

2029年度において系統混雑が見通される変電所一覧

関西電力送配電株式会社

【留意事項】

- (1) 本見通しは、第83回 広域系統整備委員会（2024年9月10日）において報告された前提条件・算定方法に基づき算出されたものです。
シミュレーションの設定上、電源の運転パターンが実際の運転状況と異なる部分があります。
そのため、今後の電源の稼働状況や系統の運用状況の変化によっては、混雑想定結果が異なる場合があります。
また、別途公開している予想潮流は「電源接続や設備形成の検討における前提条件（送配電等業務指針第62条）としての想定潮流の合理化の考え方について」に基づき算出されたものであり、本見通しとは前提条件や算定方法が異なります。
（第83回 広域系統整備委員会： https://www.occto.or.jp/iinkai/kouikikeitouseibi/2024/seibi_83_shiryou.html）
- (2) 想定対象年度における系統混雑および出力制御に関する公表項目の定義（算出式）は下記の通りです。
- ・最大混雑（MW）：混雑電力（MW）の年間最大値
 - ・混雑電力量（MWh）：混雑電力（MW）の年間積分値
 - ・混雑率（％）：「系統制約による混雑がなかった場合に当該設備に流れる電力量（MWh）」に占める「混雑電力量（MWh）」の割合
 - ・混雑時間（時間）：混雑が発生している時間
 - ・最大出力制御（MW）：出力制御電力（MW）の年間最大値
 - ・出力制御量（MWh）：出力制御電力（MW）の年間積分値
 - ・出力制御率（％）：「系統制約による出力制御がなかった場合の発電電力量（MWh）」に占める「出力制御量（MWh）」の割合
 - ・出力制御時間（時間）：出力制御が発生している時間
- (3) 出力制御に関する項目（最大出力制御・出力制御量・出力制御率・出力制御時間）は、再給電方式（一定の順序）における出力制御順の電源種別を用いて集計しています。※1
（再給電方式（一定の順序）： <https://www.occto.or.jp/grid/business/setsuzoku.html>）
- (4) 変電所No.は、別途公表している系統の予想潮流等に関する情報（系統空容量マップ、予想潮流等）と同様としています。
なお、将来的な設備の変更等が予定されている場合は公表している情報と異なる場合があります。
（系統の予想潮流等に関する情報： <https://www.kansai-td.co.jp/consignment/disclosure/distribution-equipment/index.html>）
- ※1 電源種別：①調整電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源、④ノンファームバイオマス電源（専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く））、
⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）、⑥ノンファームバイオマス電源（地域資源）・長期固定電源

変電所 No.	変電所名	電圧（kV）		台数	最大混雑 （MW）	混雑電力量 （MWh）	混雑率 （％）	混雑時間 （時間）	電源種別 ※1	最大出力制御 （MW）	出力制御量 （MWh）	出力制御率 （％）	出力制御時間 （時間）
		一次	二次										
京AH	丹波町	77	33	2	2	6	0.006	7	①②③計	—	—	—	—
									④	—	—	—	—
									⑤_PV	2	6	0.018	7
									⑤_WF	—	—	—	—
									⑥	—	—	—	—

転載禁止 関西電力送配電株式会社

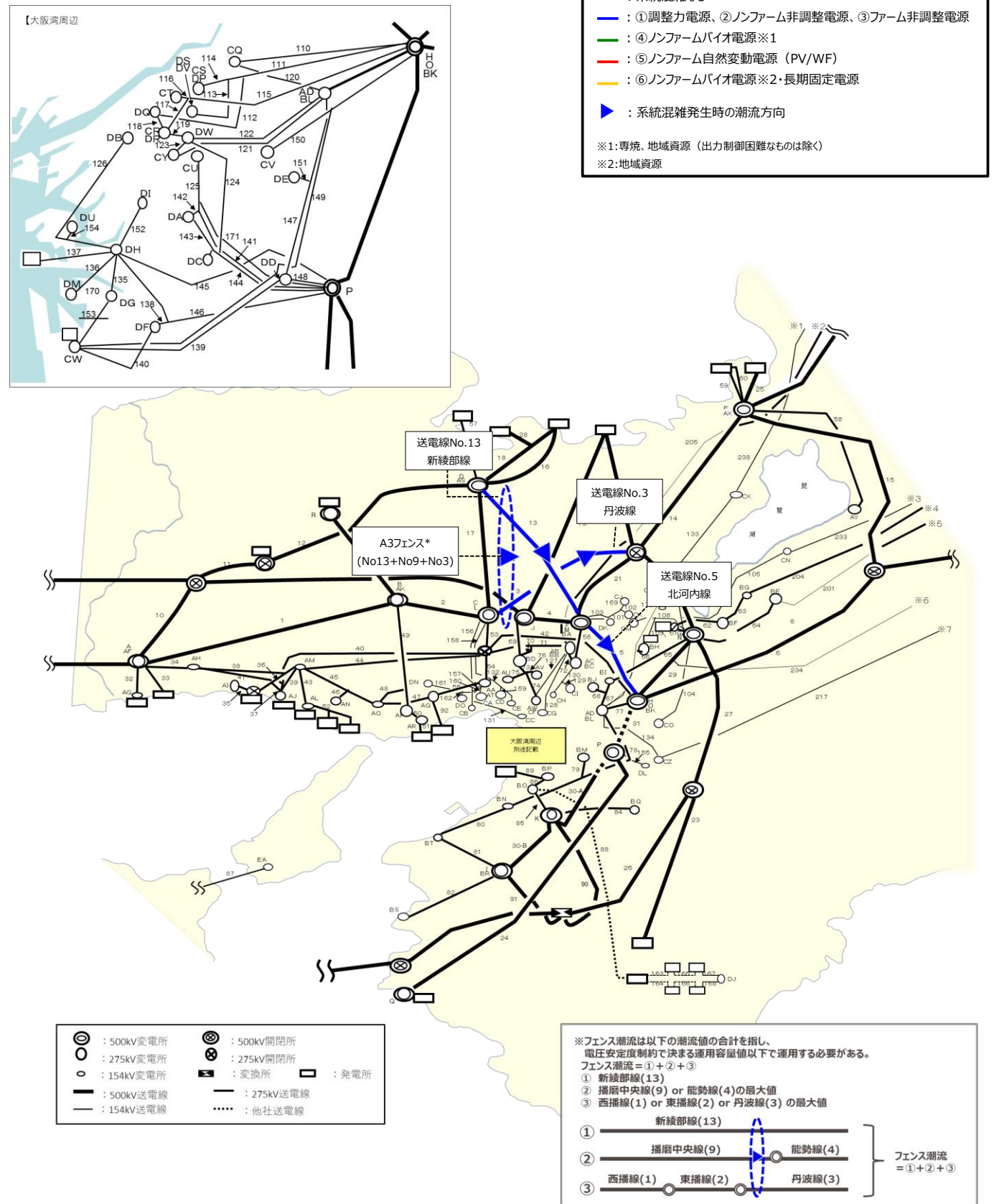
【留意事項】

- (1) 本見通しは、第83回 広域系統整備委員会（2024年9月10日）において報告された前提条件・算定方法に基づき算出されたものです。
シミュレーションの設定上、電源の運転パターンが実際の運転状況と異なる部分があります。
そのため、今後の電源の稼働状況や系統の運用状況の変化によっては、混雑想定結果が異なる場合があります。
また、別途公開している予想潮流は「電源接続や設備形成の検討における前提条件（送配電等業務指針第62条）としての想定潮流の合理化の考え方について」に基づき算出されたものであり、
本見通しとは前提条件や算定方法が異なります。
（第83回 広域系統整備委員会： https://www.occto.or.jp/iinkai/kouikikeitouseibi/2024/seibi_83_shiryou.html）
- (2) 想定対象年度における系統混雑および出力制御に関する公表項目の定義（算出式）は下記の通りです。
・最大混雑（MW）：混雑電力（MW）の年間最大値
・混雑電力量（MWh）：混雑電力（MW）の年間積分値
・混雑率（％）：「系統制約による混雑がなかった場合に当該設備に流れる電力量（MWh）」に占める「混雑電力量（MWh）」の割合
・混雑時間（時間）：混雑が発生している時間
・最大出力制御（MW）：出力制御電力（MW）の年間最大値
・出力制御量（MWh）：出力制御電力（MW）の年間積分値
・出力制御率（％）：「系統制約による出力制御がなかった場合の発電電力量（MWh）」に占める「出力制御量（MWh）」の割合
・出力制御時間（時間）：出力制御が発生している時間
- (3) 出力制御に関する項目（最大出力制御・出力制御量・出力制御率・出力制御時間）は、再給電方式（一定の順序）における出力制御順の電源種別を用いて集計しています。※1
（再給電方式（一定の順序）： <https://www.occto.or.jp/grid/business/setsuzoku.html>）
- (4) 送電線No.は、別途公表している系統の予想潮流等に関する情報（系統空容量マップ、予想潮流等）と同様としています。
なお、将来的な設備の変更等が予定されている場合は公表している情報と異なる場合があります。
（系統の予想潮流等に関する情報： <https://www.kansai-td.co.jp/consignment/disclosure/distribution-equipment/index.html>）
- (5) フェンス制約による系統混雑は、送電線名欄にフェンス構成線路を記載する

※1 電源種別：①調整電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源、④ノンファームバイオマス電源（専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く））、
⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）、⑥ノンファームバイオマス電源（地域資源）・長期固定電源

送電線 No.	送電線名 (フェンス)	電圧 (kV)	回線数	最大混雑 (MW)	混雑電力量 (MWh)	混雑率 (%)	混雑時間 (時間)	電源種別 ※1	最大出力制御 (MW)	出力制御量 (MWh)	出力制御率 (%)	出力制御時間 (時間)
13	新綾部線	500	2	347	11,981	0.060	158	①②③計	347	11,981	0.062	158
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
5	北河内線	500	2	347	11,981	0.060	158	①②③計	347	11,981	0.062	158
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
3	丹波線	500	2	604	26,082	0.179	135	①②③計	604	26,082	0.187	135
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
A3	A3フェンス (新綾部線+播磨 中央線+丹波線)	500	-	871	31,352	0.073	112	①②③計	871	31,352	0.075	112
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	—	—	—	—
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
京49	丹波町支線	77	2	2	6	0.005	5	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	2	6	0.015	5
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—

【関西エリア 154kV以上系統】



【関西エリア 154kV未満系統（京都府 綾部市/伊根町/亀岡市/
京丹後市/南丹市/福知山市/舞鶴市/宮津市/与謝野町）】

【凡例：該当設備における出力制御対象電源】

- : 系統混雑なし
- : ①調整力電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源
- : ④ノンファームバイオ電源※1
- : ⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）
- : ⑥ノンファームバイオ電源※2・長期固定電源
- ▶ : 系統混雑発生時の潮流方向

※1:専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く）

※2:地域資源

