

需給調整市場 情報公表内容の見直しについて (個別詳細)

2021年12月10日
電力需給調整力取引所

- これまでTSO別落札価格情報（最高・最低・平均）は、翌月上旬を目途にCSVファイルによる情報公表を行っていました。今回の見直しにより右図のように、約定処理後速やかに他の取引結果（速報値）と合わせてホームページおよびCSVファイルで公表します。
- 電源差替・追加調達等を含む取引結果（確報値）はCSVファイルにより対象月の翌月末頃を目途に公表します。

TSO別最高・最低・平均落札価格の
三行を追加します。

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の取引結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応募量合計 (電源属地別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源属地別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
最高落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最低落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
平均落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最高落札価格 (TSO別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
最低落札価格 (TSO別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
平均落札価格 (TSO別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
落札量合計 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
(内訳) 白エリヤからの 落札量[MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

※最高・最低・平均落札価格は消費税を含まない。

- これまで電源属地別の最高・最低・平均落札価格の合計列につきまして空白となっていました。9TSOの約定量に応じた加重平均値を表示します。

電源属地別落札価格の合計列を表示します。
値の計算方法は約定1件ごとの約定量の多寡を反映するため、加重平均します。

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の取引結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応募量合計 (電源属地別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源属地別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
最高落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最低落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
平均落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最高落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
最低落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
平均落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
落札量合計 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
(内訳) 白エリアからの 落札量[MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

※最高・最低・平均落札価格は消費税を含まない。

- 最高・最低・平均価格の単位について、30分単位の価格であることを明確にするため、現在の[円/kW]の表記を[円/kW・30分]に変更します。

単位の明確化
[円/kW]
↓
[円/kW・30分]

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の取引結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応募量合計 (電源属地別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源属地別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
最高落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最低落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
平均落札価格 (電源属地別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最高落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
最低落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
平均落札価格 (TSO別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
落札量合計 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
(内訳) 白エリアからの 落札量[MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

※最高・最低・平均落札価格は消費税を含まない。

- 取引結果と応札・落札結果は、現在2つの表に分けて公表しています。一方で、応札量合計と落札量合計については上下の表で重複しています。
- 重複した値を削除し、応札件数・落札件数の2行を取引結果の表に統合します。それに伴い応札・落札結果の表を削除します。

重複しているため下表から削除
(統合しない)

- ・ 応札量合計 (電源属地別)
- ・ 落札量合計 (電源属地別)

取引結果の表に統合する
・ 応札件数 (電源属地別)
・ 落札件数 (電源属地別)

2021年08月05日0:00~3:00三次調整力②の取引結果 (速報値)

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSC需) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応札量合計 (電源属地別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源属地別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
最高落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最低落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
平均落札価格 (電源属地別) [円/kWh]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
落札量合計				0	0	0	0	0	10	10

2021年08月05日0:00~3:00三次調整力②の応札・落札結果 (速報値)

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
応札件数 (電源属地別) [件]	1	1	2		3	1	4	2	1	16
落札件数 (電源属地別) [件]	0	0	0	0		0	0	0	1	1
応札量合計 (電源属地別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源属地別) [MW]									10	10

応札・落札結果の表を削除

【参考】 現行の表示形式と見直し実施後のウェブサイト上の表示形式

6

2022/2/1
実需給分から

- 変更内容を反映したウェブサイト上の表示は下記の通りとなります。

現行

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の取引結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応札量合計 (電源地域別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源地域別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
最高落札価格 (電源地域別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
最低落札価格 (電源地域別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
平均落札価格 (電源地域別) [円/kW]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	-
落札量合計 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
TSO別 自エリアからの 落札量[MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

三量値・最低・平均落札価格は消費税を含まない。

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の応札・落札結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
応札件数 (電源地域別) [件]	1	1	2	1	3	1	4	2	1	16
落札件数 (電源地域別) [件]	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
応札量合計 (電源地域別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源地域別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

変更後

2021年08月05日0:00～3:00三次調整力②の取引結果（速報値）

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計
募集量 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
応札量合計 (電源地域別) [MW]	190	10	73	32	307	170	590	20	10	1,402
落札量合計 (電源地域別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

応札件数 (電源地域別) [件]	1	1	2	1	3	1	4	2	1	16
落札件数 (電源地域別) [件]	0									1

【応札・落札件数を統合】

最高落札価格 (電源地域別) [円/kW・30分]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
最低落札価格 (電源地域別) [円/kW・30分]										0.24
平均落札価格 (電源地域別) [円/kW・30分]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24

【表記変更】

【円/kW・30分】

【表記変更】

合計値

最高落札価格 (TSO別) [円/kW・30分]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24
最低落札価格 (TSO別) [円/kW・30分]	0.00								0.24	0.24
平均落札価格 (TSO別) [円/kW・30分]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24

【TSO別価格を追加】

落札量合計 (TSO別) [MW]	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
TSO別 自エリアからの	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10

↓【応札・落札結果の表を削除】

取引結果に関する変更内容のCSVファイルへの反映および1か月1ファイル化

7

2022/2/1
実需給分から

- これまでにご説明した変更内容につきまして、速報値・確報値両方のCSVファイルに反映します。
- さらに、CSVファイルは1日ごとに1ファイルを作成していましたが、データ分析等に用いる際の利便性を考慮して1か月分を1ファイルに記載します。そのため、速報値は約定処理が行われるたびに同月分の約定結果を1つのCSVファイルに追記して公表します。

※ 新形式の変更点は下記の通りです。

※ 新形式のサンプルも公表していますのでご参照ください。

※ 三次調整力②と三次調整力①は同一の形式です。

各行で対象日が確認
できるよう変更

応札・落札件数
を統合

TSO別の価格
を追加

対象年月日を
対象年月に変更

取引年月日
を削除

単位を変更
[円/kW・30分]

値を追加

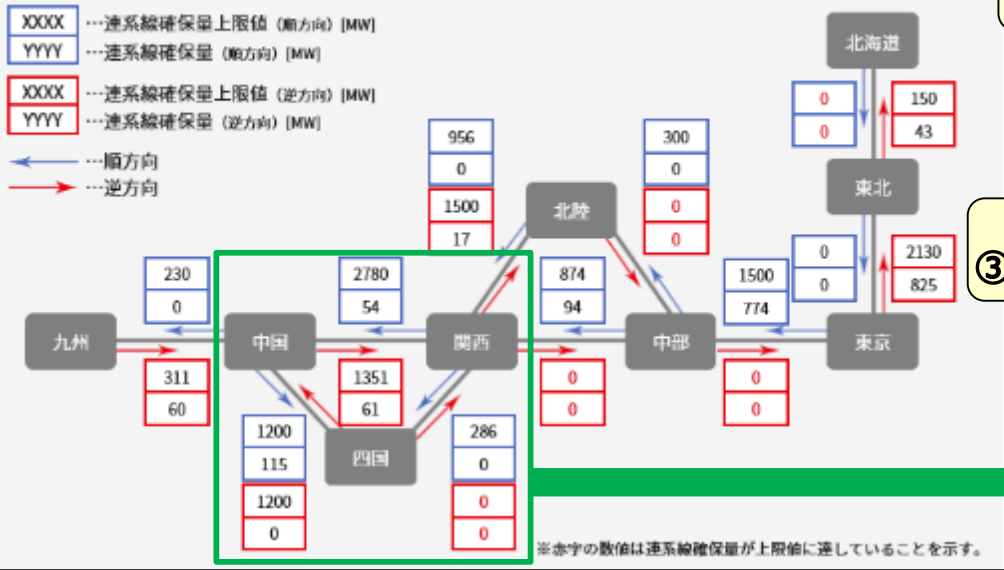
以下20210430B08まで続く

取引情報	対象年月	商品区分	ブロック数								
20210401B01	202104	三次調整力②	8								
20210401B01	北海道	東北	関東	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	合計	
20210401B01	募集量(TSO別)[MW]	0	0	0	0	0	5	3	9	17	
20210401B01	応札量合計(電源属地別)[MW]	685			21	193	86.757	300	79	1390.063	
20210401B01	落札量合計(電源属地別)[MW]				0	0	0	17	0	17	
20210401B01	応札件数(電源属地別)[件]				1	1	2	7	1	21	
20210401B01	落札件数(電源属地別)[件]	0	0	0	0	0	0	1	0	1	
20210401B01	最高落札価格(電源属地別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0	0	0.33	0	X.XXX	
20210401B01	最低落札価格(電源属地別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0	0	0.33	0	X.XXX	
20210401B01	平均落札価格(電源属地別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0				X.XXX	
20210401B01	最高落札価格(TSO別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0				X.XXX	
20210401B01	最低落札価格(TSO別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0				X.XXX	
20210401B01	平均落札価格(TSO別)[円/kW・30分]	0	0	0	0	0	0	0.33	0	X.XXX	
20210401B01	落札量合計(TSO別)[MW]	0	0	0	0	0	5	3	9	17	
20210401B01	(内訳)自エリアからの落札量[MW]	0	0	0	0	0	0	3	0	3	
20210401B02	募集量(TSO別)[MW]	0	30	0	0	0	0	16	3	170	
20210401B02	応札量合計(電源属地別)[MW]	70	0	473.67	193	17	193	43.378	199	79	1268.048

- 電力広域的運営推進機関にて関西-中国間の連系線（以下、関中フェンスといいます）空容量の公表内容の変更が予定されています。※第57回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 資料6
- 需給調整市場に関わる情報公表もこれに同調し、下記の通り変更します。

現行

2021年08月12日9:00～12:00前日取引商品の連系線確保量情報（速報値）



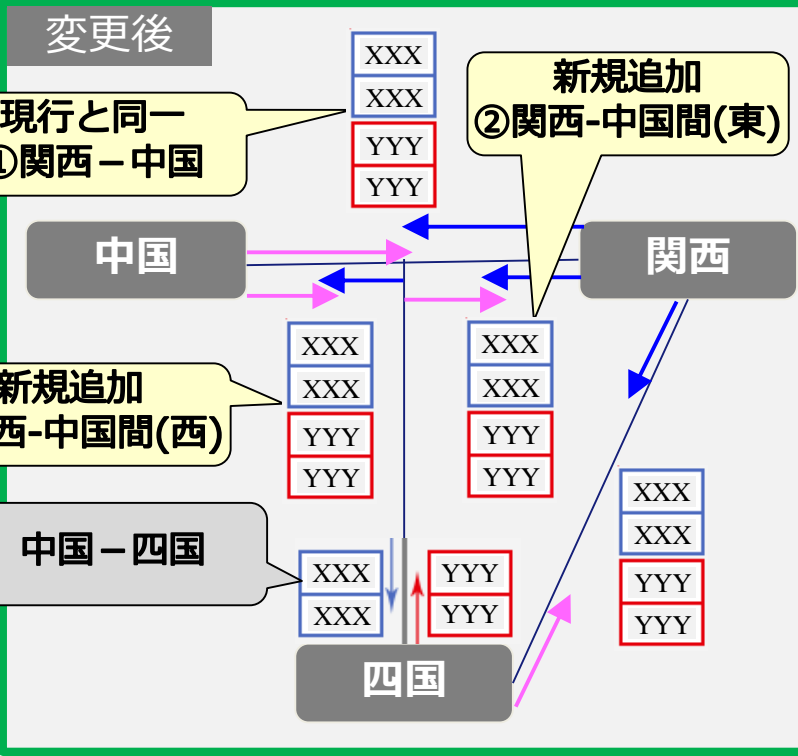
変更後

現行と同一
① 関西-中国

新規追加
③ 関西-中国間(西)

中国-四国

新規追加
② 関西-中国間(東)



①	関西-中国	現行の関西-中国間表記の算定内容と同一
②	関西-中国間(東)	新規追加
③	関西-中国間(西)	新規追加
—	中国-四国	表示位置のみ変更（演算内容は変更無し）

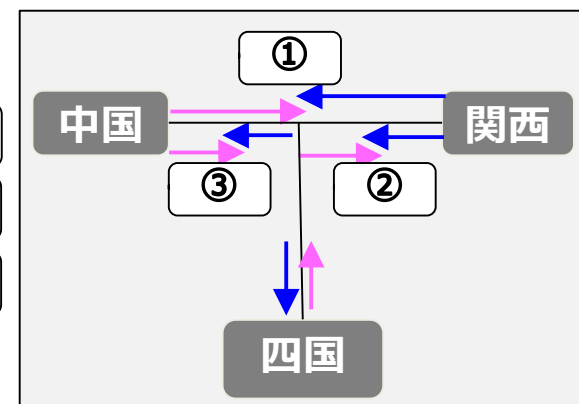
- 連系線容量のCSVファイル形式も関中フェンスの細分化に合わせて変更します。
- 変更後のエリア名称の表記については下記の通りとします。

現行

	連系線確保量	対象年月日	ブロック数	取引期間		
	速報値	20210401	8	日取引		
	順方向元エリア	逆方向元エリア	日取引: 連系線確保量上限値 (順方向)[MW]	日取引: 連系線確保量上限値 (逆方向)[MW]	三次調整力2: 連系線確保量 (順方向)[MW]	三次調整力2: 連系線確保量 (逆方向)[MW]
B01	北海道	東北	XXX	YYY	XX	YY
B01	東北	東京	XXX	YYY	XX	YY
B01	東京	中部	XXX	YYY	XX	YY
B01	中部	関西	XXX	YYY	XX	YY
B01	中部	北陸	XXX	YYY	XX	YY
B01	北陸	関西	XXX	YYY	XX	YY
B01	関西	中国	XXX	YYY	XX	YY
B01	関西	四国	XXX	YYY	XX	YY
B01	中国	四国	XXX	YYY	XX	YY
B01	中国	九州	XXX	YYY	XX	YY

変更後

関西	中国	①
関西_関西-中国間(東)	中国_関西-中国間(東)	②
関西_関西-中国間(西)	中国_関西-中国間(西)	③



連系線確保量に関する変更内容のCSVファイルへの反映および1か月1ファイル化

2022/2/1
実需給分から

- 連系線確保量に関するCSVファイルの公表については、三次調整力②とそれ以外の商品で約定タイミングが異なるため、「日取引商品」と「週取引商品」に分けてそれぞれを1ファイルとして公表します。
- 取引実績のCSVファイルと同様に、連系線確保量も1か月分を1ファイルに記載して公表します。
※新形式のサンプルも公表していますのでご参照ください。

【日取引商品のファイル】
1か月1ファイル化

【週取引商品のファイル】
2022年4月に新規ファイルとして追加

2024年4月追加（仮）
※二次調整力以降の商品については制度詳細が確定していないため、仮の様式となります。

H	連系線確保量	対象年月	ブロック数			
P	速報値	202104	8			
T	順方向元エリア	逆方向元エリア	日取引： 連系線確保 量上限 値(順方 向)[MW]	日取引： 連系線確保 量上限 値(逆方 向)[MW]	三次調整 力2：連系 線確保量 (順方向) [MW]	三次調整 力2：連系 線確保量 (逆方向) [MW]
20210401B01	北海道	東北	0	0	0	0
20210401B01	東北	東京	893	2338	0	0
20210401B01	東京	中部	1500	0	0	0
20210401B01	中部	関西	1010	0	0	0
20210401B01	中部	北陸	300	231.5	0	0
20210401B01	北陸	関西	106.1	700	0	0
20210401B01	関西	中国	2780	540.12	14	0
20210401B01	関西・関西-中国間(東)	中国・関西-中国間(東)				
20210401B01	関西・関西-中国間(西)	中国・関西-中国間(西)				
20210401B01	関西	四国	1400	944	0	0
20210401B01	中国		809.834	207.9	0	14
20210401B01	中国		270	0	9	0
20210401B02	北海道		0	0	0	0

H	連系線確保量	対象年月	ブロック数									
P	速報値	202104	8									
T	順方向元エリア	逆方向元エリア	週取引：連系線確保量上限値(順方向)[MW]	週取引：連系線確保量上限値(逆方向)[MW]	三次調整力1：連系線確保量(順方向)[MW]	三次調整力1：連系線確保量(逆方向)[MW]	二次調整力2：連系線確保量(順方向)[MW]	二次調整力2：連系線確保量(逆方向)[MW]	二次調整力1：連系線確保量(順方向)[MW]	二次調整力1：連系線確保量(逆方向)[MW]	一次調整力：連系線確保量(順方向)[MW]	一次調整力：連系線確保量(逆方向)[MW]
20210401B01	北海道	東北	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	東北	東京	893	2338	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	東京	中部	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	中部	関西	1010	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	中部	北陸	300	231.5	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	北陸	関西	106.1	700	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	関西	中国	2780	540.12	14	0	14	0	14	0	14	0
20210401B01	関西・関西-中国間(東)	中国・関西-中国間(東)										
20210401B01	関西・関西-中国間(西)	中国・関西-中国間(西)										
20210401B01	関西	四国	1400	944	0	0	0	0	0	0	0	0
20210401B01	中国	四国	809.834	207.9	0	14	0	14	0	14	0	14
20210401B01	中国	九州	270	0	9	0	9	0	9	0	9	0
20210401B02	北海道	東北	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

関中フェンスについては、2022年2月1日分からの様式変更に反映しますが、値が入力されるのは2022年4月1日分となります。

20210401B02	関西・関西-中国間(西)	中国・関西-中国間(西)				
20210401B02	関西	四国	1400	1058.4	0	0
20210401B02	中国	四国	809.834	207.9	16	0
20210401B02	中国	九州	270	0	3	0

20210401B02	関西・関西-中国間(西)	中国・関西-中国間(西)				
20210401B02	関西	四国	1400	1058.4	0	0
20210401B02	中国	四国	809.834	207.9	16	0
20210401B02	中国	九州	270	0	3	0

- 下記特殊性を考慮し、関中フェンスの空容量は以下の算定により求めた値を公表します。

※「関中フェンスはループ系統であることから、ループ系統内でルート断事故（2回線事故）が発生した場合に備えて、健全ルートへの回り込み潮流を踏まえた4パターンの潮流値を考慮することが必要な連系線である。」
（第57回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 資料6 スライド3より引用）

【関中フェンス空容量の算定 その1】

フェンス1～4を次のように定義し、それぞれ2線の計画潮流値の合計を求める。

フェンス1：山崎智頭線＋西播東岡山線

フェンス2：中国東幹線＋西播東岡山線

フェンス3：山崎智頭線＋新岡山幹線

フェンス4：中国東幹線＋新岡山幹線

【関中フェンス空容量の算定 その2】

算定その1で求めた計画潮流値の合計等を関中フェンスの運用容量から引き、フェンスごとの空容量を求める。

【関中フェンス空容量の算定 その3】

フェンス1～4に対し、次の組み合わせで空容量を比較することで、図に示す①～③の空容量を求める。

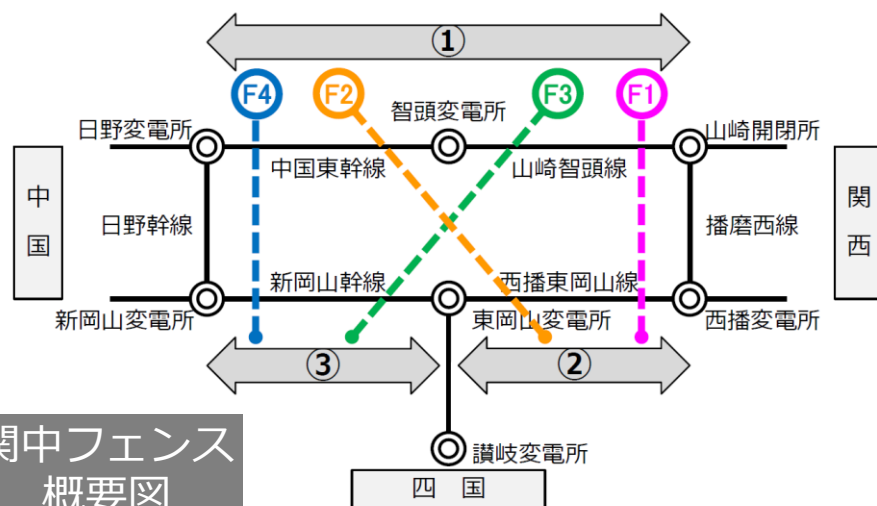
①：フェンス1～4の空容量の最小値

②：フェンス1～2の空容量の最小値

③：フェンス3～4の空容量の最小値

【関中フェンスの情報公表】

実際の計算では順潮流・逆潮流の両方を計算しています。そのため算定その3で求めた①～③の順潮流・逆潮流それぞれを公表します。



- 三次調整力①の商品追加に伴い、2022年3月22日に予定されている初回取引以降、その取引実績の情報を公表します。
- 三次調整力②で実施している公表に準じ、三次調整力①の速報値および確報値の公表は下記の通り実施します。

		現行の公表内容	追加内容
商品区分		三次調整力②	三次調整力①
速報値 公表	タイミング	毎日約定処理後 14時過ぎ～17時頃までに	毎週火曜日約定処理後 14時過ぎ～17時頃までに
	公表範囲	翌日受渡分	当該週土曜日から翌週金曜日までの受渡分
確報値 公表	タイミング	翌月末まで	翌月末まで
	公表範囲	当月1日～月末受渡分	当月1日～月末受渡分
CSVファイル		1商品・1日分を 1ファイルで公表 ※2022年2月1日実需給分 から1商品・1か月分を 1ファイルで公表予定	1商品・1か月分を 1ファイルで公表