

平成25年度「電力供給計画」概要

需要想定

(単位: 億 kWh、万 kW、%)

項目	年度	23 (実績)	24 (推定実績)	25	26	27	28	29	34	34/23 年平均 増加率
販売電力量	年度	1,279	1,254	1,241	1,249	1,256	1,263	1,274	1,327	0.3
	《括弧内》	《1,266》	(1,244)							《0.4》
最大電力	年度	<2,502>	<2,457>	2,414	2,434	2,444	2,454	2,467	2,533	0.4
	《括弧内》	(2,427)	(2,385)							(0.3)

注) ()内は気温補正後、《 》内は気温閏補正後を示す
 注) 最大電力は、最大3日平均、送電端 (< >内は発電端の実績) で記載。25年度の最大電力(発電端)は2,490万kW程度
 注) 24年度は、7月に最大電力を記録

主要電源設備計画

(単位: 万 kW)

種別	年度	24 (実績)	25	26~29	30~34	
自 社	原子力					
	火力	上越1号系列 119(24/7, 25/1)	上越2-1号 59.5(25/7) 西名古屋1~4号 ▲119(25年度)	上越2-2号 59.5(26/5) 西名古屋7号系列 231.6(29/9, 30/3)		
	水力	奥矢作第一3号※1 +0.2(24/6)	三重県水力2地点 0.38(25/4)〈取得〉	徳山2号 2.24(26/6)	1地点 0.032(30年度)	
		奥泉※1 +0.5(24/6)		徳山1号 13.1(27/6)		1地点 0.5(32年度)
		和合※1 +0.02(24/10)		阿多岐 0.019(27/6)		1地点 0.73(34年度)
	新エネルギー	風力				
太陽光			メガソーラーしみず 0.8(27/2)			
合計		119.72	59.88 ▲119	316.765	1.262	
他社受電	原子力					
	水力					
	風力					
グループ会社等 ※2	風力	ウインドパーク久居榊原 0.3(24/8) 〈津市より取得〉	たはら共同事業 0.6(26/10) 青山高原ウインドファーム増設 8(27, 28年度) ウインドパーク南伊吹(仮称) 3.2(29年度)	3地点 5(33~34年度)		
	太陽光	4地点 0.55(24年度)	4地点 9.95(26年度) 1地点 1.1(28年度)			

注) 運転開始時期が未定の設備については記載していない
 ※1 設備改修等による出力増(実績値)
 ※2 グループ会社等には、グループ会社が発電事業者となるもの、または、出資等を行う事業を記載した

流通設備計画

	件名	規模※	使用開始時期
送電設備	275kV 駿河東清水線	16km	25年11月(24年11月一部使用)
	275kV 海部名城線 牛島町(変)π引込	0.1km	29年1月
	500kV 東京中部間連系変換所分岐線(仮称)	未定	32年度
変電設備	275kV 東清水変電所	50万kVA	25年11月
	牛島町変電所 275/77kV 変圧器設置	60万kVA	29年2月
	牛島町変電所変圧器昇圧(154/33→275/33kV)	—	29年5月
	275kV 川根変電所変圧器取替	40万kVA→60万kVA	29年5月
	275kV 西名古屋変電所増設	45万kVA	30年6月
	東京中部間連系変換所(仮称)	90万kW	32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

電力システムの概要

