

第5号議案

連系線利用計画（長期計画）の更新等について

（案）

1. 連系線利用計画（長期計画）の更新

広域機関システムの段階的な運用開始に伴い延期していた連系線の計画潮流（長期計画）の更新について、長期計画更新機能のシステム準備が整ったことから、業務規程第139条に基づき、以下の連系線利用計画を対象に送電可否判定を行い、別紙1のとおり容量登録を行う。

なお、この容量登録は、第55回理事会にて議決した運用容量とマージンを基礎として処理を行う。（以下、「運用容量」、「マージン」とある場合は、この第55回理事会にて議決したものをいう。）

（処理対象とする計画）

- ・平成28年3月10日までに提出を受けた、空容量算出用に提出された長期連系線利用計画
 - <対象期間> 平成30年度から平成37年度
 - <対象件数> 712件91社分

2. マージンの設定等

上記1.の容量登録の後、運用容量から計画潮流及びマージンを除いた容量全てを業務規程第2条第2項第8号に規定する電力市場取引の環境整備のためのマージンとして設定する。今年度実施する、連系線利用計画（平成31年度から平成38年度）の更新の際も同様に取り扱うものとする。

これに伴い、一部の連系線が今回新たに送配電等業務指針第33条第1項第2号ウの要件に適合する（空容量がゼロとなる。）こととなるが、マージン設定の趣旨に鑑みて業務規程第51条第1項に基づく計画策定プロセスの開始の判断については、見合わせるものとする。

3. 公表

別紙2を系統情報サービスにて、別紙3をウェブサイトにて公表する。

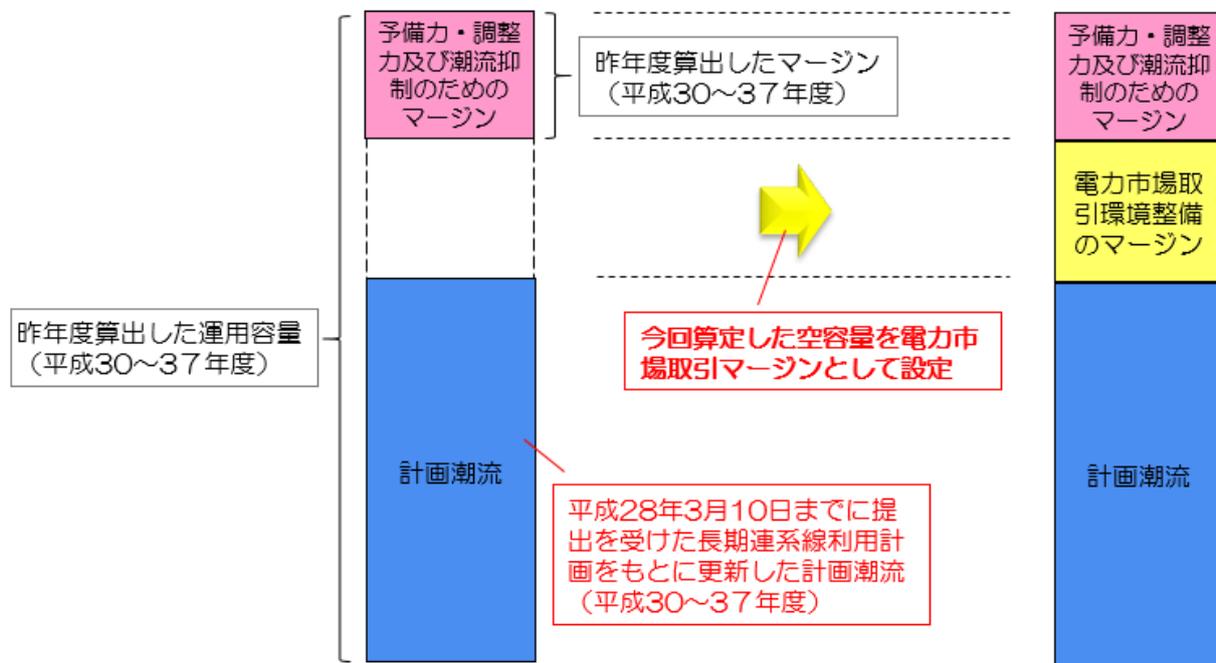
公表日：平成29年2月22日

以 上

【添付資料】

- ・別紙1：連系線利用計画（長期計画）
- ・別紙2：公表資料（系統情報サービス）
- ・別紙3：公表資料（ウェブサイト）

電力市場取引の環境整備のためのマーゲンの設定



以上

(MW)

連系設備		2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度		
北海道本州間 連系設備	順	運用容量	600	900	900	900	900	900	900	900	
		予備力・調整力マージン	500	500	500	500	500	500	500	500	
		電力市場取引マージン	100	400	400	400	400	400	400	400	
	逆	運用容量	600	900	900	900	900	900	900	900	
		予備力・調整力マージン	550	550	550	550	550	550	550	550	
		電力市場取引マージン	50	350	350	350	350	350	350	350	
	計画潮流		0	0	0	0	0	0	0	0	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
	東北東京間 連系線	順	運用容量	5,030	5,030	5,030	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
			予備力・調整力マージン	790	800	810	810	820	830	830	840
電力市場取引マージン			833	360	359	152	191	184	192	183	
逆		運用容量	620	630	630	640	640	650	650	660	
		予備力・調整力マージン	410	410	410	420	420	430	430	430	
		電力市場取引マージン	3,617	4,090	4,081	4,988	4,939	4,936	4,928	4,937	
計画潮流			3,407	3,870	3,861	4,768	4,719	4,716	4,708	4,707	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
東京中部間 連系設備		順	運用容量	1,200	1,200	1,200	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
			予備力・調整力マージン	770	780	780	780	780	780	780	790
	電力市場取引マージン		780	770	770	1,670	1,620	1,620	1,620	1,610	
	逆	運用容量	1,200	1,200	1,200	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	
		予備力・調整力マージン	800	810	810	820	820	830	840	850	
		電力市場取引マージン	50	40	40	930	980	970	960	950	
	計画潮流		-350	-350	-350	-350	-300	-300	-300	-300	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
	中部関西間 連系線	順	運用容量	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
			予備力・調整力マージン	370	370	370	370	380	380	380	380
電力市場取引マージン			1,674	1,763	2,439	2,429	2,359	2,359	2,359	2,359	
逆		運用容量	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	
		予備力・調整力マージン	370	370	370	370	380	380	380	380	
		電力市場取引マージン	2,006	1,917	1,241	1,251	1,301	1,301	1,301	1,301	
計画潮流			-124	-213	-899	-879	-819	-819	-819	-819	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
中部北陸間 連系設備		順	運用容量	300	300	300	300	300	300	300	300
			予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0
	電力市場取引マージン		564	575	575	575	575	575	575	575	
	逆	運用容量	300	300	300	300	300	300	300	300	
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0	
		電力市場取引マージン	36	25	25	25	25	25	25	25	
	計画潮流		-264	-275	-275	-275	-275	-275	-275	-275	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
	北陸関西間 連系線	順	運用容量	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
			予備力・調整力マージン	70	70	70	70	70	70	70	70
電力市場取引マージン			1,614	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	
逆		運用容量	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0	
		電力市場取引マージン	1,236	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	
計画潮流			-64	-51	-51	-51	-51	-51	-51	-51	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
北陸フェンス		順	運用容量	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
			予備力・調整力マージン	700	700	700	700	700	700	700	700
	電力市場取引マージン		800	824	824	824	824	824	824	824	
	逆	運用容量	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	
		予備力・調整力マージン	70	70	70	70	70	70	70	70	
		電力市場取引マージン	1,350	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	
	計画潮流		-200	-224	-224	-224	-224	-224	-224	-224	
			0	0	0	0	0	0	0	0	
	関西中国間 連系線	順	運用容量	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
			予備力・調整力マージン	330	330	330	330	330	340	340	340
電力市場取引マージン			4,187	4,159	4,181	4,130	4,128	4,120	4,120	4,120	
逆		運用容量	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	
		予備力・調整力マージン	360	370	370	370	370	370	370	370	
		電力市場取引マージン	849	841	818	851	846	825	823	823	
計画潮流			-1,737	-1,709	-1,731	-1,680	-1,678	-1,680	-1,680	-1,680	
			-2,841	-2,839	-2,862	-2,829	-2,834	-2,855	-2,857	-2,857	
空容量			0	0	0	0	0	0	0	0	
			0	0	0	0	0	0	0	0	

(MW)

連系設備		2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
関西四国間 連系設備	順	運用容量	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0
		電力市場取引マージン	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
	逆	運用容量	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0
		電力市場取引マージン	70	70	70	70	70	70	70	70
		計画潮流	-1,330	-1,330	-1,330	-1,330	-1,330	-1,330	-1,330	-1,330
	順	空容量	0	0	0	0	0	0	0	0
	逆	空容量	0	0	0	0	0	0	0	0
	中国四国間 連系線	順	運用容量	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
予備力・調整力マージン			930	930	930	930	930	930	930	930
電力市場取引マージン			267	265	265	261	261	261	261	261
逆		運用容量	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0
		電力市場取引マージン	1,203	1,205	1,205	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
		計画潮流	3	5	5	9	9	9	9	9
順		空容量	0	0	0	0	0	0	0	0
逆		空容量	0	0	0	0	0	0	0	0
中国九州間 連系線		順	運用容量	540	540	540	540	540	540	540
	予備力・調整力マージン		0	0	0	0	0	0	0	0
	電力市場取引マージン		3,296	3,296	3,317	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
	逆	運用容量	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
		予備力・調整力マージン	0	0	0	0	0	0	0	0
		電力市場取引マージン	24	24	3	0	0	0	0	0
		計画潮流	-2,756	-2,756	-2,777	-2,780	-2,780	-2,780	-2,780	-2,780
	順	空容量	0	0	0	0	0	0	0	0
逆	空容量	0	0	0	0	0	0	0	0	

長期（2018年度～2025年度）の連系線空容量の公表について

2017年2月17日にお知らせしました長期の連系線空容量（運用容量、マージン、計画潮流、空容量）を、系統情報公表サービスの「その他情報＞各種情報参照＞各種情報＞空容量」に掲載しました。なお、連系線利用ルール見直しの議論を踏まえ、今回算定した空容量分は電力市場取引の環境整備のためのマージンとして設定しています。

【関連リンク】

- ・2016（平成28）年度長期連系線利用計画（空容量算出用）の容量登録等について
[＜トップ＞事業者の皆さまへ＞広域機関システムでの計画提出について＞](#)

以 上