

(様式2) 期待容量等算定諸元一覧作成に ついての補足説明

2024年3月
電力広域的運営推進機関

1. 追加オークションにおける期待容量の考え方
 - 調達オークション
 - リリースオークション
2. 期待容量の算定方法 (調達オークションのみ)
 - 安定電源 (純揚水を除く)
 - 変動電源
 - 安定電源 (純揚水)
3. 応札容量の算定方法
 - ・調達オークションの場合
 - 安定電源 (純揚水を除く)
 - 変動電源
 - 安定電源 (純揚水)
 - ・リリースオークションの場合
 - 安定電源 (純揚水を除く)
 - 変動電源
 - 安定電源 (純揚水)
4. その他

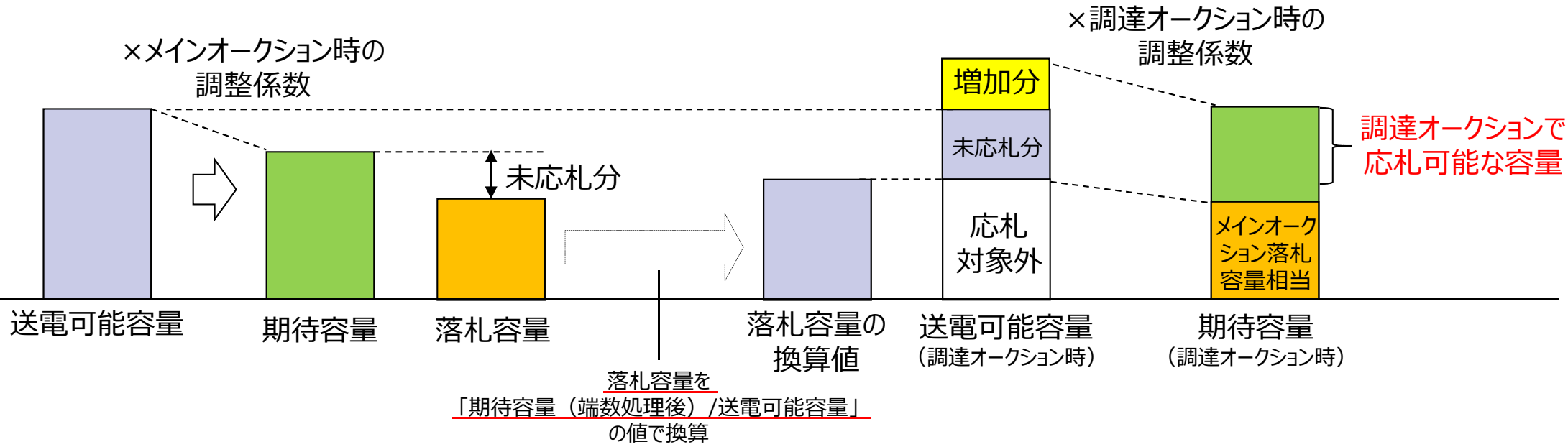
(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

1. 追加オークションにおける期待容量の考え方【調達オークション】

- 調達オークションにおける期待容量は、**①メインオークション落札容量相当 + ②調達オークションで応札可能な容量**となります。
 (②調達オークションの応札可能容量は、調達オークション時の送電可能容量から、①にメインオークション時の期待容量(端数処理後)を送電可能容量で割った値で換算等した値を引いた値に、調達オークション時の調整係数をかけた値。)
- 調達オークションにおける期待容量の算定に用いる電源ごとの調整係数は、**調達オークションの開催時までに見直しされた調整係数(メインオークション時の調整係数とは異なる)**を用います。

【メインオークション時の期待容量と落札容量】

【調達オークション時の期待容量(イメージ)】



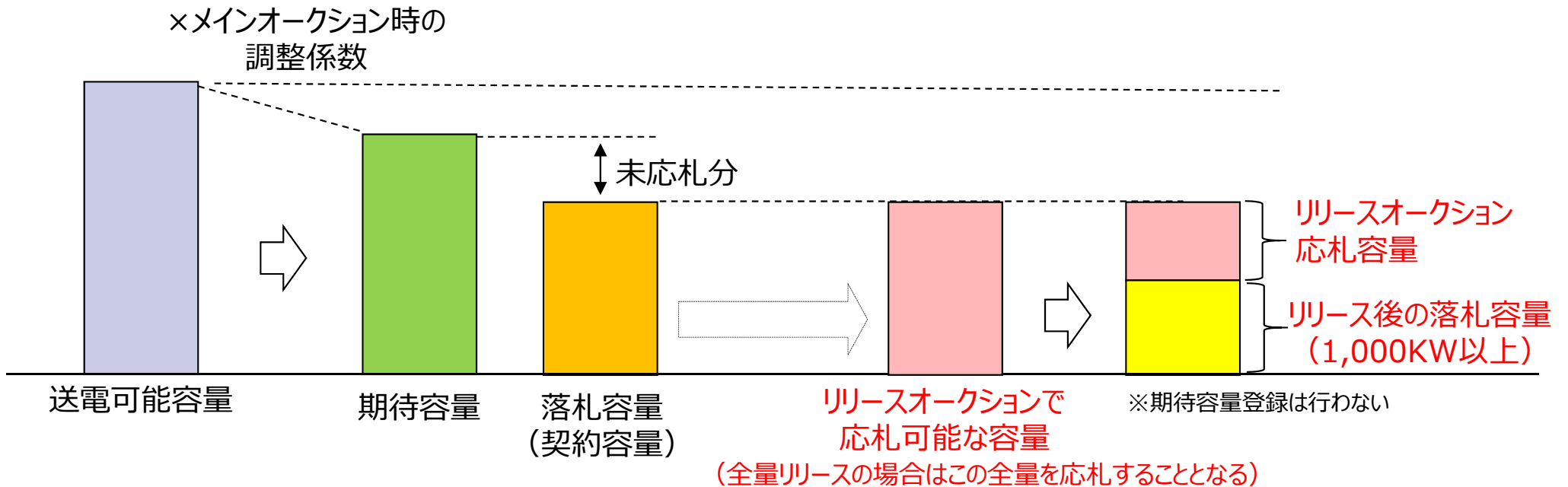
(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

1. 追加オークションにおける期待容量の考え方【リリースオークション】

- リリースオークションでは、応札容量の登録のみ行います（期待容量の登録は行いません）
- リリースオークションに応札可能な容量は、メインオークション落札容量（契約容量）を上限とします。上限までをリリース（全量リリース）する場合と異なり、メインオークション落札容量の一部をリリース（部分リリース）する場合、ご注意していただきたいことがございますので本資料では、部分リリースを対象とした説明をいたします。
- メインオークション落札容量の一部をリリース（部分リリース）する場合、メインオークション落札容量からリリースオークション応札容量を差し引いた値が、1,000kW以上となるように応札容量を登録してください。

【メインオークション時の期待容量と落札容量】

【リリースオークションの応札容量（部分リリース）】



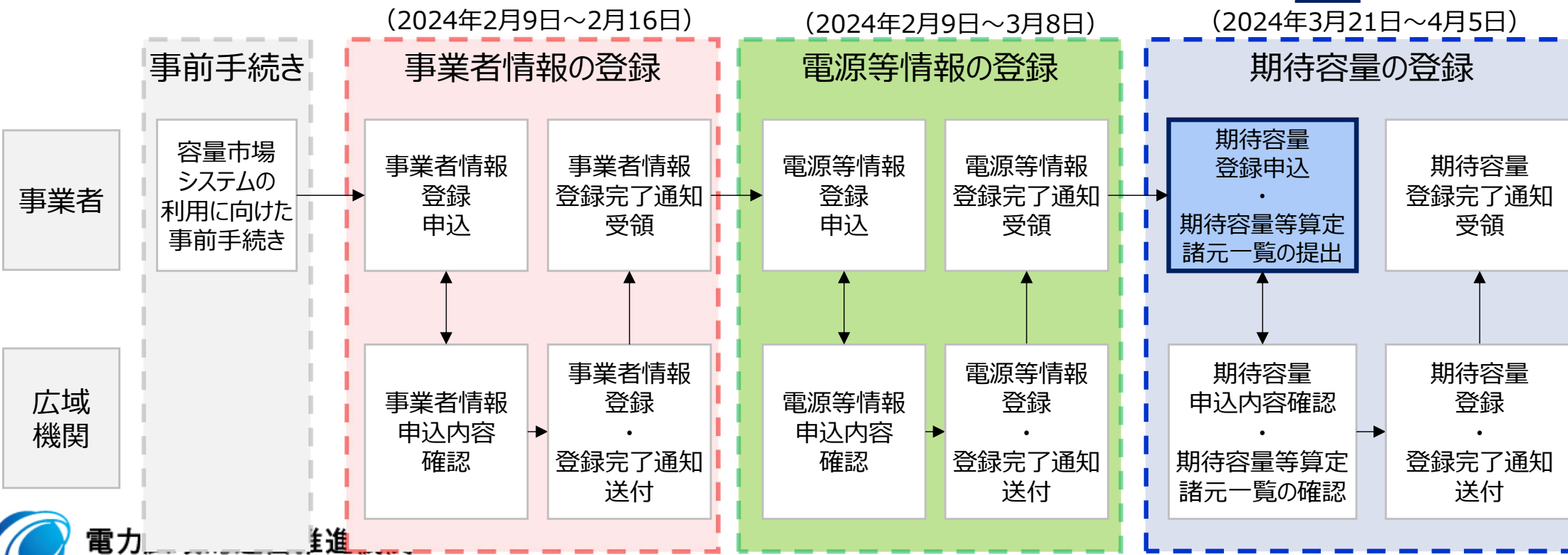
(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

期待容量の算定 (調達オークションのみ)

2. 期待容量の算定方法

- 追加オークションにおける安定電源・変動電源の期待容量の登録に当たっては、容量市場追加オークション募集要綱 様式2の『期待容量等算定諸元一覧』を用いて、応札する電源の期待容量（年間一律）を算定して下さい。
- 『期待容量等算定諸元一覧』に必要な項目を入力すると、期待容量が自動計算されます。
- 安定電源・変動電源の参加登録申請者は、自動計算された期待容量および算定に用いた『期待容量等算定諸元一覧』を容量市場システムに登録して下さい。（登録期間は、2024年3月21日～4月5日です）
- 容量市場システムに登録された期待容量と『期待容量等算定諸元一覧』の入力内容に不整合がある場合や、『期待容量等算定諸元一覧』の入力内容が不適切な場合、期待容量が登録できませんのでご注意下さい。

【凡例】 本資料での説明対象
(2024年3月21日～4月5日)

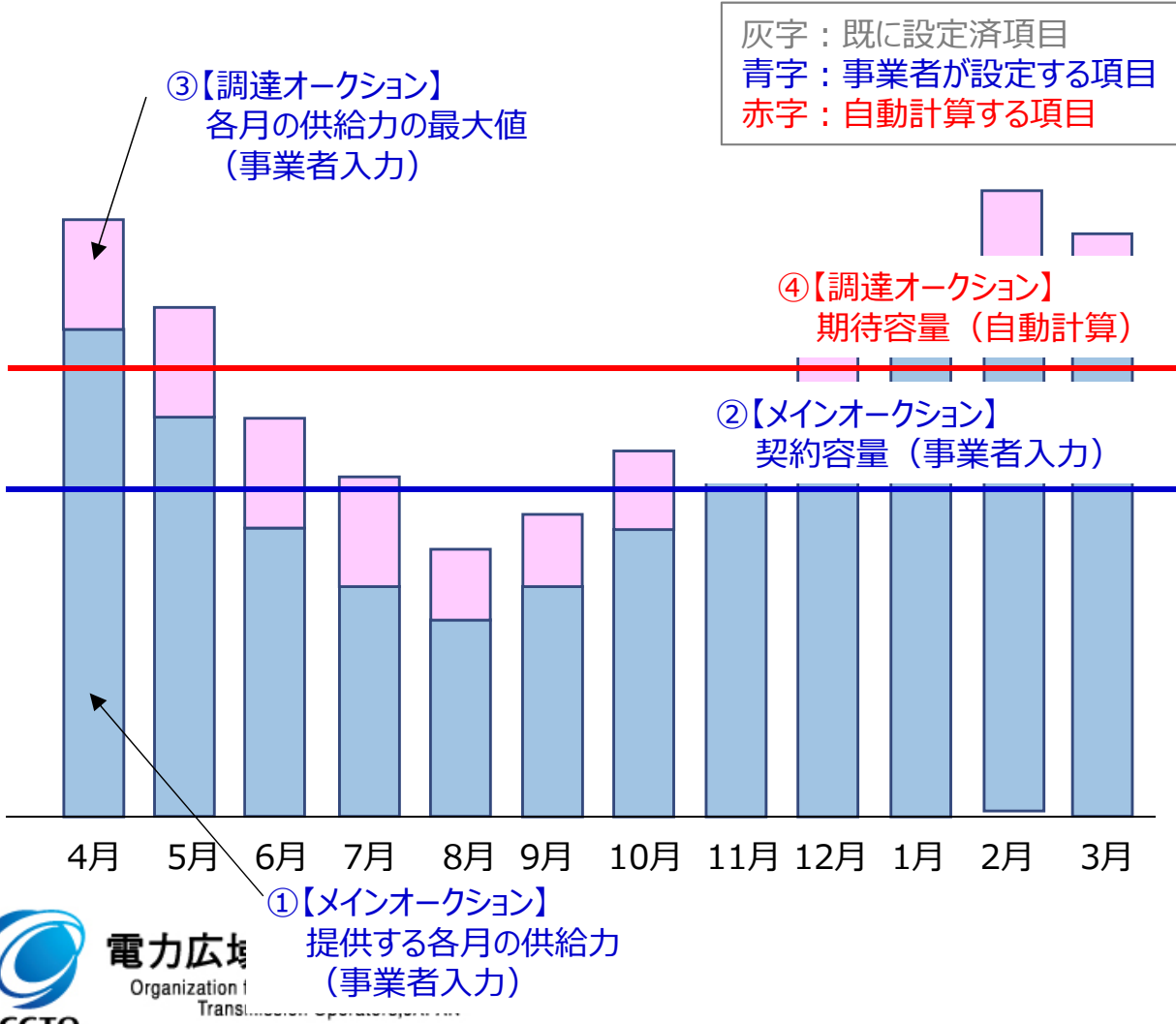


(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

2. 期待容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池を除く）】

- メインオークションでを使用した期待容量等算定諸元一覧の内容※と、「【調達オークション】各月の供給力の最大値」を入力していただくことにより、期待容量が自動計算されます。
- 「【調達オークション】各月の供給力の最大値」は、「未落札の送電可能容量」から「所内消費電力」、「大気温及びダム水位低下等の影響による能力減分」を差し引いた値を入力して下さい。

※メインオークションに参加していない電源の場合、メインオークションに関連する箇所は「0」としてください。 期待容量等算定諸元一覧（イメージ）



項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	LNG(GTCC)				
エリア名	東京				
設備容量	250,000 kW				
【メインオークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】提供する各月の供給力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】契約容量 ②	210,000 kW				
【調達オークション】未落札の送電可能容量	40,000 kW				
【調達オークション】各月の供給力の最大値 ③	4月	5月	...	2月	3月
	40,000	30,000	...	20,000	30,000
【調達オークション】期待容量 ④	250,000 kW				
【調達オークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
【調達オークション】応札容量					

(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

2. 期待容量の算定方法【変動電源】

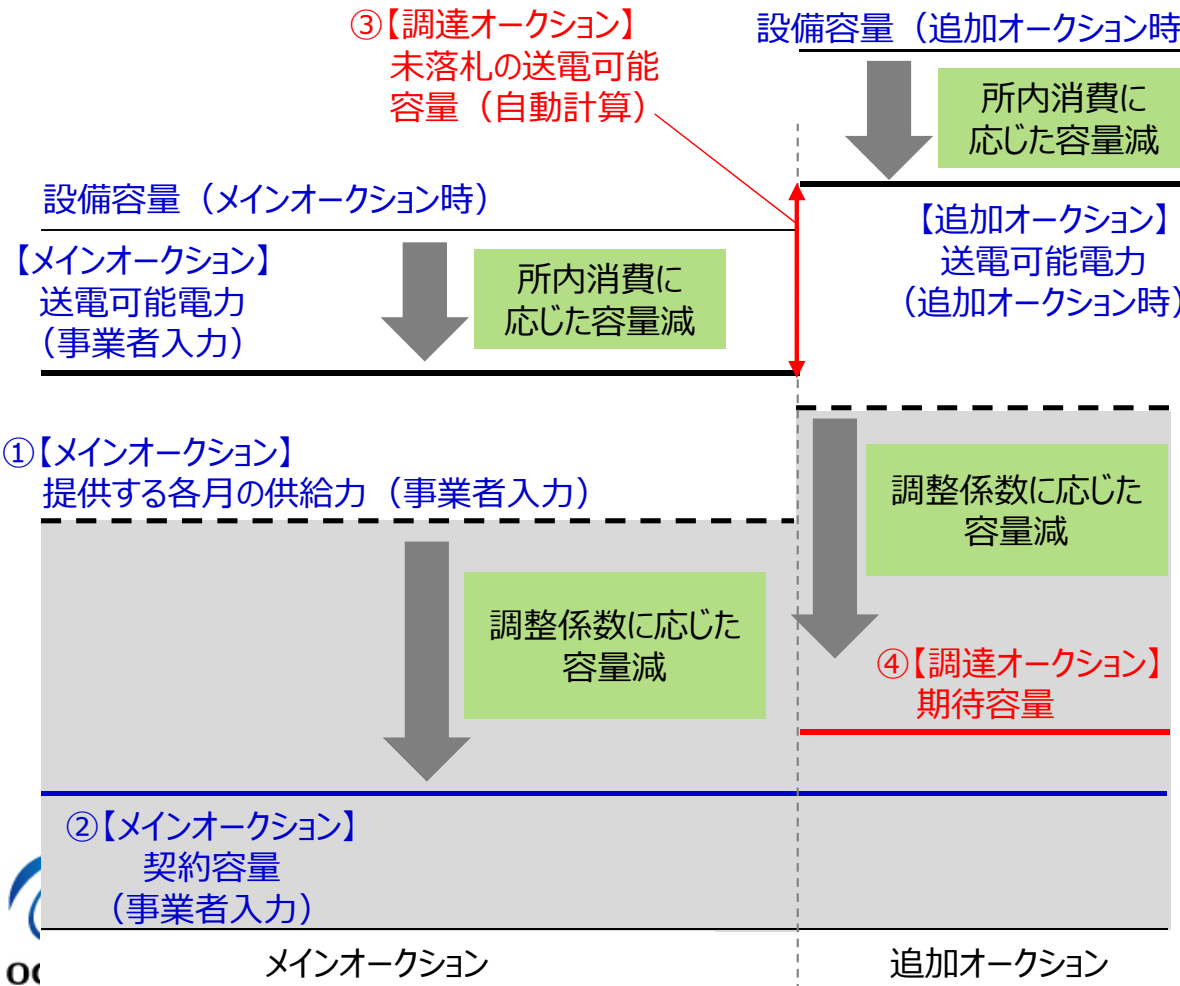
- メインオークションでを使用した期待容量等算定諸元一覧の内容※から、「発電方式の区分」・「エリア名」・「送電可能電力」を入力することで、調整係数(年間・月別)および期待容量が自動計算されます。
- 「【調達オークション】送電可能電力」は、「設備容量」から「所内消費電力」を差し引いた値を入力して下さい。

※メインオークションに参加していない電源の場合、メインオークションに関連する箇所は「0」としてください。

灰字：既に設定済の項目
 青字：事業者が設定する項目
 赤字：自動計算する項目

期待容量等算定諸元一覧 (イメージ)

項目	事業者入力				
電源等の区分	変動電源(単独)				
発電方式の区分	風力				
エリア名	東京				
設備容量	15,000 kW				
【メインオークション】送電可能電力	10,000 kW				
中略					
【メインオークション】提供する各月の供給力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	1,884	1,139	...	3,142	2,340
【メインオークション】契約容量 ②	2,030 kW				
【調達オークション】送電可能電力	15,000 kW				
【調達オークション】未落札の送電可能電力 ③	4,000 kW				
【調達オークション】調整係数(年間)	34.3%				
【調達オークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	1,332	785	...	2,406	1,485
【調達オークション】期待容量 ④	3,404 kW				

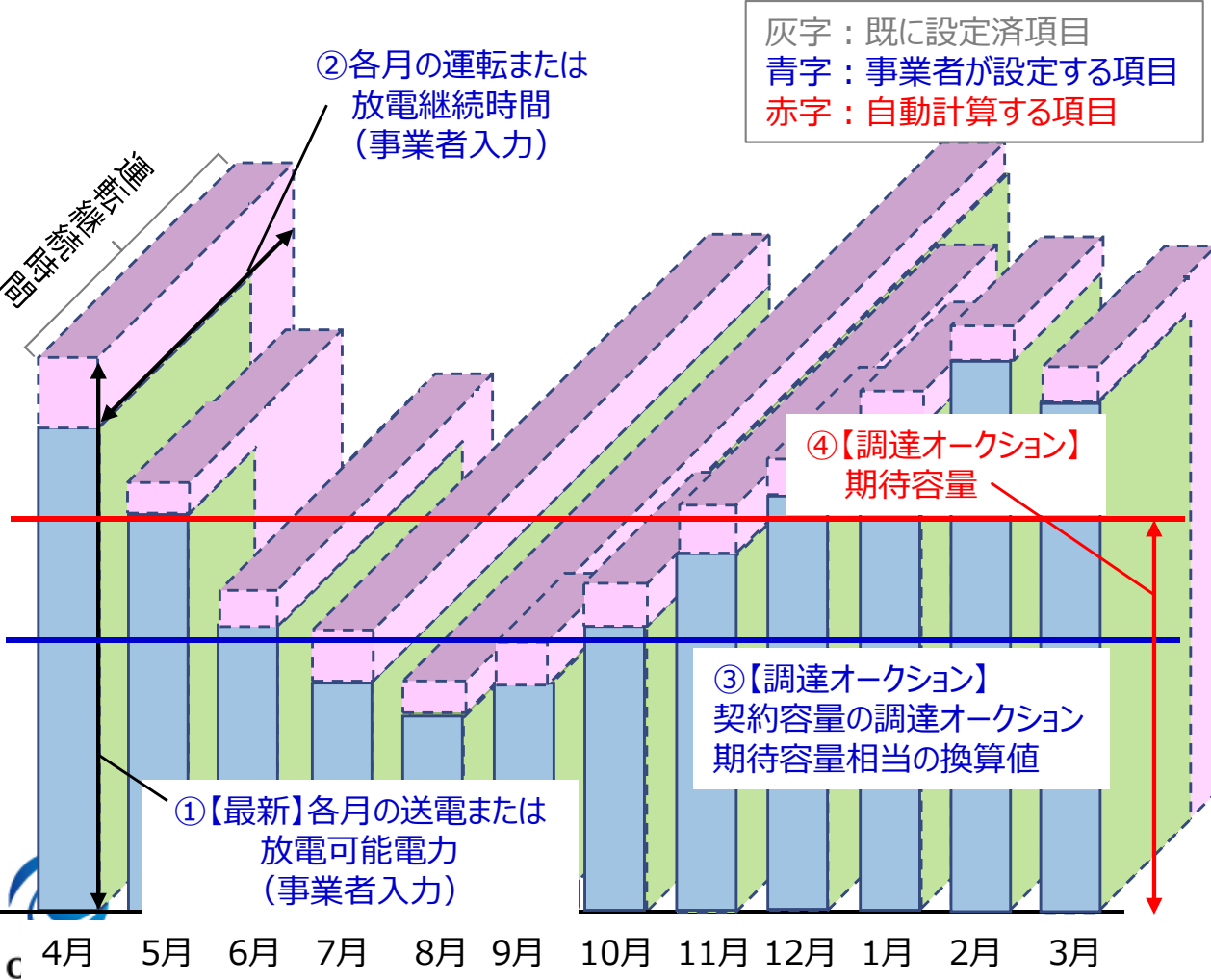


(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

2. 期待容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池）】

- メインオークションでを使用した期待容量等算定諸元一覧の内容※と、「【最新】各月の送電または放電可能電力」・「【最新】各月の運転または放電継続時間」を入力していただくことにより、各月の調整係数と【調達オークション】期待容量が自動計算されます。
- 「【最新】各月の送電または放電可能電力」は、「設備容量」から「所内消費電力」、「大気温及びダム水位低下等の影響による能力減分」を差し引いた値を入力して下さい。また、「【最新】各月運転継続時間」は、上池が満水位時において最大出力で発電した場合に運転継続が可能な時間を入力して下さい。

※メインオークションに参加していない電源の場合、メインオークションに関連する箇所は「0」としてください。 **期待容量等算定諸元一覧（イメージ）**



灰字：既に設定済項目
 青字：事業者が設定する項目
 赤字：自動計算する項目

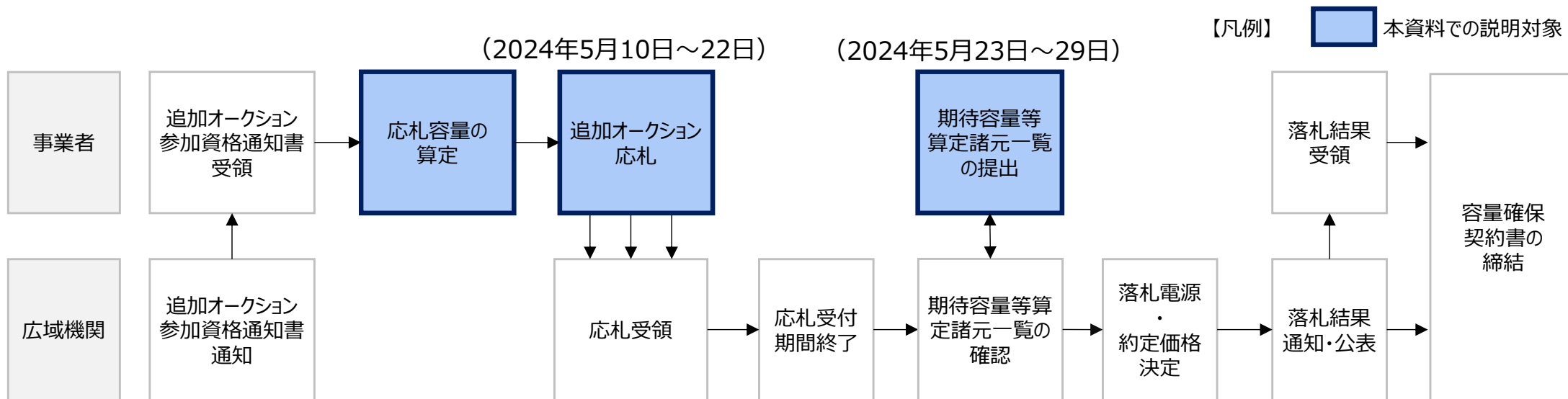
項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	揚水（純揚水）				
エリア名	東京				
設備容量	10,000 kW				
【最新】各月の送電または放電可能電力 (期待容量算出用)	4月	5月	...	2月	3月
①	10,000	10,000	...	10,000	10,000
【最新】各月の運転または放電継続時間 (期待容量算出用)	4月	5月	...	2月	3月
②	8h	8h	...	8h	8h
④					
【調達オークション】期待容量	9,525kW				
③	中略				
【調達オークション】契約容量の調達オークション期待容量相当の換算値	6,667 kW				
【調達オークション】応札可能容量					

(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

応札容量の算定 (調達オークションの場合)

3. 応札容量の算定方法

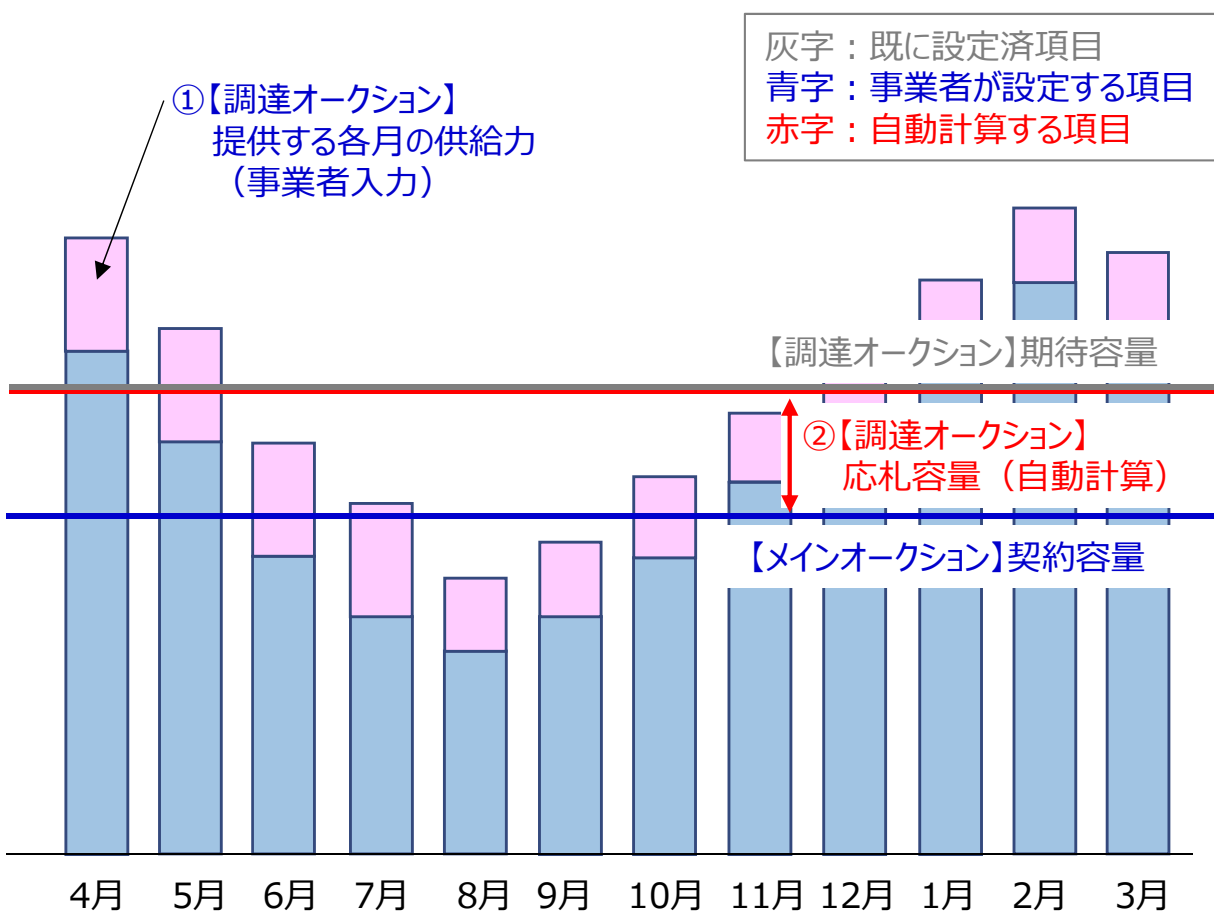
- 期待容量の範囲内で、任意の応札容量（年間一律）を設定することが可能です。この際、補修等に伴う出力減少分は差し引きません。
- 安定電源・変動電源の参加登録申請者は、『期待容量等算定諸元一覧』を利用して算定した応札容量を容量市場システムに登録してください。（応札受付期間：2024年5月10日～22日）
- また、応札容量算定時に利用した『期待容量等算定諸元一覧』についても、容量市場システムに登録して下さい。（登録受付：2024年5月23日～29日）※応札した全ての安定電源・変動電源について登録が必要です
- 登録された『期待容量等算定諸元一覧』と応札容量の不整合が解消されない場合や、『期待容量等算定諸元一覧』が提出されない場合等には、容量確保契約の解約（市場退出）となる場合があります。



(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池を除く）】（期待容量 = 応札容量の場合）

- 期待容量の算定時に入力した「【調達オークション】各月の供給力の最大値」の範囲内で、「【調達オークション】提供する各月の供給力」を設定することができます。
- 「【調達オークション】提供する各月の供給力」を「【調達オークション】各月の供給力の最大値」と等しい値で応札する場合、以下ようになります。



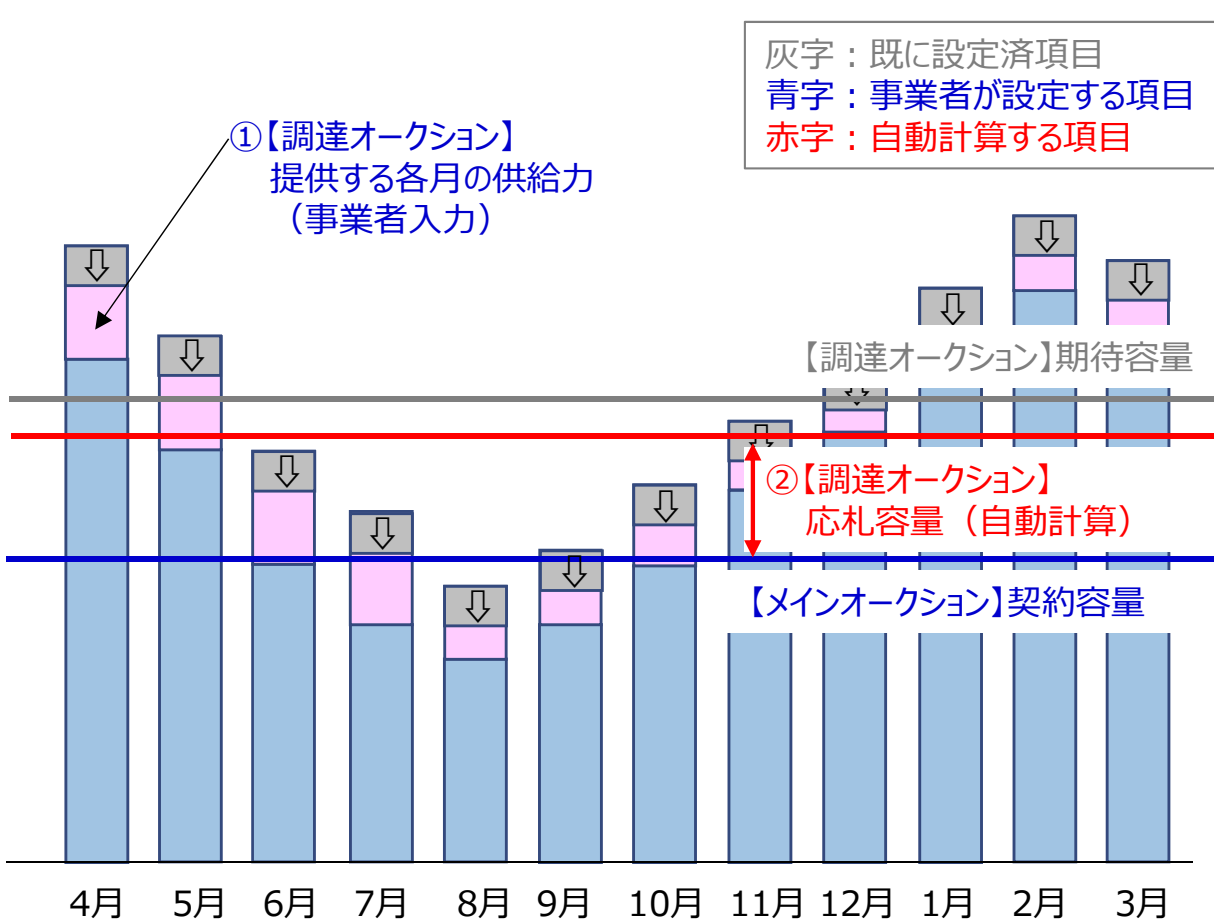
期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	LNG(GTCC)				
エリア名	東京				
設備容量	250,000 kW				
【メインオークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】契約容量	210,000 kW				
【調達オークション】未落札の送電可能容量	40,000 kW				
【調達オークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	40,000	30,000	...	20,000	20,000
【調達オークション】期待容量	250,000 kW				
【調達オークション】提供する各月の供給力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	40,000	30,000	...	20,000	20,000
【調達オークション】応札容量 ②	40,000 kW				

(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池を除く）】（期待容量>応札容量の場合）

- 期待容量の算定時に入力した「【調達オークション】各月の供給力の最大値」の範囲内で、「【調達オークション】提供する各月の供給力」を設定することができます。
- 期待容量から減じた値で応札する場合、以下のようになります。



期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	LNG(GTCC)				
エリア名	東京				
設備容量	250,000 kW				
【メインオークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】契約容量	210,000 kW				
【調達オークション】未落札の送電可能容量	40,000 kW				
【調達オークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	40,000	30,000	...	20,000	20,000
【調達オークション】期待容量	250,000 kW				
【調達オークション】提供する各月の供給力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	30,000	20,000	...	10,000	10,000
【調達オークション】応札容量 ②	30,000 kW				

(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【変動電源】(期待容量 = 応札容量の場合)

- 期待容量の算定時に自動計算された「【調達オークション】未落札の送電可能電力」の範囲内で、「【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力」を設定することができます。
- 「【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力」を「【調達オークション】各月の供給力の最大値」と等しい値で応札する場合、以下ようになります。

期待容量等算定諸元一覧 (イメージ)

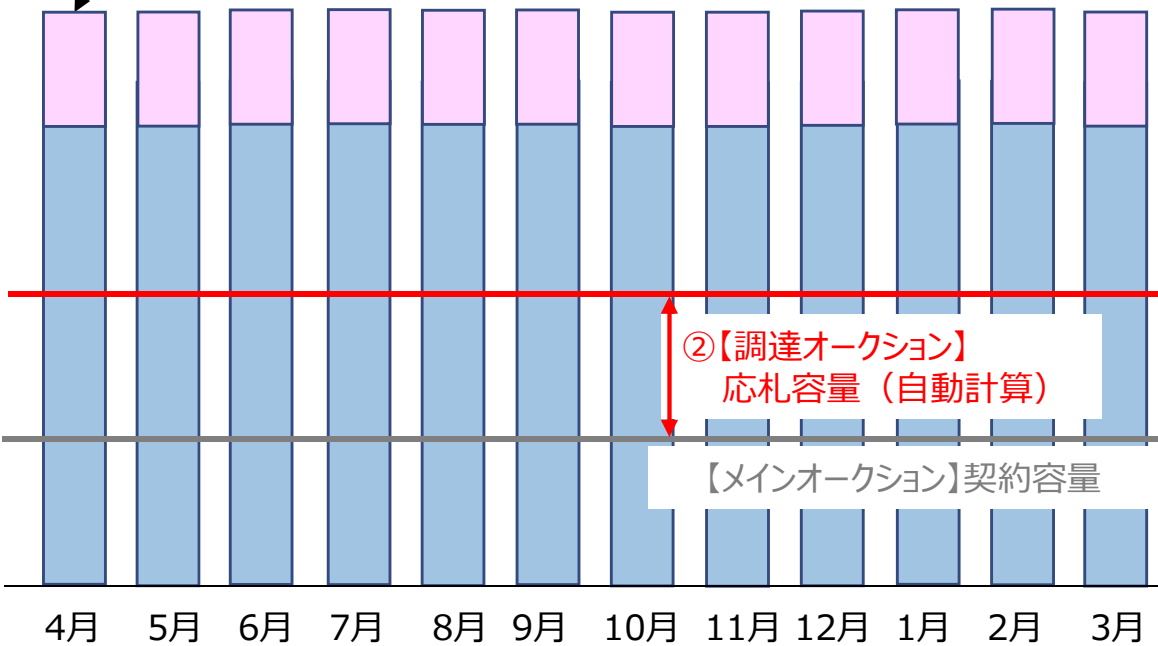
項目	事業者入力				
電源等の区分	変動電源(単独)				
中略					
設備容量	10,000 kW				
【メインオークション】送電可能電力	10,000 kW				
【メインオークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	1,884	1,139	...	3,142	2,340
【メインオークション】契約容量	2,030 kW				
中略					
【調達オークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	1,332	785	...	2,406	1,485
【調達オークション】期待容量	3,404 kW				
【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	4,000	4,000	...	4,000	4,000
【調達オークション】応札容量 ②	1,374 kW				

①【調達オークション】
提供できる各月の送電可能電力
(事業者入力)

灰字：既に設定済項目
青字：事業者が設定する項目
赤字：自動計算する項目

②【調達オークション】
応札容量 (自動計算)

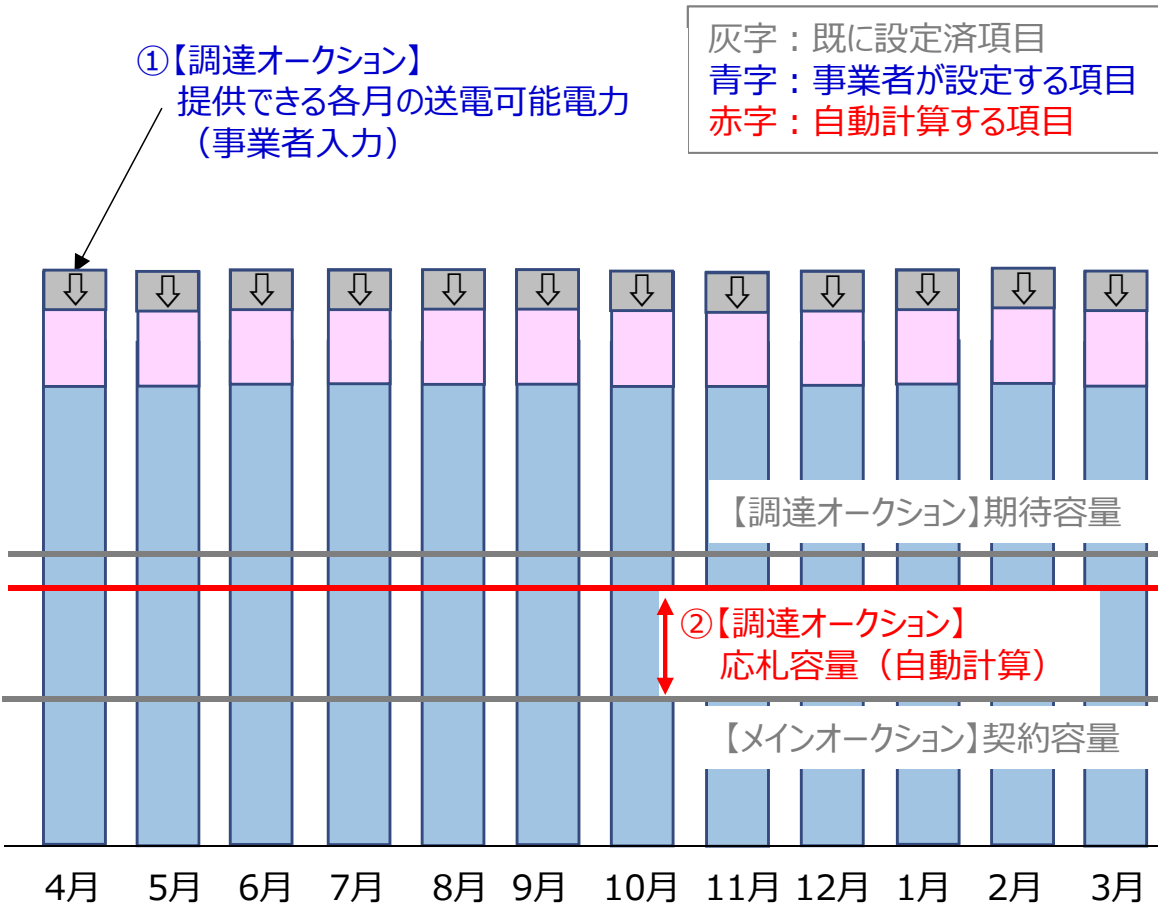
【メインオークション】契約容量



(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【変動電源】(期待容量 > 応札容量の場合)

- 期待容量の算定時に自動計算された「【調達オークション】未落札の送電可能電力」の範囲内で、「【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力」を設定することができます。
- 「【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力」を、「【調達オークション】各月の供給力の最大値」から減じた値で応札する場合、以下ようになります。



期待容量等算定諸元一覧 (イメージ)

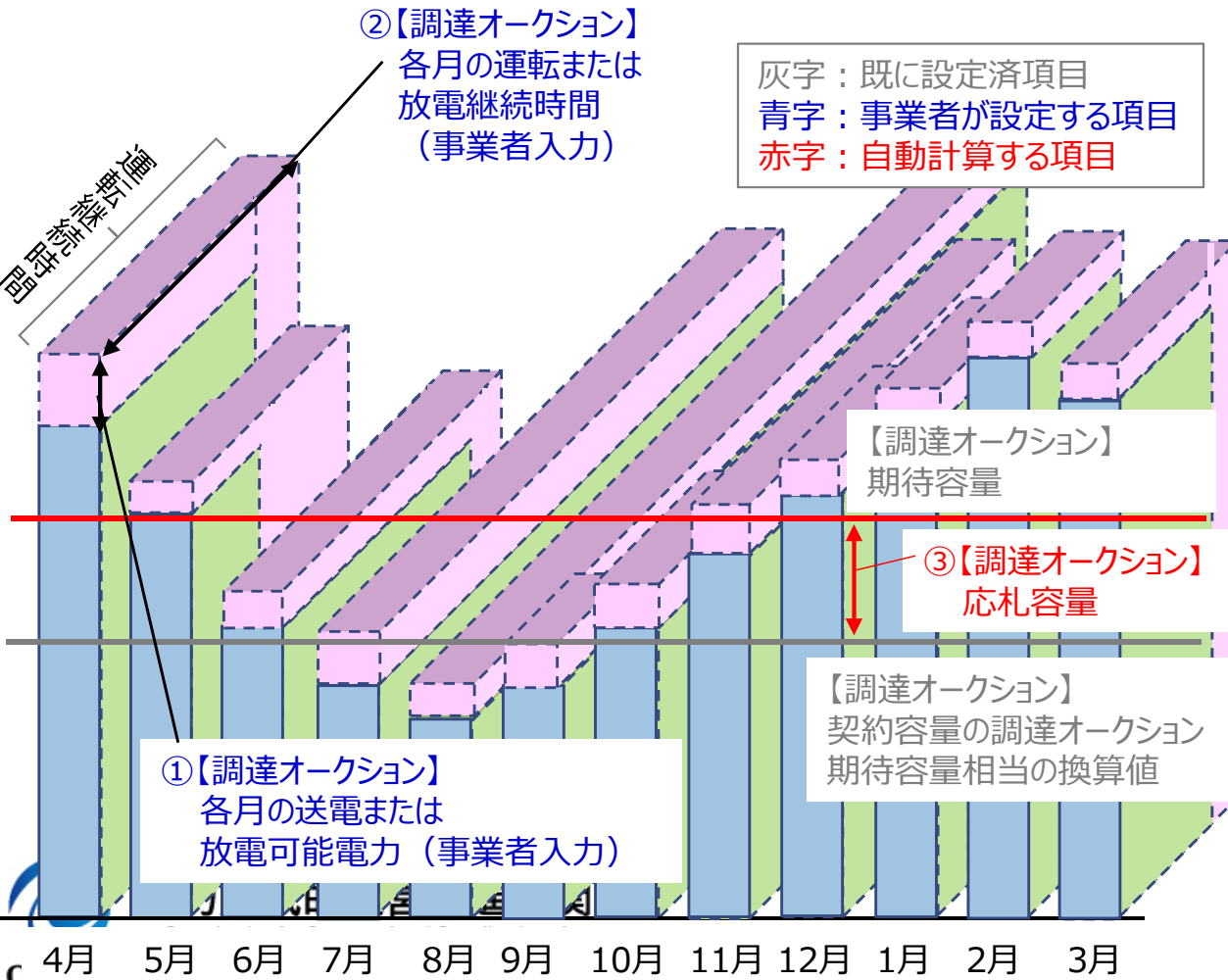
項目	事業者入力				
電源等の区分	変動電源(単独)				
中略					
設備容量	10,000 kW				
【メインオークション】送電可能電力	10,000 kW				
【メインオークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	1,884	1,139	...	3,142	2,340
【メインオークション】契約容量	2,030 kW				
中略					
【調達オークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	1,332	785	...	2,406	1,485
【調達オークション】期待容量	3,404 kW				
【調達オークション】提供できる各月の送電可能電力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	3,000	3,000	...	3,000	3,000
【調達オークション】応札容量 ②	1,030 kW				

2. 期待容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池）】（期待容量 = 応札容量の場合）

- 「【調達オークション】各月の管理容量」および「【調達オークション】各月の運転または放電継続時間」を入力いただくことにより、応札容量が自動計算されます。なお、「【調達オークション】各月の管理容量」については、ダム運用のリスクを踏まえ、送電可能電力を上限に設定して下さい。
- 期待容量と等しい値で応札する場合、以下ようになります。

期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力					
電源等の区分	安定電源					
発電方式の区分	揚水（純揚水）					
エリア名	東京					
設備容量	10,000 kW					
中略						
【調達オークション】 期待容量	9,525kW					
中略						
【調達オークション】 調達オークション期待容量 相当に換算したメイン オークション契約容量	6,667 kW					
【調達オークション】 応札可能容量	2,858 kW					
中略						
【調達オークション】 各月の管理容量 (応札容量算出用) ①	4月	5月	...	2月	3月	
	3,000	3,000	...	3,000	3,000	
【調達オークション】 各月の運転または 放電継続時間 (応札容量算出用) ②	4月	5月	...	2月	3月	
	8h	8h	...	8h	8h	
【調達オークション】 応札容量 ③	2,858 kW					

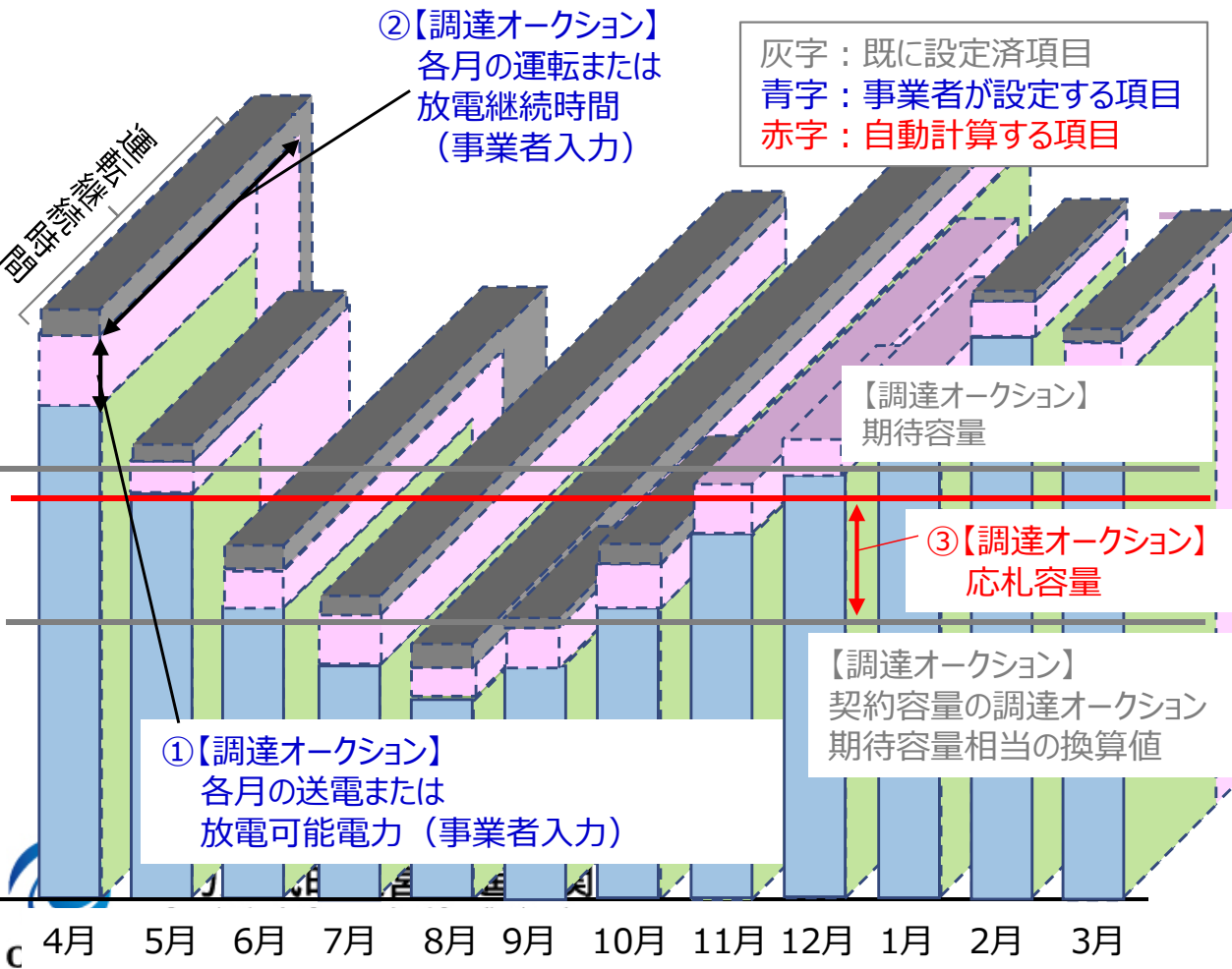


2. 期待容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池）】（期待容量>応札容量の場合）

- 「【調達オークション】各月の管理容量」および「【調達オークション】各月の運転または放電継続時間」を入力いただくことにより、応札容量が自動計算されます。なお、「【調達オークション】各月の管理容量」については、ダム運用のリスクを踏まえ、送電可能電力を上限に設定して下さい。
- 期待容量から減じた値で応札する場合、以下のようになります。

期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力					
電源等の区分	安定電源					
発電方式の区分	揚水（純揚水）					
エリア名	東京					
設備容量	10,000 kW					
中略						
【調達オークション】期待容量	9,525kW					
中略						
【メインオークション】調達オークション期待容量相当に換算したメインオークション契約容量	6,667 kW					
【調達オークション】応札可能容量	2,858 kW					
中略						
【調達オークション】各月の管理容量（応札容量算出用） ^①	4月	5月	...	2月	3月	
	2,000	2,000	...	2,000	2,000	
【調達オークション】各月の運転または放電継続時間（応札容量算出用） ^②	4月	5月	...	2月	3月	
	8h	8h	...	8h	8h	
【調達オークション】応札容量 ^③	1,905 kW					



灰字：既に設定済項目
 青字：事業者が設定する項目
 赤字：自動計算する項目

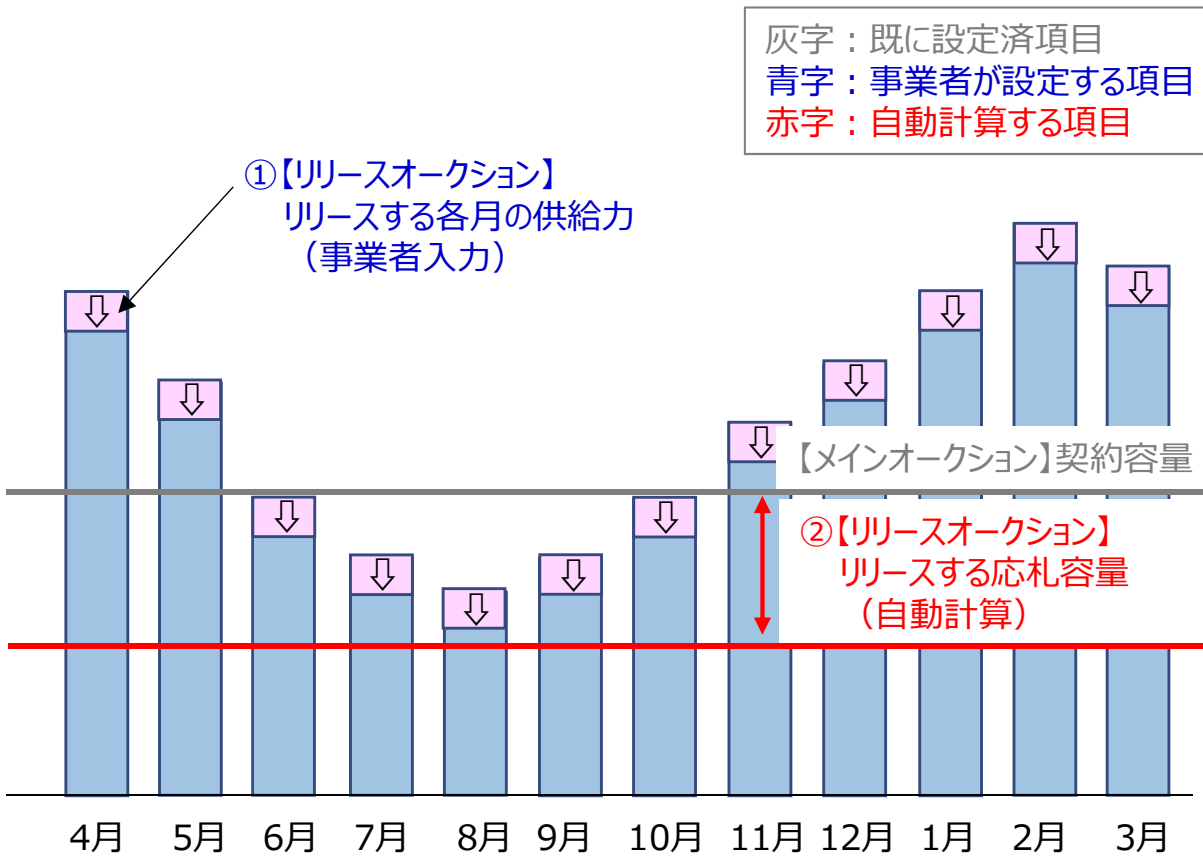
(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

応札容量の算定 (リリースオークションにおける 部分リリースの場合)

(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池を除く）】

- 「【メインオークション】提供する各月の供給力」の範囲内で、「【リリースオークション】リリースする各月の供給力」を設定することができます。
- メインオークション契約容量の一部をリリース（部分リリース）する場合、「【メインオークション】契約容量」から「【リリースオークション】リリースする応札容量」を差し引いた値が、1,000kW以上となるようにしてください。



期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	LNG(GTCC)				
エリア名	東京				
設備容量	250,000 kW				
【メインオークション】各月の供給力の最大値	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	210,000	190,000	...	230,000	220,000
【メインオークション】契約容量	210,000 kW				
【リリースオークション】リリースする各月の供給力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	2,000	2,000	...	2,000	1,000
【リリースオークション】リリースする応札容量 ②	2,000 kW				

3. 応札容量の算定方法【変動電源】

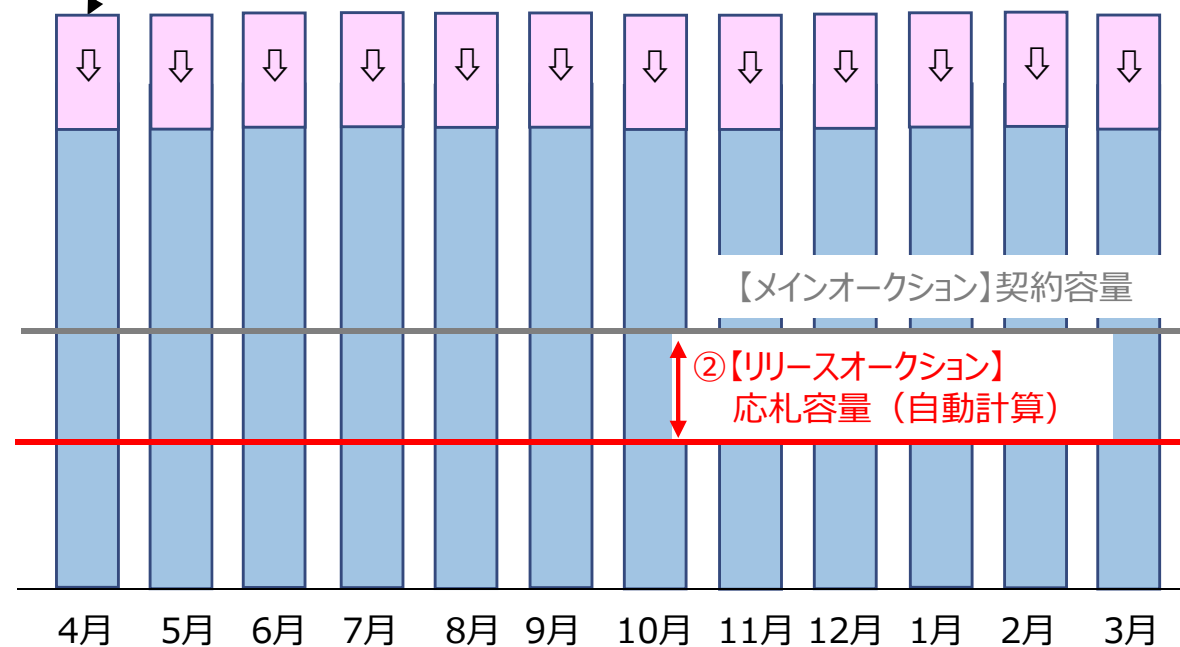
- 「【メインオークション】提供する各月の供給力」の範囲内で、「【リリースオークション】リリースする各月の送電可能電力」を設定することができます。
- メインオークション契約容量の一部をリリース（部分リリース）する場合、「【メインオークション】契約容量」から「【リリースオークション】リリースする応札容量」を差し引いた値が、1,000kW以上となるようにしてください。

①【リリースオークション】
リリースする各月の送電可能電力
(事業者入力)

灰字：既に設定済項目
青字：事業者が設定する項目
赤字：自動計算する項目

期待容量等算定諸元一覧 (イメージ)

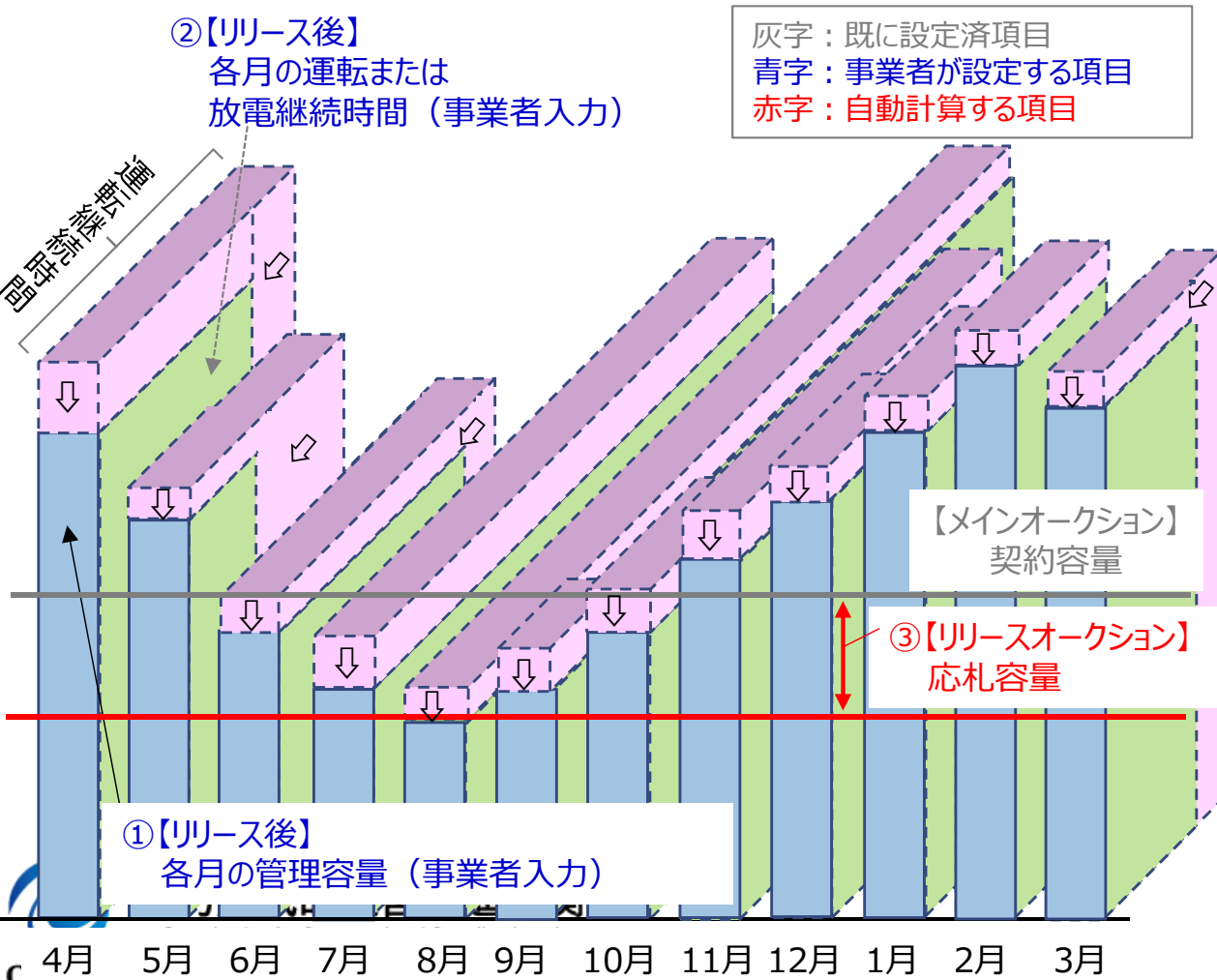
項目	事業者入力				
電源等の区分	変動電源(単独)				
発電方式の区分	風力				
エリア名	東京				
設備容量	10,000 kW				
送電可能電力	6,000 kW				
【メインオークション】 提供する各月の供給力	4月	5月	...	2月	3月
	1,735	1,050	...	2,269	1,849
【メインオークション】 契約容量	1,613 kW				
【リリースオークション】 リリースする各月の送電可能電力 ①	4月	5月	...	2月	3月
	1,000	1,000	...	1,000	1,000
【リリースオークション】 リリースする応札容量 ②	600 kW				



(様式2) 「期待容量等算定諸元一覧」についての補足説明

3. 応札容量の算定方法【安定電源（純揚水・蓄電池）】

- 「【メインオークション】各月の管理容量」・「【メインオークション】各月の運転または放電継続時間」以下の値で、「【リリース後】各月の管理容量」「【リリース後】各月の運転または放電継続時間」を入力いただくことにより、応札容量が自動計算されます。※「【リリース後】各月の管理容量」および「【リリース後】各月の運転または放電継続時間」には、「リリースする量」ではなく、「**リリース後の値**」を入力してください。
- メインオークション契約容量の一部をリリース（部分リリース）する場合、「【メインオークション】契約容量」から「【リリースオークション】リリースする応札容量」を差し引いた値が、1,000kW以上となるようにしてください。



期待容量等算定諸元一覧（イメージ）

項目	事業者入力				
電源等の区分	安定電源				
発電方式の区分	揚水（純揚水）				
エリア名	東京				
設備容量	10,000 kW				
【メインオークション】各月の管理容量	4月	5月	...	2月	3月
	10,000	10,000	...	10,000	10,000
【メインオークション】各月の運転または放電継続時間	4月	5月	...	2月	3月
	8h	8h	...	8h	8h
【メインオークション】契約容量	9,506kW				
【リリース後】各月の管理容量 ①	4月	5月	...	2月	3月
	8,000	8,000	...	8,000	8,000
【リリース後】各月の運転または放電継続時間 ②	4月	5月	...	2月	3月
	7h	3h	...	8h	7h
【リリース後】契約容量	7,427 kW				
【リリースオークション】リリースする応札容量 ③	2,080 kW				

4. その他

- 『期待容量等算定諸元一覧』については、本機関HPにおいてエクセル版を公表しております。期待容量および応札容量を算定する際には、エクセル版『期待容量等算定諸元一覧』をダウンロードして使用して下さい。

<リンク先>

https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/youryousystem_sankatouroku/2025_jitsujukyu.html

- 『期待容量等算定諸元一覧』を作成する際、容量市場システムの電源等情報に実需給年度の時点で想定される情報が登録されていることを確認してください。確認した結果として、『期待容量算定諸元一覧』のチェック欄にチェックを入れてください。
- 参加登録申請者が『期待容量等算定諸元一覧』を容量市場システムに提出する場合、ファイル名を以下のとおり設定して下さい。なお、調達オークションに応札する場合、『期待容量等算定諸元一覧』は、①期待容量の登録時および②応札期間終了後の2回提出していただきますので、ファイル名にご注意下さい。

<期待容量提出時>

ファイル名「エリア_期待容量_電源等識別番号.xlsx」として下さい。

例) 東京_期待容量_0123456789.xlsx

<応札期間終了後>

ファイル名「エリア_応札容量_電源等識別番号.xlsx」として下さい。

例) 東京_応札容量_0123456789.xlsx