

添付資料：2019年度電力供給計画（一般送配電事業者）の概要

2019年3月25日

2019年度 電力供給計画（一般送配電事業者）の概要 中部電力

中部エリアの需給見通し

電力広域的運営推進機関に確認した他エリアの供給余力（連系線の空き状況を含む）を考慮することにより、各年度とも安定供給の目安となる8%以上の予備率を確保できる見通し。

なお、現在議論されている電力レジリエンスに関する事項についても、停止火力を考慮することにより対応可能となる見通し。

	2019年度	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
最大電力 [万kW]	2,488	2,491	2,479	2,468	2,457	2,446	2,435	2,424	2,427	2,416
供給力 [万kW]	2,768	2,756	2,677 (2,549)	2,666 (2,617)	2,654 (2,621)	2,642 (2,625)	2,630 (2,618)	2,623	2,626	2,626
予備率[%]	11.3%	10.7%	8.0% (2.8%)	8.0% (6.0%)	8.0% (6.7%)	8.0% (7.3%)	8.0% (7.5%)	8.2%	8.2%	8.7%

注1) 最大電力は、最大3日平均の送電端値。

注2) () は、当社が電力広域的運営推進機関に提出した供給計画に記載した値であり、連系線を活用した他エリアの供給余力を考慮していない。

2019年度 電力供給計画（一般送配電事業者）の概要 中部電力

当社の流通設備計画

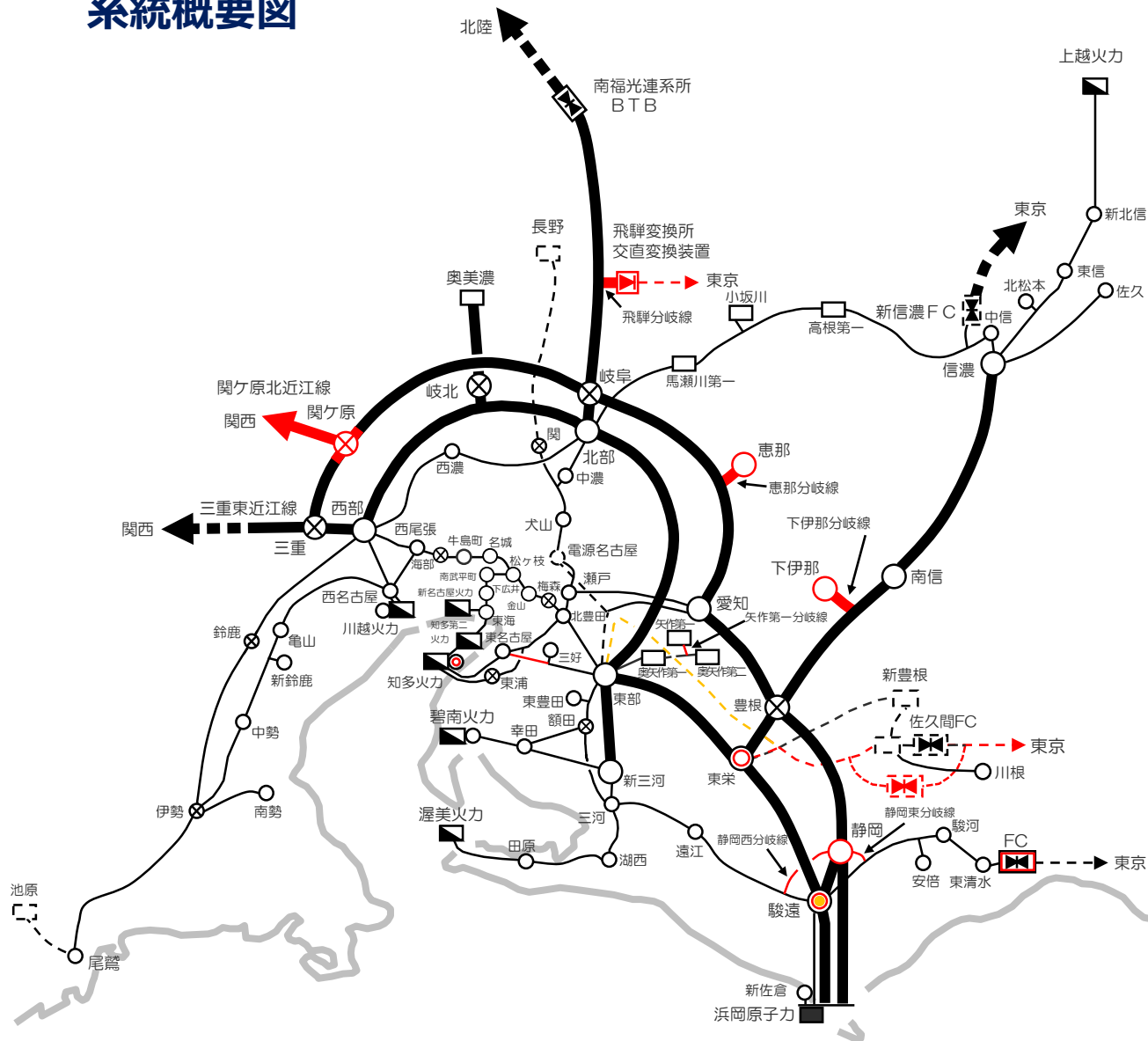
	件名	規模※	使用開始時期
送電設備	275kV 静岡東分岐線	2km	2019年6月
	275kV 静岡西分岐線	3km	2019年6月
	500kV 飛騨分岐線	0.4km	2020年9月
	275kV 矢作第一分岐線	5km	2021年2月
	500kV 恵那分岐線	1km	2024年10月
	500kV 下伊那分岐線	1km	2024年10月
	275kV 東名古屋東部線	8km	2025年6月
変電設備	500kV 静岡変電所	100万kVA	2019年6月
	駿遠変電所 500/275kV変圧器廃止	△100万kVA	2019年6月（廃止）
	飛騨変換所	90万kW	2021年3月
	駿遠変電所 275/154kV変圧器取替	45万kVA→30万kVA	2020年5月
	知多火力変電所 275/154kV変圧器取替	30万kVA→45万kVA	2021年4月
	知多火力変電所 275/154kV変圧器増設	90万kVA	2020年11月 2021年8月
	500kV 恵那変電所	40万kVA	2024年10月
	500kV 下伊那変電所	60万kVA	2024年10月
	東栄変電所 500/275kV変圧器増強	80万kVA→300万kVA	2024年度 2026年度
	静岡変電所 500/275kV変圧器増設	100万kVA	2026年度
	東清水変電所 FC増設	60万kW	2027年度

注) 使用開始時期が未定の設備については記載していない

※ 送電線は巨長、変電所は増加出力を示す

2019年度 電力供給計画（一般送配電事業者）の概要 中部電力

系統概要図



注) 500kV、275kV系統の設備を記載

以上