

平成 26 年度  
供給計画の概要

平成 26 年 3 月

九州電力株式会社

「平成26年度供給計画」は、

- ・ 原子力発電所の再稼働に関する見通しが不透明であること
- ・ 地球温暖化対策も含めた国のエネルギー政策の詳細見通しが不透明であること

から、昨年と同様、需給バランスなど具体的な計画を策定できない箇所は、「未定」との記載で届け出た。

〔電力販売の実績と見通し〕

項目	年度								
	H 24 (実績)	H 25 (推実)	H 26	H 27	H 28	H 29	H 30	H 35	年平均 伸び率 35/24 (%)
販売電力量 (億 kWh)	838 (832)	846 (833)	837	844	847	854	861	896	0.6 (0.7)
最大電力 (万 kW)	1,481 (1,487)	1,583 (1,489)	1,502	1,512	1,522	1,535	1,547	1,610	0.8 (0.7)

(注)1. ( )は気温補正後

(注)2. 最大電力は夏季の送電端最大3日平均値

〔最大電力需給バランス〕

○ 平成 26 年度以降の見通しは「未定」。

項目	年度	
	H 24 (実績)	H 25 (推実)
需 要 (万 kW)	1,481	1,583
供 給 力 (万 kW)	1,640	1,660
供給予備力 (万 kW)	159	77
供給予備率 (%)	10.8	4.9

(注) 最大電力は夏季の送電端最大3日平均値

〔電源開発計画〕

区分	設備	発電所および ユニット	出力	工 期	
				着 工	運 開
工事中	水 力	新甲佐 <sup>1</sup>	7,200 kW	H 24 年 5 月	未 定
		竜宮滝	200 kW	H 25 年 5 月	H 27 年 3 月
	火力(LNG)	新大分3号系列(第4軸)	48 万 kW	H 25 年 7 月	H 28 年 7 月
	火力(石炭)	松浦 2 号 <sup>2</sup>	100 万 kW	H 13 年 3 月	H 33 年 6 月 <sup>3</sup>
着 工 準備中	水 力	新名音川 <sup>4</sup>	370 kW	H 26 年 9 月	H 28 年 6 月
	火力(内燃力)	豊玉 6 号 <sup>2</sup>	8,000 kW		H 30 年 6 月 <sup>3</sup>
	原子力	川内原子力 3 号	159 万 kW	未 定	未 定
	地 熱	大岳 <sup>5</sup>	14,500kW [+2,000kW]	H 29 年 9 月	H 31 年 12 月

1. 新甲佐発電所新設に関連して、既設甲佐発電所(3,900kW)を廃止(時期未定)

2. 松浦 2 号、豊玉 6 号は火力入札ガイドライン上の入札対象電源

3. 松浦 2 号、豊玉 6 号の運開年月は、入札募集における供給開始期限を記載

4. 新名音川発電所新設に関連して、既設名音川発電所(65kW)を廃止(H 26 年 10 月)

5. 大岳発電所は発電設備の更新( )は出力増分)

## 〔電源廃止計画〕

設 備	発電所および ユニット	出 力	実施時期
火力（石油）	唐津 2・3号	37.5万 kW、50万 kW	H27年度

## 〔平成26年度において実施する入札による火力電源調達計画〕

	項 目	内 容
本 土	募集規模	平成 33 年 6 月までに供給開始できる電源を対象に、合計で 100 万 kW を募集
	調達期間	原則 15 年間 (10～30年間の範囲で選択可能)
離島（対馬）	募集規模	平成 30 年 6 月までに、長崎県対馬（離島）に供給開始できる電源を対象に、合計で 8,000kW を募集
	調達期間	原則 15 年間 (10～30年間の範囲で選択可能)

(注) 本土については松浦2号、離島については豊玉6号でそれぞれ自社入札予定

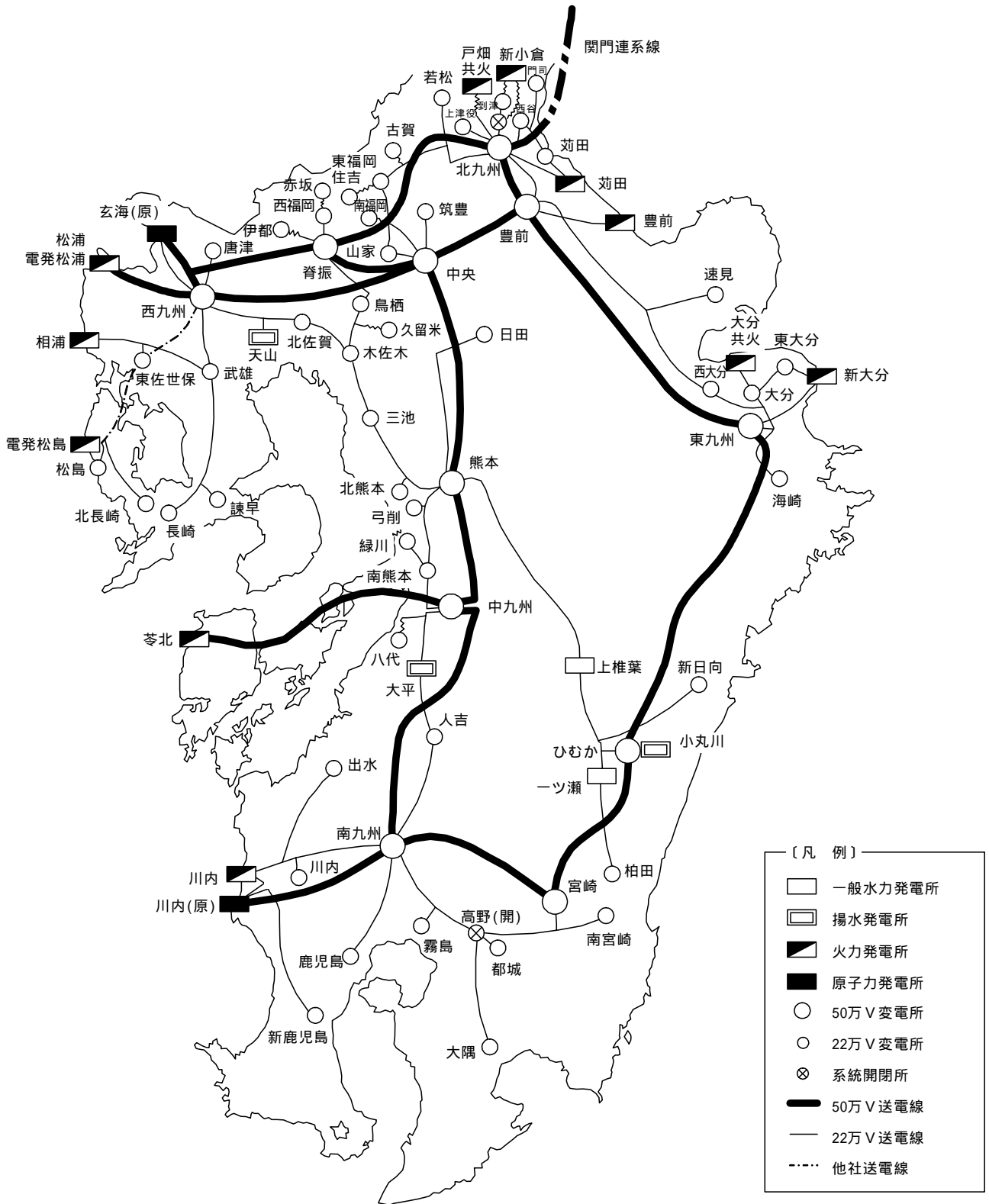
## 〔主要送電設備計画〕

区 分	線 路 名	工事概要		工 期		工 事 理 由
		電圧 (万V)	巨長 (km)	着 工	運 開	
工事中	一ツ瀬幹線 ひむか変電所 引込	22	8	H24年 5 月	H26年 6 月	宮崎北部・中央部地区需要対策〔新設〕
	脊振伊都線	22	20	H24年 6 月	H27年 6 月	福岡西部・糸島地区需要対策〔新設〕
着 工 準 備 中	日向幹線	50	124	H26年 11 月	H31年 6 月	九州北部～南部50万V系統ルート事故対策(2ルート化)〔新設〕
	弓削分岐線	22	1	H26年 10 月	H28年 6 月	老朽対策、熊本東部地区需要対策〔新設〕
	ひむか一ツ瀬線	22	3	H27年 1 月	H29年 6 月	宮崎中央部地区供給信頼度対策〔増強〕
	新鹿児島線 川内原子力発電所 引込	22	5	H29年 5 月	H32年 3 月	川内原子力発電所外部電源の信頼性確保対策〔新設〕

## 〔主要変電設備計画〕

区 分	変 電 所 名	工事概要		工 期		工 事 理 由
		電圧 (万V)	容量 (万kVA)	着 工	運 開	
工事中	ひむか変電所	50/22	100	H24年 7 月	H26年 6 月	宮崎北部・中央部地区需要対策〔新設〕
	弓削変電所	22/11/6.6	30/15/25	H23年 9 月	H28年 6 月	老朽対策、熊本東部地区需要対策〔昇圧〕
	伊都変電所	22/6.6	60	H25年 11 月	H27年 6 月	福岡西部・糸島地区需要対策〔新設〕
	大分変電所	22/6.6	30	H26年 2 月	H27年 6 月	老朽対策〔増強〕
着 工 準 備 中	東九州変電所	50/22	150	H26年 9 月	H28年 6 月	新大分3号系列第4軸輸送対策〔増強〕

[ 基幹系統計画 (平成 35 年度末) ]



(参考) 再生可能エネルギーへの取組み

- 当社は、国産エネルギーの有効活用、並びに地球温暖化対策面で優れた電源であることから、太陽光・風力・バイオマス・水力・地熱などの再生可能エネルギー（以下、再エネ）の積極的な開発、導入を推進。
- 平成24年7月に固定価格買取制度が開始され、太陽光発電設備の連系申込が急激に増加。このため、「平成25年度供給計画」において、平成32年度の太陽光・風力の導入見通しを300万kWから700万kWへ拡大。
- また、お客さまからの再エネへの幅広いニーズにワンストップで対応し、更なる開発推進を図るため、当社及びグループ会社の再エネ事業を集約した新会社を平成26年7月に設立予定。

[再生可能エネルギー発電設備](当社およびグループ会社(下表の 印)の設備量)

・既設合計164万kW、計画合計8万kW

[平成26年3月末時点]

太陽光発電

(kW)

発電所	既 設 (34,270)					計 画 (7,069)	
	刈り取り 大牟田	事業所等 への設置	大村 刈り取り	佐世保 刈り取り	その他 刈り取り	事業所等 への設置	その他 刈り取り
出力	3,000	約2,800	13,500	10,000	4,970	約1,800	5,269

風力発電

(kW)

発電所	既 設 (67,650)						計 画
	甌 島	野間岬 ウインドパーク	黒 島	長 島	奄美大島	鷲尾岳	串 間
出力	250	3,000	10	50,400	1,990	12,000	約60,000

バイオマス発電・廃棄物発電

(kW)

発電所	既 設 (40,550)			
	みやざき バイオサイクル	福岡 クリーンエナジー	苓 北 (140万kW)	松 浦 (70万kW)
燃 料	バイオマス (鶏糞)	一般廃棄物	バイオマス混焼 (木質チップ)	バイオマス混焼 (下水汚泥)
出力	11,350	29,200	重量比で最大1%混焼	700t/年程度

水力発電(揚水除く)

(kW)

発電所	既 設	計 画 (3,805)		
	140箇所	新甲佐 注1)	竜宮滝	新名音川 注2)
出力	1,282,466	7,200 ( 3,900)	200	370 ( 65)

注1) 3,900kWは、既設甲佐発電所の廃止分

注2) 65kWは、既設名音川発電所の廃止分

地熱発電

(kW)

発電所	既 設 (212,000)						計 画 (7,000)	
	大 岳	八丁原	山川	大霧	滝上	八丁原 ハイリ	大 岳 注)	菅原 ハイリ
出力	12,500	110,000	30,000	30,000	27,500	2,000	+2,000	5,000

注) +2,000kWは、大岳発電所の発電設備更新に伴う出力増分(H31年12月更新予定)