【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

(変動電源(アグリゲート)) 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	はじめに
1.1	本業	総マニュアルの対象事業者5
1.2	本業	誇マニュアルの構成7
1.3	容量	は提供事業者等が登録・提出すべき算定諸元の一覧8
1.4	変動	b電源(アグリゲート)に係るリクワイアメントの概要説明8
第2章	算	「定諸元登録(発電量調整受電電力量)10
2.1	発電	11調整受電電力量の登録
2.2	発電	1量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応31
2.3	差犎	*先電源情報に係る整合性審査結果への対応33
第3章	T	イセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))34
3.1	容量	は停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き.35
Appendix	x. 1	図表一覧
Appendix	x. 2	業務手順全体図 50
Appendix	x. 3	実需給期間中リクワイアメント対応に係る用語集 51

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(変動電源(アグリゲート))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に実施する業務のうち、リクワイアメント・アセスメ ント業務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・ アセスメントの種類が異なるため、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
- 1.4 変動電源(アグリゲート)に係るリクワイアメントの概要説明

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本業務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 した変動電源(アグリゲート)を提供する容量提供事業者、もしくは電源等差替によ り変動電源(アグリゲート)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)。電源等差替により変動電 源(アグリゲート)に対する差替先となった電源を提供する事業者の具体的な参照箇 所は、第2章『算定諸元登録(発電量調整受電電力量)』です。

なお、変動電源(アグリゲート)の差替先事業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。

	業務マニュアル						
電源等区分	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	0	-	-	_			
変動電源(単独)	_	0	-	_			
変動電源(アグリゲート)	-	-	0	_			
発動指令電源	-	-	-	0			

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

〇:確認が必要

○: 全編確認が必要
 △: 一部確認が必要

						2. 印度的小纪安
事業者 区分	<u>差替先電源</u> の 電源等区分	<u>差替元電源</u> の 電源等区分	 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	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 (変動電源(アグリゲート))約	 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	0	-	-	-
差替元		変動電源(単独)	-	0	-	-
事業者	-	変動電源(アグリゲート)	-	-	0	-
		発動指令電源	-	-	-	0
		安定電源	0	-	-	-
	中中重调	変動電源(単独)	0	\bigtriangleup	-	-
	女化电你	変動電源(アグリゲート)	0	-	\bigtriangleup	-
		発動指令電源	0	-	-	\bigtriangleup
	変動電源 (単独)	安定電源	\bigtriangleup	0	-	-
		変動電源(単独)	-	0	-	-
		変動電源(アグリゲート)	-	0	\bigtriangleup	-
差替先		発動指令電源	-	0	-	\bigtriangleup
事業者		安定電源	\bigtriangleup	_	0	-
	変動電源	変動電源(単独)	-	\bigtriangleup	0	-
	(アク゛リケ゛ート)	変動電源(アグリゲート)	-	-	0	-
		発動指令電源	-	-	0	
		安定電源	\bigtriangleup	-	-	0
	邓勳指合雲湄	変動電源(単独)	-		-	0
	元朝旧卫电你	変動電源(アグリゲート)	-	-	\bigtriangleup	0
		発動指令電源	-	-	-	0

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

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、実際のアセスメント業務 の実施に係る異議申立等の手順は第3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

変動電源(アグリゲート)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	発電量調整受電電力量		
容量提供事業者	•自小規模変動電源リストの全量		

容量提供事業者が電源等差替を行った場合

登録主	三体	発電量調整受電電力量
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
1/C / 7/1	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

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	発電量調整受電電力量		
差替先電源等提供者	•差替先電源の全量		

図 1-5 変動電源(アグリゲート)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³

1.4 変動電源(アグリゲート)に係るリクワイアメントの概要説明

本節では、変動電源(アグリゲート)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

1.4.1 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 発電実績の報告

³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。

1.4.1.1 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 発電実績の報告

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。また、電源の維持・運営に必要な作業及びその他要因 に伴い電源等が停止又は出力低下する場合であっても、容量停止計画の提出は必要あ りません。発電実績の報告は、『第2章算定諸元登録(発電量調整受電電力量)』を参 照して実施してください。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

第2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 2-1 参照)。

2.1 発電量調整受電電力量の登録

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

2.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

第2章	
算定諸元登録 。,(発雷量調整受雷雷力量)	\backslash
2.1 (记名里)州正文记名为里)	
29	
2.2	
の登録内容審査結果への対応	
2.3	/
差替先電源情報に係る 整合性審査結果への対応	$\left \right $
	/

図 2-1 第2章の構成

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

発電量調整受電電力量の登録 2.1

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 2-2 参 照)。

2.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録

2.1.2 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録

2.1.3 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録



図 2-2 発電量調整受電電力量の登録の詳細構成

2.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録

本項では、発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録について説明します(図 2-3 参照)。

 2.1.1.1発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録 2.1.1.2 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録結果の確認



図 2-3 発電量調整受電電力量の登録の手順

第4早 异足相儿豆螺 (无电时回 无电上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

2.1.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録

一般送配電事業者から取得した³発電量調整受電電力量をもとに、発電量調整受電電力 量(リスト合計)を作成し登録してください。

差替先電源等提供者が容量確保契約未締結の場合は、差替元の容量提供事業者が差替 先電源等提供者に提出を依頼してください。

なお、差替元の容量提供事業者が、本機関より差替先分の発電量調整受電電力量(リ スト合計)に係る督促メールを受領した場合には、差替元の容量提供事業者が差替先 電源等提供者に督促してください。

発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録は、<u>https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/</u>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 2-4、表 2-1 参照)。

<- /	_	- •	~ •	_	 ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	

🥘 202404_Pセスメント算定職元csv - メモ機		o ×
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", "4:	:30″, ″5:
20240401, 03, H001, 0000000004, 1000	000, 1000,	, 1000, 10
20240402, 03, H001, 0000000004, 1000	000, 1000.	1000.10
20240403, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000,	1000.10
20240404, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240405, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000.	1000.10
20240406, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000.	1000.10
20240407, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000.	1000.10
20240408, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000.	1000.10
20240409, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000.	1000.10
20240410, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240411, 03, H001, 0000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240412, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240413, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240414, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240415, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240416, 03, H001, 000000004, 1000,	000, 1000,	1000, 10
20240417, 03, H001, 0000000004, 1000	000, 1000,	, 1000, 10
20240418, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240419, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240420, 03, H001, 0000000004, 1500	500, 1500,	1500, 15
20240421, 03, H001, 0000000004, 1500	500, 1500,	, 1500, 15
20240422, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240423, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240424, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	, 1500, 15
20240425, 03, H001, 0000000004, 1500	500, 1500,	1500, 15
20240426, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240427, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240428, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240429, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15
20240430, 03, H001, 0000000004, 1500,	500, 1500,	1500, 15

図 2-4 アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計))

のCSVイメージ

表 2-1	アヤスメン	ト筧定諸元	(発雷量調整受雷雷力量	(リスト合計)) CSV の記載項目
-1X - 4 - 1					

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		

³ 一般送配電事業者から各地点の発電実績を取得できるのは、託送契約等を締結している事業者であり、容量提供事業者が託送契約等 を締結していない場合、一般送配電事業者から発電実績を取得することはできません。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

No	項目	留意点
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
		※変動電源(アグリゲート)は、情報区分として
		「03:発電量調整受電電力量」のみを使用してくだ
		さい
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
		V
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	11
7	1:00	11
8	1:30	11
9	2:00	11
••••	I	
48	21:30	11
49	22:00	11
50	22:30	11
51	23:00	11
52	23:30	11

アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計))の CSV ファイル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⁴。

注1: アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計)) 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。

⁴ アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計))の CSV ファイルの登録に関して、登録対象月に関して月初から月末の 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(リスト合計)が零でも、0を入力してください)。

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第2章 算定諸元登録(発電計画・発電上限) 2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

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(リスト合計)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⁵。

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「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(リスト合計))の CSV ファイ ル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(リスト合 計))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、登録してください(図 2-5、表 2-2 参照)。

≡ 容量市場システム	ログイン日時:20	020/3/23:12:00 ログアウト
□括登録・変更画面	「ファイル選択」ボタンでアセスメント	⊬名 広域 太郎
TOP > システム共通 > 一括登録・変更画面	算定諸元(発電量調整受電電力量(リス	
①ファイル種別*	ト合計))CSV ファイルを選択後、「アッ	
アップロードファイル* [アップロードするファイルを選択	プロード」ボタンをクリックして登録し	ファイル選択
	てください。	アップロード

図 2-5 一括登録・変更画面の画面イメージ

⁵1 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。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

表 2-2 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

2.1.1.2 発電量調整受電電力量(リスト合計)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(リスト合計))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、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、時間を空けて再度確認してください。「登録 結果」が「0K」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 2-6、図 2-7 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(リスト合計)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 2-8 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(リスト合計)) CSV ファイルを修正し、 『2.1.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録』を参照して、発電量調整受 電電力量(リスト合計)を再登録してください。

15

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

						ログイン日時:2020/3/23 ユーザ名:広場	12:00 太郎	ログアウト	
-括登 一 登街									
TOP > ₹ (2)									
量は正	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。								
登録日日					つみ表	⊼ 🗆			
				$\setminus - \setminus$		_		検索	
一括登録・変更結果確	認一覧(検索結果)								
<u>一括登録・変更管理Ⅰ</u>	<u>登録日時</u> ◆	2	<u>ァイル種別</u> 🔷	登録ファイル名	<u>事業者コード</u>	事業者名	그	ーザ名	
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	01.容量停止	†画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	03. アセスメン	ント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元.csv	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	04. 差替配分例	供給力	202404_差替配分供給力.csv	5678	事業者1	広域 >	(X	
XXXXXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	03. アセスメン	ント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R1.c	5678	事業者1	広域 >	(X	
XXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	03. アセスメン	ント算定諸元	202404_アセスメント算定諸元_R2.cd	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	01.容量停止	†画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	01.容量停止	†画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	04. 差替配分例	供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 >	(X	
XXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	04. 差替配分例	供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 >	(X	
4								+	
1-15件(全25件)		<	<最初へ <前へ	1 / 2 次へ> 最後へ>>					
								一覧出力	

図 2-6 一括登録・変更結果確認画面の画面イメージ(1)

 2スクロール日 1	
登録結果▲	
OK	
NG	
処理中	
NG	
ОК	

図 2-7 一括登録・変更結果確認画面の画面イメージ(2)



図 2-8 エラー情報の CSV イメージ

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計))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 2-3参照)。『2.1.1.2発電量調整受電電力量(リス ト合計)の登録結果の確認』を参照し、登録した発電量調整受電電力量(リスト合 計)の内容を確認してください。

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	XX@occto.or.jp (P)
アドレス	
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。
	ー括登録・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。
	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。

表 2-3 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

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、『2.1.1.1 発電量調整 受電電力量(リスト合計)の登録』を参照して、発電量調整受電電力量(リスト合 計)を再登録してください。

「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(発電量調整受電電力量(リスト合計))」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。

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

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「変動電源(アグリ)」を選択の上、「最新回次⁶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(発電量調整受電電力量(リスト合計))」 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「発電量調整受電電 力量」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 2-9参照)。

発電量調整受電電力量(リスト合計)を誤った内容で登録してしまった場合は、

『2.1.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録』を参照して、発電量調整受 電電力量(リスト合計)を再登録してください。

⁶本マニュアル末尾に掲載されている Appendix3 を参照。

> ログイン日時:2020/3/23:12 00 ユーザ名:日立 太郎

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

☴ | 容量市場システム

アセスメント算定諸元詳細画面

TOP > リクワイアメント・アセスメント > 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			アセスメント算定諸元(発電量調整受電電			
実需給年度	2024	実需給年月	力量(リスト合計))CSV ファイルと「アセ			
電源等の名称	XXXXXXXXXX	電源等の区分	スメント算定諸元詳細画面」の発電量調整			
提出元事業者名	名 XXXXXXXXX		受電電力量の値を対象年月日のうち少なく			
更新情報		1				
発電計画・発電上限	YYYY/MM/DD hh:mm	発電量調整受電影	とも1日分の全コマを抽出し、止しいファ	,		
最終更新日時	· · · · · ·	量最終更新目時	イルが登録されているか確認してくださ			
回次	XXXX					
詳細選択			<i>V</i> °			
登録種別	登録種別 ◇ 発報計画・発電上限 ④ 発電量調整受電電力量 ◇ 市場応札屋					

| 発電量調整受電電力量

					コマ毎登録情報[kW]																
実需給年度	対象年月日	登録種別	電源等識別番号	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2024	2024/04/01	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXX	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2024	2024/04/02	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXX	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2024	2024/04/03	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2024	2024/04/04	登重量調整受重重力量	*****	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000

🧾 202404_アセスメント算定論元.csv - メモ帳		- a ×
2024047 Ptx3/F常度第元∞-メモ結 アイHD 電報E 素式(0) 表示(0) Al/H0 "実需給年月日", "情報区分", "提出事業者コード", "電源等識別 20240401, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240402, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240403, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240403, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000	番号","0:00","0:30","1:00","1:30","2: 3,1000,1000,1000,1000,1000,1000,1000, 3,1000,1000	-
20240404, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240405, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240406, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240407, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240408, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 0, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 0, 1000,	, 1000
20240405, 03, 1001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240411, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240412, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240413, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240414, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000	7, 1000, 100	1000, 1000,
20240415, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240416, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000 20240417, 03, H001, 0000000004, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 20240418, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500 20240419, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500 20240419, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500 20240419, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000, 1000,), 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 0, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 0, 1500, 1	, 1000, 1500
20240421, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 20240421, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 20240423, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 20240424, 03, H001, 0000000004, 1500	5, 1500, 150	1500, 1500,
20240427, 03, H001, 0000000004, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 1500, 20240428, 03, H001, 0000000004, 1500, 15	7, 1500, 150	1500, 1500,
図 2-9 アセスメント算定諸元詳細詞	画面とアセスメント算定諸	皆元(発電量調整受電電力量

(リスト合計))CSV ファイルの比較イメージ

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

2.1.2 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録

本項では、差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録について 説明します(図 2-10 参照)。

2.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録

2.1.2.2 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録結果の確認

2.1.2 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録

Г	2. 1. 2. 1 2	2. 1. 2. 2
	差替先の発電量調 整受電電力量(リス ト合計)の登録	差替配分供給力(発 電量調整受電電力 量(リスト合計)) の登録結果の確認

図 2-10 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録の手順

2.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録

差替契約を締結している場合、差替元電源は、差替先電源から配分された発電量調整 受電電力量(リスト合計)(差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合 計)))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(リスト合計))の登録は、 <u>https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/</u>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 2-11、表 2-4 参照)。

202404_差贊配分供給力.csv - メモ帳		8				- 0	\times
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","提出事業者二	ード"、"電源等識別番	\$号","差替先冒	電源等識別番号"	,"差替ID","0:00	<i>"</i> , "0:30", "1:00", "	1:30", "2:00", "2:3	30″ _
20240401, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240402, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240403, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240404, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240405, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240406, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240407, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240408, 03, H001, 0000000004, 000000009	111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240409, 03, H001, 0000000004, 000000009	111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	0, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240410, 03, H001, 0000000004, 000000009	111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240411, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000	, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240412, 03, H001, 000000004, 000000009	1111111111111111000,100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240413, 03, H001, 000000004, 000000009	1111111111 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240414, 03, 1001, 000000004, 00000009	1111111111 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240415, 03, 1001, 000000004, 000000009	1111111111 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240417, 03, 1001, 000000004, 000000009	1111111111 1000, 100	00, 1000, 1000,	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000	1000, 1000, 1000, 1000, 1	000, 1000, 1000, 100	00,
20240417, 03, 1001, 000000004, 000000009	1111111111 1500 150	00, 1500, 1500,	1500 1500 1500	1500, 1500, 1600	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00,
20240418, 03, 1001, 000000004, 000000009	1111111111 1500, 150	00, 1500, 1500,	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500, 1	500, 1500, 1500, 150	00,
20240419, 03, 1001, 000000004, 000000009	1111111111 1500, 150	00, 1500, 1500,	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500, 1	500 1500 1500 150	00,
20240421 03 H001 000000004,00000000	1111111111 1500, 150	00 1500 1500	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240422 03 H001 000000004 00000000	1111111111 1500, 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240423 03 H001 000000004 000000009	1111111111 1500 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240424 03 H001 000000004 000000009	1111111111 1500 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240425 03 H001 000000004 000000009	1111111111 1500 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240426 03 H001 000000004 00000009	1111111111 1500 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240427 03 H001 000000004 000000009	1111111111 1500 150	00 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500 1500 1500 150	00
20240428 03 H001 000000004 00000009	1111111111 1500, 150	00 1500 1500	1500, 1500, 1500	1500 1500 1500	1500 1500 1500 1	500, 1500, 1500, 150	00
20240429, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1500, 150	00, 1500, 1500,	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500	1500, 1500, 1500, 1	500, 1500, 1500, 150	00
20240430, 03, H001, 0000000004, 000000009	1111111111, 1500, 150	00, 1500, 1500,	1500, 1500, 1500	, 1500, 1500, 1500	. 1500, 1500, 1500, 1	500, 1500, 1500, 150	00.

図 2-11 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計)) CSV イメージ

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

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	03 を入力してください
		03:発電量調整受電電力量
		※変動電源(アグリゲート)に対する差替先は、情
		報区分として「03:発電量調整受電電力量」のみを
		使用してください
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
		<i>V</i>
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	差替 ID	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	11
9	1:00	"
10	1:30	"
11	2:00	11

	表 2-4	差替配分供給力	(発電量調整受電電力量	(リスト	合計))	CSV の記載項
--	-------	---------	-------------	------	------	----------

 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(リスト合計)) CSV ファイルに必要な値を 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⁷。

⁷ 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の CSV ファイルの登録に関して、登録対象月に関して月初から月末の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(リスト合計)が零でも、0を入力してください)。。

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

注1:アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計)) 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、差 替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))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_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 し」 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(発電量調整受電電力量(リスト合計))の CSV ファイルを選 択してください。差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))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、登録してください(図 2-12、表 2-5 参照)。

第2章 算定諸元登録(発電計画・発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

≕ 容量市場システム	「ファイル選択」ボタンで美基配分供給)20/3/23:12:00 f名 広域 太郎
一括登録・変更画面		
	刀(発電量調整受電電力量(リスト合	
[計))のCSV ファイルを選択後、「アッ	
①ファイル種別*	プロード」ボタンをクリックして登録し	
アップロードファイル* [アップロードするファイルを選択	てください。	ファイル選択 アップロード

図 2-12 一括登録・変更画面の画面イメージ

表 2-5 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

2.1.2.2 差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))の登録結果の確認 登録した差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))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「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 に合致する差替配分供給力が表示されます。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、時間を空けて再度確認してください。「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 2-13、図 2-14 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(発電量調整受電電力量(リスト合計))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 2-15 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(発電量調整受電電力量(リスト合計))の CSV フ ァイルを修正し、『2.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量(リスト合計)の登録』を 参照して再登録してください。

第2章 算定諸元登録(発電計画・発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

 一括登録・変更結果 TOP > その他共通 > 一括 	「登録 (2) 参 長け正	結果」(一括登録・3 参照)に「OK」と表 しく登録できていま	変更結果確認の画面 示されている発電量 す 「NC」と表示さ	イメージ 調整受電 れている	120 たの	(3/23 12:00 ログアウト : 広城 大郎
		しく宝球できていま	9。116] 乙衣小己			
ファイル種別	は止し	く登録できておりま	せんので、原因を確	認して単	登	
事業者コード	- 録して	ください。				
登録日時 YY	YY/MM/DD	HH:MM ~ YYYYYMM/DD	HH:MM	録結果NGのみ表		
						検索
一括登録・変更結果確認	3一覧(検索結果)	<u> </u>				
<u>一括登録・変更管理Ⅰ</u>	<u>登録日時</u> ◆	<u>ファイル種別</u> ◆	登録ファイル名	事業者コード令	事業者名	ユーザ名
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/4/15 20:33	01. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 ××
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/4/15 20:00	03. 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 ××
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/4/14 20:33	04. 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
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/4/13 20:00	03. 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
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/2/15 20:00	03.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
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/2/14 20:00	01. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 X X
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/2/13 20:00	01. 容量停止計画	202404_容量停止計画_0123456789_	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/2/12 20:00	04. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R1.csv	1234	広域	広域 x x
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	2024/2/11 20:00	04. 差替配分供給力	202404_差替配分供給力_R2.csv	1234	広域	広域 X X
4						÷
1-15件(全25件)		<<最初へ <前へ	1 / 2 次へ> 最後へ>>			
						一覧出力

図 2-13 一括登録・変更結果確認画面の画面イメージ(1)



図 2-14 一括登録・変更結果確認画面の画面イメージ(2)



図 2-13 エノー 情報の い イノーン

なお、差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))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登録のメールア

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

ドレス宛に送付されます(表 2-3 参照)。『2.1.2.2 差替配分供給力(発電量調整受電 電力量(リスト合計))の登録結果の確認』を参照し、登録した差替配分供給力(発 電量調整受電電力量(リスト合計))の内容を確認してください。

差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))を誤った内容で登録してし まった場合は、『2.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量(リスト合計)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(リスト合計))を再登録してくだ さい。

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

2.1.3 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録

本項では、発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録について説明します(図 2-16 参照)。

2.1.3.1 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録

2.1.3.2 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録結果の確認

2.1.3 発電量調整受電電力量	t (リソース毎)の登録
------------------	--------------

2.1.3.1	2. 1. 3. 2
発電量調整受電電 力量(リソース 毎)の登録	発電量調整受電電 力量(リソース 毎)の登録結果の 確認

図 2-16 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録の手順

2.1.3.1 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録

本機関より発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録依頼を受領した事業者は、一 般送配電事業者から取得した⁸発電量調整受電電力量をもとに、1日につき発電量調整 受電電力量が最大となった1コマ分の発電量調整受電電力量(リソース毎)を1カ月 分作成し登録してください。

差替先電源等提供者が容量確保契約未締結の場合は、差替元の容量提供事業者が差替 先電源等提供者に提出を依頼してください。

なお、差替元の容量提供事業者が、本機関より差替先分の発電量調整受電電力量(リ ソース毎)に係る督促メールを受領した場合には、差替元の容量提供事業者が差替先 電源等提供者に督促してください。

発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録は、<u>https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/</u>からダウンロードする EXCEL ファイルを用いてください(P)(図 2-17、表 2-6 参照)。

⁸ 一般送配電事業者から各地点の発電実績を取得できるのは、託送契約等を締結している事業者であり、容量提供事業者が託送契約等 を締結していない場合、一般送配電事業者から発電実績を取得することはできません。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

		実需給年度	2024														
		対象月	4								_				_		
		日付	0401	0402	0403	0404	0405	0406	0407	0408	0409	0410	0411	0412	0413	0414	0415
	-	ピークコマ	25	24	26	23	22	25	24	16	25	24	26	23	22	25	2
No.	受電地点特定番号																
1	1234567890123456789012		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	1234567890123456789013		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	2
3	1234567890123456789014		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4	1234567890123456789015		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
5	1234567890123456789016		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
6	1234567890123456789017	1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	2
7	1234567890123456789018		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	3
8	1234567890123456789019	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1
9	1234567890123456789020	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1
10	1234567890123456789021	1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	2
11	1234567890123456789022	1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	3
12	1234567890123456789023	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1
13	1234567890123456789024	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	1
14	1234567890123456789025	1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21
15	1234567890123456789026	1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31
16	1234567890123456789027	1	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

図 2-17 発電量調整受電電力量(リソース毎)の EXCEL イメージ(P)

表 2-6 発電量調整受電電力量 (リソース毎) EXCEL の記載項目 (P)

No	項目	留意点
1	実需給年度	半角数字で入力してください
2	対象月	半角数字で入力してください。
3	日付	自動入力
4	ピークコマ	各日でアセスメント対象コマとなるコマを記
		載してください。
5	受電地点特定番号	サンプルチェック対象となった変動電源(ア
		グリゲート)を構成するリソースの受電地点
		特定番号を記載してください。
6	発電量調整受電電力量	各日のピークコマにおける、各リソースの発
	(kWh)	電量調整受電電力量(kWh)を記載してくださ
		<i>د</i> ر.

発電量調整受電電力量(リソース毎)のEXCELファイル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。

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.xlsx」としてく ださい(P)。また、発電量調整受電電力量(リソース毎)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_電源等識別番号.xlsx」としてください (P)。 電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第2章 算定諸元登録(発電計画・発電上限) 2.2 発電量調整受電電力量の発程内容素本結果。の対応

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

初回の登録の場合

202410_発電量調整受電電力量(リソース毎)_0123456789.xlsx(P)

実需給年度・対象月 ファイル種別 電源等識別番号

1回目の更新の場合

202410_発電量調整受電電力量(リソース毎)_0123456789_R1.csv(P) L R 更新回数

2回目の更新の場合

202410_発電量調整受電電力量(リソース毎)_0123456789_R2.csv(P)

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「リク ワイアメント・アセスメント」リンクをクリックして、「発電量調整受電電力量登録 値一覧画面」へ進んでください。

「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、「発電量調整受電電力量登録値詳細画面」へ進んでください。「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発電量調整受電電力量(リソース毎)EXCELファイルを選択してください。発電量調整受電電力量(リソース毎)EXCEL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、登録してください(図 2-18、図 2-19参照)。(P)

また、提出にあたって特記事項がある場合は、コメントの「事業者記入欄」に特記事 項を記載してください。「編集開始」ボタンをクリックし、「事業者記入欄」にコメン トを入力し「更新」ボタンをクリックすることで、特記事項を記載することが可能で す。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

■ | 容量市場システム

ログイン日時:2020/3/23 12:00 ユーザ名: 広域 太郎 ログアウト

発電量調整受電電力量登録値詳細画面

۰.

-<u>TOP</u> > リクワイアメント・アセスメント > <u>発電量調整受電電力量登録値一覧画面</u> > 発電量調整受電電力量登録値詳細画面

蛋査情報																	
実需給年度	YYYY		東需給年 月	3	m	үү/мм											
審査結果	不合格	į	承認回次		xx												
電源情報																	
電源等識別番号	+ xxxxxxxxxxx	i	電源等の名	呂称	xxo	0000000	xx			電源等	₩の区分	Г	xxxx				
事業者コード	XXXX	1	事業者名		xx	xxxxx	xx			エリフ	7		xxx				
発電星調整受電電力量の提出情報																	
提出日時	YYYY/MM/DD hh	:mm								_							
リソース毎の提出依頼情報																	
提出依頼日時	YYYY/MM/DD hh:	:mm	-	-							-	T					
▲ ● 発電軍調整受	電電力軍登録値詳細	1	_	_	-					_	_						
T MOLENIES																	
実無給年月日	祭得種別								コフ伝	교육 승규가 등 송	BURNI						
2024/10/01		電源等識別番号	01	02	03	04	05	06	コマ毎 07	登録情朝 08	6[kW]	10	11	12	13	14	15
2024/10/02	発電量調整受電電力量	電源等識別番号 XXXXXXXXXX	01 X,XXX	02 X,XXX	03 X,XXX	04 X,XXX	05 X,XXX	06 X,XXX	コマ毎 07 X,XXX	登録情 08 X,XXX	8[kW] 09 X,XXX	10 X,XXX	11 X,XXX	12 X,XXX	13 X,XXX	14 X,XXX	15 X,XXX
2024/10/02	発電呈調整受電電力呈 発電呈調整受電電力呈	 電源等識別番号 XXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX	登録情 08 X,XXX X,XXX	£[kW] 09 X,XXX X,XXX	10 X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX	15 X,XXX X,XXX
2024/10/02	発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量	 電源等識別番号 XXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX	登録情報 08 X,XXX X,XXX X,XXX	&[kW] 09 X,XXX X,XXX X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXX X,XXX X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04	発電星調整受電電力量 発電星調整受電電力量 発電星調整受電電力量 発電星調整受電電力量	 電源等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録情報 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	<pre>&[kW] 09 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX </pre>	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05	発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力里 発電呈調整受電電力里 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量	 本源等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録信章 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	<pre>&[kW] 09 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX</pre>	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05 2024/10/06	発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量	 本源等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録信報 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	09 X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05 2024/10/06 2024/10/07		 電源等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録情 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	<pre>&[[kW] 09 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX</pre>	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx	15 x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05 2024/10/06 2024/10/07 2024/10/08	24.34207 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星 発電呈調整受電電力星	 電源等識別番号 >>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>>	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録情報 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	£[kW] 09 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 x,xxxx
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05 2024/10/06 2024/10/07 2024/10/08 2024/10/09 2024/10/09	2013年201 第年呈調整受電電力量 第電呈調整受電電力量 第電呈調整受電電力量 第電呈調整受電電力量 第電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量	 転送等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	コマ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	登録信 08 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	09 X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx	15 X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/07 2024/10/07 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/10	2013年201 第年呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量 発電呈調整受電電力量	 転送等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	 登録信頼 08 ス, XXX X, XXX <	09 X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx x,xxx	15 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/04 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/07 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/11 2024/10/11		 転送等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	 登録情報 08 x, XXX 	L[kW] 09 X,XXX	10 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXXXXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/06 2024/10/08 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/11 2024/10/11	エメルロが 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量 発電量調整受電電力量	 転送等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	02 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	03 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	04 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	05 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	3 3	Image: Control of the second	10 X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX	13 X,XXX	14 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	15 X,XXXX X,XXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXXXX X,XXXXX X,XXXXXXXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/08 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/11 2024/10/12 2024/10/14	エルボンゴ ドホション ドホショ源整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 ド電量調整受電電力星 市電量調整受電電力星	 転送等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X, X0X X, XXX X, XXXX X, XXXX	02 X,XXX	03 X,XXX	04 X,XXX	05 X,XXXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXXX X,XXXX	06 x, xxx x, xxx x	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	Bigeline 08 X,XXXX	[kw] 09 X,XXX	10 X,XXXX	11 X,XXX	12 X,XXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXX X,XXXXXXXX	13 X,XXX	14 X,XXX	15 X,XXX
2024/10/03 2024/10/03 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/08 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/11 2024/10/12 2024/10/14 2024/10/14		 転渡等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X, XXX X, XXXX X, XXXXX X, XXXX X, XXXXX X, XXXXX X, XXXXX X, XXXXX X, XXXXX X, XXXXX	02 X,XXX	03 X,XXXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXXX X,XXXX	04 x, xxxx x, xxxx	05 X, XXX X, XXXX X, XXXX	06 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	□マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	2512 08 X,XXX X,XXX	[kw] 09 X,XXX	10 X,XXX	11 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	12 X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	13 X,XXXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX	14 x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx	15 X,XXX
2024/10/02 2024/10/03 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/05 2024/10/08 2024/10/09 2024/10/10 2024/10/11 2024/10/12 2024/10/13 2024/10/14 2024/10/14		 転渡等識別番号 XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	01 X,303X	02 X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	03 X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	04 X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	05 X, XXX X, XXXX X, XXXX	06 X,XXXX X,XXXX	□ マ毎 07 X,XXX X,XXX X,XXX	2512 08 0.8 X,XXX X,XXX X,XXX	[kw] 09 X,XXX	10 X, XXX X, XXXX X, XXXX	11 x,xxxx x,xxxx	12 X,XXXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	13 X,XXXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX X,XXXX	14 x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx x,xxxx	15 X,XXX

					· ·		· ·	· ·		· · ·	· ·	· ·	· ·				· ·
2024/10/18	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/19	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/20	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/21	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/22	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/23	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/24	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/25	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/26	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/27	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/28	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/29	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/30	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														
2024/10/31	発電量調整受電電力量	XXXXXXXXXX	X,XXX														

図 2-18 発電量調整受電電力量登録値詳細画面の画面イメージ(1)

第2章 算定諸元登録(発電計画・発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

オイズドロ 事業者記入機 XXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	一兒出力
広域強明記入機	福集開始 キャンセル 更新
	200 KB XXX KB XXXX KB XXXX KB

図 2-19 発電量調整受電電力量登録値詳細画面の画面イメージ(2)

2.1.3.2 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録結果の確認

登録した発電量調整受電電力量(リソース毎) EXCEL ファイルが正常にアップロード されているかを確認してください。

正常にアップロードされた場合、「発電量調整受電電力量登録値詳細画面」の右下に アップロードしたファイル名が青いリンク名として表示されますので、クリックして ファイルをダウンロードし、中身を確認してください。

再度ファイルをアップロードする場合は、『2.1.3.1 発電量調整受電電力量(リソース 毎)の登録』を参照して実施してください。

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

2.2 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結果への対応について以下の流れで 説明します(図 2-20 参照)。

2.2.1 発電量調整受電電力量の修正

	凡例 🔶 🗦	業務の流れ
節	2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応	
容量提供 事業者	2.2. 爱能電	1 電量調整 :力量の修正
一般送配 電事業者	発電量調整受電電力量 (リソース毎) の提供	
広域機関	・ ・ ・	

図 2-20 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応の詳細構成

2.2.1 発電量調整受電電力量の修正

本項では、発電量調整受電電力量の修正について説明します(図 2-21 参照)。

2.2.1.1 発電量調整受電電力量の修正



図 2-21 発電量調整受電電力量の修正の手順

2.2.1.1 発電量調整受電電力量の修正

発電量調整受電電力量の登録内容審査結果が不合格の場合は、不合格通知がメールで 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 2-7 参照)。審査結果 内容を確認し、発電量調整受電電力量(リスト合計)および発電量調整受電電力量 (リソース毎)を修正の上、『2.1.1.1 発電量調整受電電力量(リスト合計)の登

録』、『2.1.3.1 発電量調整受電電力量(リソース毎)の登録』を参照して、発電量調

第2章 算定諸元登録(発電計画·発電上限)

2.2 発電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応

整受電電力量(リスト合計)および発電量調整受電電力量(リソース毎)を修正登録 してください。

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	XX@occto.or.jp (P)
アドレス	
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。
	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。
	【審査対象年度】
	YYYY
	【審査対象年月】
	YYYY/MM
	【事業者コード】
	【事業者名】
	【電源等識別番号】
	仮 (
	ーユノルをこ参照くたさい。
	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。

表 2-7 発電量調整受電電力量審査結果通知メールイメージ

2.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応

2.3 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結果への対応について以下の流れで説明 します(図 2-22 参照)。

□ □ ■ 業務の流わ

2.3.1 差替配分供給力(発電量調整受電電力量)の修正登録

節	2.3 差替先電源情報に係る整合性審査結果への対応
容量提供 事業者	2.3.1 差替配分供給力 (発電量調整受 電電力量) の修正登録
広域機関	有 差替配分供給力 不合格 差替較約 (発電量調整受電電力量) (発電量調整受電電力量) (秘電量調整受電電力量) (秘密査 (W) (W)

図 2-22 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

2.3.1 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(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 2-23 参照)。

2.3.1.1 差替配分供給力(発電量調整受電電力量)の修正登録

2.3.1 差替配分供給力(発電量調整受電電力量)の修正登録



図 2-23 差替配分供給力(発電量調整受電電力量)の修正登録の手順

2.3.1.1 差替配分供給力(発電量調整受電電力量)の修正登録

差替先電源情報に係る整合性審査結果が不合格の場合は、不合格通知が容量市場シス テムに登録しているメールアドレス宛に本機関担当者よりメールで送付されます。審 査結果内容を確認し、差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計))を修 正の上、『2.1.2.1 差替先の発電量調整受電電力量(リスト合計)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(リスト合計))を修正登録してください。 電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲ

ート)))

本章では、アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))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 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

第3章
アセスメント結果の確定(容量停止 計画(変動(アグリゲート)))
3.1
容量停止計画
(変動(アグリゲート))に係る 📏
アセスメント結果の確定手続き
/

図 3-1 第3章の構成

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画 (変動(アグリゲート)) に係るアセスメント結果の確定手続き

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))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(変動(アグリゲート))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 3-2参照)。

3.1.1 アセスメント結果の確認

3.1.2 異議申立

3.1.3 異議申立妥当性審査結果の確認

3.1.4 確定したアセスメント結果の受領



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(変動(アグリゲート))のリクワイアメントは、変動電源(アグリゲー ト)が対象となります。

注2:アセスメントの基準について

容量提供事業者は、実需給期間中において、電源が供給力を提供できる状態に維持す ることを原則とします。

- ・ 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)。
- 電源の維持・運営に必要な作業およびその他要因に伴い電源等が停止または出力 低下する場合であっても、変動電源(アグリゲート)については、容量停止計画 の提出は必要ありません。
- ・ 容量提供事業者は、自らがアグリゲートした小規模変動電源の発電実績の総量
 を、容量市場システムに提出してください。
- 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>されるコマが発生する場合がありま す。

注3:ペナルティリクワイアメント未達成コマが5倍カウントとなるケース(ペナルティ倍率)

・ 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:5倍カウント
 ※上記以外は1倍カウント

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】

 ・ 発電量調整受電電力量を確認します。1~48 コマの中の発電量調整受電電力量の最 大値が、アセスメント対象容量を下回る場合、当該コマにおける未達成率に48 お よびペナルティ倍率を乗じたコマ数「((アセスメント対象容量-1~48 コマまでの 発電量調整受電電力量の最大値)/アセスメント対象容量) × ((48 コマ — 低 予備率アセスメント対象コマ数) ×1 + 低予備率アセスメント対象コマ数 × 5)」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。

【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(図 3-3 参照)】 差替元、差替先個別に未達成コマを計算します。

ただし、1~48 コマの中で差替元の発電量調整受電電力量と差替先から配分された
 発電量調整受電電力量を合算した値が最大となるコマ(以下、合算値最大コマ)の発電量調整受電電力量を用いて、それぞれリクワイアメント未達成コマを算出します。なお、差替元の発電量調整受電電力量と差替先から配分された発電量調
 整受電電力量の合算値が最大であれば、差替先、あるいは差替元電源の発電量調
 整受電電力量がそれぞれ最小値でも当該コマの値を用いてリクワイアメント未達
 成コマを算出します。

<差替元電源>

- 発電量調整受電電力量を確認します。
- ・ 合算値最大コマにおける未達成率に48およびペナルティ倍率を乗じたコマ数 「((差替元のアセスメント対象容量'-合算値最大コマの差替元の発電量調整受電 電力量)/アセスメント対象容量²)×((48コマ — 低予備率アセスメント対象 コマ数³)×1 + 低予備率アセスメント対象コマ数³ × 5)」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。

*差替元のアセスメント対象容量=(差替元の月別アセスメント対象容量-差替先 としての月別の差替容量)

- ²アセスメント対象容量=差替元の月別アセスメント対象容量
- *差替元の需給状況に応じて決定

<差替先電源>

- 発電量調整受電電力量を確認します。
- ・ 合算値最大コマにおける未達成率に48およびペナルティ倍率を乗じたコマ数

 「((差替先のアセスメント対象容量¹-合算値最大コマの差替先から配分された発電量調整受電電力量)/アセスメント対象容量²)×((48 コマ 低予備率アセスメント対象コマ数³)×1 + 低予備率アセスメント対象コマ数³ × 5)」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。
 ¹差替先のアセスメント対象容量=差替先としての月別の差替容量
 ²アセスメント対象容量=差替元の月別アセスメント対象容量
 ³差替先の需給状況に応じて決定

<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。

1 谷里停止計画(変動(アクリクート))に依るアセスタント結果の確定手約

<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。

差替元電源(変動 容量確保契約	(アグリ 約容量6,	ゲート)) ^対 000kW	差替契約にもとづき提供され **	る発電量調整受電電力量	差替先電源(変動(アグリク ト))	<u>-</u>					
差替容量	量5, 000k'	W			差替容量5,000kW						
:ペナルティ倍率	5倍コマ	1~1637	17コマ	18コマ	19コマ	20~48⊐					
低予備率アセスメント	主扶示		1.	亚 告 哇		7					
対象コマへの該当の有 差替先			平常時	 一 一 低予備率アセスメント 対象コマ 	低予備率アセスメント 対象コマ	平常時					
フトマート、「「「「」」	差替元		1,000kW(差替元の月別アセスメント対象容量-差替先としての月別の差替容量)								
ノセスメント対象谷重	差替先		5,000kW(差替先としての月別の差替容量)								
水子日調教式子子し日	差替元	OkW	OkW	500kW	1,000kW	OkW					
発電重調整受電電刀重	差替先	0kW	2,000kW	0kW	500kW	OkW					
リクワイアメント	差替元		8.0コマ =(1,000-0*1)/6,000 ×(48コマ×1倍)								
未達成コマ	差替先		=(5,000-2,0	28コマ 00*1) /6, 000×(46コマ×1倍	f+2コマ×5倍)						
差替元のリクワイアメント 未達成コマ(合計)				36.0コマ= 8.0コマ+28コマ	7						

*1:合算値最大コマ(17コマ目)の発電量調整受電電力量

*2:差替先の電源等区分に関わらず、発電量調整受電電力量を登録する

図 3-3 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント算定の例(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)

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

3.1.1 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 3-4 参照)。

3.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の受領



3. 1. 1. 1	
アセスメント結 果仮確定通知の 受領	

図 3-4 アセスメント結果の確認の手順

3.1.1.1 アセスメント結果仮確定通知の受領

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 3-1 参 照)。

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。 電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画 (変動(アグリゲート)) に係るアセスメント結果の確定手続き

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	XX@occto.or.jp (P)
アドレス	
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】
	容量停止計画(変動アグリ)
	【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。

表 3-1 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

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 「アセスメントー覧画面(事業者毎) - 発動指令以外」リンクをクリックして、「ア セスメントー覧画面(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(変動アグリ)」、「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(変動アグリ)」(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(変動アグリ)」、「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(変動アグリ))(検索結 果)」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「リクワイアメ ント対象日」リンクをクリックし、「アセスメント詳細画面(容量停止計画・変動ア グリ)」へ進んでください。

「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 3-5 参照)。

アセスメント結果に対して異議がない場合においては、『3.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領』へ進み、確定したアセスメント結果を確認してください。

リクワイアメ	(ント・アセスメント)	> <u>アセスメントー覧画</u>	面(事業者毎)-発!	<u>助指令以外</u> > <u>アセスメン</u>	トー覧画面(◎源等識別番号毎)-発	<u>動指令以外</u> > ア [.]	セスメント結果詳細画面	両(容量停止計画・変動アグリ))	
象年月日	YYYY/M	1M/DD	差	替元/先	5 差替元						
業者コード	XXXX		事	業者名	NNNNN	NNNN					
源等識別番	号 XXXXXX	XXXA	電	原等の名称	ΝΝΝΝ	NNNA	1	電源等の区分	XXXX		
リア	NNN		算;	定回次	xx						
差替元/先 差替元 差替先	差替ID - XXXXXXXXXXX	電源等識別番号 XXXXXXXXXA XXXXXXXXB	電源等の NNNNNN NNNNNN	コマを ^{NNB}	を認し - /	てくださ xxx,xxx,xxx	×,xxx				
<u>走替先</u>	XXXXXXXXXXX ント結果詳細情報 番号:XXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	NNNNNN 名称:NNNN	NNC	_	XXX,XXX,XXX	x,xxx				
電源等識別		D 差替元/先	情報区分	算定要素		01	02	03	04	05	
電源等識別 対象年月	日 差替I		A DECEMBER AND ADDRESS AND ADDRE ADDRESS AND ADDRESS AND ADDRES	· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •							
電源等識別 対象年月 YYYY/MM,	日 差替II /DD XXXXXXX	XXX 差替元	天通情報	最大先電」	×	-	-			-	
電源等識別。 対象年月 YYYY/MM, YYYY/MM,	日 差替II /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX	XXXX 差替元 XXXX 差替元	共通情報 共通情報	最大発電」 発電量調整受電電力	≺ 量合計[kW]	- xxx,xxx,xxx,xxx	- xxx,xxx,xxx	.,xxxxxx,xxx,xxx	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	 xxxx,xxx,xxx,xxx	
電源等識別: 対象年月 YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM,	日 差替II /DD XXXXXX /DD XXXXXX /DD XXXXXX /DD XXXXXX	XXX 差替元 XXX 差替元 XXX 差替元 XXX 差替元	共通情報 共通情報 個別電源情報	 	マ 量命計[kW] れの有無 窓長 [kw2	- xxx,xxx,xxx,xxx -	- XXX,XXX,XXX -	x,xxxxxxx,xxx,xxx -	:,xxxxxx,xxx,xxx,xxx,xxx	- xxxx,xxx,xxx,xxx -	
電源等識別: 対象年月 YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM,	日 差替II /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX	 (XXX 差替元 (XXX 差替元 (XXX 差替元 (XXX 差替元 (XXX 差替元 (XXX 差替元 	共通情報 共通情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報	 最大先電」 発電量調整受電電力 需給ひっ迫のおそ アセスメント対象 発売量調整受空電 	マ 量舎計[kW] れの有無 等量 [kW] #号[kW]	- XXX,XXX,XXX,XXX - XXX,XXX,XXX,XXX	- XXX,XXX,XXX - (XXX XXX XXX	:,xxxxxx,xxx,xxx -	-	- xxxx,xxx,xxx,xxx -	
電源等識別 対象年月 YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM,	日 差替11 /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX	 差替元 差替元 差替元 差替元 差替元 差替元 差替元 差替元 差替元 業替元 業替元 業替元 	共通情報 共通情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報		< 量	- XXX,XXX,XXX,XXX - XXX,XXX,XXX,XXX,XXX XXX,XXX,XXX,XXX	- XXX,XXX,XXX - (XXX,XXX,XXX X XY	;,xxx,xxx,xxx,xxx - ;,xxxxxx,xxx,xxx,xxx	;,xxxxxx,xxx,xxx,xxx,xxx - ;,xxxxxx,xxx,xxx,xxx,xxx,xxx	- xxxx,xxx,xxx,xxx,xxx - xxxx,xxx,xxx,xxx,xxx	
電源等識別 対象年月 YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM, YYYY/MM,	日 差替11 /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX /DD XXXXXXX	XXXX 差替元 XXXX 差替元	共通情報 共通情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報 個別電源情報	取入先電」 発電量調整受電電力 需給ひっ迫のおそ アセスメント対象 発電量調整受電電 ペナルティ倍認 リワイアメント未達成	✓ 量合計[kW] れの有無 容量 [kW] 力量[kW] 如量[kW] (倍] (17[17])	- XXX,XXX,XXX,XXX,XXX - XXX,XXX,XXX,XXX,XXX XXX,XXX,XXX,XXX X XX X XX	- XXX,XXX,XXX - (XXX,XXX,XXX X XX X XXX	, XXXXXX, XXX, XXX 	, xxxxxx, xxx, xxx, xxx, xx - , xxxxxx, xxx, xxx, xxx, xxx x xxx		

3.1.2 異議申立

本項では、異議申立について説明します(図 3-6 参照)。

3.1.2.1 異議申立



図 3-6 異議申立の手順

3.1.2.1 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 3-2 参照)。

異議申立がない場合は、『3.1.4.1 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、7/1(金)に通知メールを受領した場合、7/7 (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

第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

表 3-2 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) ⁹ 】アセスメント結果仮確定に対する異議申立
То	XX@occto.or.jp (本機関問い合わせ窓口) (P)
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
	アセスメント結果
	・ 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
	· 对象実需給年度
	・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)

⁹ 自身の事業者コードを記入してください。

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

3.1.3 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 3-7 参照)。

3.1.3.1 異議申立妥当性審査結果の確認

3.1.3.2 リクワイアメント未達成コマ修正結果の確認



図 3-7 異議申立妥当性審査結果の確認の手順

3.1.3.1 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、『3.1.1.1アセスメント結果仮確定通知の受領』を 参照してください。

審査結果が合格の場合、『3.1.3.2 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)

3.1.3.2 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、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 「アセスメントー覧画面(事業者毎) - 発動指令以外」リンクをクリックして、「ア セスメントー覧画面(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(変動アグリ)」、「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。「アセスメントー覧画面(事業者毎)(容量停止計画(変動アグリ))(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、「アセスメントー覧画面(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(変動アグリ)」、「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(変動アグリ))(検索結 果)」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「リクワイアメ ント対象日」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・変 動アグリ)」へ進んでください。

「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 3-8 参照)。

■ 容量市場システム

フーザ名 広域 大郎 ログアウト

アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)

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・変動アグリ)

対象年月日	H YYYY/MM/DD			些替元/先	差替元					
事業者コード	XXXX		14th	『業者名	者名 NNNNNNNN					
電源等識別番号	; XXXXXX	XXXA	Ē	電源等の名称	D名称 NNNNNNNA 電源等の区分 XXXX				XXXX	
エリア	NNN		ι, Έ	拿定回次	ХХ					
電源等差替 差替元/先 差替元 差替元 差替先 三 単位 定 東京等識別番	I電源等差替情報 コマ毎に記載されたリクワイアメント未達成 差替元/先 産源等識別番号 電源等の名 差替元 - XXXXXXXXA NNNNNN - ZAXXXXXXX 差替先 XXXXXXXXXX NNNNNN 差替先 XXXXXXXXXX NNNNNN 差替先 XXXXXXXXXX NNNNNN 差替先 XXXXXXXXXX NNNNNN プレーマを確認してください。 アセスメント結果詳細情報									
対象年月E	· 差替II	D 差替元/先	情報区分	算定要	素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/D	D XXXXXX	XXXX 差替元	共通情報	最大発電	27	-	-	-	-	-
YYYY/MM/E	D XXXXXX	XXXX 差替元	共通情報	発電量調整受電電	力量合計[kW]	xxx,xxx,xxx,xxx	<xxx,xxx,xxx< td=""><td>,xxxxxx,xxx,xxx,</td><td>.xxxxxx,xxx,xxx,</td><td>*****</td></xxx,xxx,xxx<>	,xxxxxx,xxx,xxx,	.xxxxxx,xxx,xxx,	*****
YYYY/MM/D		XXX 差替元	個別電源情報	そうしょう こうちょう こうしん こうしん こうしん こうしん こうしん こうしん しんしょう しんしょ しんしょ	それの有無	-	-	-	-	-
YYYY/MM/E		(XXX 差替元	個別電源情報	そうし アセスメント対	象容量 [kW]	XXX,XXX,XXX,XXX	X			
YYYY/MM/D		XXX 差替元	個別電源情報	発電量調整受電	電力量[kW]	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX	,XXXXXX,XXX,XXX,	.XXXXXX,XXX,XXX,XXX,	xxxxxx,xxx,xxx,xxx
YYYY/MM/F		XXXI 差替元	個別電源情報	1 ペナルティ	H楽[倍]	X.XX	X.XX	X.XX	X.XX	X.XX
YYYY/MM/E		XXXX 差替元	個別電源情報	ミリクワイアメント未通	「成コマ[コマ]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	x,xxx
YYYY/MM/E		(XXX 差替元	個別電源情報	6 リクワイアメント未達成	いな計[]7]	X,XXX				

図 3-8 アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)の画面イメージ

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

3.1.4 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 3-9参照)。

3.1.4.1 確定したアセスメント結果の受領



図 3-9 確定したアセスメント結果の受領の手順

3.1.4.1 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、『アセスメント 結果仮確定通知の受領』を参照し、内容を確認してください(表 3-3 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。 電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 第3章 アセスメント結果の確定(容量停止計画(変動(アグリゲート)))

3.1 容量停止計画(変動(アグリゲート))に係るアセスメント結果の確定手続き

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	XX@occto.or.jp (P)
アドレス	
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】 容量停止計画(変動アグリ) 【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。

表 3-3 リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ

電力広域的運営推進機関 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 (変動電源 (アグリゲート)) 編 Appendix.1 図表一覧

Appendix.1 図表一覧

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 Appendix.1 図表一覧

	電源	原が差替元として差替契約を締結している場合)
义	3-4	アセスメント結果の確認の手順 39
义	3-5	アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)の画面イメージ 41
义	3-6	異議申立の手順
义	3-7	異議申立妥当性審査結果の確認の手順44
义	3-8	アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)の画面イメージ 45
义	3-9	確定したアセスメント結果の受領の手順 46
表	2-1	アセスメント算定諸元(発電量調整受電電力量(リスト合計))CSV の記載項
	目.	
表	2-2	一括登録・変更画面の入力項目15
表	2-3	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 17
表	2-4	差替配分供給力(発電量調整受電電力量(リスト合計)) CSV の記載項目 21
表	2-5	一括登録・変更画面の入力項目 23
表	2-6	発電量調整受電電力量(リソース毎) EXCELの記載項目(P)27
表	2-7	発電量調整受電電力量審査結果通知メールイメージ
表	3-1	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 40
表	3-2	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 43
表	3-3	リクワイアメント未達成量の確定通知メールイメージ

電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 Appendix.2 業務手順全体図

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(変動電源(アグリゲート))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。 電力広域的運営推進機関 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(変動電源(アグリゲート)) 編 Appendix.3 実需給期間中リクワイアメント対応に係る用語集

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	2.1.1.2 発電量調整
		元や容量市場システム内で算定された	受電電力量(リスト
		アセスメント算定結果のうち、同一条	合計)の登録結果の
		件の範囲内で最も直近に登録または算	確認
		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	アセスメント算定	本機関がアセスメントを実施するため	2.1.1.1 発電量調整
	諸元	に必要となる諸元	受電電力量(リスト
		例:容量停止計画のアセスメント算定	合計)の登録
		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) などが	
		該当する	
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	2.1.2.1 差替先の発
		分された供給力	電量調整受電電力量
			(リスト合計)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	3.1.1.1 アセスメン
		科せられるリクワイアメント・アセス	ト結果仮確定通知の
		メントの種類	受領
		例:容量停止計画(安定·変動(単独))、	
		市場応札、供給指示	
5	(アセスメント結	アセスメントの算定結果を容量提供事	3.1.1.1 アセスメン
	果の)仮確定	業者に通知するため、本機関にてアセ	ト結果仮確定通知の
		スメント結果を暫定的に決定すること	受領
6	(アセスメント結	アセスメントの後続業務となるペナル	3.1.4.1 確定したア
	果の)確定	ティ算定に進むため、容量提供事業者	セスメント結果の受
		の確認結果を踏まえて本機関にてアセ	領
		スメント結果を確定すること	





第2章:算定諸元登録(発電量調整受電電力量)

電量調整受電電力量の登録内容審査結果への対応	
	〜対象実需給月+2カ月 第16営業日 発電量調整受電電力量の修正登録期限
	 2.2.1 発電量調整受電電力量の修正 2.2.1.1 発電量調整受電電力量の修正







