



中部電力パワーグリッド



# 別紙：2021年度電力供給計画（一般送配電事業者）の概要

2021年3月25日

## 中部エリアの需給見通し

	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
最大電力 [万kW]	2,453	2,472	2,464	2,456	2,448	2,440	2,432	2,425	2,418	2,411
供給力 [万kW]	2,650 (2,618)	2,674	2,662 (2,534)	2,902	2,818	2,821	2,837	2,834	2,824	2,821
供給予備率 [%]	8.0%以上 (6.7%)	8.2%	8.0%以上 (2.9%)	18.2%	15.1%	15.6%	16.7%	16.9%	16.8%	17.0%
年間EUE [kWh/kW・年]	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内	0.048 以内

### 年間EUE（現在の信頼度の目安）

年間EUEは、1年間8,760時間を対象に、需要と供給力の確率的な変動を考慮した供給力不足量（kWh）の期待値。需要1kWあたりの供給力不足量が基準値（0.048kWh/kW・年）以内であることが、安定供給の目安となる。

### 供給予備率（これまでの信頼度の目安）

気象変動による需要の急増や発電機のトラブル停止などに対応するため、安定供給の目安として供給予備率8%～10%を設定。

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

# 【別紙】2021年度 電力供給計画（一般送配電事業者）の概要

## 当社の流通設備計画

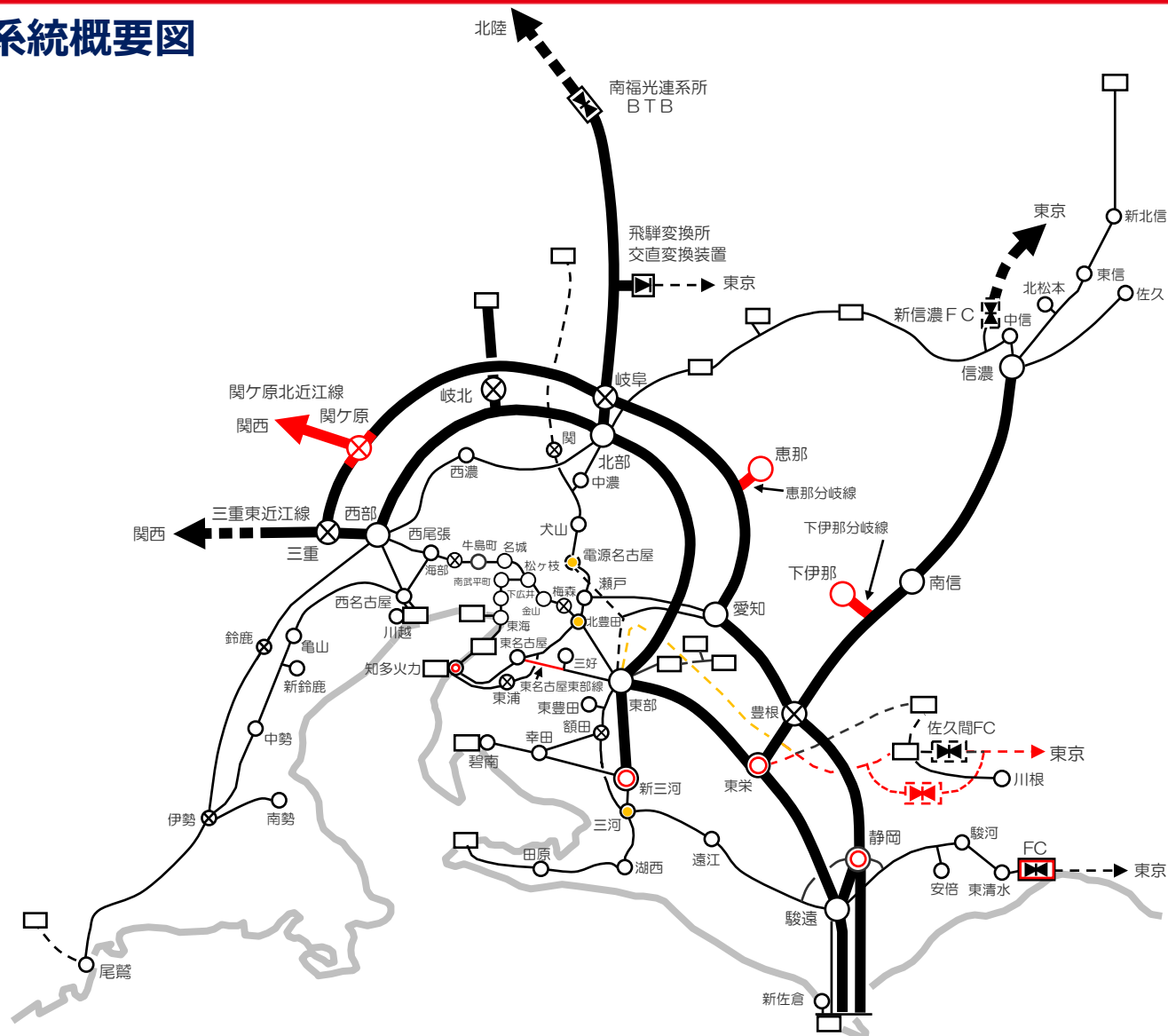
	件名	規模※	使用開始時期
送電設備	500kV 恵那分岐線	1km	2024年10月
	500kV 下伊那分岐線	0.3km	2024年10月
	275kV 東名古屋東部線	8km	2025年6月
変電設備	知多火力変電所 275/154kV変圧器取替	30万kVA→45万kVA	2021年4月
	知多火力変電所 275/154kV変圧器増設	90万kVA	2020年11月（済） 2021年8月
	北豊田変電所 275/154kV変圧器減設	Δ45万kVA	2023年度（廃止）
	500kV 恵那変電所	40万kVA	2024年10月
	500kV 下伊那変電所	60万kVA	2024年10月
	三河変電所 275/154kV変圧器減設	Δ45万kVA	2025年4月（廃止）
	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
	新三河変電所 500/275kV変圧器増設	150万kVA	2030年8月











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

※ 送電線は亘長、変電所は増加出力を示す

# 【別紙】2021年度 電力供給計画（一般送配電事業者）の概要

## 系統概要図



- 凡例
-  500kV 送電線
  -  275kV 送電線
  -  変電所
  -  開閉所
  -  交直変換所
  -  FC
  -  発電所
  -  他社送電線
  -  他社変電所
  -  今後使用開始する送電設備（新設・増強）
  -  今後廃止する送電設備（減設）
  -  今後使用開始する変電設備（新設）
  -  今後使用開始する変電設備（増設・増強・減容量）
  -  今後廃止する変電設備（減設）

注) 500kV、275kV系統の設備を記載