメント未達成量を算出する
 - （差替先の）市場応札量が（差替元分の）発電余力以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - （差替先の）市場応札量が（差替元分の）発電余力未満であるならば、リクワイアメント未達成量 (kWh) = (発電余力 (kW) - 市場応札量 (kW)) / 2
 - ③ リクワイアメント未達成量は、①②を合計した値とします

7.1 市場応札に係るアセスメント結果の確定手続き

本節では、市場応札に係るアセスメント結果の確定手続きについて以下の流れで説明します（図 7-2 参照）。

7.1.1 アセスメント結果の確認

7.1.2 異議申立

7.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

7.1.4 確定したアセスメント結果の受領

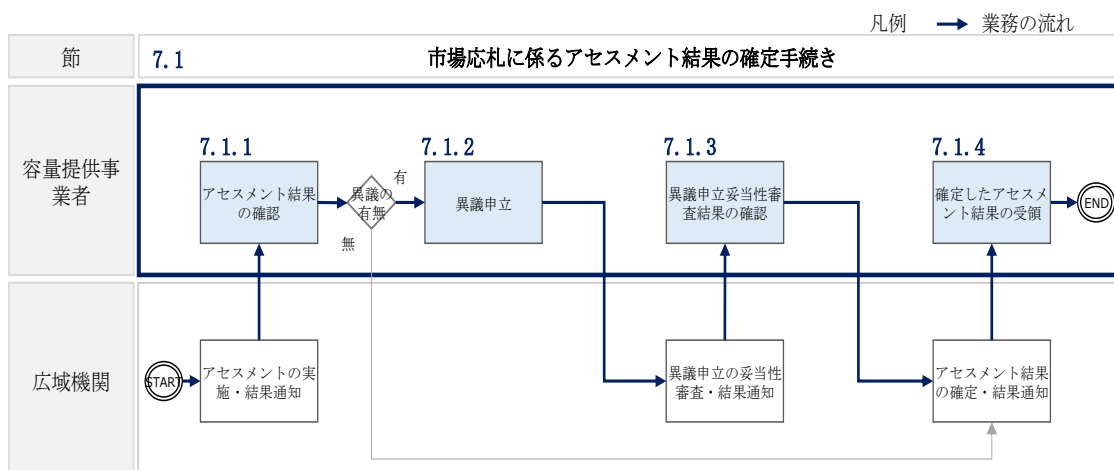


図 7-2 市場応札に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成

7.1.1 アセスメント結果の確認

本項では、アセスメント結果の確認について説明します（図 7-3 参照）。

7.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

7.1.1 アセスメント結果の確認

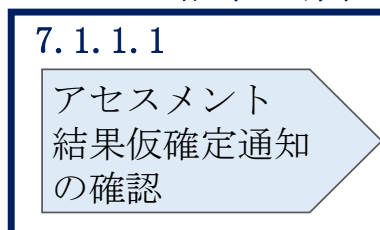


図 7-3 アセスメント結果の確認の手順

7.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認します（表 7-1 参照）。

注：本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したことになりますので、「仮算定」＝「仮確定」とご理解ください。

表 7-1 リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	XXXX 様 こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。 リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。 【算定対象年度】 YYYY 【算定対象年月】 YYYY/MM 【リクワイアメント種別】 市場応札 【事業者コード】 XXXX 【事業者名】 XXXX 電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者 ※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「市場応札」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（市場応札）（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） - 発動指令以外画面」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「市場応札」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（市場応札）（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象年月日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント詳細画面（市場応札）」へ進んでください。
 「アセスメント結果詳細情報」で、コマごとのリクワイアメント未達成量を確認してください（図 7-4 参照）。

容量市場システム
ログイン日時: 2020/3/23 12:00
ログアウト

ユーザ名 広城 太郎

アセスメント結果詳細画面（市場応札）

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外 > アセスメント結果詳細画面（市場応札）

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替元/先	差替元		
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN		
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	電源等の区分	安定電源
エリア	NNN	算定回次	XXX		

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名称	発電方式	電源種別区分	運転継続時間[h]	差替前契約容量[kW]	差替後契約容量[kW]
-	-	XXXXXXXXXA	NNNNNNNN					
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXB	NNNNNNNN					
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXC	NNNNNNNN					

アセスメント結果詳細情報

対象年月日	差替ID	差替元/先	電源等識別番号	算定要素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	発電上限[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	容量停止計画の提出	○	○	○	○	○
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	アセスメント対象	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	需給ひっ迫のおそれの有無	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	発電計画[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	余力[kW]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	アセスメント対象容量[kW]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	市場応札量[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	平常時リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	ひっ迫時リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	平常時リクワイアメント未達成量合計[kWh]			XX,XXX,XXX		
YYYY/MM/DD	-	差替元	XXXXXXXXXA	ひっ迫時リクワイアメント未達成量合計[kWh]			XX,XXX,XXX		

コマごとに記載された平常時リクワイアメント未達成量やひっ迫時リクワイアメント未達成量を確認してください。

図 7-4 アセスメント結果詳細画面（市場応札）の画面イメージ

7.1.2 異議申立

本項では、異議申立について説明します（図 7-5 参照）。

7.1.2.1 異議申立

7.1.2 異議申立

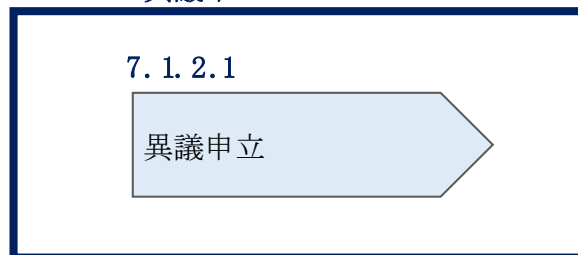


図 7-5 異議申立の手順

7.1.2.1 異議申立

アセスメント結果仮確定に異議がある場合、アセスメント結果が仮確定された旨のメールを受領した日を含めて5営業日以内であれば、メールにより異議申立を行うことが可能です。

異議申立を行う場合、新規メールに異議申立における必要事項を記載のうえ、所定の宛先に送信してください（表 7-2 参照）。

注：異議申立期限について、例えば、7月1日（金）に通知メールを受領した場合、7月7日（木）までに異議申立メールを本機関に送信する必要があります。

<参考>容量確保契約約款抜粋

休日：土曜日、日曜日および祝日（「国民の祝日に関する法律」に規定する休日）に加えて、1月2日～3日、4月30日～5月2日、12月30日～31日および本機関が指定する日

平日：休日以外の日

営業日：平日のうち、1月4日、12月29日以外の日

表 7-2 アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目

メール項目	内容
件名	【XXXX（事業者コード） ⁴⁴ 】アセスメント結果仮確定に対する異議申立
To	XX@occto.or.jp (P)
CC	-
本文記載事項	異議申立の内容 ・ 異議申立の内容およびその根拠を具体的に文章で記載

⁴⁴ 件名に自身の事業者コード4桁を入力してください。

メール項目	内容
	アセスメント結果 <ul style="list-style-type: none"> ・ 事業者コード ・ 事業者名称および担当者名 ・ 電源等識別番号 ・ 電源等の名称 ・ 対象実需給年度 ・ 対象月 ・ 対象コマ ・ リクワイアメント未達成量
添付資料	異議申立の根拠となる資料（必要に応じて）

7.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

本項では、異議申立妥当性審査結果の確認について説明します（図 7-6 参照）。

7.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

7.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

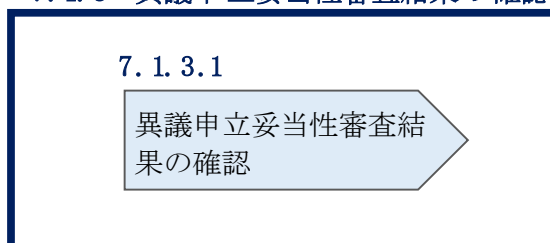


図 7-6 異議申立妥当性審査結果の確認の手順

7.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

アセスメント結果仮確定に対して異議申立が行われた場合は、本機関で異議申立の内容を協議し、審査結果をメールにて通知しますので審査結果の内容を確認してください。

審査結果の詳細を確認する場合は、『7.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』を参照してください。

審査結果が合格の場合、『7.1.4 確定したアセスメント結果の受領』を参照してください。

注：異議申立の内容を審査した結果は以下のメールアドレスより送付しますので、迷惑メールとして判定されないよう受信設定してください。

メールアドレス：XX@occto.or.jp (P)

7.1.4 確定したアセスメント結果の受領

本項では、確定したアセスメント結果の受領について説明します（図 7-7 参照）。

7.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

7.1.4 確定したアセスメント結果の受領

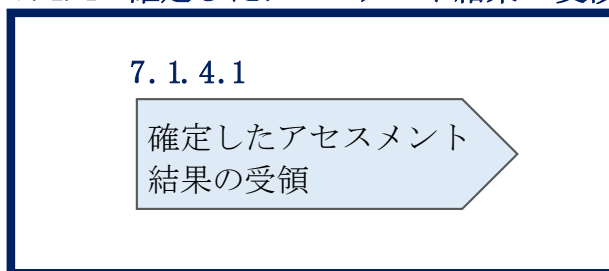


図 7-7 確定したアセスメント結果の受領の手順

7.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

本機関がアセスメント結果を確定した後、アセスメント結果を確定した旨が容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、『7.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』内容を確認してください（表 7-3 参照）。

注：アセスメント結果に対して異議申立をしなかった場合でも、確定したアセスメント結果の内容を確認してください。

表 7-3 リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の確定通知
送信元メールアドレス	XX@occto. or. jp (P) (本機関問い合わせ窓口)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。</p> <p>【算定対象年度】 YYYY</p> <p>【算定対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【リクワイアメント種別】 市場応札</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

第8章 アセスメント結果の確定（供給指示）

本章では、アセスメント結果の確定（供給指示）に関する以下の内容について説明します（図 8-1 参照）。

8.1 供給指示に係るアセスメント結果の確定手続き

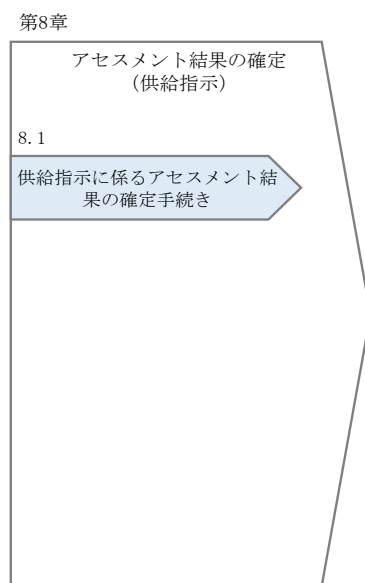


図 8-1 第8章の構成

注1：リクワイアメント対象となる電源について

供給指示のリクワイアメントは、属地一般送配電事業者と給電申合書等を締結した電源が対象となります。

注2：アセスメントの基準について

供給指示におけるアセスメントは、属地一般送配電事業者からの電気の供給指示に対して、事業者が適切に対応しているかが基準となります。⁴⁵

事業者が適切に対応している場合とは、以下のいずれかに該当する場合を指します。

- ・ 一般送配電事業者が出力を直接制御できる場合（オンライン⁴⁶の場合）

⁴⁵ 差替契約を締結しており、差替先、差替元で電源の属地一般送配電事業者が異なる場合はそれぞれの電源の属地一般送配電事業者からの供給指示に対応する必要があります。

⁴⁶ オンライン機能を持つ電源が供給指示におけるアセスメント対象コマをオフラインで運用していた場合、発電量調整受電電力量等を見て適切に対応しているかを判断します。

- ・ アセスメント対象容量以上の電気の供給実績がある場合
- ・ その他、電気の供給ができないことについてやむを得ない理由があり、本機関が合理的と認めた場合

一般送配電事業者からの電気の供給指示に対して、事業者が適切に対応していないと本機関が判断した場合、アセスメント対象容量を上限として、ゲートクローズ以降の余力の全量をリクワイアメント未達成量とします。

注3：発電方式が揚水の電源におけるアセスメントの基準について

発電方式が揚水で、かつオフラインの場合、運転継続時間分がアセスメントの対象となります。

注4：アセスメントの算定方法について

供給指示におけるアセスメントの具体的な算定方法は、以下で表されます。

- ・ 対象の電源が差替契約を締結していない場合
 - 発電量調整受電電力量がアセスメント対象容量以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - 発電量調整受電電力量がアセスメント対象容量を下回るならば、リクワイアメント未達成量=発電余力 (kW) /2
- ・ 対象の電源が差替元として差替契約を締結している場合
 - ① 差替元の発電量調整受電電力量におけるリクワイアメント未達成量を算出する
 - 発電量調整受電電力量が（差替元分の）アセスメント対象容量以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - 発電量調整受電電力量が（差替元分の）アセスメント対象容量を下回るならば、リクワイアメント未達成量=発電余力 (kW) /2
 - ② （差替先の）発電量調整受電電力量（=差替配分供給力）におけるリクワイアメント未達成量を算出する
 - （差替先の）発電量調整受電電力量が（差替元分の）アセスメント対象容量以上であるならば、リクワイアメント未達成量=0
 - （差替先の）発電量調整受電電力量が（差替元分の）アセスメント対象容量を下回るならば、リクワイアメント未達成量=発電余力 (kW) /2
 - ③ リクワイアメント未達成量は、①②を合計した値とする

8.1 供給指示に係るアセスメント結果の確定手続き

本節では、供給指示に係るアセスメントの確定手続きについて以下の流れで説明します（図 8-2 参照）。

- 8.1.1 アセスメント結果の確認
- 8.1.2 異議申立
- 8.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認
- 8.1.4 確定したアセスメント結果の受領

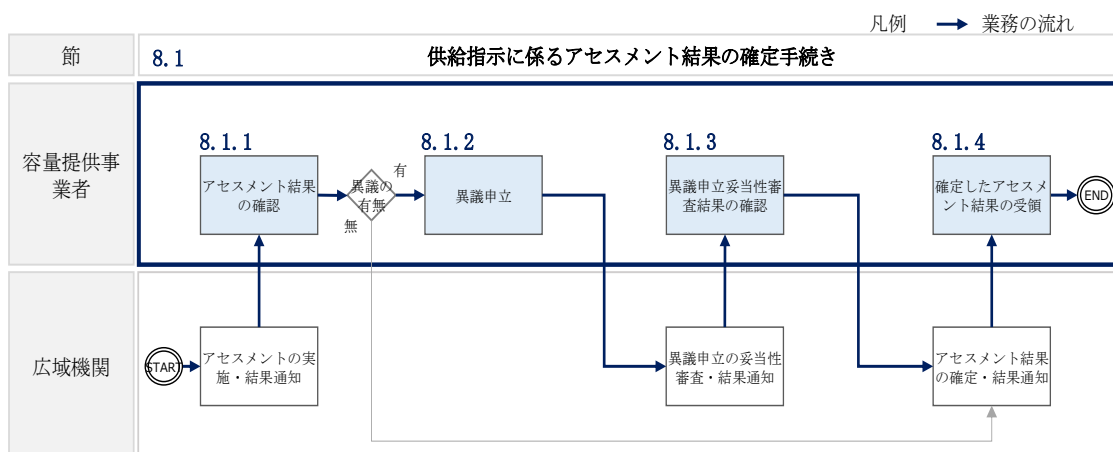


図 8-2 供給指示に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成

8.1.1 アセスメント結果の確認

本項では、アセスメント結果の確認について説明します（図 8-3 参照）。

- 8.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

8.1.1.1 アセスメント結果の確認

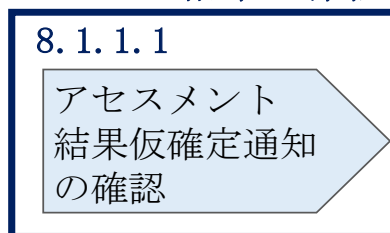


図 8-3 アセスメント結果の確認の手順

8.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認

アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認します（表 8-1 参照）。

注：本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したこととなりますので、「仮算定」＝「仮確定」とご理解ください。

表 8-1 リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。</p> <p>【算定対象年度】 YYYY</p> <p>【算定対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【リクワイアメント種別】 供給指示</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（事業者毎）（供給指示）（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） - 発動指令以外画面」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）（供給指示）（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象年月日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント詳細画面（供給指示）」へ進んでください。

「アセスメント結果詳細情報」で、コマごとのリクワイアメント未達成量を確認してください（図 8-4 図 8-4 参照）。

容量市場システム						ログイン日時: 2020/3/23 12:00	ログアウト		
アセスメント結果詳細画面(供給指示)						ユーザ名: 広域 太郎			
TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面 (事業者毎) - 発動指令以外 > アセスメント一覧画面 (電源等識別番号毎) - 発動指令以外 > アセスメント結果詳細画面(供給指示)									
対象年月日	YYYY/MM/DD	差替ID	xxxx						
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN	エリア	NNN				
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	算定回次	XXX				
電源等差替情報									
差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名称	発電方式	電源種別区分	オンライン/オフライン	運転継続時間[h]	差替前契約容量[kW]	差替後契約容量[kW]
差替元	xxxx	XXXXXXXXXA	NNNNNNNNNA	揚水 (混合揚水)	水力	オフライン	X.X	X,XXX	X,XXX
差替先	xxxx	XXXXXXXXXB	NNNNNNNNNB	揚水 (純揚水)	水力	オフライン	-	-	X,XXX
差替先	xxxx	XXXXXXXXXC	NNNNNNNNNC	石炭	火力	オフライン	-	-	X,XXX
アセスメント結果詳細情報									
コマごとに記載されたリクワイアメント未達 成量を確認してください。									
対象年月日	差替ID	事業者コード	電源等識別番号		13	14	15		
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	アセスメント対象	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	アセスメント限位	-	-	-	-	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	アセスメント対象容量 [kW]	1	3	2	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	発電計画[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	発電上層[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	余力[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	発電量調整受電電力量[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント未達成量合計[kWh]	-	-	-	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	供給指示未達成量[kWh]	-	-	-	X,XXX	
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	供給指示未達成量合計[kWh]	-	-	-	X,XXX	

図 8-4 アセスメント結果詳細画面（供給指示）の画面イメージ⁴⁷

⁴⁷ 「アセスメント結果詳細（供給指示）画面」の「リクワイアメント未達成量」は、経済的ペナルティの計算に使用するリクワイアメント未達成量を把握することが目的です。そのため、オンライン電源等、リクワイアメントが免除される場合においては、リクワイアメント未達成量が0として表示されます。一方、「供給指示未達成量」は、リクワイアメント未達成量が0として表示されたコマに対して、通常のアセスメント算定結果に起因するの、あるいは制度上リクワイアメントが免除されたことに起因するのかを識別することが目的となっています。そのため、オンライン電源等のリクワイアメントが免除される場合であっても、通常のアセスメント算定を実施した場合のリクワイアメント未達成量が表示されます。

8.1.2 異議申立

本項では、異議申立について説明します（図 8-5 参照）。

8.1.2.1 異議申立

8.1.2 異議申立

8.1.2.1

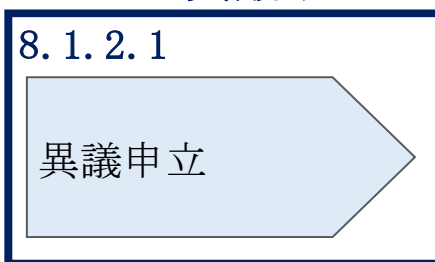


図 8-5 異議申立の手順

8.1.2.1 異議申立

アセスメント結果に異議がある場合、アセスメント結果が仮確定された旨のメールを受領した日を含めて5営業日以内であれば、メールにより異議申立を行うことが可能です。

異議申立を行う場合、新規メールに異議申立における必要事項を記載のうえ、所定の宛先に送信してください（表 8-2 参照）。

注：異議申立期限について、例えば、7月1日（金）に通知メールを受領した場合、7月7日（木）までに異議申立メールを本機関に送信する必要があります。

<参考>容量確保契約約款抜粋

休日：土曜日、日曜日および祝日（「国民の祝日に関する法律」に規定する休日）に加えて、1月2日～3日、4月30日～5月2日、12月30日～31日および本機関が指定する日

平日：休日以外の日

営業日：平日のうち、1月4日、12月29日以外の日

表 8-2 アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目

メール項目	内容
件名	【XXXX（事業者コード） ⁴⁸ 】アセスメント結果仮確定に対する異議申立
To	XX@occto.or.jp（P）
CC	－
本文記載事項	異議申立の内容 <ul style="list-style-type: none"> ・ 異議申立の内容およびその根拠を具体的に文章で記載 アセスメント結果 <ul style="list-style-type: none"> ・ 事業者コード ・ 事業者名称および担当者名 ・ 電源等識別番号 ・ 電源等の名称 ・ 対象実需給年度 ・ 対象月 ・ 対象コマ ・ リクワイアメント未達成量
添付資料	異議申立の根拠となる資料（必要に応じて）

8.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

本項では、異議申立妥当性審査結果の確認について説明します（図 8-6 参照）。

8.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

8.1.3.2 リクワイアメント未達成量修正結果の確認

⁴⁸ 件名に自身の事業者コード4桁を入力してください。

8.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

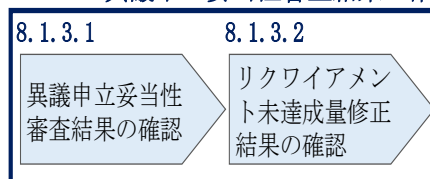


図 8-6 異議申立妥当性審査結果の確認の手順

8.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

アセスメント結果仮確定に対して異議申立を行われた場合は、本機関で異議申立の内容を審査し、審査結果をメールにて通知しますので審査結果の内容を確認してください。

審査結果の詳細を確認する場合は、『8.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』を参照してください。

審査結果が合格の場合、『8.1.3.2 リクワイアメント未達成量修正結果の確認』を参照してください。

注：異議申立の内容を審査した結果は以下のメールアドレスより送付しますので、迷惑メールとして判定されないよう受信設定してください。

メールアドレス：XX@occto.or.jp (P)

8.1.3.2 リクワイアメント未達成量修正結果の確認

異議申立妥当性審査結果が合格の場合、本機関にて異議申立内容に基づいてリクワイアメント未達成量を修正します。修正後に本機関より、容量市場システムに登録したメールアドレス宛に確認依頼のメールが送付されますので、内容を確認してください。

容量市場システムの折り畳みメニュー「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。

い。「アセスメント一覧（事業者毎） - 発動指令以外（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） - 発動指令以外」へ進んでください。

「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）（供給指示）（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象年月日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント詳細画面（供給指示）」へ進んでください。

「アセスメント結果詳細情報」で、コマごとのリクワイアメント未達成量を確認してください。

8.1.4 確定したアセスメント結果の受領

本項では、確定したアセスメント結果の受領について説明します（図 8-7 参照）。

8.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

8.1.4 アセスメント結果の受領

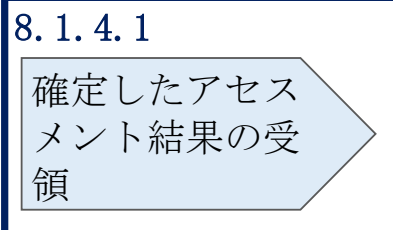


図 8-7 確定したアセスメント結果の受領の手順

8.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領

本機関がアセスメント結果を確定した後、アセスメント結果を確定した旨が容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、『8.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認』を参照し、内容を確認してください（表 8-3 参照）。

注：アセスメント結果に対して異議申立をしなかった場合でも、確定したアセスメント結果の内容を確認してください。

表 8-3 リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ

項目	内容
件名	【容量市場システム】リクワイアメント未達成量の確定通知
送信元メールアドレス	XX@occto.or.jp (P)
本文記載事項	<p>XXXX 様</p> <p>こちらは電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者です。</p> <p>リクワイアメント未達成量の算定が終了したことを通知します。</p> <p>【算定対象年度】 YYYY</p> <p>【算定対象年月】 YYYY/MM</p> <p>【リクワイアメント種別】 供給指示</p> <p>【事業者コード】 XXXX</p> <p>【事業者名】 XXXX</p> <p>電力広域的運営推進機関 容量市場システム 管理者</p> <p>※このメールはシステムより自動送信されています。差出人には返信しないでください。</p>

Appendix.1 図表一覧

図 1-1 本業務マニュアルが対象とするリクワイアメント対応の位置づけ	4
図 1-2 電源等差替契約を締結していない容量提供事業者が確認すべきマニュアル..	5
図 1-3 電源等差替契約を締結した事業者が確認すべきマニュアル.....	6
図 1-4 本業務マニュアルの構成（第1章除く）	7
図 1-5 安定電源に係るリクワイアメントを遵守するにあたり容量提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧.....	8
図 2-1 第2章の構成.....	13
図 2-2 容量停止計画の登録手順	16
図 2-3 容量停止計画の登録手順.....	17
図 2-4 容量停止計画一覧画面 画面イメージ.....	18
図 2-5 容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ.....	19
図 2-6 容量停止計画 CSV イメージ	19
図 2-7 一括登録・変更画面のイメージ.....	22
図 2-8 容量停止計画一覧画面 画面イメージ.....	23
図 2-9 容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ.....	24
図 2-10 変更情報入力欄 登録区分 画面イメージ.....	24
図 2-11 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)	25
図 2-12 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)	26
図 2-13 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ.....	26
図 2-14 差替先の容量停止計画の登録手順.....	27
図 2-15 容量停止計画 CSV イメージ.....	28
図 2-16 一括登録・変更画面のイメージ.....	30
図 2-17 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)	31
図 2-18 一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)	32
図 2-19 エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ.....	32
図 2-20 容量停止計画の確認の詳細構成.....	33
図 2-21 容量停止計画の確認手順.....	33
図 2-22 容量停止計画登録漏れの確認の詳細構成.....	35
図 2-23 容量停止計画の修正の手順.....	35
図 2-24 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成.....	38
図 2-25 差替先の容量停止計画の修正登録の手順.....	38
図 2-26 容量停止計画提出時期の妥当性審査に係る対応の詳細構成.....	40
図 2-27 提出時期の妥当性に係る停止理由の提出の手順.....	41
図 2-28 提出時期の妥当性審査結果の受領の手順.....	42

図 2-29	提出時期の妥当性審査結果の確認の手順.....	42
図 3-1	第 3 章の構成.....	45
図 3-2	発電計画・発電上限の登録の詳細構成.....	46
図 3-3	発電計画・発電上限の確認の手順.....	46
図 3-4	アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ.....	47
図 3-5	アセスメント算定諸元詳細画面 画面イメージ.....	48
図 3-6	容量停止計画の登録の手順.....	49
図 3-7	アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限）の CSV イメージ.....	49
図 3-8	一括登録・変更画面 画面イメージ.....	52
図 3-9	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）.....	53
図 3-10	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）.....	53
図 3-11	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ.....	53
図 3-12	アセスメント算定諸元詳細画面とアセスメント算定諸元（発電計画・発電上限） CSV ファイルの比較イメージ.....	56
図 3-13	差替先に係る発電計画・発電上限の登録の手順.....	57
図 3-14	差替配分供給力（発電計画・発電上限）の CSV イメージ.....	58
図 3-15	一括登録・変更画面 画面イメージ.....	60
図 3-16	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）.....	61
図 3-17	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）.....	61
図 3-18	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ.....	62
図 3-19	差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成.....	63
図 3-20	差替配分供給力（発電計画・発電上限）の修正・登録の手順.....	64
図 4-1	第 4 章の構成.....	65
図 4-2	発電量調整受電電力量の登録の詳細構成.....	66
図 4-3	発電量調整受電電力量の登録の手順.....	66
図 4-4	アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV イメージ.....	67
図 4-5	一括登録・変更の画面イメージ.....	69
図 4-6	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）.....	71
図 4-7	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（2）.....	71
図 4-8	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ.....	71
図 4-9	アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ.....	73
図 4-10	アセスメント算定諸元詳細画面 画面イメージ.....	74
図 4-11	差替先の発電量調整受電電力量の登録の手順.....	75
図 4-12	差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の CSV イメージ.....	76
図 4-13	一括登録・変更の画面イメージ.....	78
図 4-14	一括登録・変更結果確認の画面イメージ（1）.....	79

図 4-15	一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)	80
図 4-16	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ	80
図 4-17	発電量調整受電電力量の登録内容審査の詳細構成	81
図 4-18	発電量調整受電電力量の修正登録の手順	81
図 4-19	差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応の詳細構成	83
図 4-20	差替先の発電量調整受電電力量の修正登録の手順	83
図 5-1	第 5 章の構成	85
図 5-2	市場応札量の登録の詳細構成	86
図 5-3	市場応札量の登録の手順	86
図 5-4	アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV イメージ	87
図 5-5	一括登録・変更の画面イメージ	89
図 5-6	一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)	91
図 5-7	一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)	91
図 5-8	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ	91
図 5-9	アセスメント算定諸元一覧画面 画面イメージ	93
図 5-10	アセスメント算定諸元詳細画面 画面イメージ	94
図 5-11	差替先の市場応札量の登録の手順	95
図 5-12	差替配分供給力（市場応札量）の CSV イメージ	96
図 5-13	一括登録・変更の画面イメージ	98
図 5-14	一括登録・変更結果確認の画面イメージ (1)	100
図 5-15	一括登録・変更結果確認の画面イメージ (2)	100
図 5-16	エラー情報 CSV ファイルの CSV イメージ	100
図 6-1	第 6 章の構成	102
図 6-2	容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成	103
図 6-3	アセスメント結果の確認の手順	105
図 6-4	アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）の画面イメージ	107
図 6-5	異議申立の手順	108
図 6-6	異議申立妥当性審査結果の確認の手順	109
図 6-7	アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）の画面イメージ	111
図 6-8	確定したアセスメント結果の受領の手順	112
図 7-1	第 7 章の構成	114
図 7-2	市場応札に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成	117
図 7-3	アセスメント結果の確認の手順	117
図 7-4	アセスメント結果詳細画面（市場応札）の画面イメージ	119

図 7-5	異議申立の手順.....	120
図 7-6	異議申立妥当性審査結果の確認の手順.....	121
図 7-7	確定したアセスメント結果の受領の手順.....	122
図 8-1	第 8 章の構成.....	124
図 8-2	供給指示に係るアセスメント結果の確定手続きの詳細構成.....	126
図 8-3	アセスメント結果の確認の手順.....	126
図 8-4	アセスメント結果詳細画面（供給指示）の画面イメージ.....	129
図 8-5	異議申立の手順.....	130
図 8-6	異議申立妥当性審査結果の確認の手順.....	132
図 8-7	確定したアセスメント結果の受領の手順.....	133
表 2-1	容量停止計画登録作業の概要.....	14
表 2-2	容量停止計画 CSV の記載項目.....	20
表 2-3	一括登録・変更画面の入力項目.....	22
表 2-4	一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ.....	27
表 2-5	差替契約締結時の容量停止計画の登録対象.....	28
表 2-6	容量停止計画 CSV の記載項目.....	28
表 2-7	一括登録・変更画面の入力項目.....	30
表 2-8	容量停止計画登録漏れ確認結果通知メールイメージ.....	36
表 2-9	容量停止計画未登録の正当な理由の提出メール記載事項.....	37
表 2-10	容量停止計画における停止理由の提出メール記載事項.....	41
表 2-11	提出時期の妥当性審査結果に対する異議申立メールの記載項目.....	43
表 3-1	アセスメント算定諸元（発電計画・発電上限） CSV の記載項目.....	50
表 3-2	一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ.....	54
表 3-3	差替契約締結時の発電計画・発電上限の登録対象.....	57
表 3-4	差替配分供給力（発電計画・発電上限） CSV の記載項目.....	58
表 4-1	アセスメント算定諸元（発電量調整受電電力量）の CSV の記載項目.....	68
表 4-2	一括登録・変更画面の入力項目.....	70
表 4-3	一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ.....	72
表 4-4	差替先の発電量調整受電電力量の提出範囲.....	75
表 4-5	差替配分供給力（発電量調整受電電力量）の CSV の記載項目.....	76
表 4-6	一括登録・変更画面の入力項目.....	78
表 4-7	発電量調整受電電力量審査結果通知メールイメージ.....	82
表 5-1	アセスメント算定諸元（市場応札量）の CSV の記載項目.....	87
表 5-2	一括登録・変更画面の入力項目.....	89
表 5-3	一括登録・変更の CSV ファイル登録結果通知メールイメージ.....	92

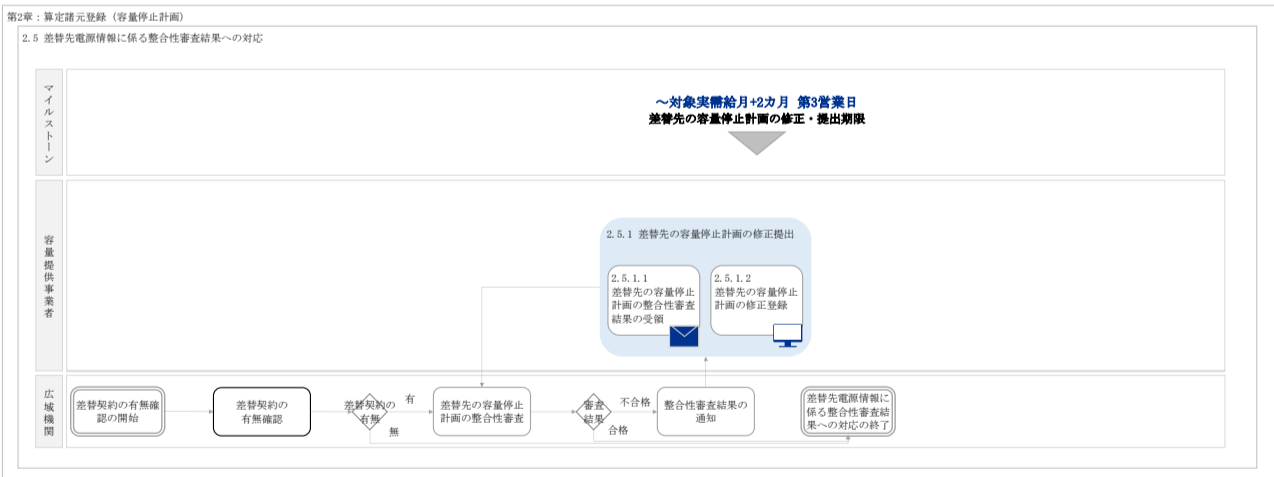
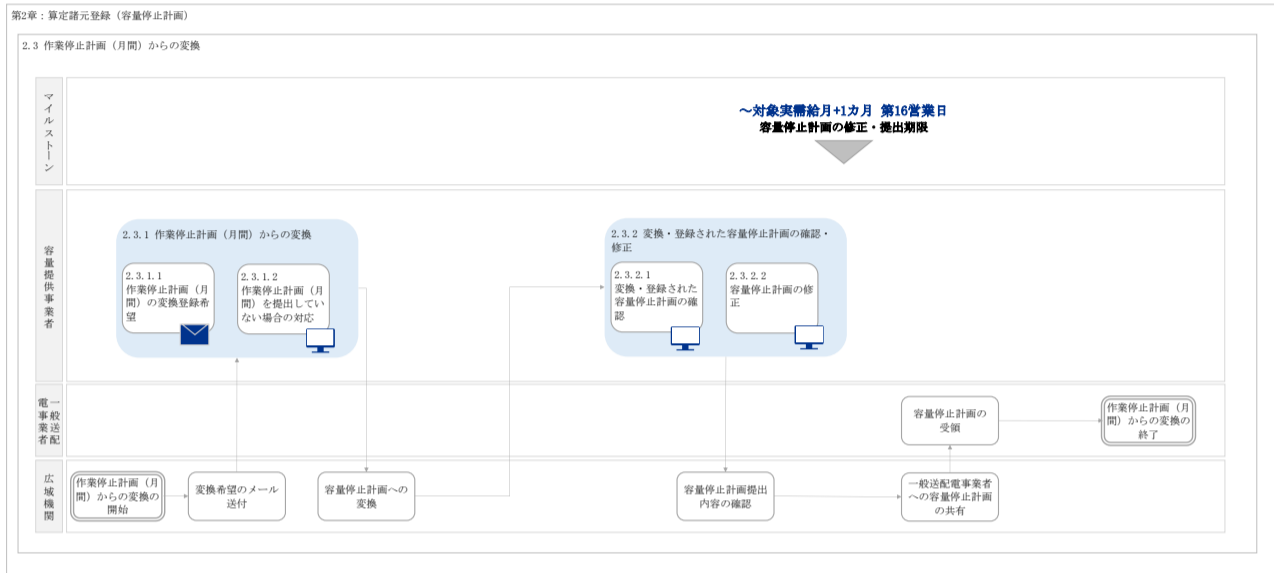
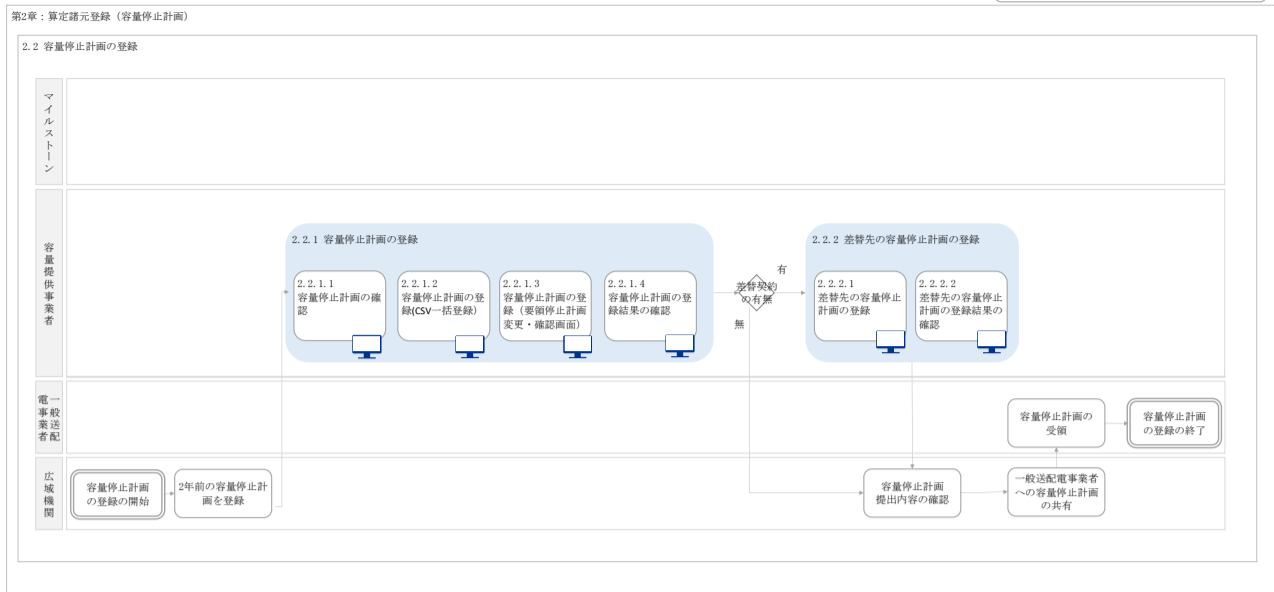
表 5-4	差替先の市場応札量の提出範囲.....	95
表 5-5	差替配分供給力（市場応札量）の CSV の記載項目.....	96
表 5-6	一括登録・変更画面の入力項目.....	98
表 6-1	リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ.....	106
表 6-2	アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目.....	109
表 6-3	リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ.....	113
表 7-1	リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ.....	118
表 7-2	アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目.....	120
表 7-3	リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ.....	123
表 8-1	リクワイアメント未達成量の仮算定完了通知メールイメージ.....	127
表 8-2	アセスメント結果仮確定に対する異議申立に係るメールの記載項目.....	131
表 8-3	リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ.....	134

Appendix.2 業務手順全体図

業務手順全体図については、別紙（「容量市場業務マニュアル_実需給期間中リクワイアメント対応（安定電源）編_Appendix_業務手順全体図」）参照のこと
なお、それぞれのリクワイアメント・アセスメントのスケジュールについては、業務手順全体図に記載をしております。

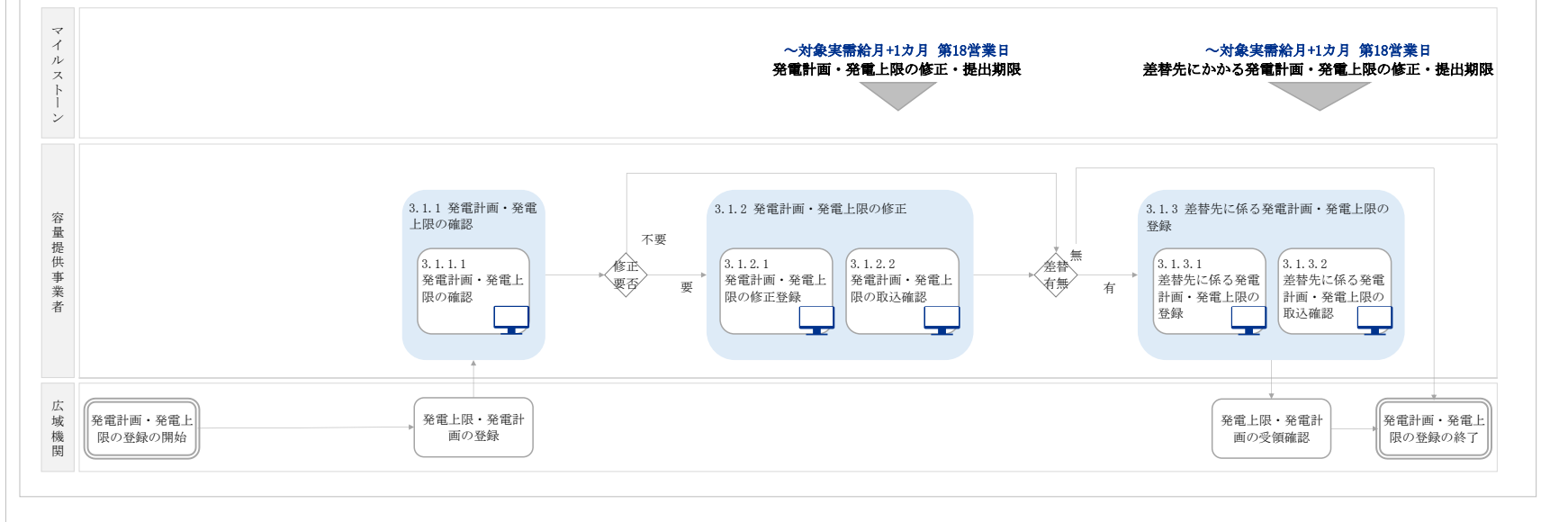
Appendix.3 実需給期間中リクワイアメント対応に係る用語集

No.	用語	意味	記載箇所(一例)
1	最新回次	容量市場システムに登録された算定諸元や容量市場システム内で算定されたアセスメント算定結果のうち、同一条件の範囲内で最も直近に登録または算定されたものを意味する。 このため、同一の実需給年月に複数回の登録や算定が実施された場合は、基本的に検索画面上で最新回次を指定して検索を実施する	2.1.1.2 容量停止計画の確認
2	アセスメント算定諸元	本機関がアセスメントを実施するために必要となる諸元 例：容量停止計画のアセスメント算定においては、容量停止計画、発電計画、発電上限（設備制約や燃料等を考慮した市場等へ供出可能な上限値）等が該当する	2.1.1.2 容量停止計画の確認
3	差替配分供給力	差替先電源から差替元電源に対して配分された供給力	3.1.3.1 差替先に係る発電計画・発電上限の登録
4	アセスメント種別	容量を提供する電源等の区分に応じて課せられるリクワイアメント・アセスメントの種類 例：容量停止計画（安定・変動（単独））、市場応札、供給指示	6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認
5	（アセスメント結果の）仮確定	アセスメントの算定結果を容量提供事業者へ通知するため、本機関にてアセスメント結果を暫定的に決定すること	6.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の確認
6	（アセスメント結果の）確定	アセスメントの後続業務となるペナルティ算定に進むため、容量提供事業者の確認結果を踏まえて本機関にてアセスメント結果を確定すること	6.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領



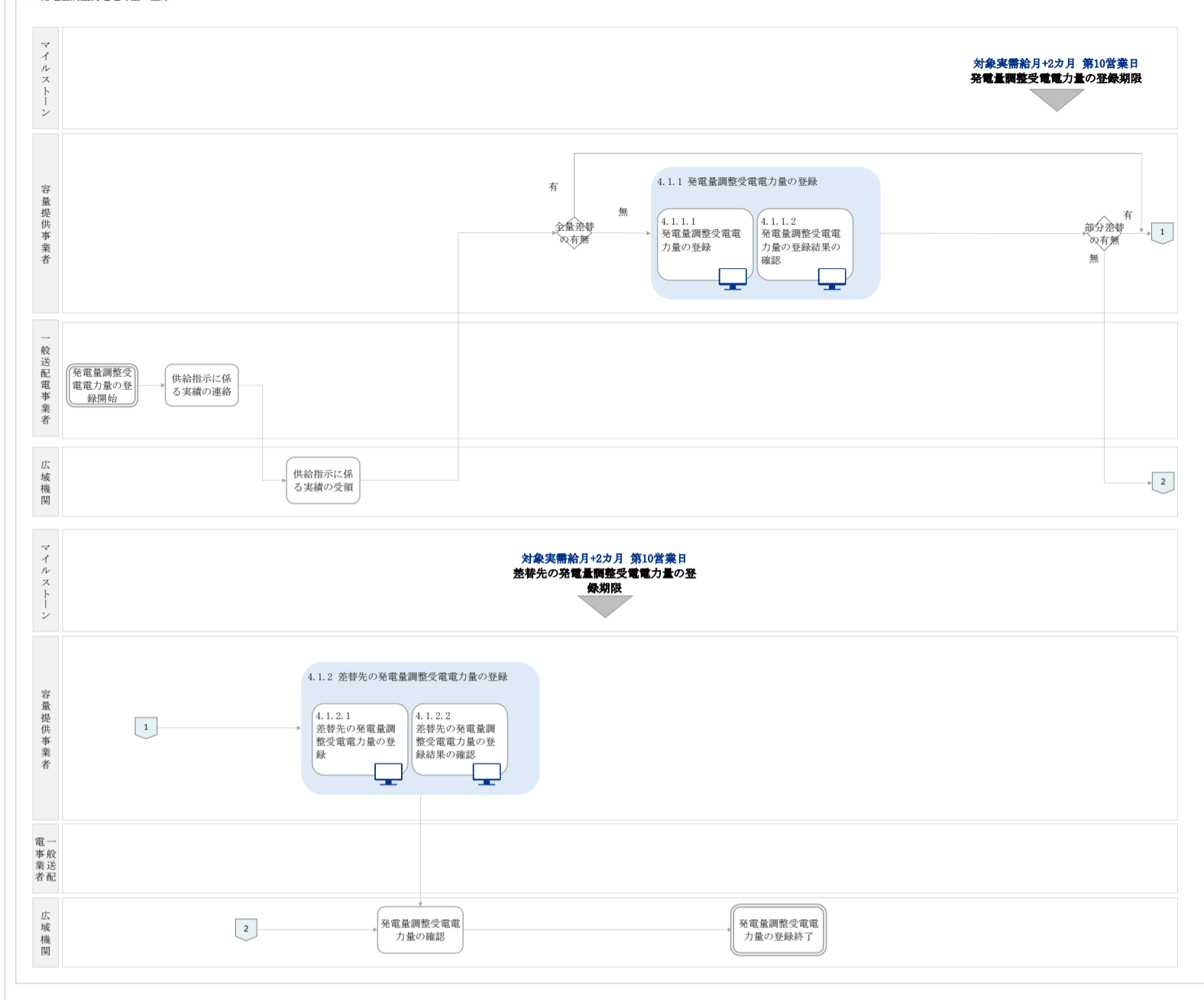
第3章：算定諸元登録（発電計画・発電上限）

3.1 発電計画・発電上限に関する対応



第4章：算定諸元登録（発電量調整受電電力量）

4.1 発電量調整受電電力量の登録



第4章：算定諸元登録（発電量調整受電電力量）

4.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応



第4章：算定諸元登録（発電量調整受電電力量）

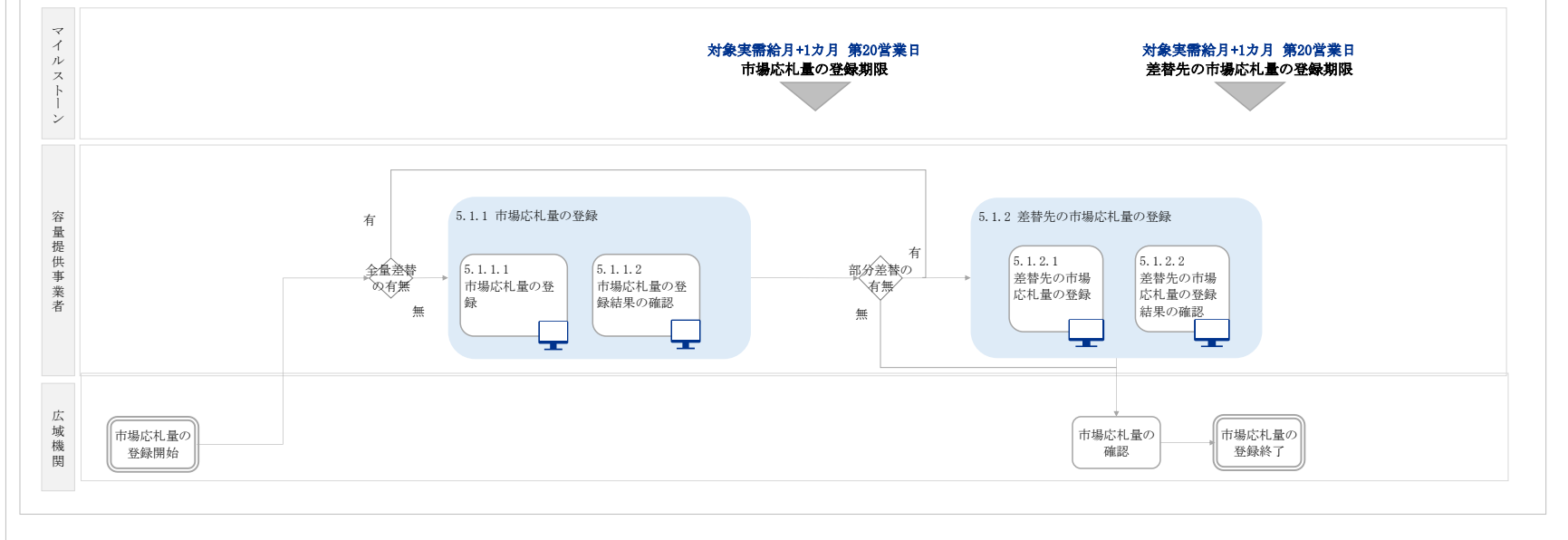
4.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応





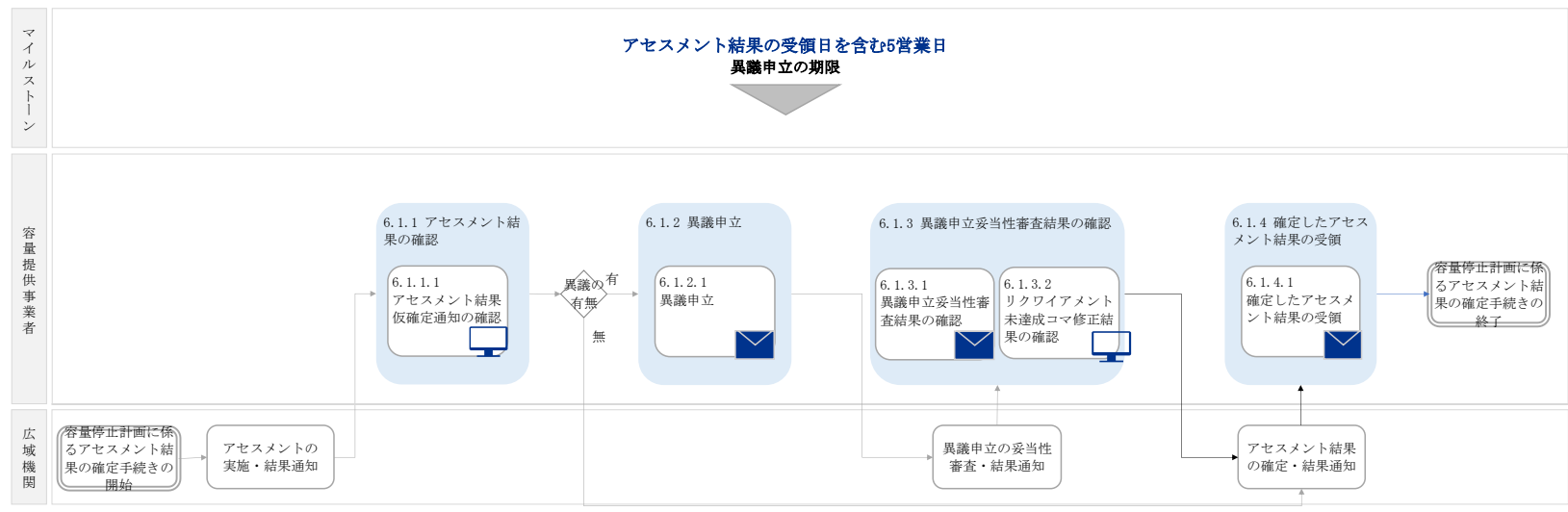
第5章：算定諸元登録（市場応札量）

5.1 市場応札量の登録



第6章：アセスメント結果の確定（容量停止計画）

6.1 容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続き

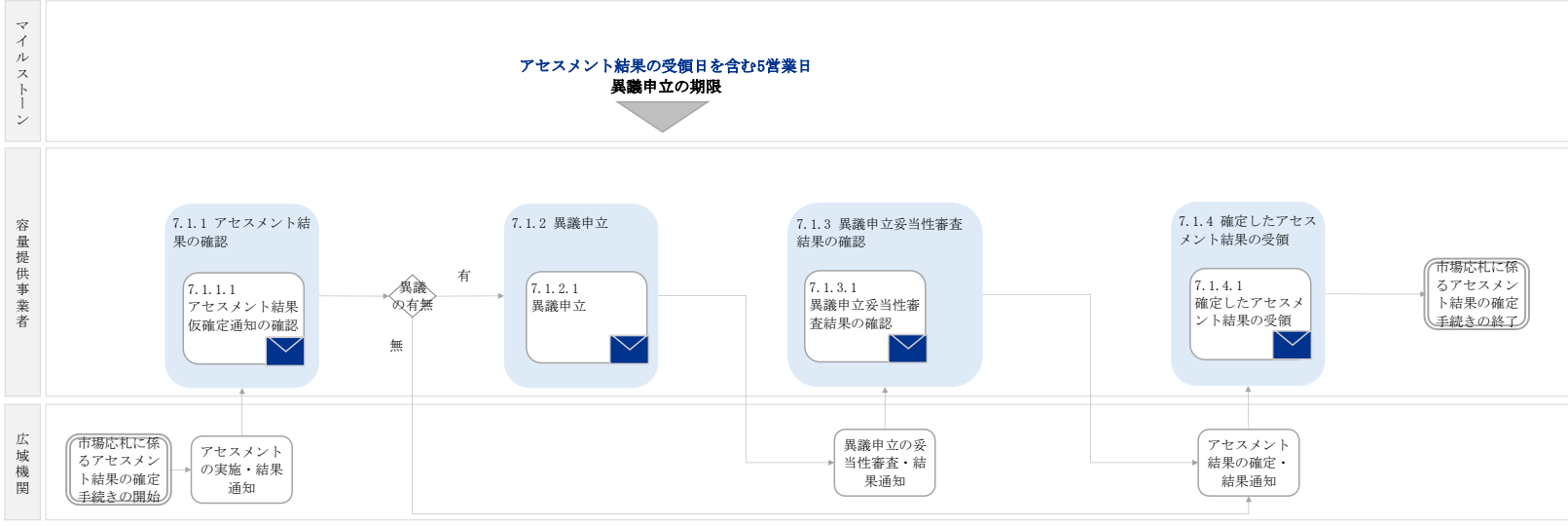


容量停止計画に係るアセスメント結果の確定手続きの終了



第7章：アセスメント結果の確定（市場応札）

7.1 市場応札に係るアセスメント結果の確定手続き



市場応札に係るアセスメント結果の確定手続きの終了



第8章：アセスメント結果の確定（供給指示）

8.1 供給指示に係るアセスメント結果の確定手続き

