

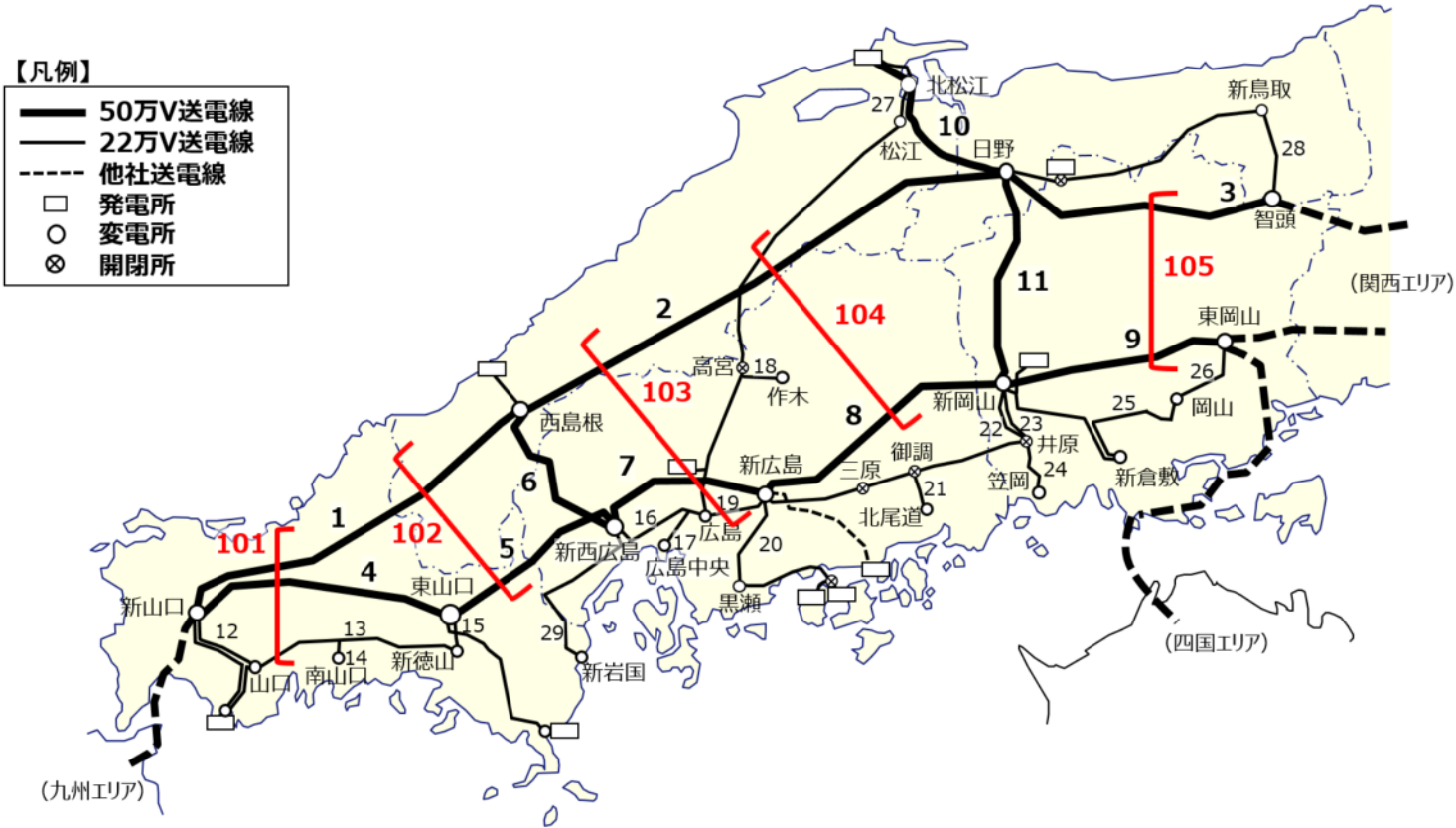
地内制約要因一覧

(中国電力ネットワーク株式会社)

地内制約要因一覧（系統図）

会社名： 中国電力ネットワーク株式会社

電力系統図（22万V以上）



地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

中国電力ネットワーク株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
1	500	中国西幹線	西島根（変） → 新山口（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			新山口（変） → 西島根（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
2	500	中国中幹線	日野（変）→ 西島根（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			西島根（変） → 日野（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
3	500	中国東幹線	智頭（変）→ 日野（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			日野（変）→ 智頭（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
4	500	新山口幹線	東山口（変） → 新山口（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			新山口（変） → 東山口（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
5	500	東山口幹線	新西広島（変）→ 東山口（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			東山口（変） → 新西広島（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
6	500	西島根幹線	新西広島（変）→ 西島根（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	493	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検封を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。 制約となり得る規模の潮流においては検封を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。 ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			西島根（変） → 新西広島（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	493	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検封を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。 制約となり得る規模の潮流においては検封を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。 ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
7	500	新西広島幹線	新広島（変） → 新西広島（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			新西広島（変）→ 新広島（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
8	500	新広島幹線	新岡山（変） → 新広島（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			新広島（変） → 新岡山（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
9	500	新岡山幹線	東岡山（変） → 新岡山（変）	熱	—	—	—	—	—	フェンス管理により送電線単体の運用容量を設定していない	
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		
			新岡山（変） → 東岡山（変）	熱	—	—	—	—	—		
				同期	—	—	—	—	—		
				電圧	—	—	—	—	—		
				周波数上昇	—	—	—	—	—		
				周波数低下	—	—	—	—	—		

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

中国電力ネットワーク株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンジ有無 [7kW]	想定故障	概算値 [7kW]	備考	決定 要因
10	500	北松江幹線	北松江（変） → 日野（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため検討省略	
			日野（変） → 北松江（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
11	500	日野幹線	新岡山（変） → 日野（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			日野（変） → 新岡山（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
12	220	新山口連絡線	山口（変） → 新山口（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	108	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新山口（変） → 山口（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	91～108	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
13	220	山口幹線	山口（変） → 新徳山(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	51～59	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新徳山(変) → 山口（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	44～53	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
14	220	南山口支線	山口幹線分岐 → 南山口（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	48～52	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			南山口（変） → 山口幹線分岐	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	48～52	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
15	220	東山口連絡線	新徳山（変） → 東山口（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	99～107	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東山口（変） → 新徳山（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	99～107	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
16	220	広島西幹線	広島（変） → 新西広島（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	92～95	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新西広島（変） → 広島（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	88～91	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
17	220	広島中央線	広島西幹線分岐 → 広島中央（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	57	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
			広島中央（変） → 広島西幹線分岐	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	57	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため検討省略	
18	220	作木支線	山陰幹線分岐 → 作木（変）	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	30～37	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
			作木（変） → 山陰幹線分岐	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	30～37	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が維持できないため検討省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため検討省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

中国電力ネットワーク株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制約	フジシ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
19	220	新広島連絡線	広島(変)→ 新広島(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	113～122	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	—	—
				電圧	—	—	—	—	—	—	—
				周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—
				周波数低下	—	—	—	—	—	—	—
			新広島(変) →広島(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	113～122	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	—	—
				電圧	—	—	—	—	—	—	—
				周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—
				周波数低下	—	—	—	—	—	—	—
20	220	黒瀬(変)→ 新広島(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	130～140	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		新広島(変) →黒瀬(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	130～140	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
21	220	広島東幹線分岐→北尾道 (変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	85	夏季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		北尾道(変) →広島東幹線	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	85	夏季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
22	220	井原(開)→ 新岡山(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	149～161	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		新岡山(変) →井原(開)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	149～161	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
23	220	井原(開)→ 新岡山(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	146～157	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		新岡山(変) →井原(開)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	146～157	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
24	220	笠岡幹線 【2027年度設備増強計画あり】	笠岡(変)→ 井原(開)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	71～74 140～151 ※	夏季～冬季 ※2027年度設備増強後	○
				同期	—	—	—	—	—	—	—
				電圧	—	—	—	—	—	—	—
				周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—
				周波数低下	—	—	—	—	—	—	—
			井原(開)→ 笠岡(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	77～79 140～151 ※	夏季～冬季 ※2027年度設備増強後	○
				同期	—	—	—	—	—	—	—
				電圧	—	—	—	—	—	—	—
				周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—
				周波数低下	—	—	—	—	—	—	—
25	220	新倉敷(変) →岡山(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	47～56	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		岡山(変)→ 新倉敷(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	30～37	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
26	220	岡山(変)→ 東岡山連絡線	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	80～83	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		東岡山(変) →岡山(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	80～83	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
27	220	松江(変)→ 北松江(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	79～93	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	
		北松江(変) →松江(変)	熱	L法	無	無	1回線停止に至る故障	79～93	夏季～冬季	○	
			同期	—	—	—	—	—	—	—	
			電圧	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数上昇	—	—	—	—	—	—	—	
			周波数低下	—	—	—	—	—	—	—	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：中国電力ネットワーク株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
28	220	新島取連絡線	新島取（変） → 智頭（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	52	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			智頭（変）→ 新島取（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	52	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
29	220	新岩国連絡線	新西広島（変） → 新岩国（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	37～46	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新岩国（変） → 新西広島（変）	熱	I法	無	無	1回線停止に至る故障	37～46	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	

地内制約要因一覧（フェンス）

会社名：中国電力ネットワーク株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	フェンス名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
101	—	500kV中国西幹線(1)+ 500kV新山口幹線(4)+ 220kV山口幹線(13)	西向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	Y法	無	20	2cct3q6LGO	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				電圧	L法	無	20	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	658	健全ルートの2回線設備容量	
				同期	Y法	電制	20	2cct3q6LGO	400～420	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				電圧	L法	無	20	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	400～420	運用容量に影響を与える送電線・電源の運転状況による	○
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
102	—	500kV中国西幹線(1)+ 500kV東山口幹線(5)	西向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	Y法	無	22	2cct3q6LGO	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				電圧	L法	無	22	地内500kV送電線が 2回線停止に至る故障	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	658	健全ルートの2回線設備容量	
				同期	Y法	電制	22	2cct3q6LGO	440～530	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				電圧	L法	無	22	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	440～530	運用容量に影響を与える送電線・電源の運転状況による	○
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
103	—	500kV中国中幹線(2)+ 500kV新西広島幹線(7)+ 220kV新広島連絡線(19)	西向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	Y法	無	24	2cct3q6LGO	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				電圧	L法	無	24	地内500kV送電線が 2回線停止に至る故障	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	658	健全ルートの2回線設備容量	
				同期	Y法	電制	24	2cct3q6LGO	440～600	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				電圧	L法	電制	24	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	440～600	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
104	—	500kV中国中幹線(2)+ 500kV新広島幹線(8)	西向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	329	夏季	○
				同期	Y法	無	24	2cct3q6LGO	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				電圧	L法	無	24	地内500kV送電線が 2回線停止に至る故障	329～	1回線熱容量で安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東向	熱	L法	無	無	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	658	健全ルートの2回線設備容量	
				同期	Y法	電制	24	2cct3q6LGO	450～610	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				電圧	L法	電制	24	地内500kV送電線が 1ルート停止に至る故障	450～610	運用容量に影響を与える電制電源と送電線・電源の運転状況による	○
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	

※東向き潮流における運用容量の決定要因は、同期安定性制約または電圧安定性制約

地内制約要因一覧（変電所）

会社名：

中国電力ネットワーク株式会社

No.	電圧[kV]	変電所名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンシプ有無 [万kW]	想定故障	観測値 [万kW]	備考	決定 要因
A	500/220	新山口変電所 #1, 2	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	138	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	106	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
B	500/220	東山口変電所 #1, 2, 3	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	256	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	228	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
C	500/220	新西広島変電所 #1, 2	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	95	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	134	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
D	500/220	新広島変電所 #1, 2	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	135	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	135	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
E	500/220	新岡山変電所 #1, 2, 3	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	190	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	237	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
F	500/220	東岡山変電所 #3	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	61～74	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	73～85	夏季～冬季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略					
G	500/220	西島根変電所 #1, 2, 3	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	256	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	228	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
H	500/220	北松江変電所 #4, 5	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	95	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	95	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					
I	500/220	日野変電所 #1, 2	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	157	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない		
			順	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	157	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
周波数上昇	—	—		—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない				
周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない					

地内制約要因一覧（変電所）

会社名：中国電力ネットワーク株式会社

No.	電圧[kV]	変電所名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
J	500/220	智頭変電所 #2	逆	熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	85	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略	
			順	周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略	
				熱	L法	無	無	変圧器1台停止に至る故障	85	夏季	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	変圧器停止時に分離系統が生じないため省略	