

【留意事項】

- (1) 本見通しは、第103回 広域系統整備委員会（2026年9月1日）において示された前提条件・算定方法に基づき算出された【現行シナリオ】における混雑想定結果になります。
（第103回 広域系統整備委員会：https://www.occto.or.jp/iinkai/kouikikeitouseibi/103.html）
（【移行シナリオ】に基づく混雑想定結果：https://www.yonden.co.jp/nw/assets/line_access/konzatsu_ikou_2031_08.pdf）
火力発電の単価は、2024年に公開した2029年度断面の混雑想定結果と同様の想定条件である。2015年度5月に公開された発電コスト検証ワーキンググループ報告書に基づき設定しております。
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、混雑想定結果が変わる場合があります。
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、本見通しとは混雑想定結果が異なります。
本混雑想定結果を利用される方が、本混雑想定結果を用いて行う一切の行為について、当社は責任を負いません。
- (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（系統空き容量マップ、予想潮流等）と同様としています。※2
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.yonden.co.jp/nw/line_access/data.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
- ※2 送電線No.に関する補足：系統空き容量マップにおいて、110kV以下の送電線は県別に掲載しているため、【】書きで該当の県名の頭文字を参考記載

送電線 No.※2	送電線名	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)
【徳】 26	国府線	66	2	5	12	0.003	4	①②③計	0.4	0.4	0.007	1
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	5	11	0.004	3
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
【徳】 31	切幡線	66	2	6	22	0.010	7	①②③計	1	1	0.079	1
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	6	21	0.012	7
								⑤_WF	—	—	—	—
								⑥	—	—	—	—
【愛】 64	大久支線 (亀浦変電所分岐 ～他社分岐)	66	2	5	91	0.045	53	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	0.2	1	0.016	31
								⑤_WF	5	90	0.042	53
								⑥	—	—	—	—
【愛】 65	大久支線 (他社分岐～他社 分岐)	66	2	3	5	0.003	3	①②③計	—	—	—	—
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	0.1	0.2	0.003	2
								⑤_WF	3	5	0.003	3
								⑥	—	—	—	—
【愛】 109	御荘線 (岩松変電所分岐 ～他社分岐)	66	2	19	173	0.074	36	①②③計	0.3	1	0.053	3
								④	—	—	—	—
								⑤_PV	2	15	0.046	33
								⑤_WF	17	157	0.056	36
								⑥	—	—	—	—

【四国エリア 66kV・110kV以下系統（徳島県）】

【凡例：該当設備における出力制御対象電源】

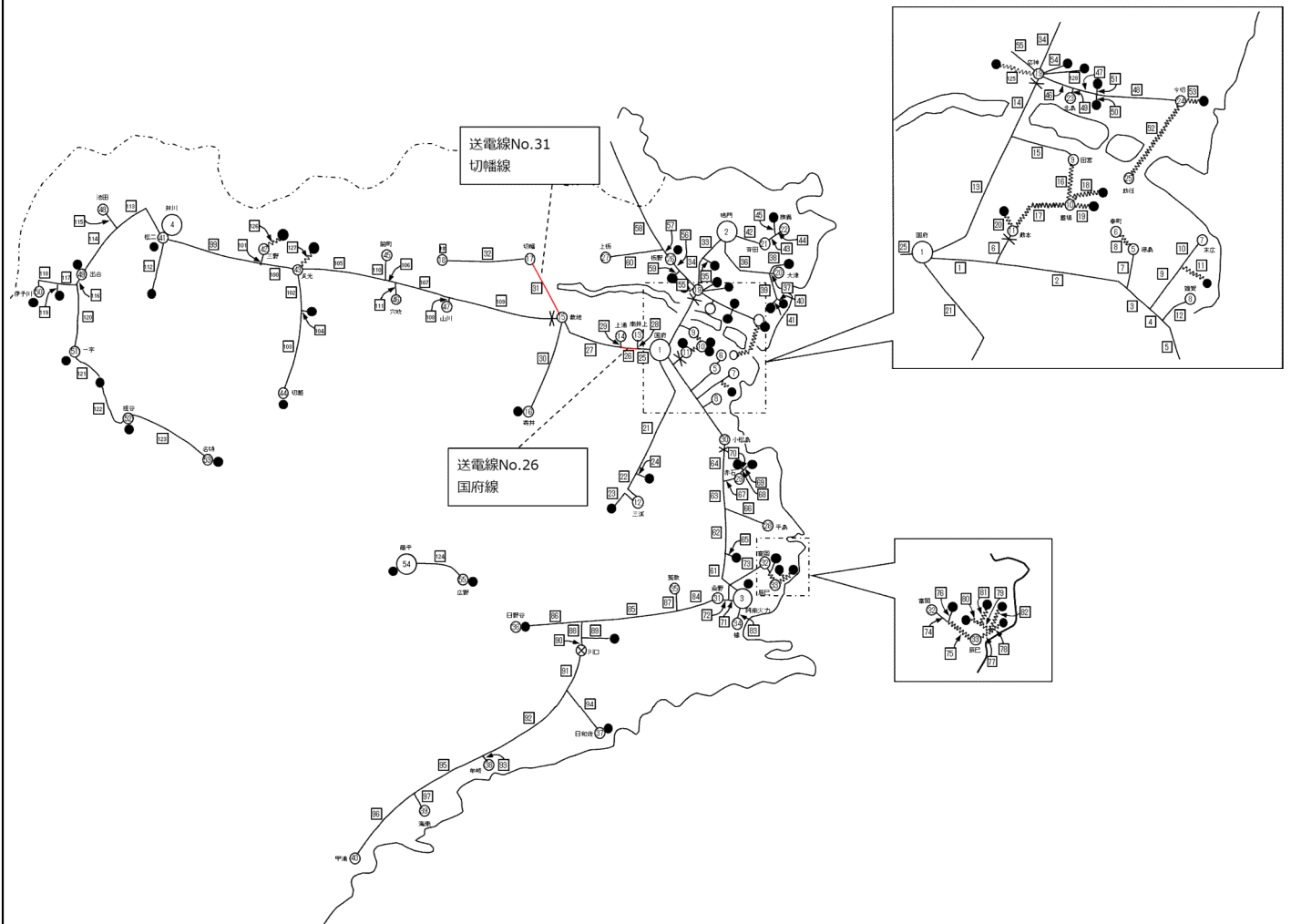
- : 系統混雑なし
- : ①調整力電源、②ノンファーム非調整電源、③ファーム非調整電源
- : ④ノンファームバイオ電源※1
- : ⑤ノンファーム自然変動電源（PV/WF）
- : ⑥ノンファームバイオ電源※2・長期固定電源

※1: 専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く）

※2: 地域資源

- : 187kV変電所
- : 66kV変電所
- ⊗ : 開閉所
- : その他
- : 66kV送電線
- : 22kV送電線
- (~~~~~) : 地中線を表す

[□内数値は送電線番号、○内数値は電気所番号を示す。]



【四国エリア 66kV・110kV以下系統（愛媛県）】

【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

※1: 専焼、地域資源（出力制御困難なものは除く）

※2: 地域資源

○ : 187kV変電所

○ : 66kV変電所

⊗ : 開閉所

● : その他

— : 66kV送電線

— : 22kV送電線

(~~~~~ は地中線を表す)

[□内数値は送電線番号、○内数値は電気所番号を示す。]

