



九州電力データブック

2018

データでみる
エネルギー情勢と
九州電力



九州電力

ずっと先まで、明るくしたい。

発行 2018.8 (第1版)

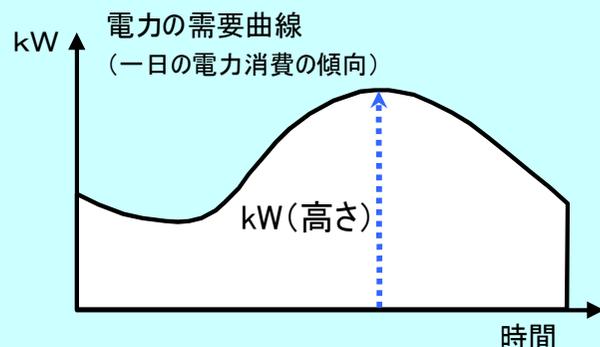
電力と電力量とは？

➤ 電力(単位:W)とは？

- ある瞬間に発電・消費する電気の「大きさ」

1,000W=1kW(キロワット)

【kWのイメージ】

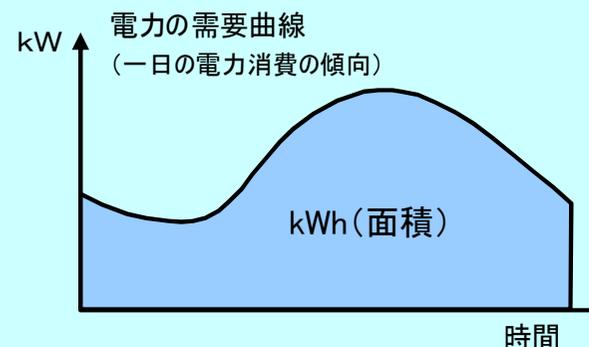


➤ 電力量(単位:Wh)とは？

- 一定時間に発電・消費する電気の「総量」

1,000Wh=1kWh(キロワットアワー)

【kWhのイメージ】



➤ ご家庭の電力・使用電力量はどれくらいの大きさ？(当社モデル家庭 契約容量30A(アンペア)・使用電力量250kWh/月)

【契約容量30A(=3kW)※】 家電製品と比較

- ・照明 100W
- ・洗濯機(洗濯時) 100W
- ・液晶テレビ(42型) 200W
- ・冷蔵庫(450L) 300W
- ・エアコン(10畳用) 800W
- ・炊飯器 1,300W

⇒ 30Aでは、上記の家電製品を同時に使用できる
(合計2,800W)

(注) 家電製品の規格や使用状況等によって異なります

【使用電力量250kWh/月】 当社発電所と比較

- ・メガソーラー大牟田発電所(年間推定発電電力量)
約320万kWh/年 ⇒ 約1,100世帯分/年
- ・地熱発電所(全6か所分、2016年度発電電力量)
約12億kWh/年 ⇒ 約41万世帯分/年
- ・玄海原子力発電所(2010年度発電電力量)
約242億kWh/年 ⇒ 約810万世帯分/年

※ 電力は、電流(A) × 電圧(Vボルト)で算定することができ、ご家庭の電圧は通常100Vのため、30Aの契約容量で3kW(3,000W)となります

1 世界のエネルギー情勢 ……………6

- 1-1 世界の一次エネルギー消費量の推移（地域別）
- 1-2 世界の一次エネルギー消費量の見通し（2050年）
- 1-3 世界の一次エネルギー消費量の推移（エネルギー資源別）
- 1-4 世界のCO₂排出量の推移（地域別）
- 1-5 世界のCO₂排出量の見通し（2050年）
- 1-6 エネルギー資源の確認可採埋蔵量
- 1-7 新たなエネルギー資源開発（シェールガス、シェールオイル）
- 1-8 主要国のエネルギー自給率
- 1-9 主要国の一人あたりの一次エネルギー消費量
- 1-10 主要国の発電電力量における電源構成
- 1-11 主要国の一人あたりの電力消費量
- 1-12 欧州における電力融通
- 1-13 諸外国の電気料金（家庭用）の推移
- 1-14 電気料金単価の国際比較

2 日本のエネルギー情勢 ……………21

- 2-1 日本の一次エネルギー国内供給の推移（エネルギー資源別）
- 2-2 日本の最終エネルギー消費量の推移（部門別）
- 2-3 家庭部門のエネルギー源の推移
- 2-4 家庭部門の用途別エネルギー消費の推移
- 2-5 日本のエネルギー自給率の推移
- 2-6 日本の原油輸入価格の推移
- 2-7 日本の原油輸入量と中東依存度の推移
- 2-8 日本の電源別発電電力量の推移
- 2-9 日本の長期エネルギー需給の見通し（2030年度）
- 2-10 日本の温室効果ガス削減目標（2030年度）
- 2-11 原子力発電所停止による影響①（燃料費の増加）
- 2-12 原子力発電所停止による影響②（電力会社の電気料金単価の上昇）
- 2-13 原子力発電所停止による影響③（家庭の電気使用量の減少と電気代支出額の増加）
- 2-14 原子力発電所停止による影響④（CO₂排出量の増加）
- 2-15 日本の電源別発電コスト
- 2-16 日本の電源別CO₂排出量
- 2-17 日本の夏の電気の使われ方（北海道を除く）
- 2-18 日本の冬の電気の使われ方（北海道を除く）
- 2-19 電気料金と他の公共料金等の推移

3 原子力発電の状況41

- 3-1 世界の原子力発電所の設置、建設・計画状況
- 3-2 世界の原子力発電の見通し(2040年)
- 3-3 日本の原子力発電所の設置状況
- 3-4 原子炉型式(PWR・BWR)による発電の仕組みの違い
- 3-5 当社原子力発電所の概要
- 3-6 原子力発電所の安全性向上への取り組み
- 3-7 当社原子力発電所の新規制基準への対応状況
- 3-8 核燃料サイクル
- 3-9 使用済燃料の再利用(プルサーマル)
- 3-10 高レベル放射性廃棄物処分における核燃料サイクルの意義
- 3-11 高レベル放射性廃棄物の地層処分
- 3-12 日本の地質環境を考慮した対策
- 3-13 諸外国の地層処分の進捗状況
- 3-14 日常生活や原子力発電所等における放射線の量
- 3-15 放射線の量と生活習慣によってがんになるリスクの比較

当社の原子力発電にかかる取り組みについては、
当社ホームページをご覧ください

4 九州電力の電力安定供給への取り組み57

[電力需要の状況]

- 4-1 販売電力量と最大電力の推移
- 4-2 販売電力量(電灯・電力)の推移
- 4-3 季節別の電力需要の推移
- 4-4 時間別の電力需要の推移

- 4-5 夏季の電力需要の特徴
- 4-6 2016年夏の電力需要実績(2010年夏との比較)
- 4-7 気温や曜日による電力需要の変動

[電力供給の状況]

- 4-8 発電設備構成の推移
- 4-9 電源別発電電力量の推移(~2014年度)
- 4-10 電源構成(2015~2017年度)
- 4-11 夏季の典型的な電力需要と電源の組合せ
- 4-12 競争力と安定性を備えた新規電源の開発
- 4-13 原子力発電所の設備利用率の推移
- 4-14 火力発電所の設備利用状況
- 4-15 化石燃料の消費量と燃料費の推移
- 4-16 燃料の長期安定確保への取り組み
- 4-17 石炭資源の有効活用への取り組み(褐炭)
- 4-18 離島の電源設備容量
- 4-19 需要密度の10電力会社比較
- 4-20 台風による設備被害の状況
- 4-21 停電時間・回数の推移
- 4-22 平成29年7月九州北部豪雨における停電復旧の状況
- 4-23 平成28年熊本地震における停電復旧の状況
- 4-24 平成28年熊本地震における川内原子力発電所の安全性
- 4-25 地震発生時における川内原子力発電所と周辺観測点との揺れの大きさの違い

5 九州電力の地球環境問題への取組み83

- 5-1 CO₂排出量の推移
- 5-2 川内原子力発電所の運転によるCO₂排出抑制効果（日本[2016年度]）
- 5-3 川内原子力発電所の運転によるCO₂排出抑制効果（当社[2017年度]）
- 5-4 火力発電所の熱効率の推移
- 5-5 火力発電電力量あたりのSO_x、NO_x排出量
- 5-6 再生可能エネルギー開発量目標値（2030年度）
- 5-7 再生可能エネルギーの開発（地熱発電設備容量）
- 5-8 再生可能エネルギーの開発（地熱開発の最近の取組み）
- 5-9 再生可能エネルギーの開発（インドネシア・サルーラ地熱IPPプロジェクト）
- 5-10 再生可能エネルギーの開発（太陽光・風力の開発）
- 5-11 太陽光・風力の接続量の推移と申込み状況
- 5-12 再生可能エネルギーの固定価格買取制度の仕組み
- 5-13 再生可能エネルギー発電促進賦課金の推移
- 5-14 再生可能エネルギーの電源別の買取価格・期間
- 5-15 太陽光・風力の特徴と課題
- 5-16 太陽光の発電出力の変化
- 5-17 風力の発電出力の変化
- 5-18 再生可能エネルギー受入れへの対応
- 5-19 再生可能エネルギー受入れへの対応（揚水発電の活用）
- 5-20 再生可能エネルギー受入れへの対応（大容量蓄電池の活用）
- 5-21 再生可能エネルギー受入れへの対応（離島における蓄電池の活用）
- 5-22 再生可能エネルギー受入れへの対応（太陽光発電の出力制御技術の高度化）
- 5-23 再生可能エネルギー受入れへの対応（EV車載蓄電池活用の実証試験）
- 5-24 低需要時期における太陽光発電出力比率の状況

6 九州電力の経営効率化への取組み108

- 6-1 電気料金（家庭用）の他社比較
- 6-2 電気料金平均単価の推移（他社比較）
- 6-3 収支状況の推移
- 6-4 経常費用の構成比の推移
- 6-5 財務状況の推移
- 6-6 設備投資額の推移
- 6-7 修繕費の推移
- 6-8 諸経費の推移
- 6-9 従業員数と従業員一人あたりの販売電力量の推移

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供……………118

- 7-1 おすすめの料金プラン①「スマートファミリープラン」
- 7-2 おすすめの料金プラン②「スマートビジネスプラン」
- 7-3 おすすめの料金プラン③「電化でナイト・セレクト」
- 7-4 オール電化住宅戸数の推移
- 7-5 家庭用ガス料金プラン「きゅうでんガス」
- 7-6 会員サイト「キレイライフプラス」におけるサービス
- 7-7 ご家庭向けサービス①
「九電あんしんサポート(でんきサポート、みまもりサポート)」
- 7-8 ご家庭向けサービス①
「九電あんしんサポート(子育てサポート)」
- 7-9 ご家庭向けサービス①
「九電あんしんサポート(親孝行サポート)」
- 7-10 ご家庭向けサービス①
「九電あんしんサポート(生活トラブルサポート、くらしサポート)」
- 7-11 ご家庭向けサービス①
「九電あんしんサポート(空き家サポート、お墓サポート)」
- 7-12 ご家庭向けサービス②「ポイントサービス『Qピコ』」
- 7-13 法人お客さまへのエネルギーに関するワンストップサービス
- 7-14 「顔の見える営業」の取組み
- 7-15 使い方で省エネ(エアコン・照明器具)
- 7-16 使い方で省エネ(冷蔵庫・テレビ)
- 7-17 使い方で省エネ(待機時消費電力)
- 7-18 選び方で省エネ(最新の電気機器の省エネ性能)

8 九州電力会社概要……………137

- 8-1 「九電グループの思い」(九電グループの理念)
- 8-2 九州電力グループ中期経営方針(2015～19年度)
- 8-3 九州電力グループ中期経営方針における財務目標
- 8-4 九州電力グループ中期経営方針における財務目標(自己資本比率)
- 8-5 九州電力グループ中期経営方針における財務目標(経常利益)
- 8-6 九州電力グループ中期経営方針における財務目標(成長投資)
- 8-7 電力供給設備

世界のエネルギー情勢

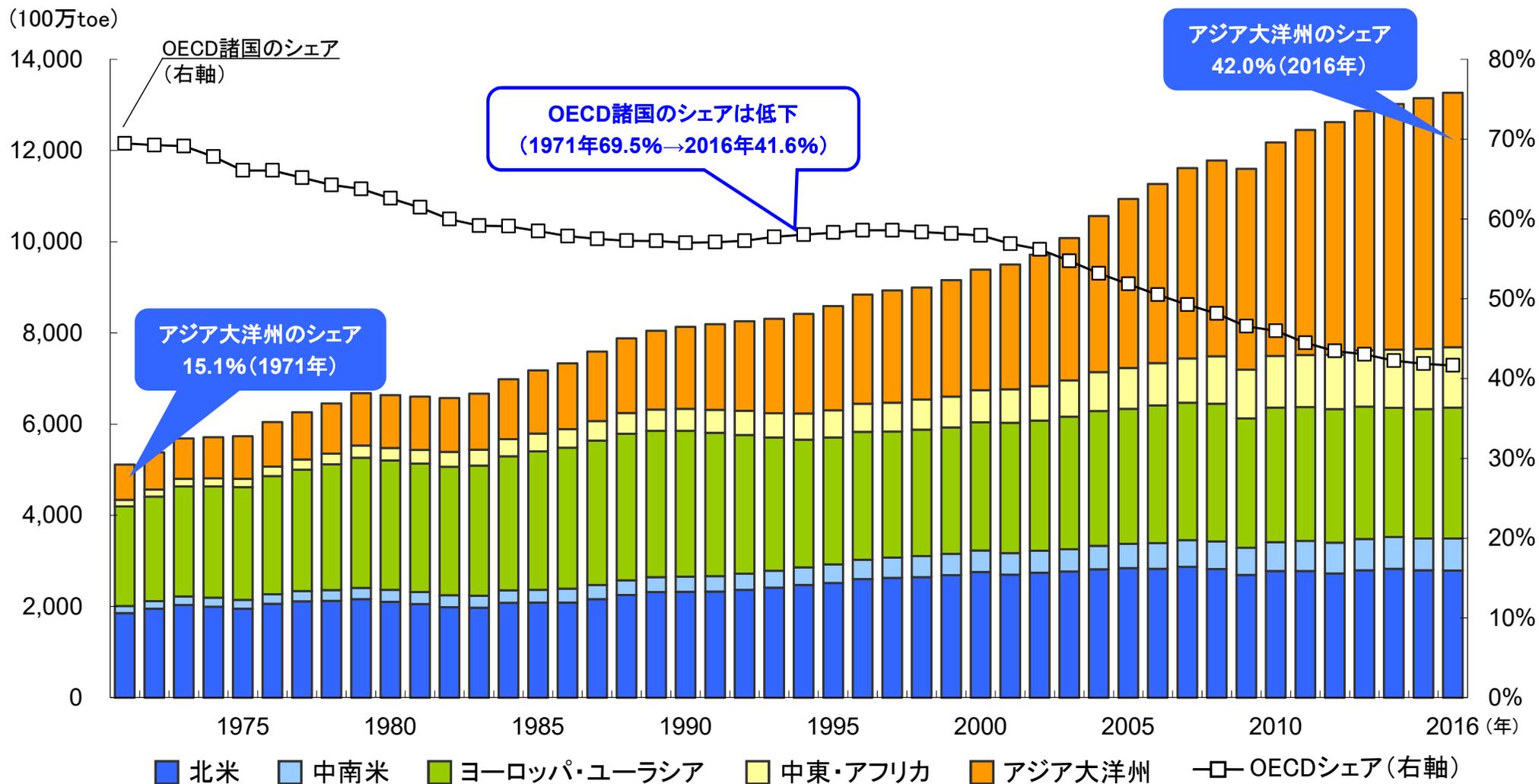
世界では、中国やインドなどアジア地域を中心に、経済発展や人口増加に伴い、エネルギー消費量が増加しています。今後も増加が見込まれ、石油や石炭などの資源に限りがある中、消費国による資源獲得競争の激化が予測されています。

また、エネルギー資源別で見ると、化石燃料（石油・石炭・天然ガス）の消費量が拡大しており、それに伴いCO₂排出量も増加しています。

1 世界のエネルギー情勢

1-1 世界の一次エネルギー消費量の推移（地域別）

- 経済発展や人口増加等に伴い、新興国を中心にエネルギー消費量が増加しています（45年間で約2.6倍に増加）



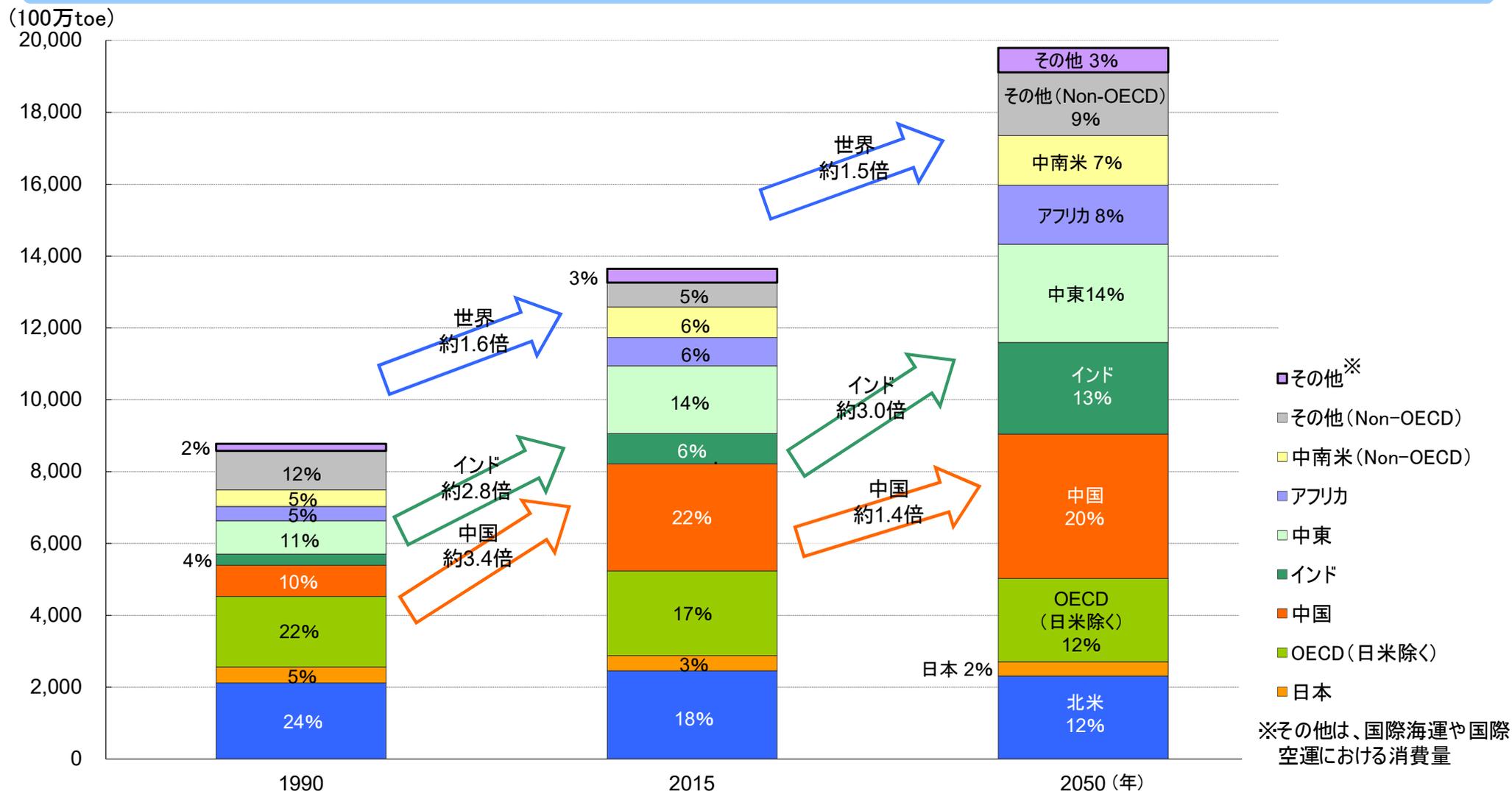
(注)toeは、tonne of oil equivalentの略であり、石油換算トンを示す

出典:BP「Statistical review of world energy 2017」、資源エネルギー庁「エネルギー白書2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-2 世界の一次エネルギー消費量の見通し（2050年）

- 中国やインド等の新興国のエネルギー需要の増加により、今後、資源獲得競争が更に激化することが予想されています

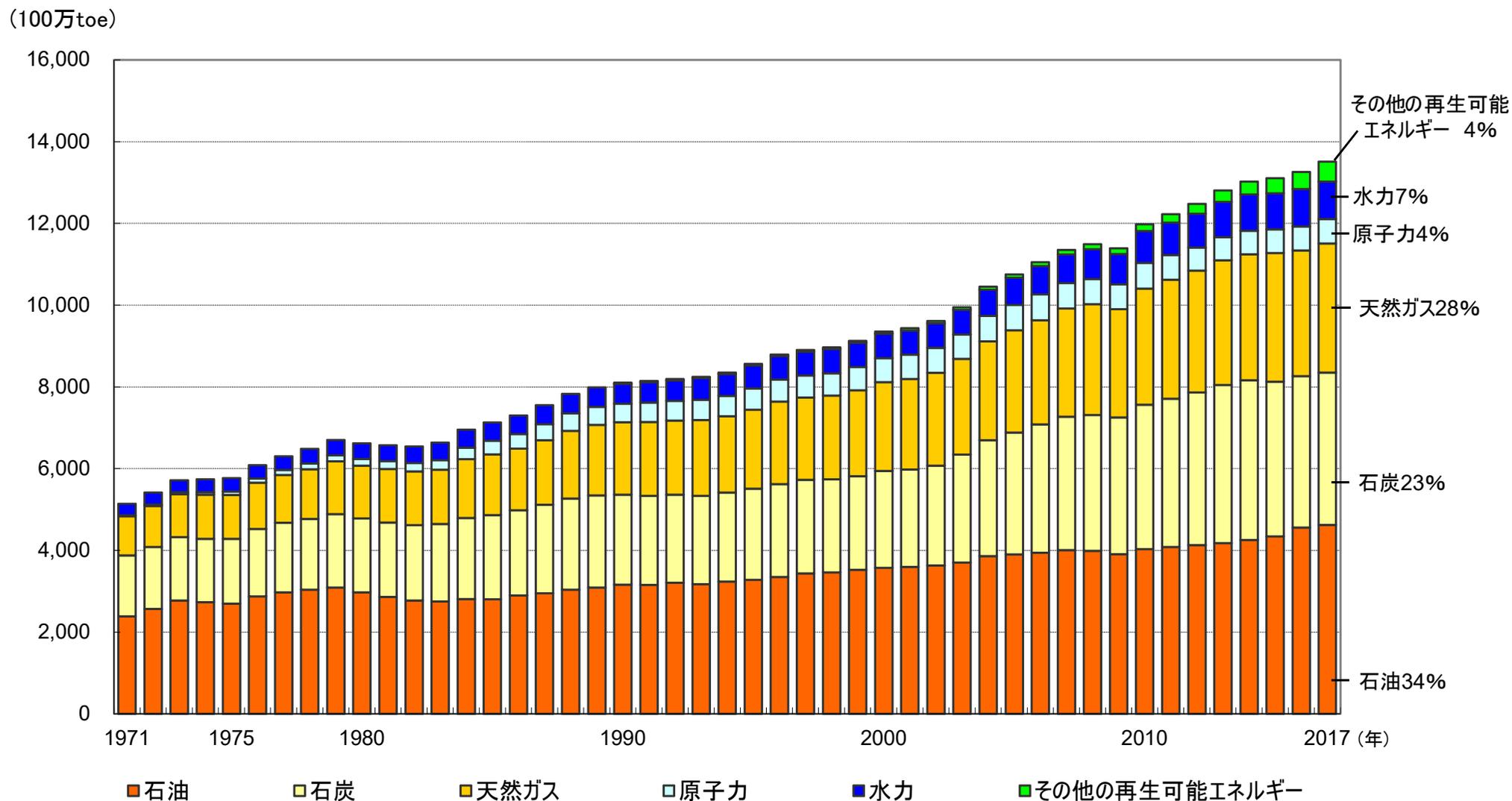


(注1) toeは、tonne of oil equivalentの略であり、原油換算トンを示す (注2) 2050年のエネルギー消費量の見通しは、レファレンスケースで作成
 出典：IEA「World Energy Balances 2017」、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-3 世界の一次エネルギー消費量の推移（エネルギー資源別）

- エネルギー消費量の増加に伴い、特に化石燃料（石油・石炭・天然ガス）の消費量が拡大しています



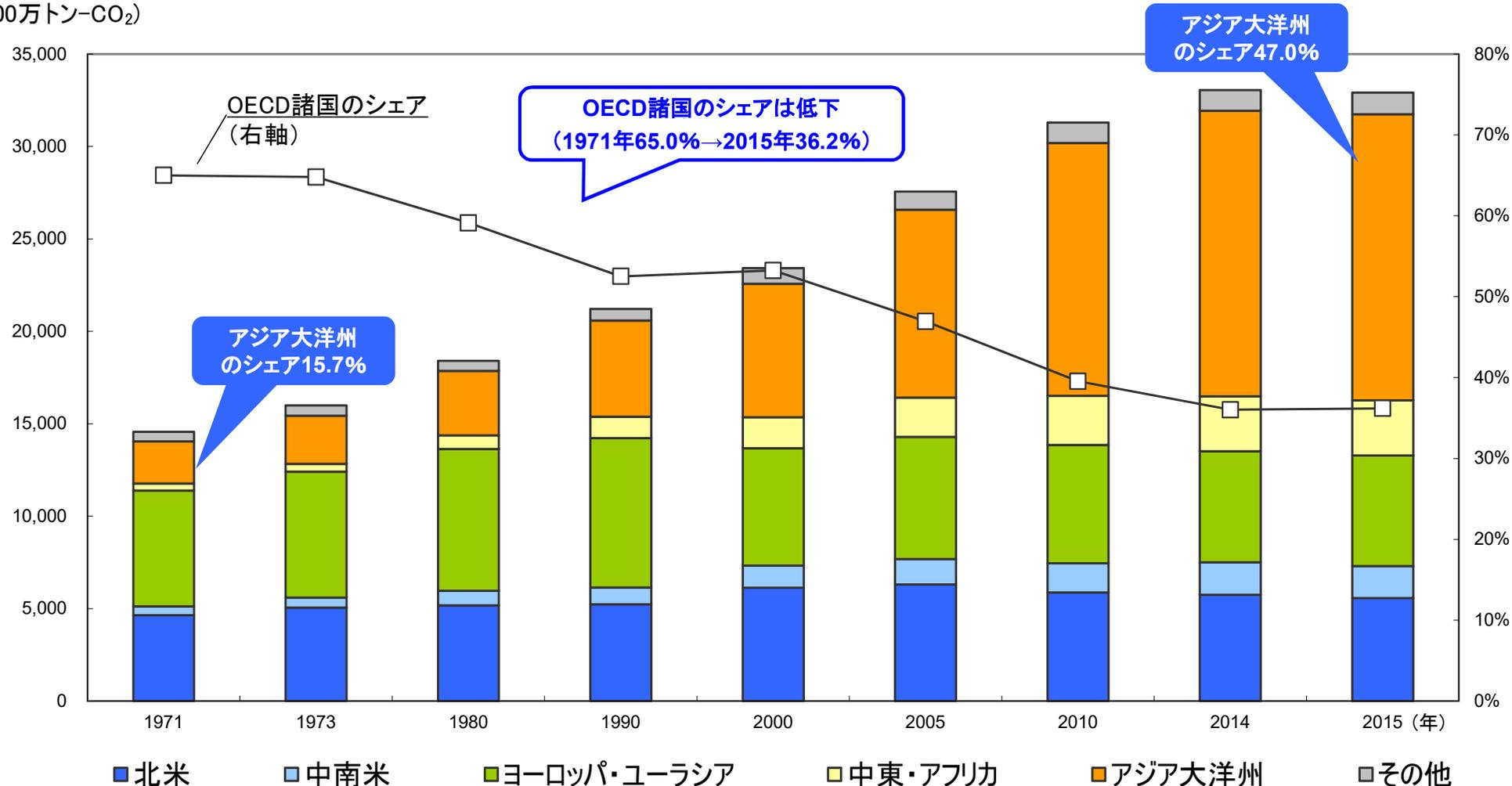
(注)toeは、tonne of oil equivalentの略であり、原油換算トンを示す
出典:BP「Statistical Review of World Energy 2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-4 世界のCO₂排出量の推移（地域別）

- 化石燃料の消費量の増加に伴い、CO₂排出量が増加傾向にあります
- 2015年の排出量上位国は、中国（世界の28%）・アメリカ（同15%）・インド（同6%）の順であり、日本は5位（同4%）となっています

(100万トン-CO₂)



(注)その他は、国際海運や国際空運における排出量

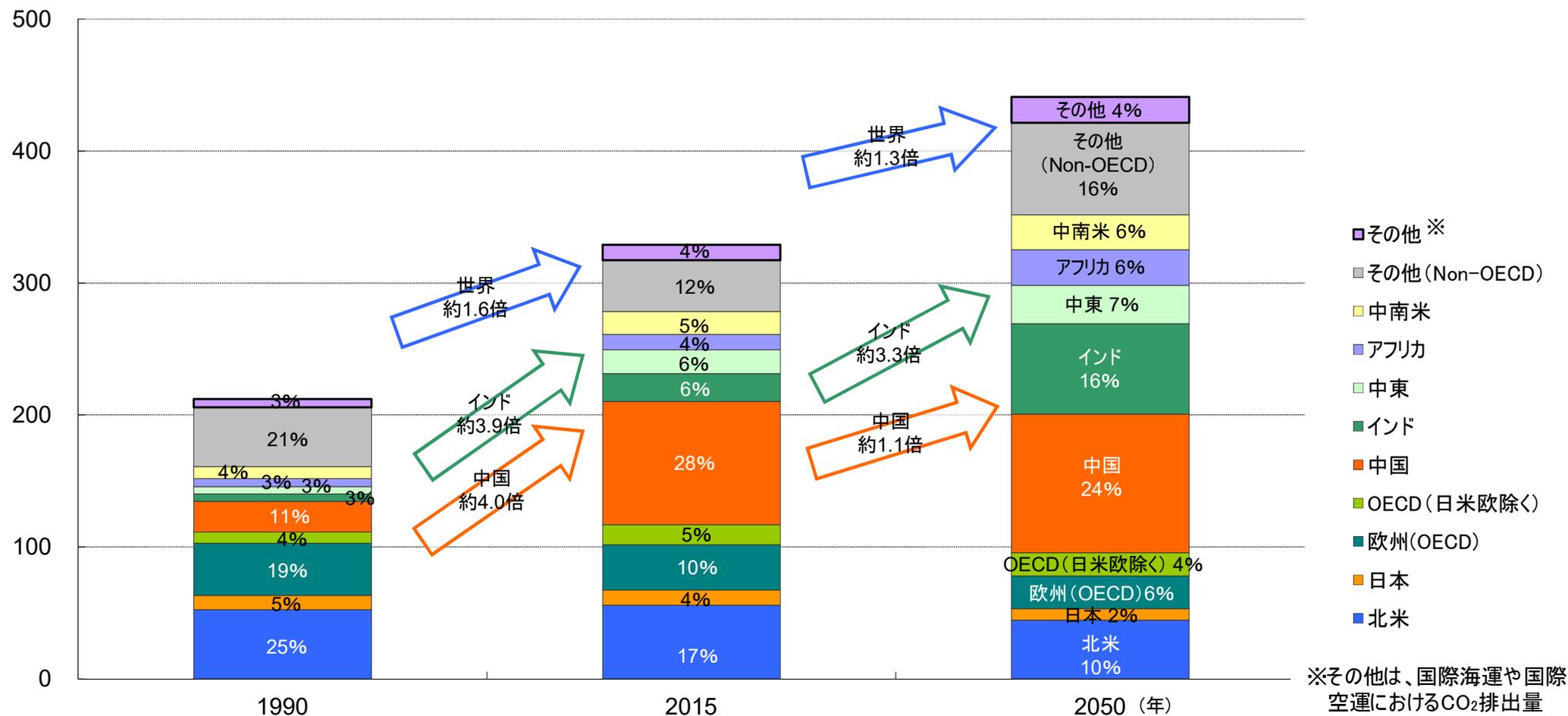
出典：IEA「Energy Balances」、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-5 世界のCO₂排出量の見通し（2050年）

- 中国やインド等の新興国のエネルギー需要の増加により、世界のCO₂排出量の増加が予想されています

(億トン-CO₂)



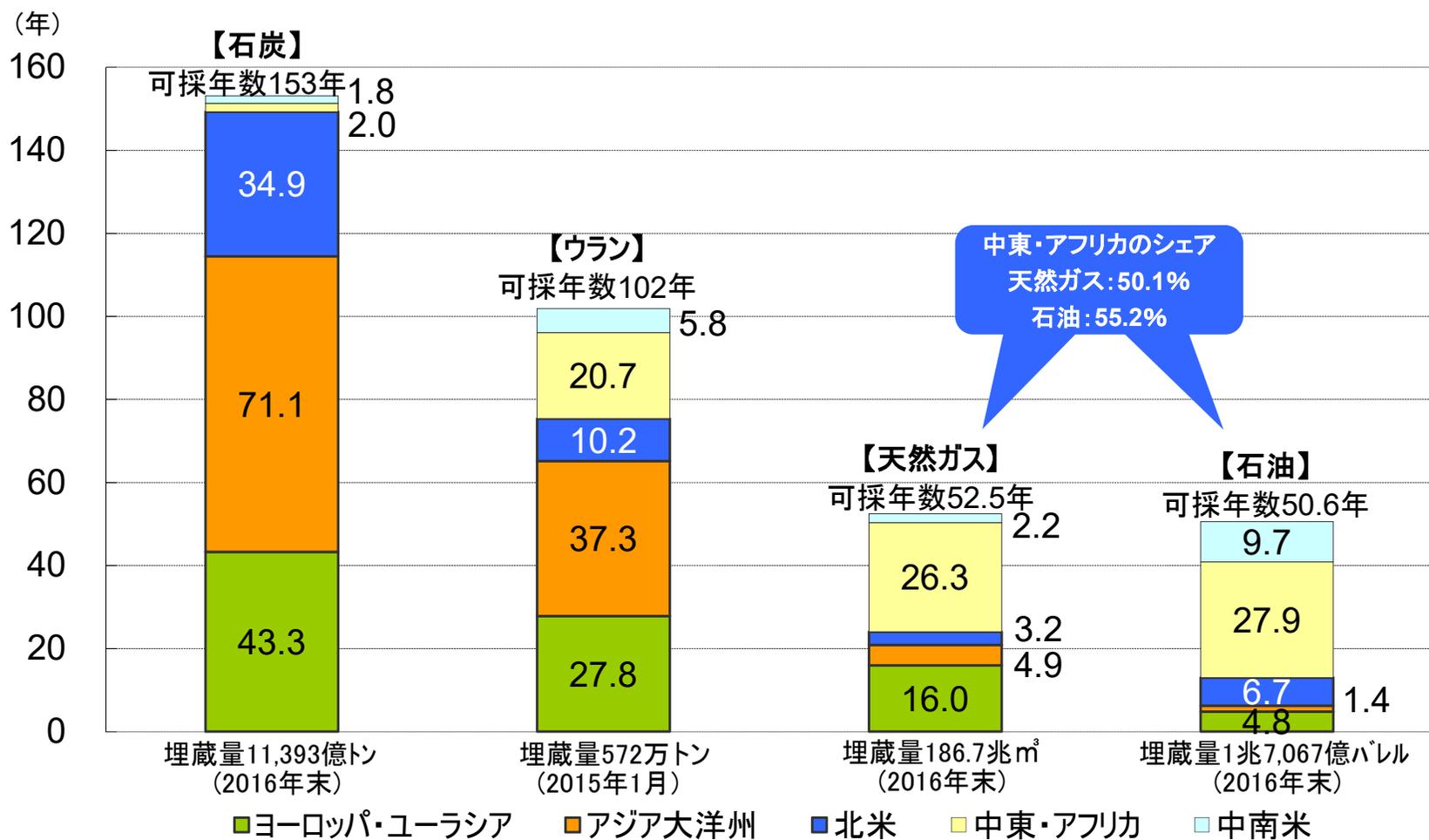
(注) 2040年のCO₂排出量の見通しは、レファレンスケースで作成

出典: IEA「World Energy Balances 2017」、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-6 エネルギー資源の確認可採埋蔵量

- エネルギー資源には限りがあり、将来枯渇する可能性があります
- 石油・天然ガスは、中東等の政情が不安定な地域に偏在しています



(注1) 可採年数 = 確認可採埋蔵量 ÷ 年間生産量

(注2) ウランの確認可採埋蔵量は、費用130ドル/kg未満

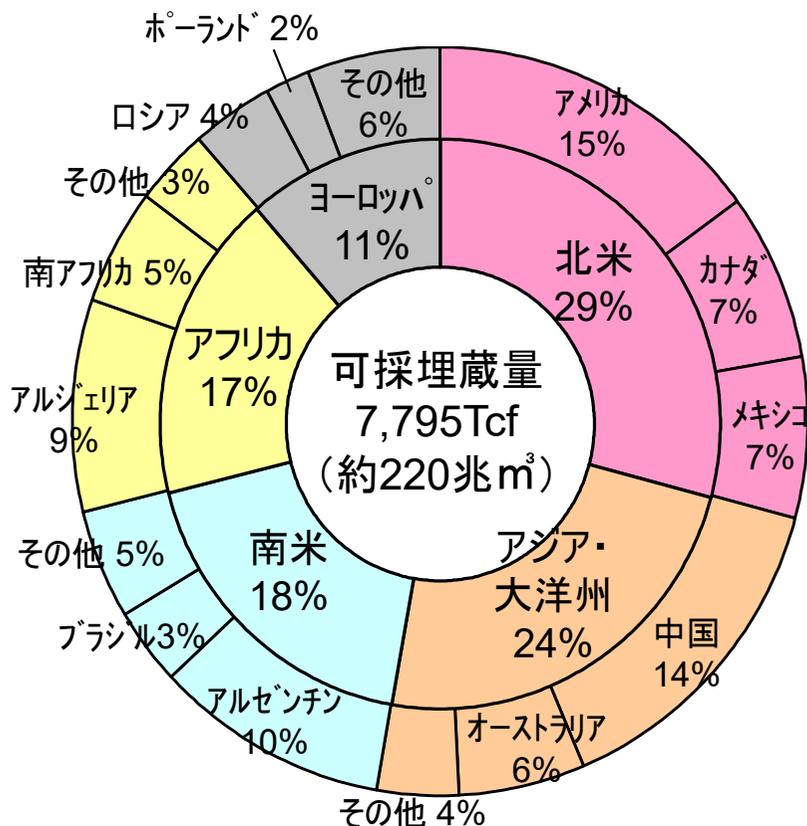
出典: BP統計2017、IAEA「Uranium 2016」、電気事業連合会「FEPC INFOBASE」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

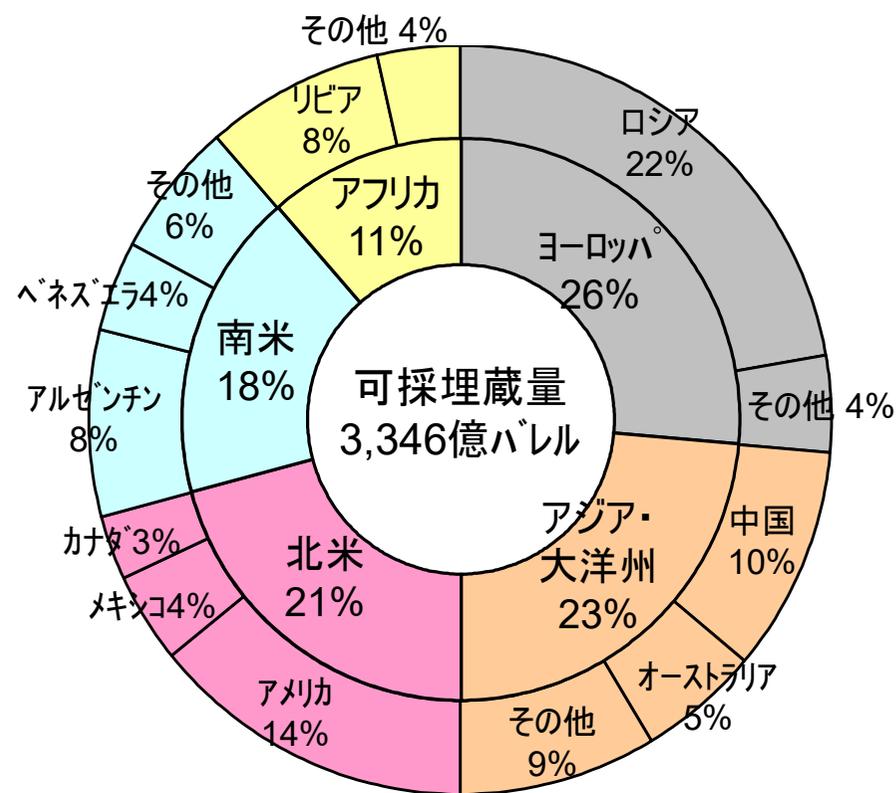
1-7 新たなエネルギー資源開発（シェールガス、シェールオイル）

- シェールガス、シェールオイルは、地下深いところにあるシェール層にあり、生産コストの低下により、2006年以降、米国で本格的に生産されるようになりました
- なお、シェールガスは、これまで発電に使用されてきた天然ガスと比べ、発熱量や密度が低いため、その利用にあたっては、設備改造を含めた対策の検討が必要となります

〔シェールガスの推定可採埋蔵量(2013年)〕



〔シェールオイルの推定可採埋蔵量(2013年)〕



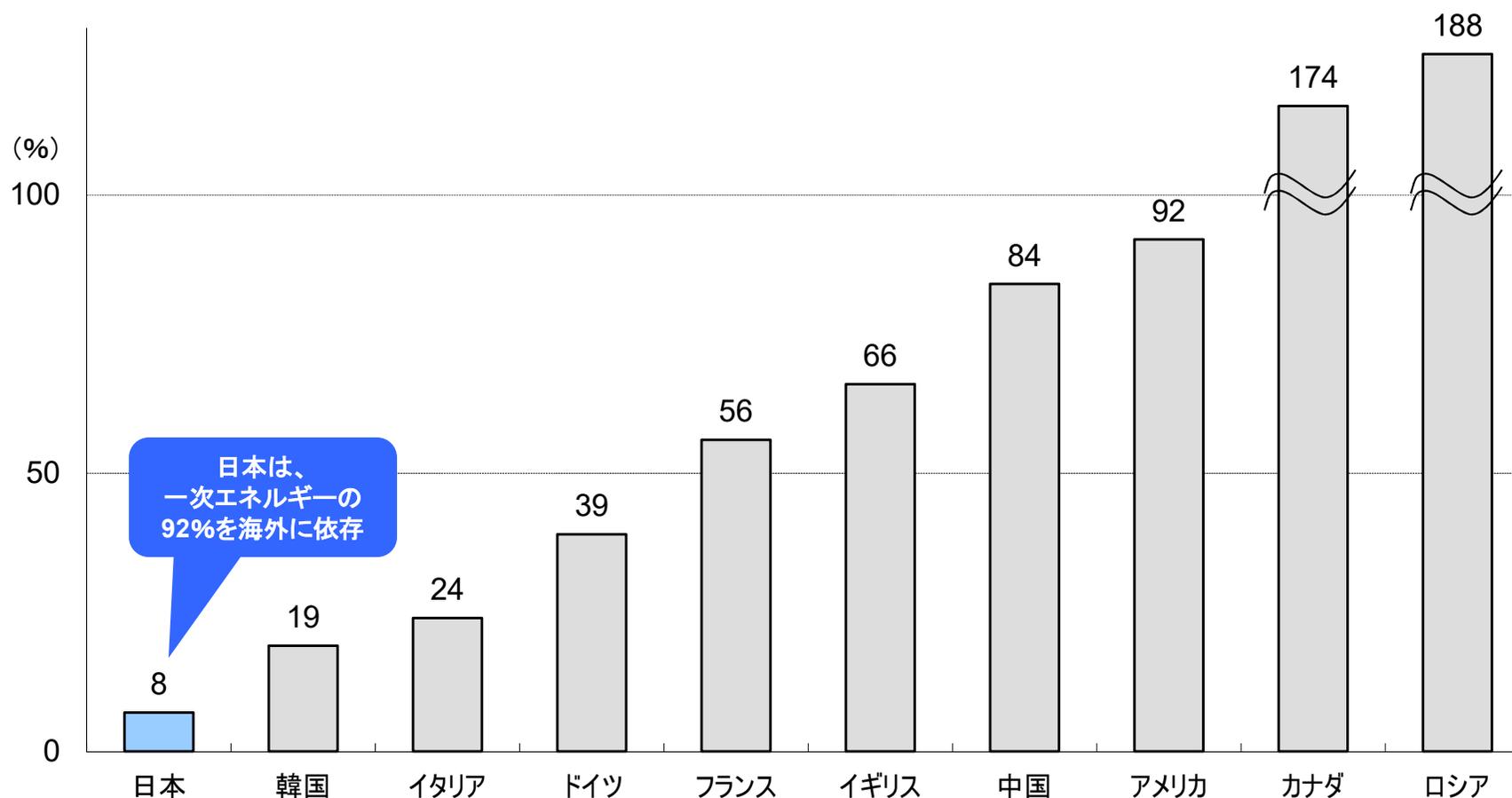
(注1) Tcfは、兆立方フィートの略(1Tcf=LNG換算で約2,000万トン)
出典: 米エネルギー省エネルギー情報局の報告書をもとに作成

(注2) 中東については調査されていない

1 世界のエネルギー情勢

1-8 主要国のエネルギー自給率（世界〔2015年〕、日本〔2016年（推計）〕）

- 日本のエネルギー自給率は8%であり、先進国や新興国の中でも極めて低い水準です



(注1)IEAでは、原子力発電の燃料となるウランは一度輸入すると数年間使うことができるため、原子力をエネルギー自給率に含めている

(注2)エネルギー自給率(%) = 国内産出 / 一次エネルギー供給 × 100

(注3)日本を除く諸外国は2015年度、日本は2016年度(推計)の値

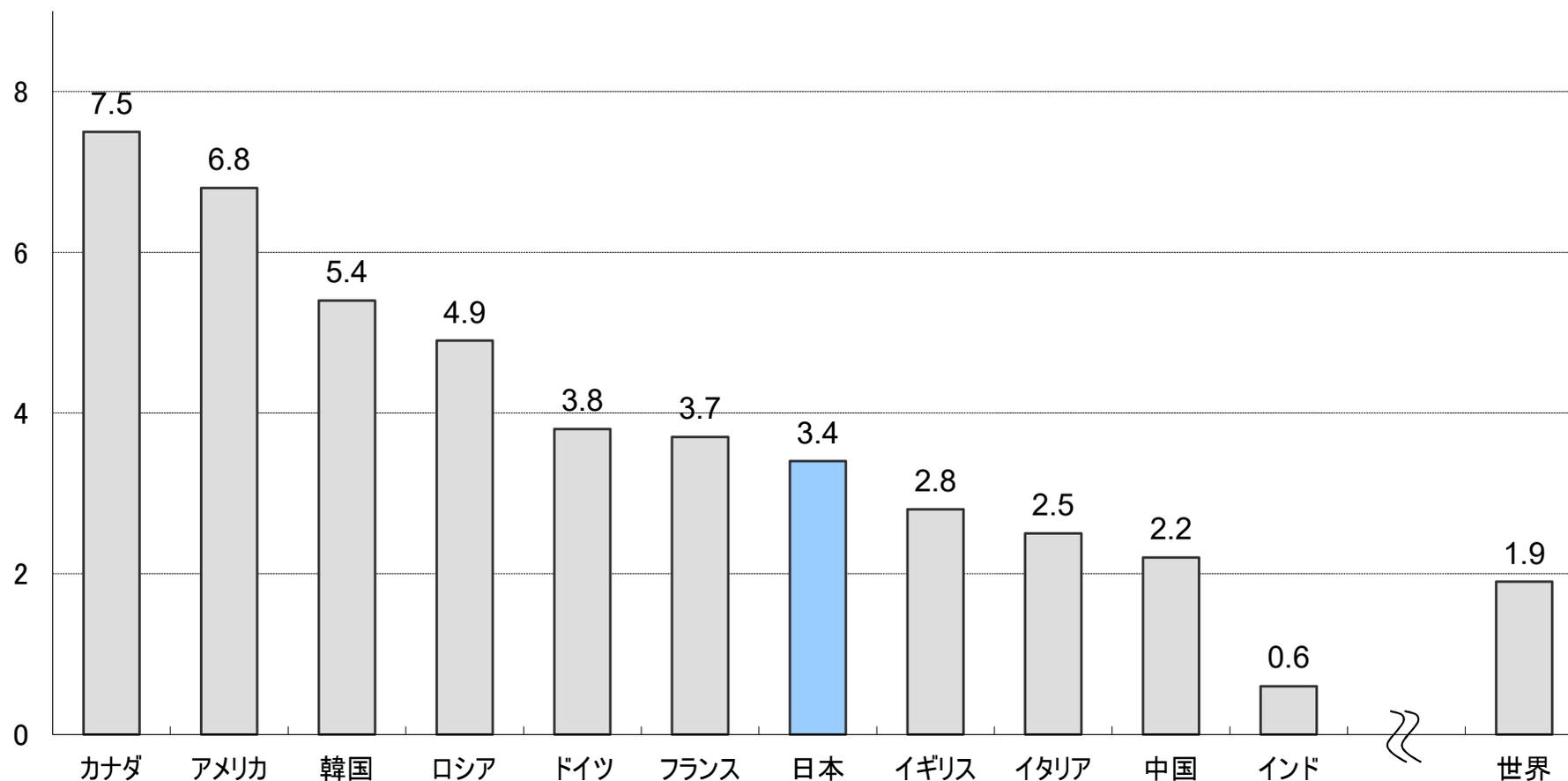
出典:IEA「World Energy Balances 2017」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-9 主要国の一人あたりの一次エネルギー消費量（2015年）

- 日本の一人あたりの一次エネルギー消費量は、石油換算で3.4トンであり、世界平均の1.8倍です

(toe/人)



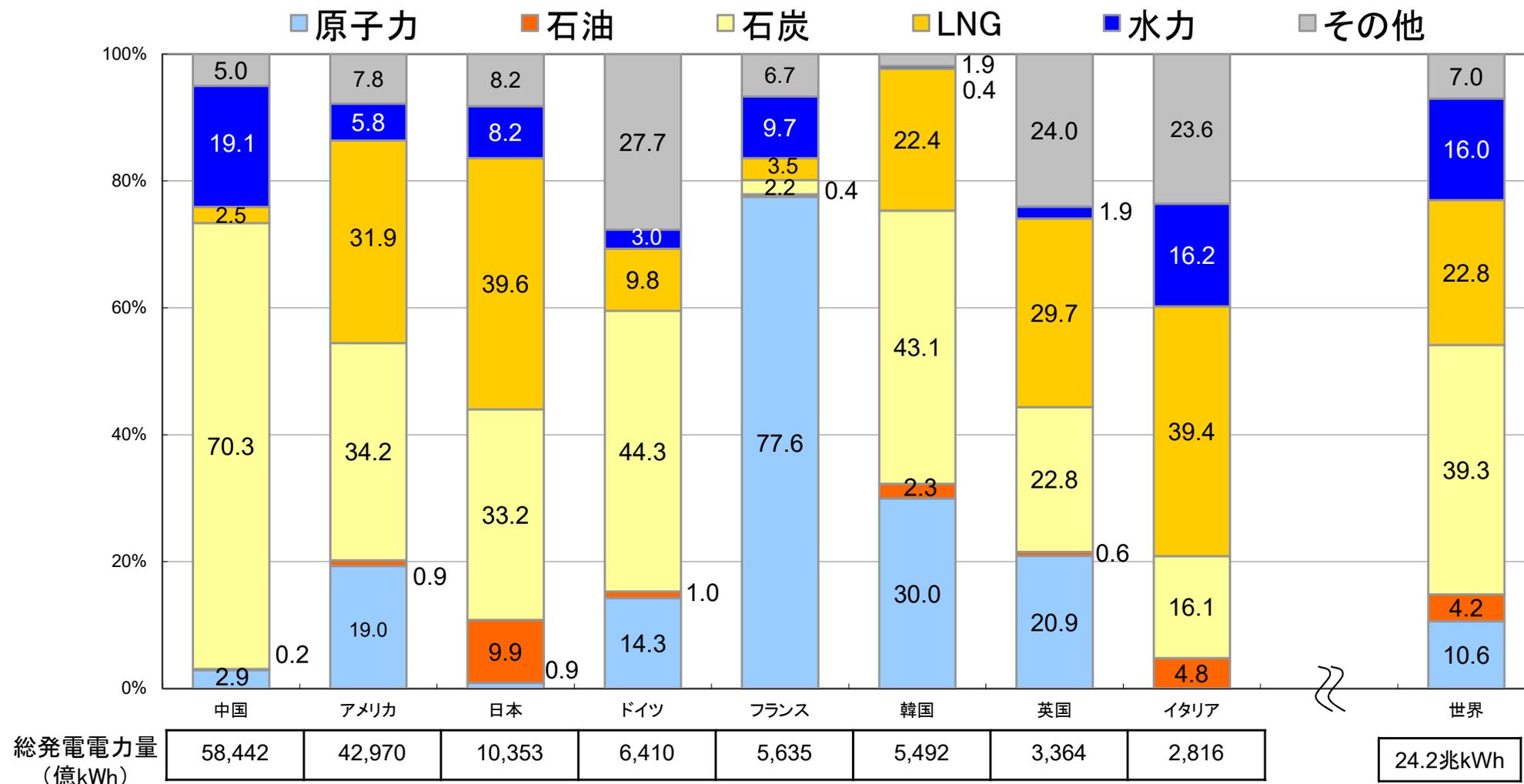
(注)toeは、tonne of oil equivalentの略であり、原油換算トンを示す

出典:IEA「World Energy Balances 2017」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-10 主要国の発電電力量における電源構成（2015年）

- 電源構成は、各国が国内に保有する資源の種類や量などによって異なります
- 日本は、少資源国であるため、エネルギーの安定確保の観点から、電源の多様化を行ってきましたが、2011年以降の原子力発電所の停止（一部は発電再開）の影響で、火力発電（LNG・石炭・石油）の比率が高くなっています



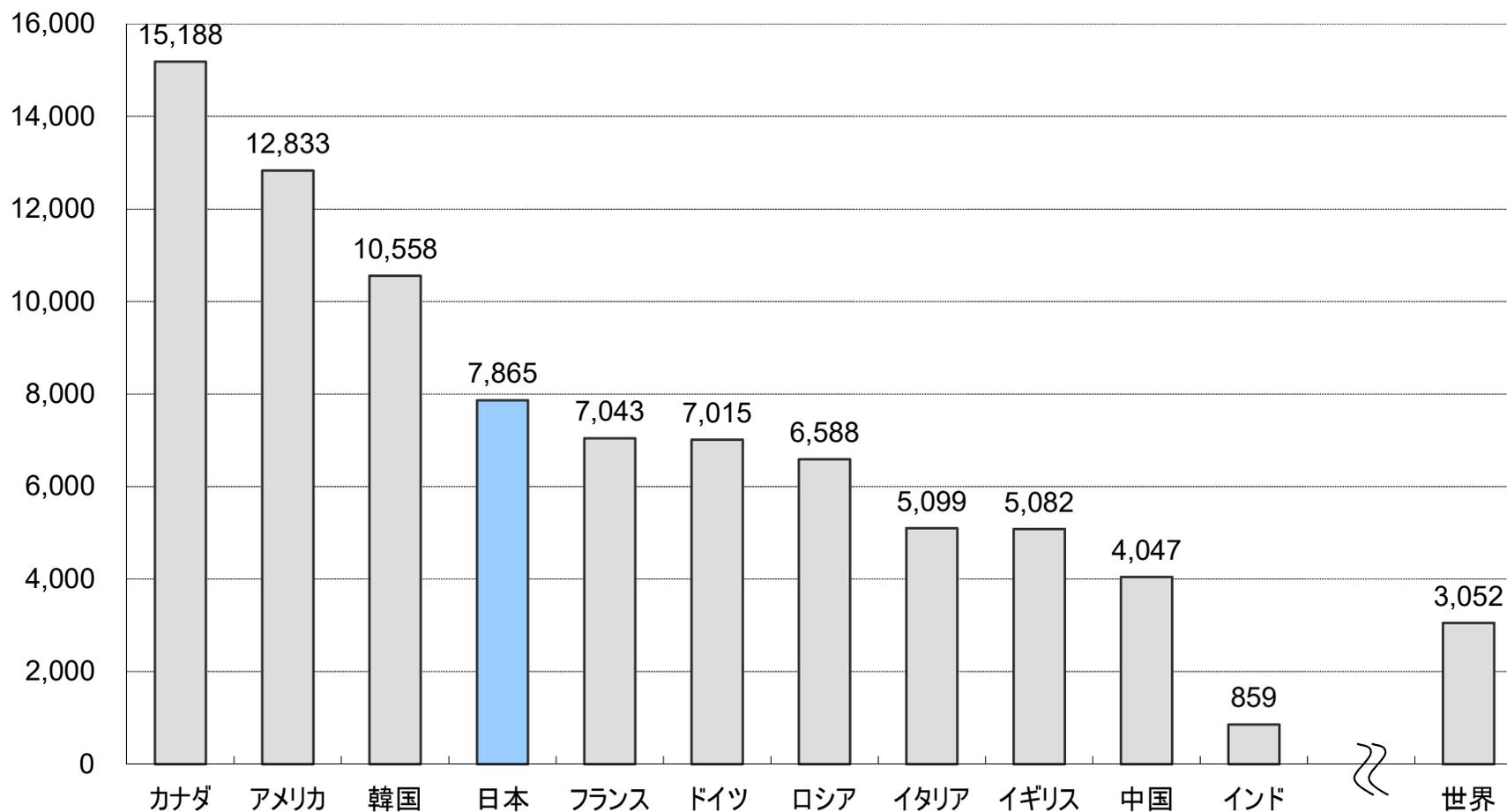
出典: IEA「World Energy Outlook 2017」、「World Energy Balances 2017」、資源エネルギー庁「エネルギー白書2018」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-11 主要国の一人あたりの電力消費量（2015年）

- 日本の一人あたりの電力消費量は7,865kWhであり、世界平均の2.6倍です

(kWh/人・年)

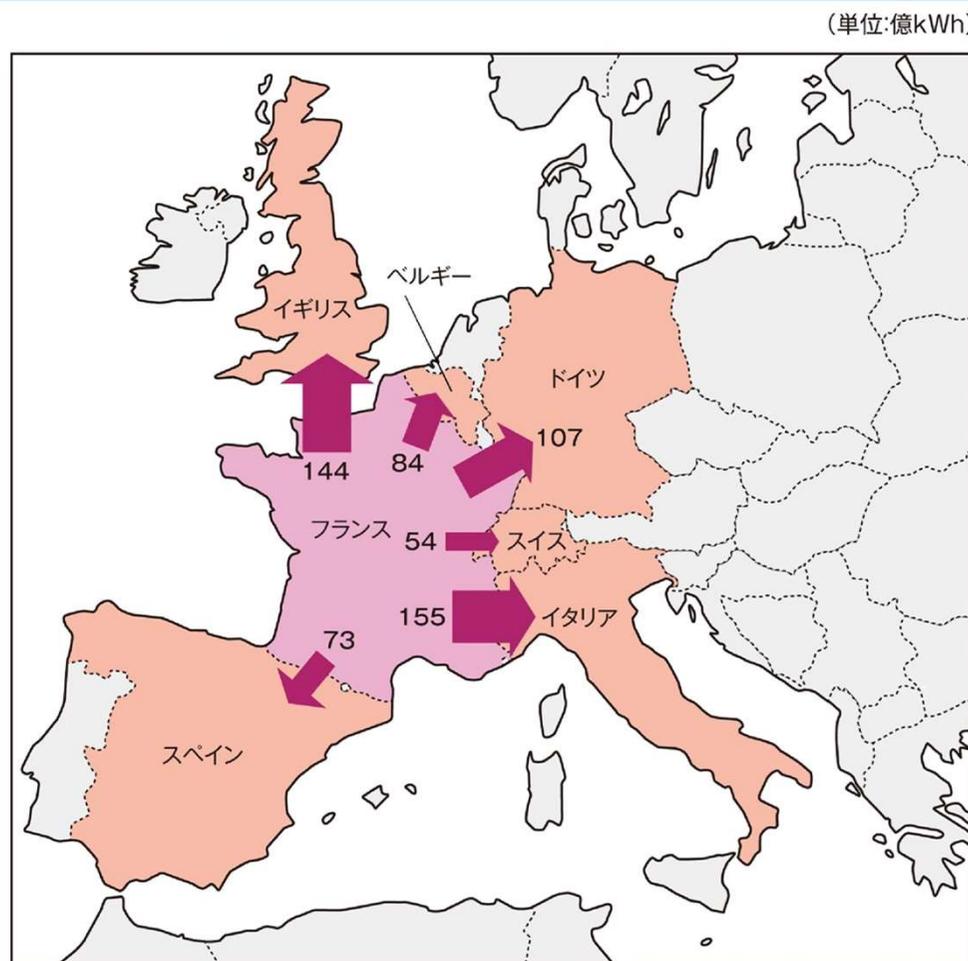


出典:IEA「World Energy Balances 2017」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-12 欧州における電力融通

- 送電網が発達したヨーロッパでは、各国で電力の輸出入が行われており、なかでもフランスは近隣諸国へ多くの電力を輸出しています
- 日本は島国のため、電力が不足しても外国から輸入することはできません



(2015年)

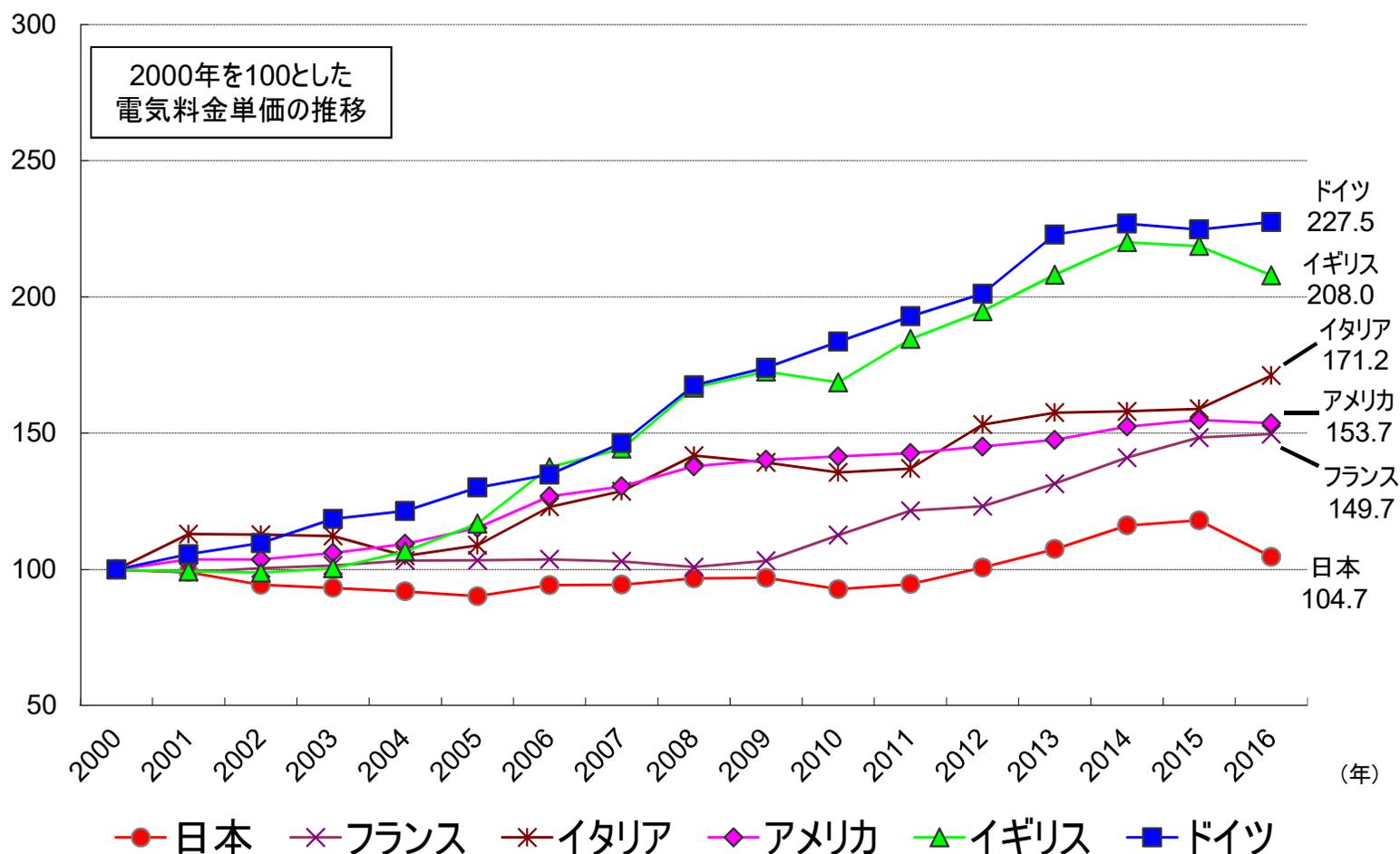
フランスの総輸出電力量 (A)	729億kWh
フランスの発電電力量 (B) (送電端)	5,468億kWh
輸出比率 (A/B)	13%

出典: (一社)海外電力調査会「海外電気事業統計2017年版」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

1 世界のエネルギー情勢

1-13 諸外国の電気料金（家庭用）の推移

- 2000年以降、家庭用も含めた電力小売の全面自由化や送配電部門の中立化が進展している欧米諸国は上昇傾向にあります
- 特に、ドイツでは再生可能エネルギーの固定価格買取制度などの環境政策によるコスト負担等の影響により、2000年から2016年までに、電気料金水準は約2.3倍に上昇しています



国名	電力小売全面自由化の開始年
ドイツ	1998年
イギリス	1999年
イタリア	2007年
フランス	2007年
アメリカ	州によって異なる
日本	2016年 〔2000年より部分自由化開始〕

(注) 各国の自国通貨をベースに比較

出典：IEA「Energy Prices and Taxes」、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」をもとに作成

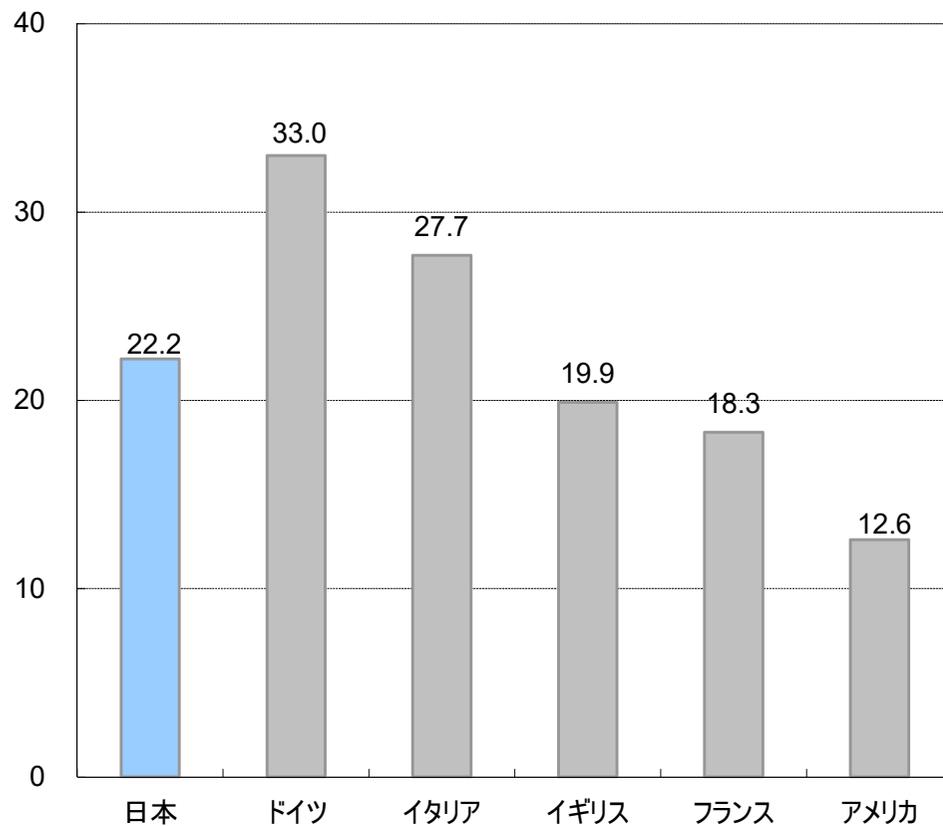
1 世界のエネルギー情勢

1-14 電気料金単価の国際比較（2016年、米国通貨による比較）

- 欧米諸国の電気料金と比較して、日本は、家庭用では、ドイツ・イタリアよりも低い水準です

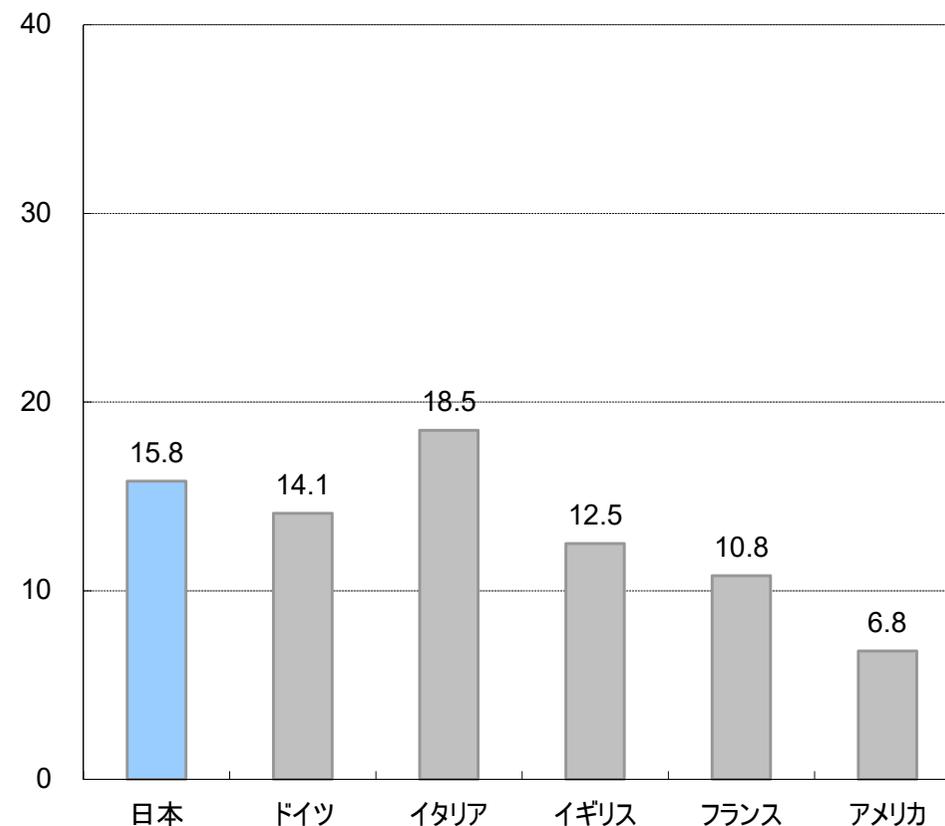
【家庭用の電気料金単価】

(米セント/kWh)



【産業用の電気料金単価】

(米セント/kWh)



出典：IEA「Energy Prices and Taxes」、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2017」をもとに作成

日本のエネルギー情勢

日本は、エネルギー自給率がわずか8%と少資源国です。

エネルギー資源の大部分を輸入に依存しており、世界の情勢に大きく影響されるため、エネルギーセキュリティの確保が極めて重要となります。

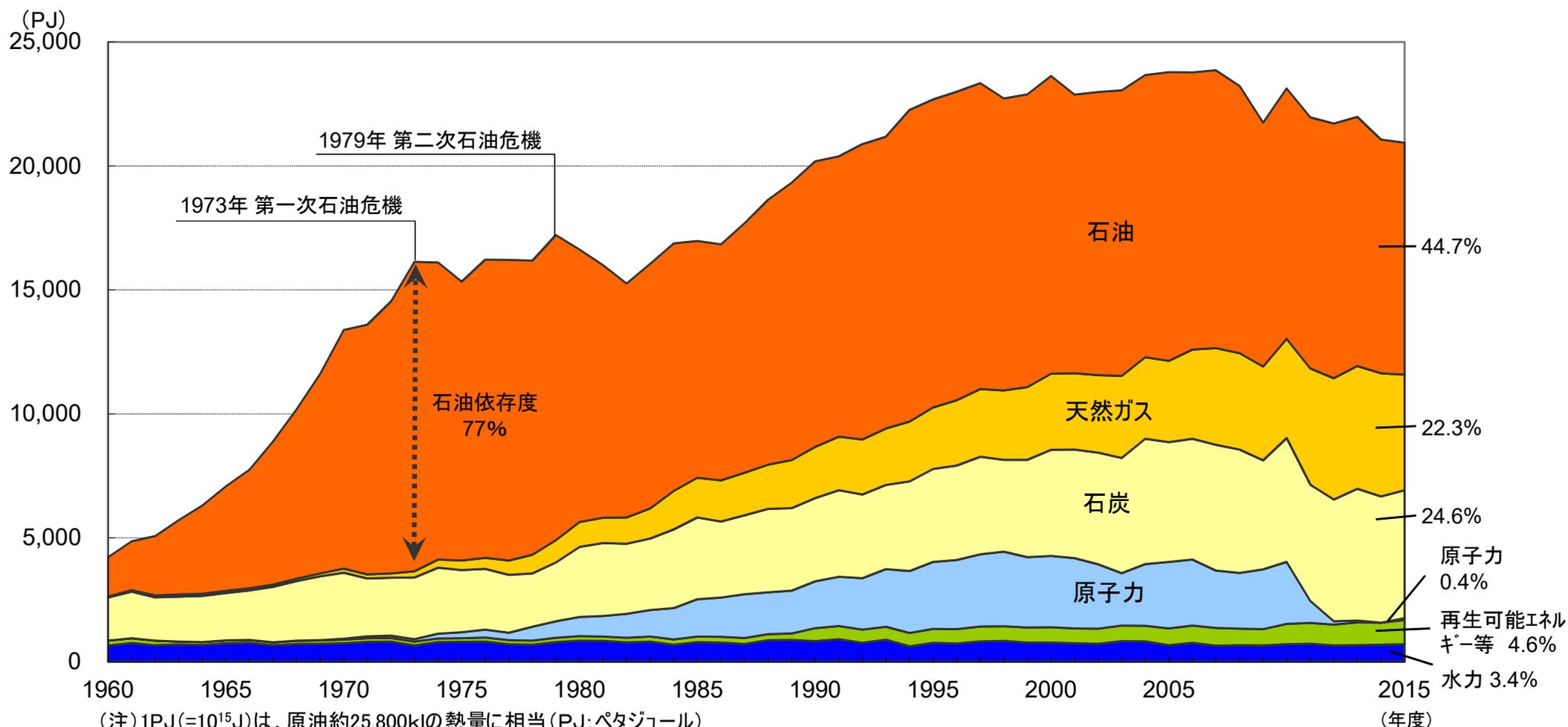
また、地球温暖化への対応として、CO₂等の温室効果ガスの排出削減に向けた取組みが喫緊かつ永続的な課題となっています。

このため、電力供給においては、長期的なエネルギーの安定確保や地球環境問題への対応等を踏まえ、安全の確保を大前提とした原子力や火力・再生可能エネルギー等をバランスよく組み合わせる必要があります。

2 日本のエネルギー情勢

2-1 日本の一次エネルギー国内供給の推移（エネルギー資源別）

- 日本は、1960年代から石油危機までの高度成長期において、石油に高く依存するエネルギー供給構造でした（1973年度の石油依存度77%）
- しかしながら、石油危機により、原油価格の高騰や石油の供給途絶を経験した日本は、エネルギー供給の安定化を図るため、原子力・天然ガス等の石油代替エネルギーの導入を推進してきました（2015年度の石油依存度45%）



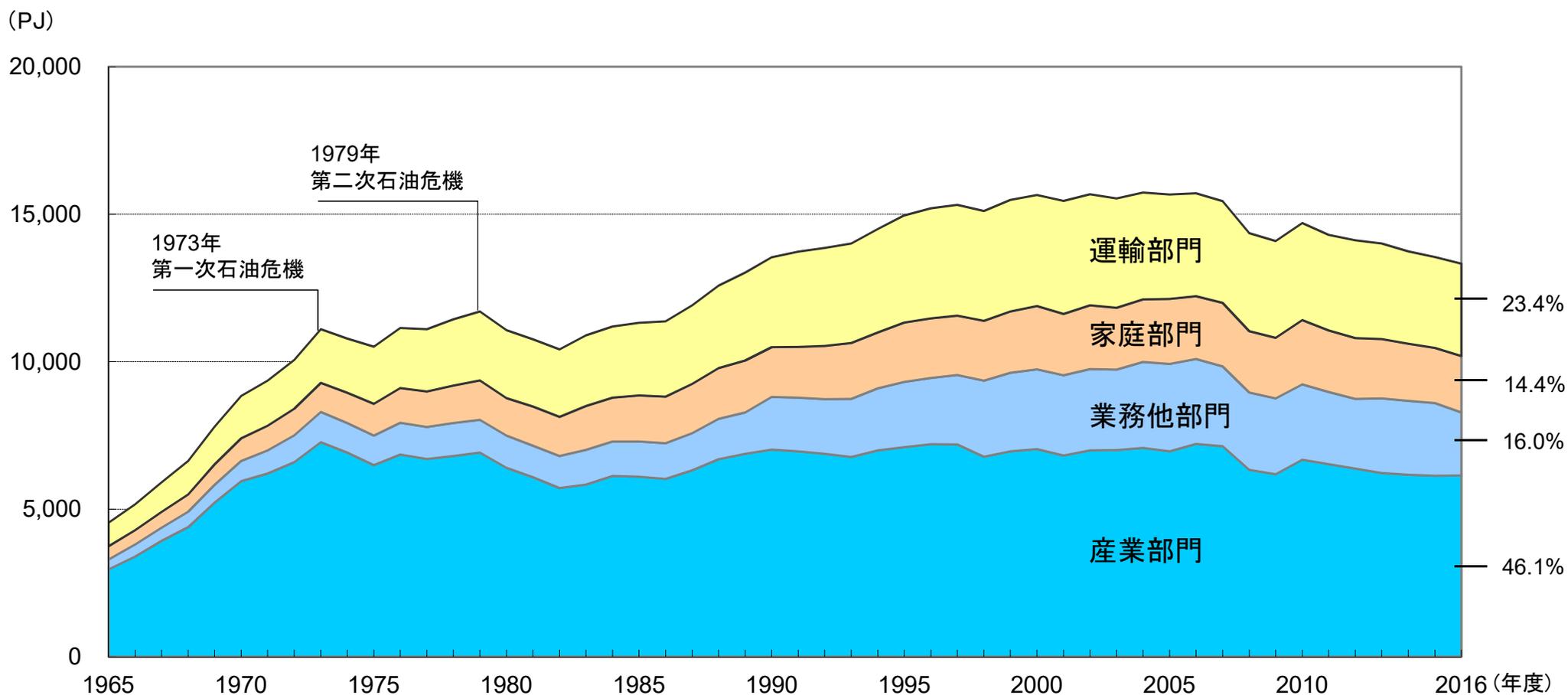
(注) 1PJ(=10¹⁵J)は、原油約25,800klの熱量に相当 (PJ: ペタジュール)

出典: 資源エネルギー庁「2014年度エネルギー需給実績」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-2 日本の最終エネルギー消費量の推移（部門別）

- 日本は、1960年代の高度成長期において、産業部門を中心にエネルギー消費量が増加しましたが、1970年代の石油危機を契機に、省エネルギー化が進むとともに、省エネルギー型製品の開発が盛んになりました
- 1990年代を通して原油価格が低水準で推移する中、家庭部門、業務他部門を中心に消費量が増加しましたが、2004年度をピークに消費量が減少傾向にあります



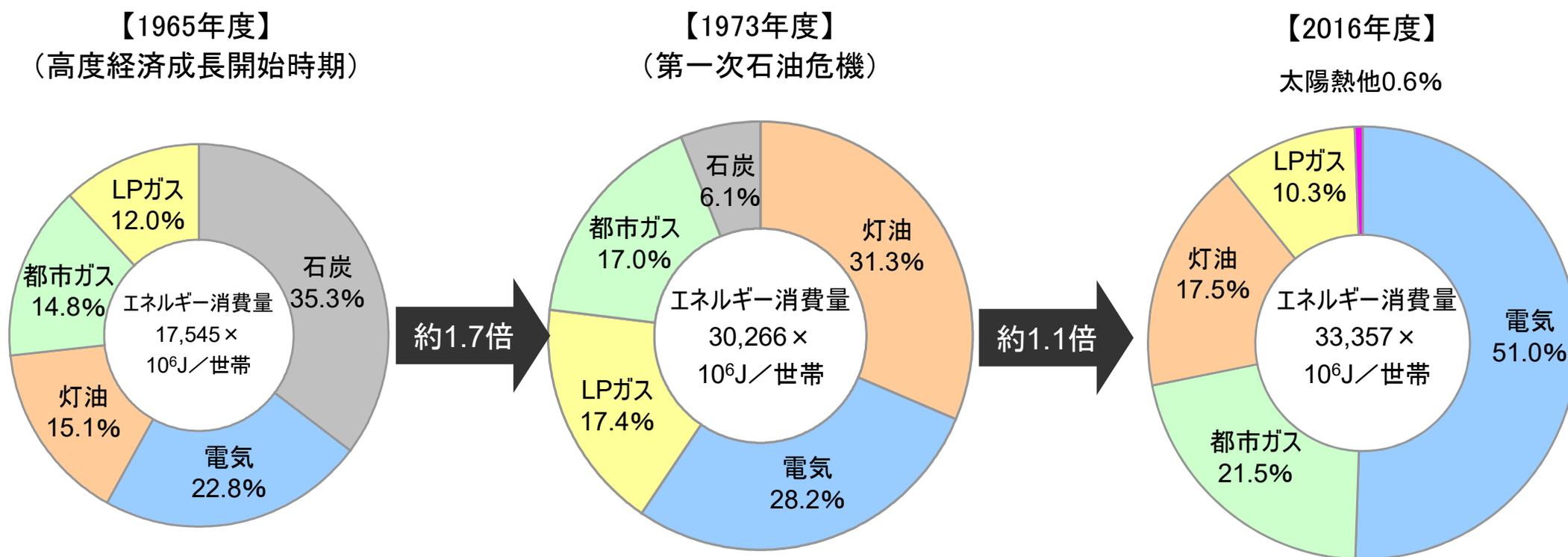
(注) 1PJ(=10¹⁵J)は、原油約25,800klの熱量に相当(PJ: ペタジュール)

出典: 資源エネルギー庁「エネルギー白書2017」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-3 家庭部門のエネルギー源の推移

- 1965年度には、石炭が家庭のエネルギー源の3分の1以上を占めていましたが、その後、灯油・電気・ガスに代替しました
- 近年は、家電製品の普及、大型化・多機能化などにより、電気の割合が大幅に増加しています

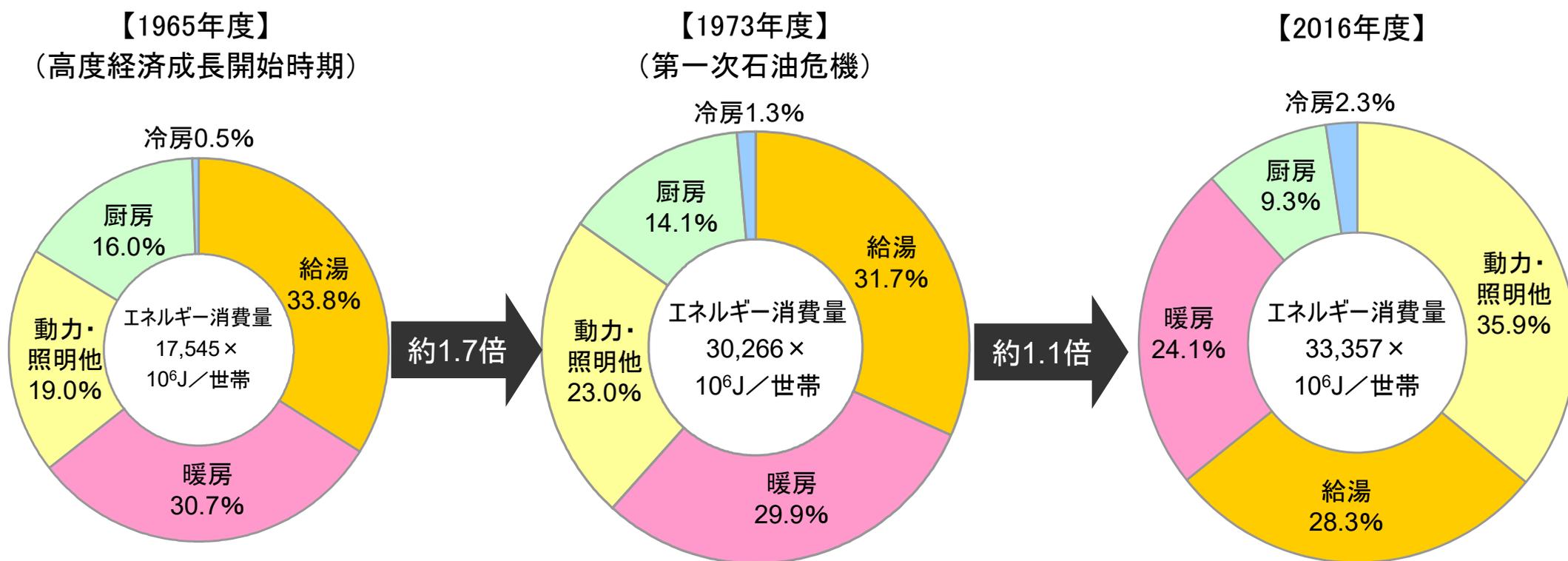


出典：日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」「エネルギー白書2018」、総務省「住民基本台帳」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-4 家庭部門の用途別エネルギー消費の推移

- 家庭の用途別エネルギー消費の割合は、家電機器の普及・大型化や生活様式の変化などにより、動力・照明他(家電機器の使用等)が増加しています

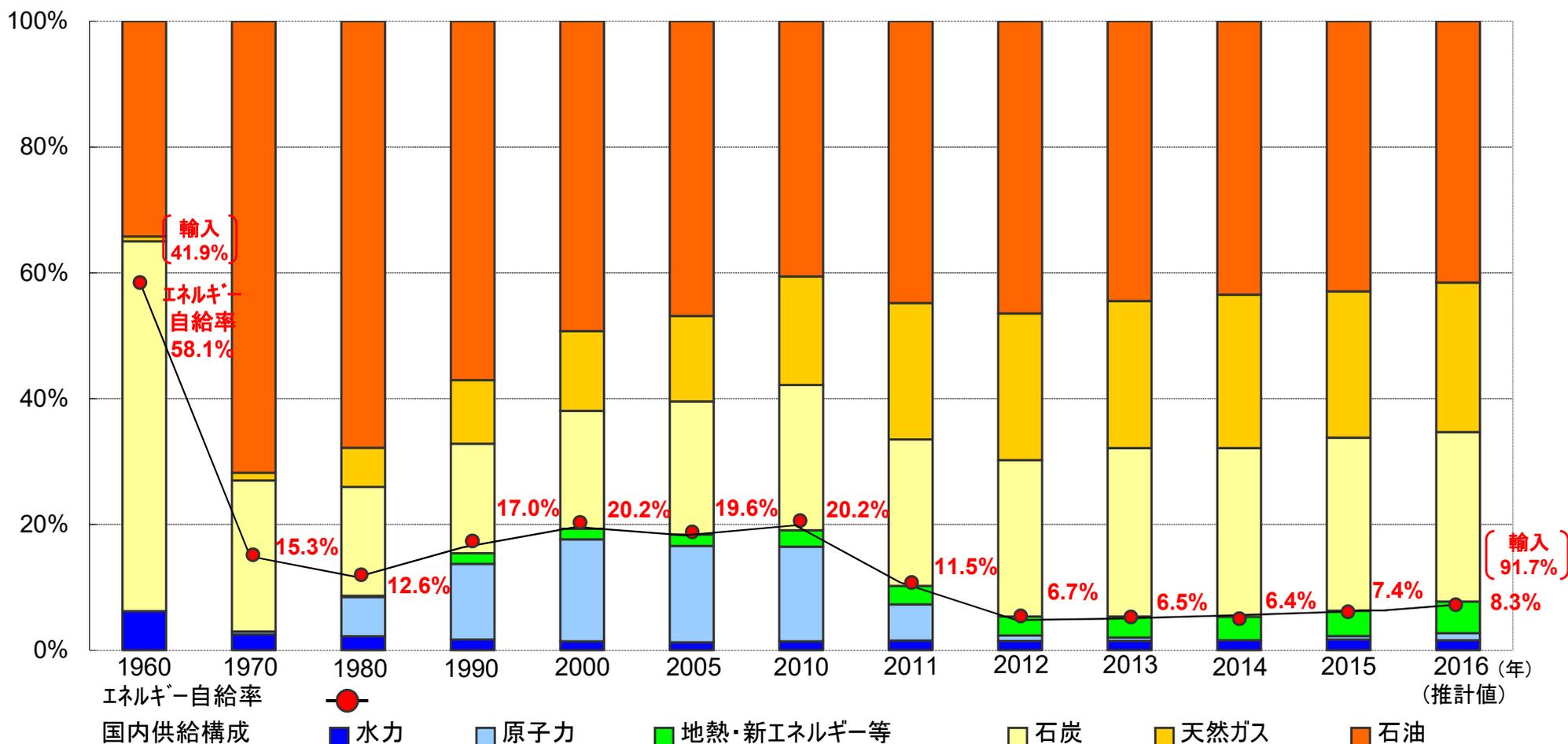


出典：日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」「エネルギー白書2018」、総務省「住民基本台帳」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-5 日本のエネルギー自給率の推移

- 日本の自給率は、1960年代には、石炭や水力等の国内資源により、約6割でしたが、高度成長期における、エネルギー需要の増大により、国内炭から石油や海外炭、LNG等の海外資源への転換が進み、大幅に低下しました
- 2011年以降は、原子力発電所の停止により自給率は更に低下し、2014年には過去最低の6.4%となりました。2016年は、再生可能エネルギーの導入や原子力発電所の再稼働が進んだため、8.3%となりました



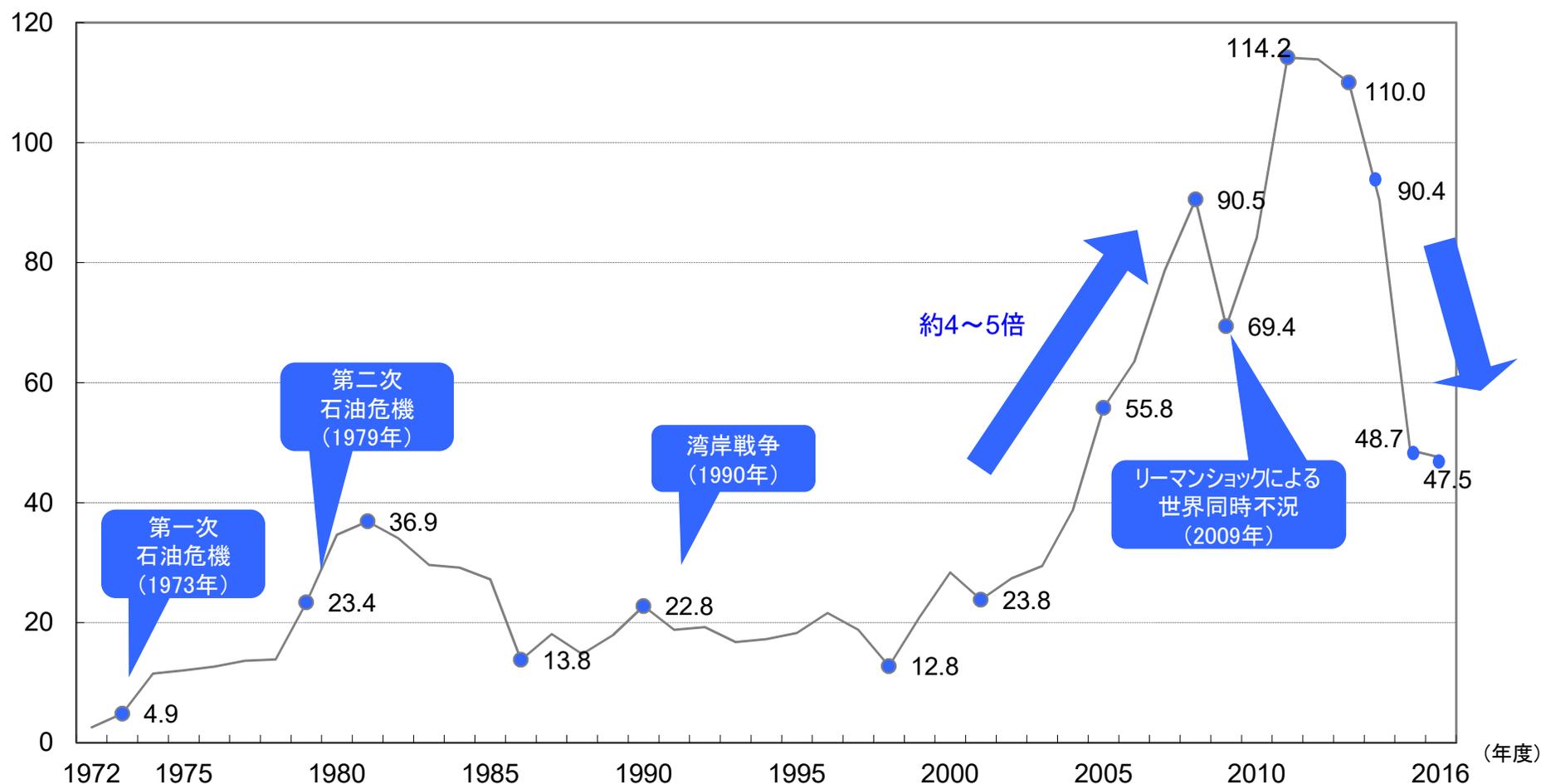
(注)IEAでは、原子力発電の燃料となるウランは一度輸入すると数年間使うことができるため、原子力をエネルギー自給率に含めている
出典:IEA「World Energy Balances 2016」、資源エネルギー庁「エネルギー白書2018」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-6 日本の原油輸入価格の推移

- ・ 1990年代に20ドル前後で推移した原油輸入価格は、2000年代半ばから2014年にかけて、中国など新興国の経済発展による需要の増加等の影響を受け、2001年(23.8ドル)比で4~5倍程度の高値で推移しました
- ・ 2015年以降は、中国など新興国の需要が伸び悩む一方、原油価格の高値推移を背景とした原油増産が続いたこと等による世界的な原油の供給過剰感のため急落しています

(ドル/バレル)

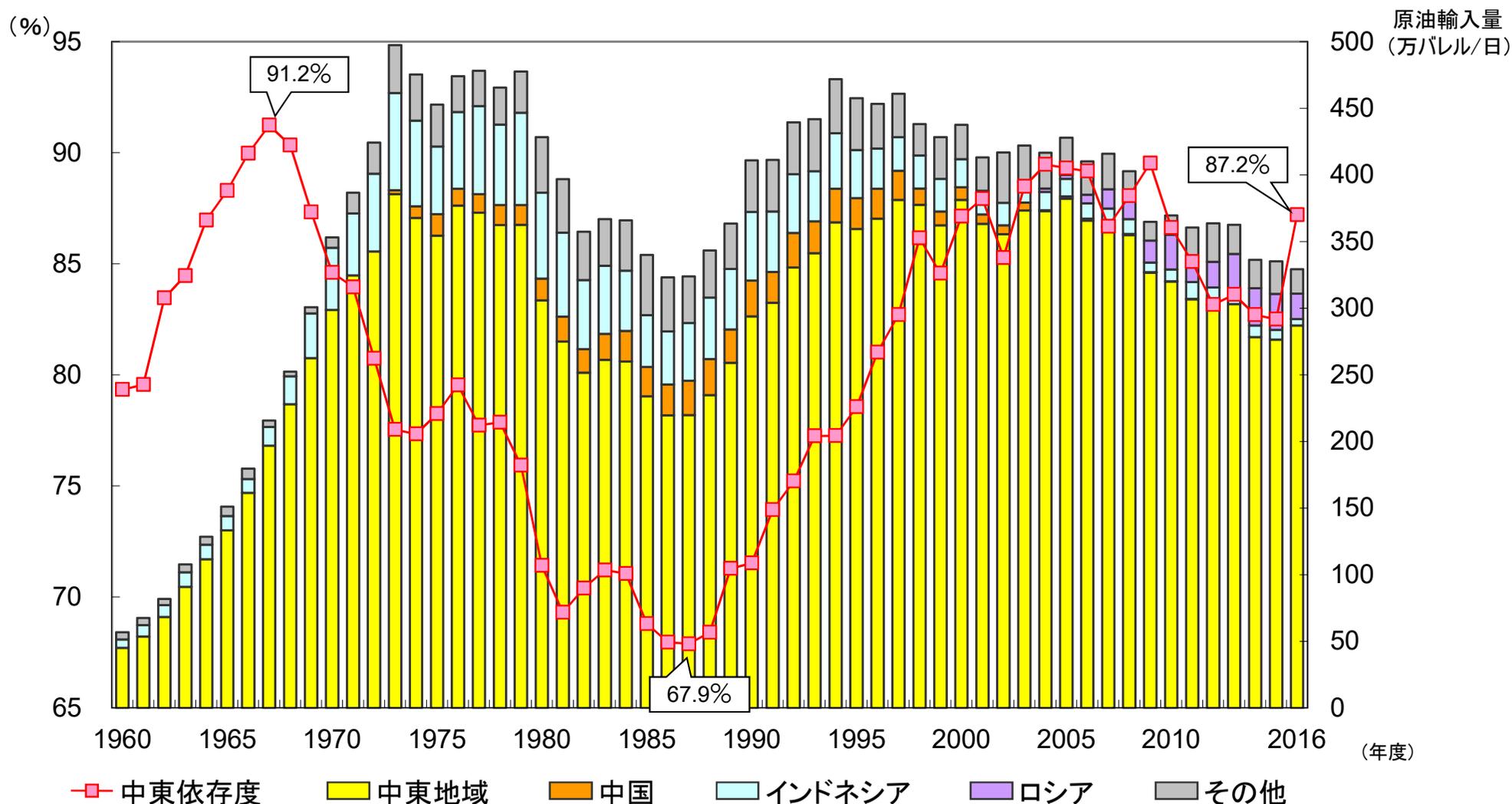


出典: 石油連盟統計資料、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-7 日本の原油輸入量と中東依存度の推移

- 日本は、石油危機の経験から、インドネシアや中国からの原油輸入量を増やすなど、輸入先の多角化を図り、1967年に91.2%であった中東地域からの輸入割合を1987年には67.9%まで低下させてきました
- 近年は、中東依存度が再び上昇しており、2016年度は87.2%となっています

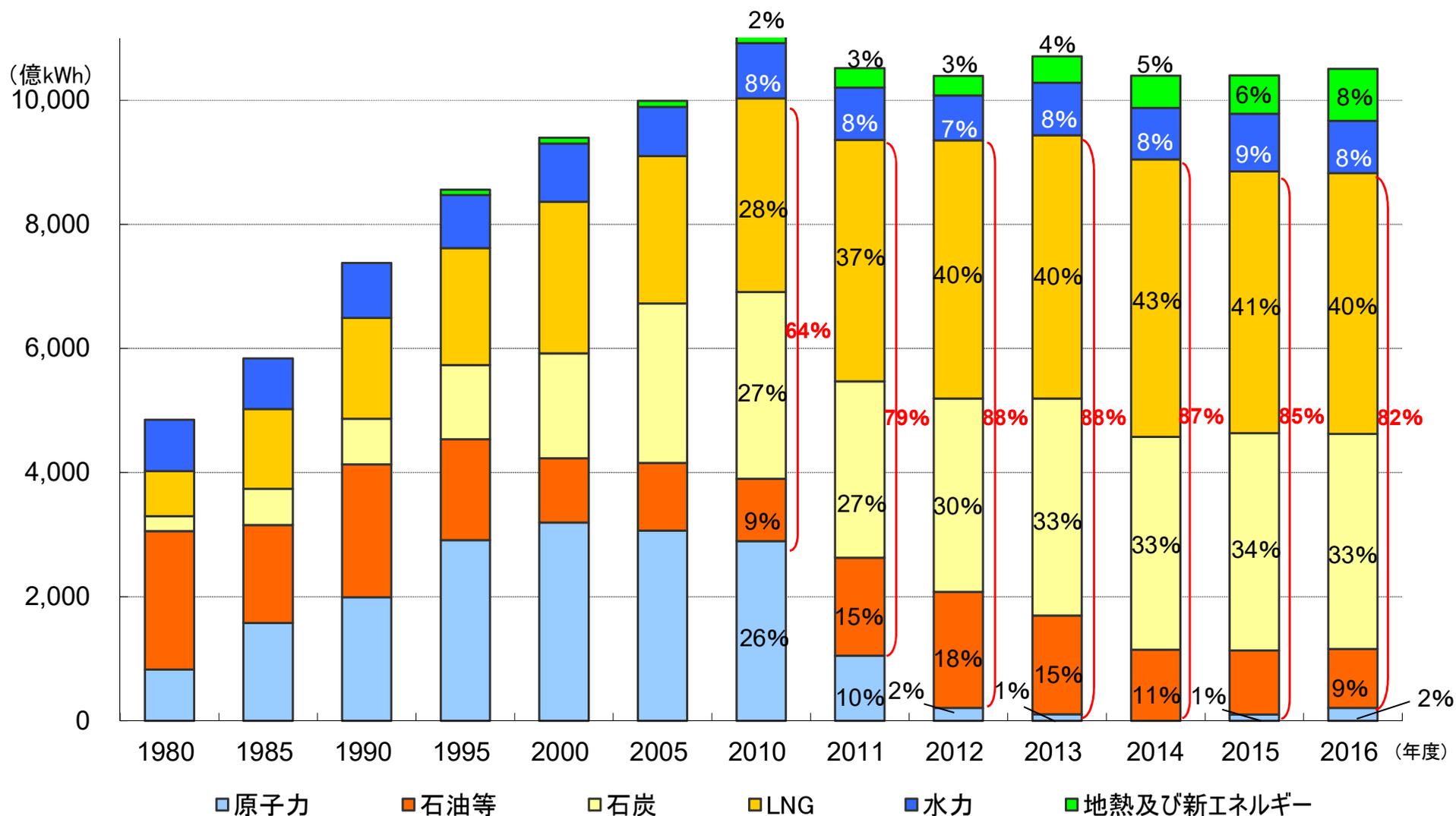


出典：資源エネルギー庁「資源・エネルギー統計年報・月報」「エネルギー白書2018」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-8 日本の電源別発電電力量の推移

- 日本の発電電力量は、東日本大震災後の2011年度に減少し、それ以降もゆるやかな減少傾向がみられます
- 電源別の構成比では、2011年度以降の原子力発電所の停止により、火力発電（石油・石炭・LNG）の割合が増加しています

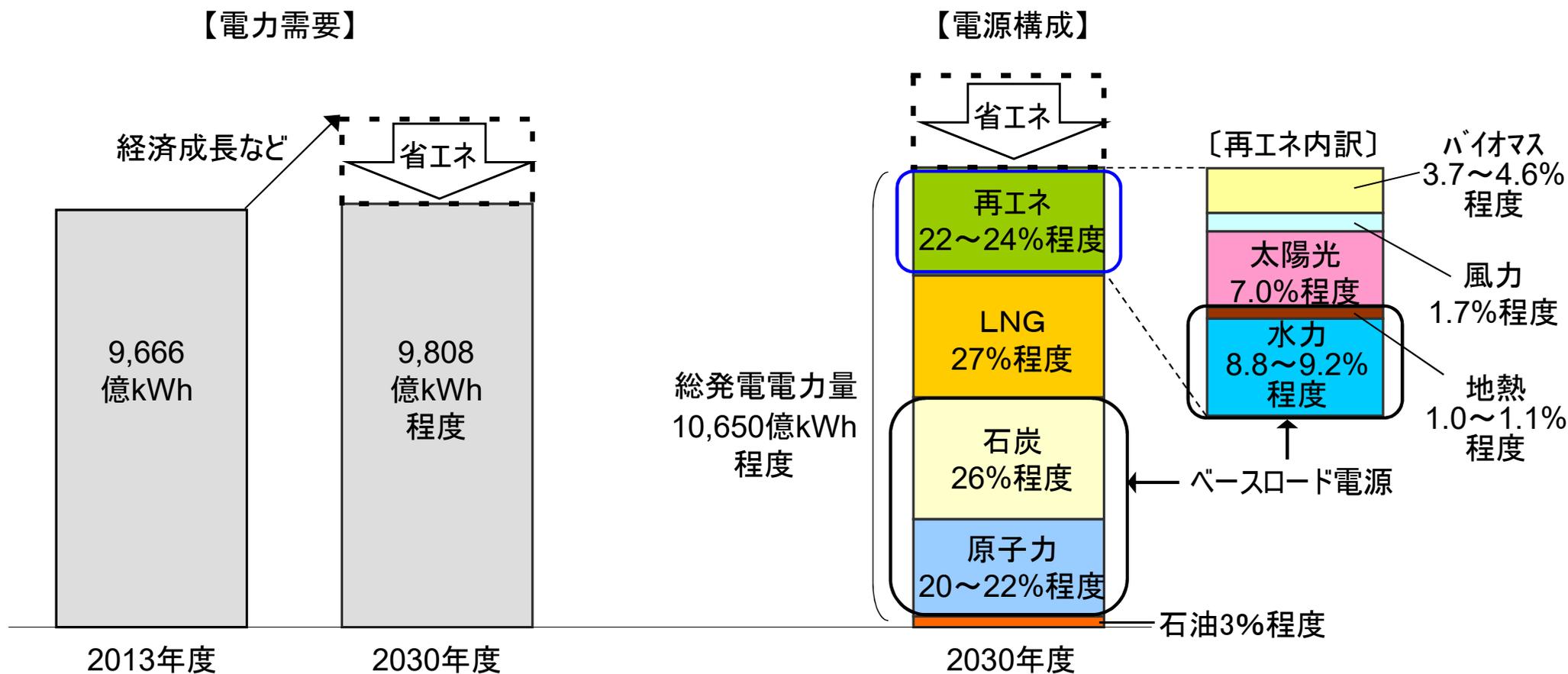


出典：(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-9 日本の長期エネルギー需給の見通し（2030年度）

- 2030年度の電力需要は、経済成長や電化率の向上等による増加と、徹底した省エネルギーの推進により、2013年度と比べやや増加するものと見込まれています
- 電源構成では、安全性・安定供給性・経済効率性及び環境性を同時に達成するため、2030年度の発電電力量は、再生可能エネルギーの比率を2割強、石炭火力・原子力・水力など、発電コストが低廉で昼夜を問わず安定的に稼働できる電源（ベースロード電源）の比率を、国際的に遜色のない水準の6割弱としています

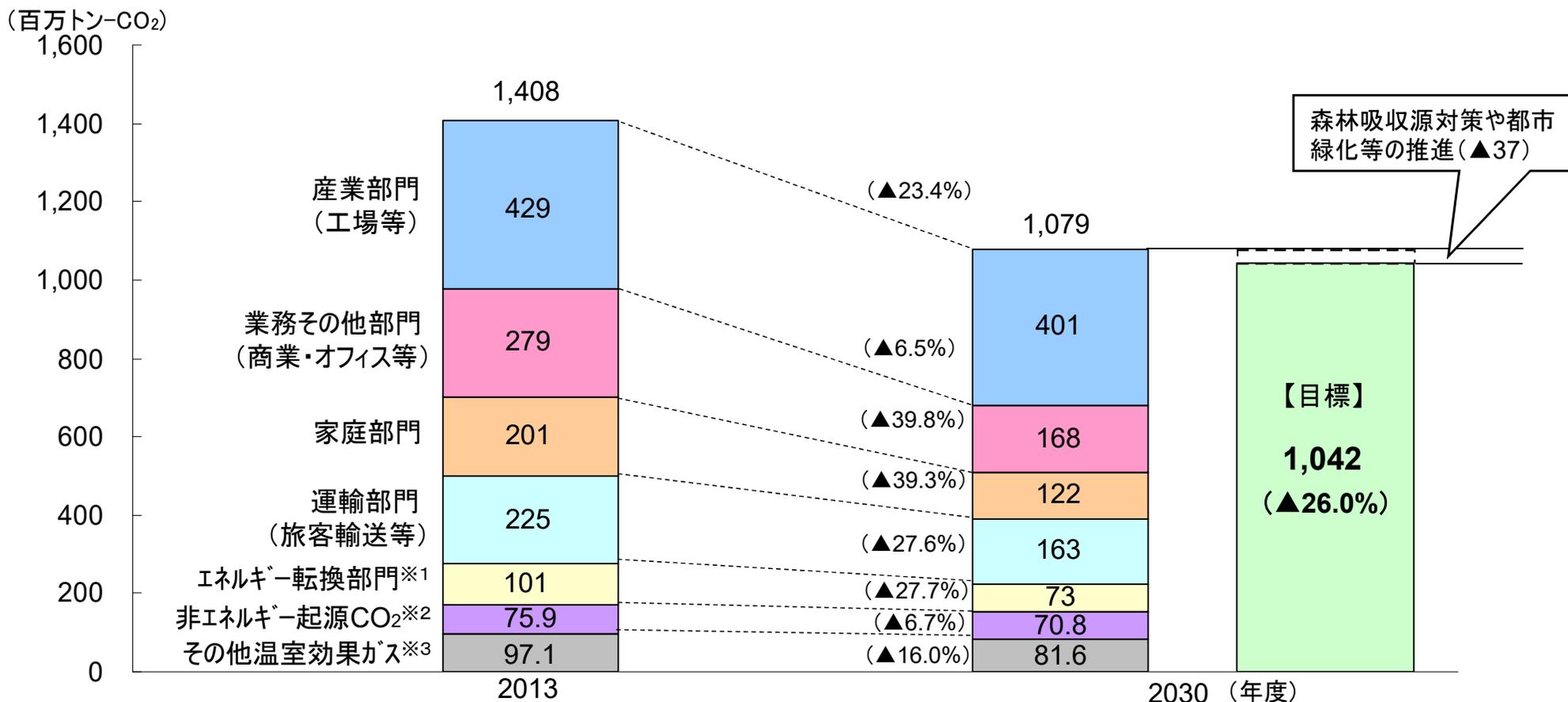


出典：経済産業省「長期エネルギー需給見通し」(2015年7月)、日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧2018」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-10 日本の温室効果ガス削減目標（2030年度）

- ・ 2015年7月、日本政府は、2030年度の温室効果ガスの削減目標として、長期エネルギー需給の見通しを踏まえ、技術面やコスト面の課題などを十分に考慮し、2013年度比▲26.0%の水準とする「約束草案」を国連に提出しました
- ・ 2015年12月、COP21（国連気候変動枠組条約第21回締約国会議）において、京都議定書に代わる温室効果ガス削減のための新たな国際枠組みとして、「パリ協定」が採択（2016年11月に発効）されました



(注) ()は2013年度からの削減率を表す

※1 石油製品製造など、石油・石炭などを他のエネルギーに転換する部門 ※2 セメント生産など、工業プロセス及び製品の使用等

※3 メタン、一酸化二窒素、代替フロン等4ガス

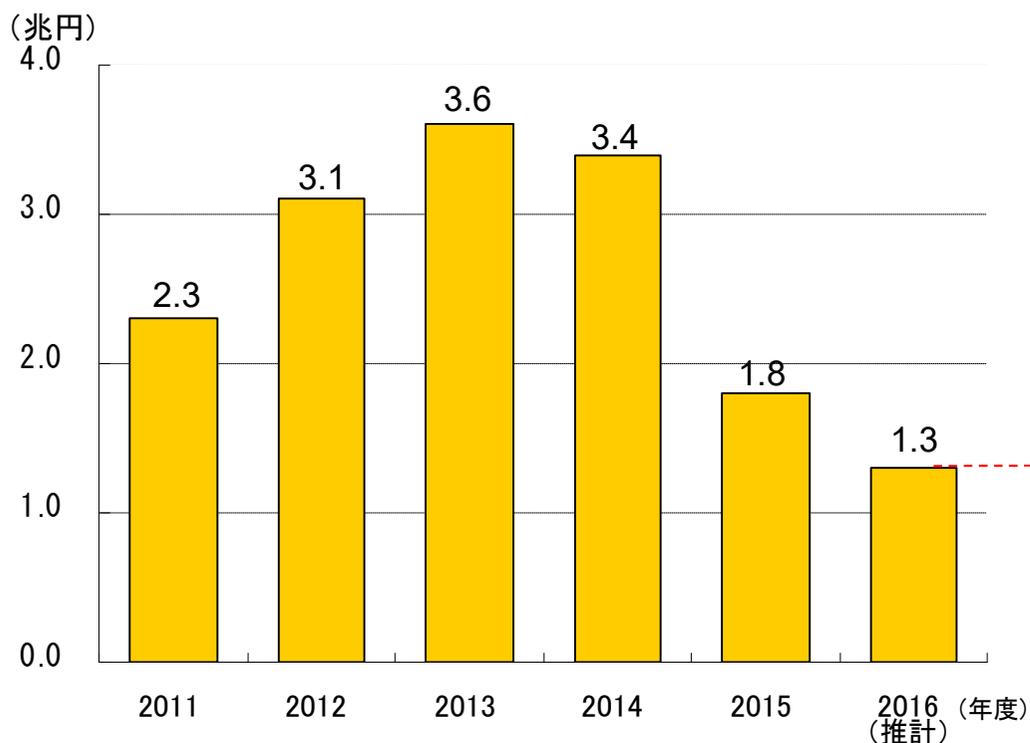
出典:環境省『日本の約束草案』の地球温暖化対策推進本部決定について(平成27年7月17日)をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

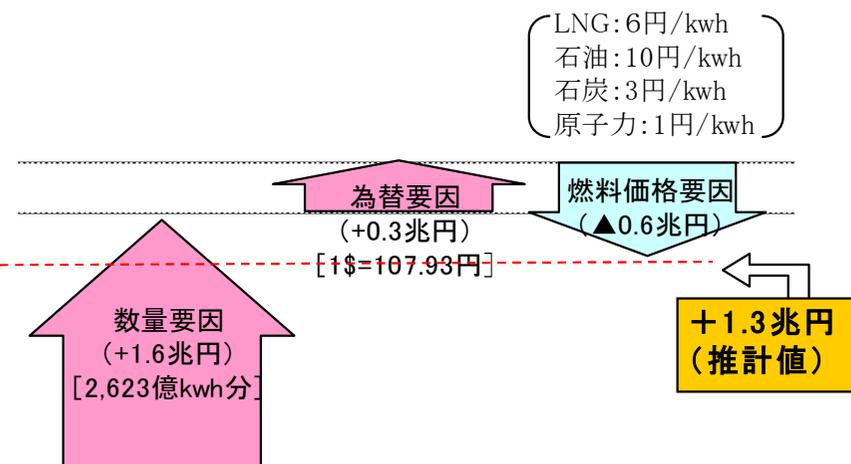
2-11 原子力発電所停止による影響①（燃料費の増加）

- 原子力発電の発電電力量を火力発電で代替した結果、燃料費の増加は、東日本大震災前（2008～2010年度の平均）と比べ、2016年度では約1.3兆円増加（国民1人あたり1.0万円となる計算）、2011年度から2016年度末までの累積では、約15.5兆円増加（国民1人あたり12万円となる計算）と試算されています
- 2016年度の燃料費増加要因（対2010年度比）としては、特に数量要因の影響が大きくなっています

〔燃料費増加分の試算〔※〕（2008年～2010年度平均比）〕



〔燃料費増加分の要因分析（2010年度→2016年度）〕

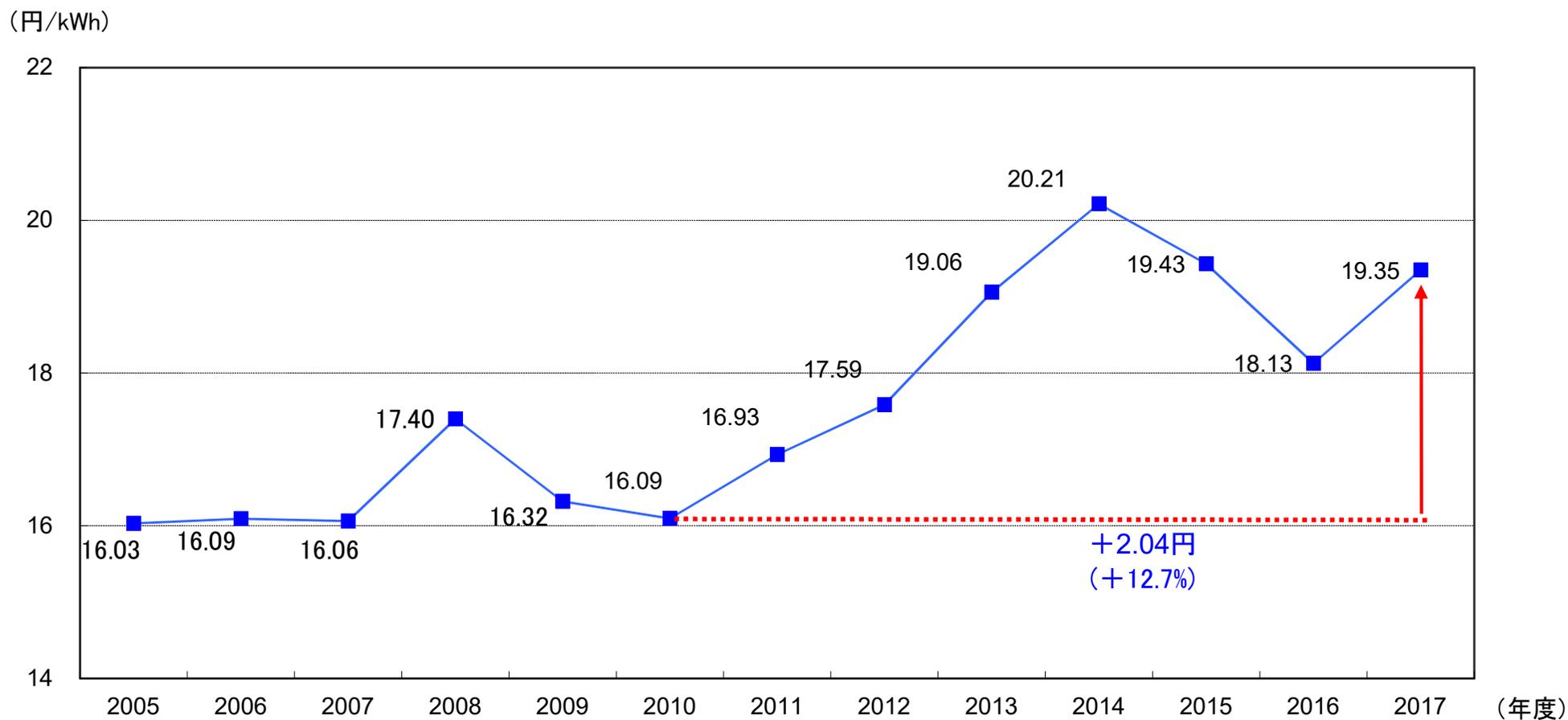


※ 原子力発電の停止分の発電電力量を、火力発電の焼き増しにより代替していると仮定し、直近の燃料価格等を踏まえ試算したもの
出典：電力需給検証小委員会報告書（平成29年4月）をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-12 原子力発電所停止による影響②（電力会社の電気料金単価の上昇）

- 火力発電所の稼働率上昇に伴う火力燃料費の増大などにより、2017年度の電気料金の平均単価は、震災前の2010年度と比較し、約20%（3.26円/kWh）上昇しています

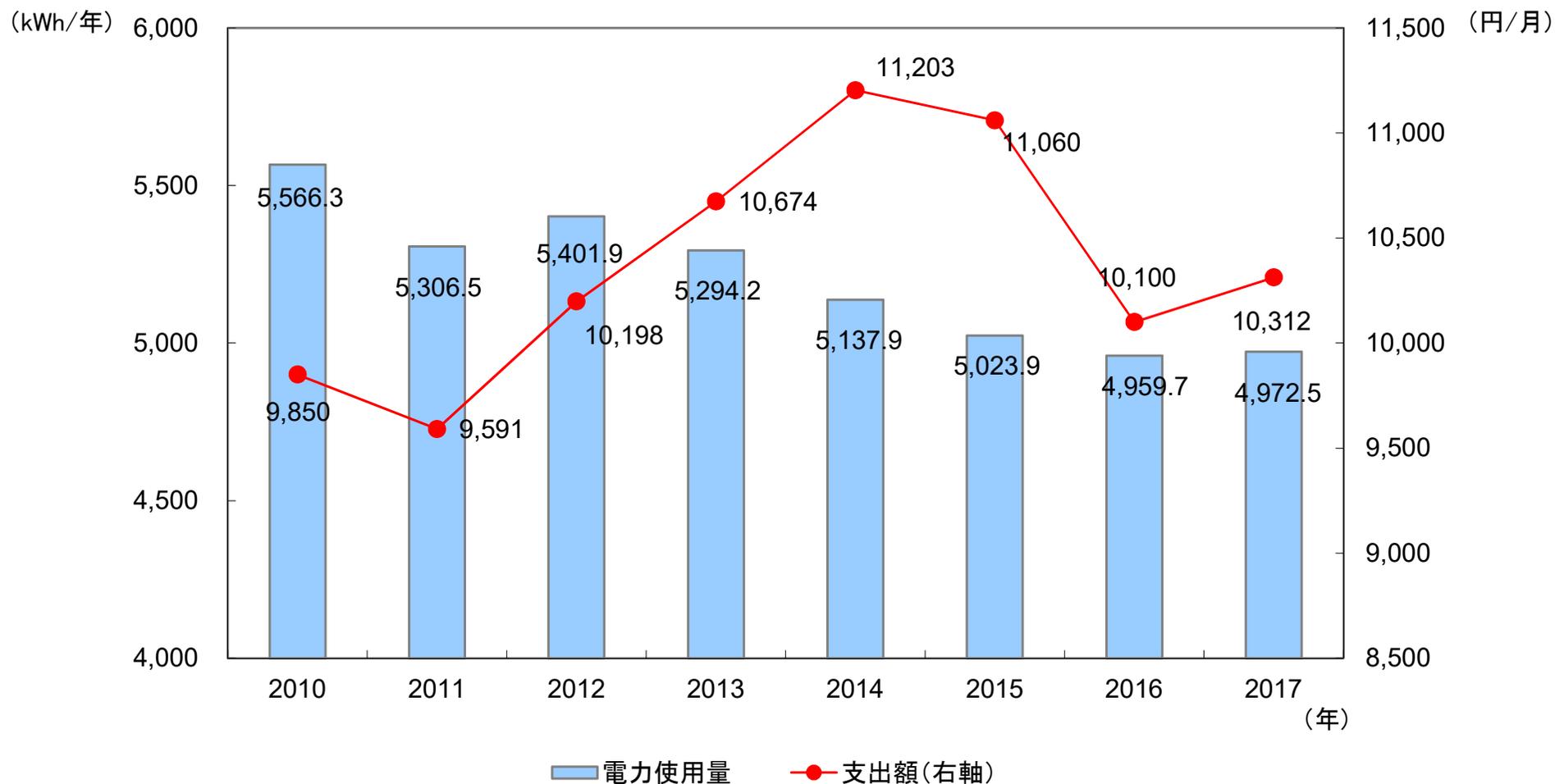


(注) 平均単価は、電力会社10社の電灯電力料を販売電力量(kWh)で除したもの
出典: 電気事業連合会「電力需要実績確報」、各電力会社の有価証券報告書をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-13 原子力発電所停止による影響③（家庭の電気使用量の減少と電気代支出額の増加）

- 原子力発電所の停止に伴う厳しい需給状況や、電気料金の上昇により、家庭での節電意識が高まっており、電気使用量は、東日本大震災前の2010年(5,566.3kWh/年)から2017年(4,972.5kWh/年)にかけて、10.7%減少しています
- 一方、この期間の電気料金の支出額は、4.7%増加しています



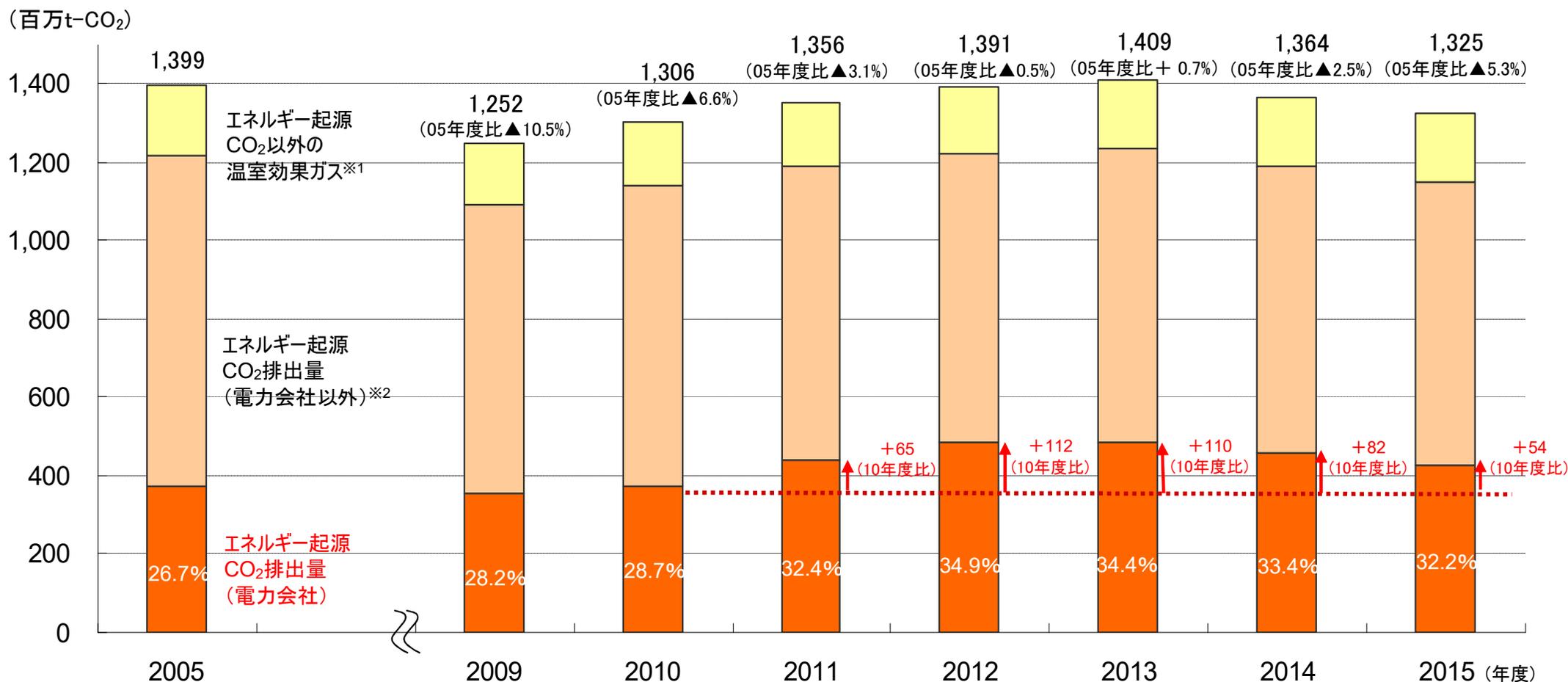
(注) 支出については、1世帯あたり1か月の支出(2人以上世帯)

出典: 総務省「家計調査結果(2017年)」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-14 原子力発電所停止による影響④（CO₂排出量の増加）

- 2011年度以降の原子力発電所停止に伴う、火力発電の発電量の増加により、2015年度の電力会社（10社）の発電によるCO₂排出量は、2010年度に比べて54百万トン増加しています
- この増加量は、2015年度の日本の温室効果ガス排出総量の約4%に相当します



※1 エネルギー起源CO₂以外の温室効果ガス: 廃棄物埋立場からのメタンや、セメント製造からのCO₂など、化学反応等に起因するもの

※2 エネルギー起源CO₂排出量(電力会社以外): 自動車や製造業の工場等からのCO₂など、燃料の燃焼等に起因するもの

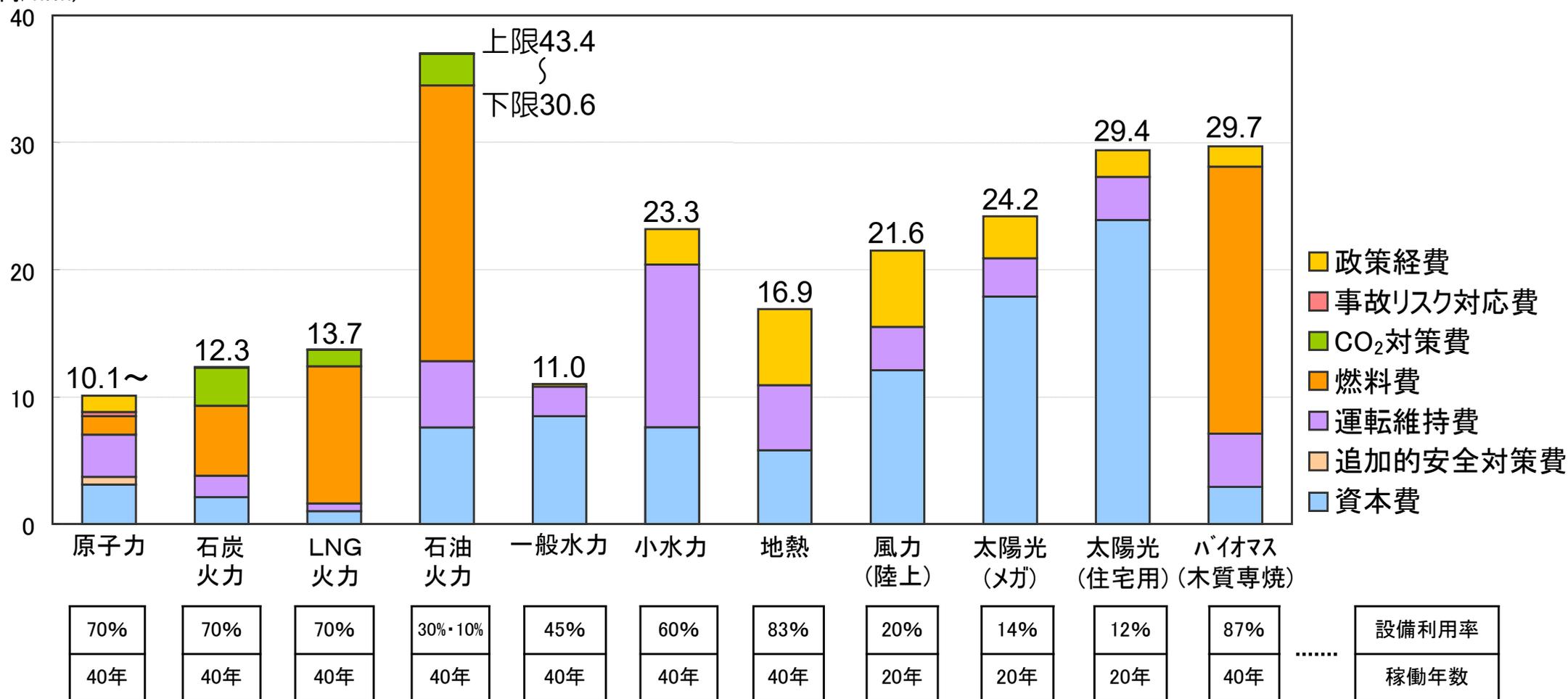
出典: 環境省「2015年度の温室効果ガス排出量(確報値)について」、各電力会社HPをもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-15 日本の電源別発電コスト（電源ごとに想定したモデルプラントで試算）

- 原子力の発電コストは、石炭火力やLNG火力などの他の主要電源と比較して、経済性に遜色はなく、また、火力発電に比べて発電コストに占める燃料費の割合が小さいため、燃料価格に左右されにくいという特徴があります
- 再生可能エネルギーの中では、一般水力と地熱の発電コストが比較的低くなっています

(円/kWh)

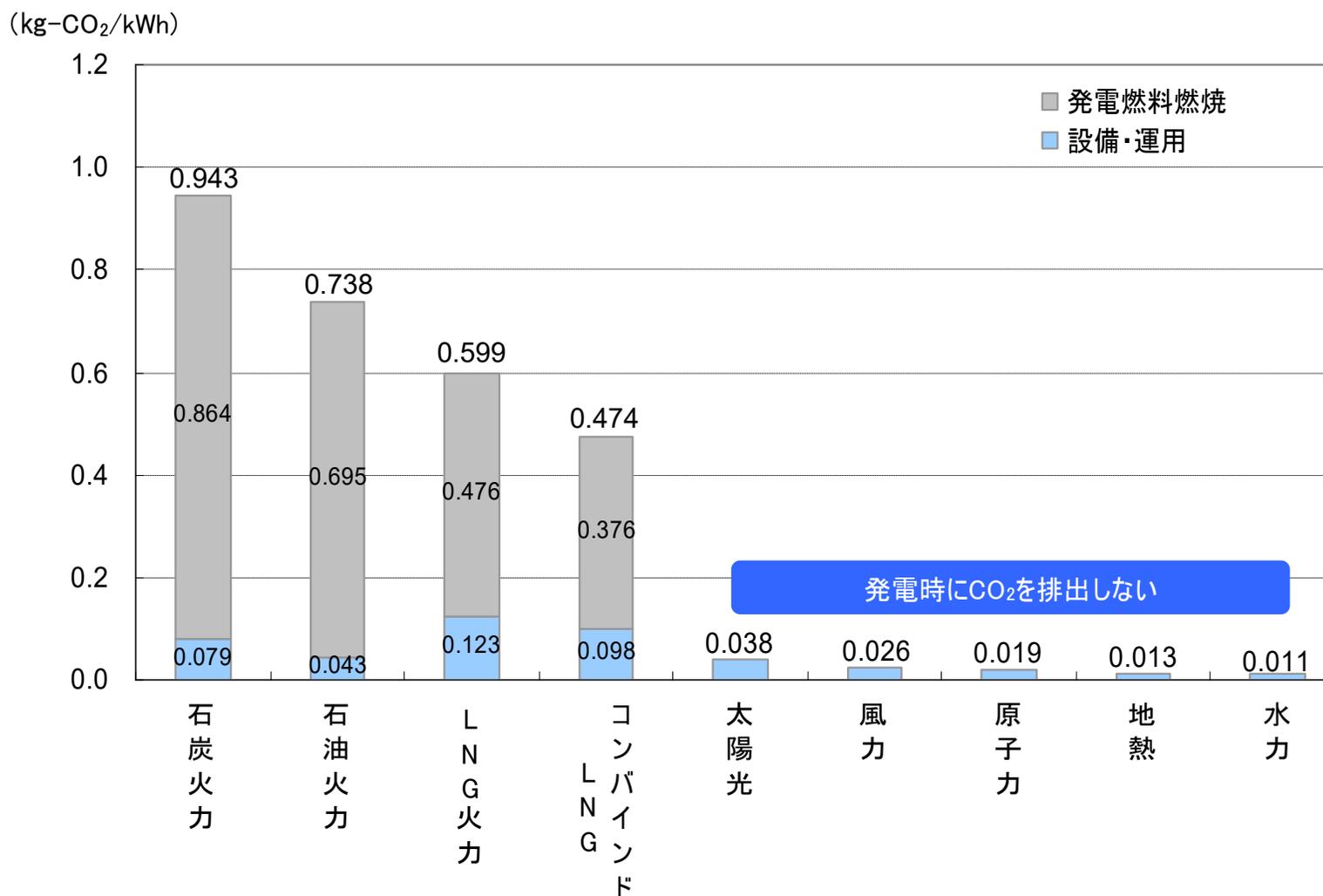


出典：長期エネルギー需給見通し小委員会発電コスト検証WG「長期エネルギー需給見通し小委員会に対する発電コスト等の検証に関する報告」(2015年5月)をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-16 日本の電源別CO₂排出量

- 石炭火力・石油火力は、発電時にCO₂を多く排出します
- 原子力と再生可能エネルギーは、発電時にCO₂を排出しません



○発電燃料の燃焼に加え、原料の採掘から諸設備の建設、燃料輸送、精製、運用、保守等のために消費される全てのエネルギーを対象としてCO₂排出量を算出

○原子力については、現在計画中の使用済み燃料国内再処理・プルトニウム利用(1回リサイクルを前提)、高レベル放射性廃棄物処理等を含めて算出したBWR(0.019kg-CO₂)とPWR(0.020kg-CO₂)の結果を設備容量に基づき平均

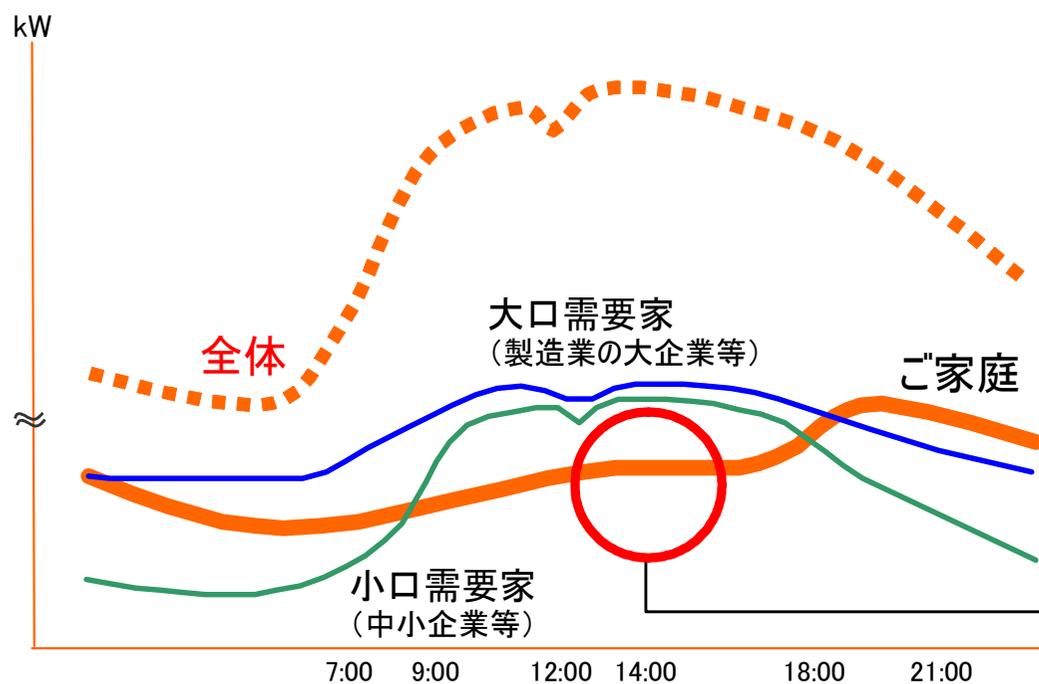
出典：電力中央研究所報告(平成28年7月)をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

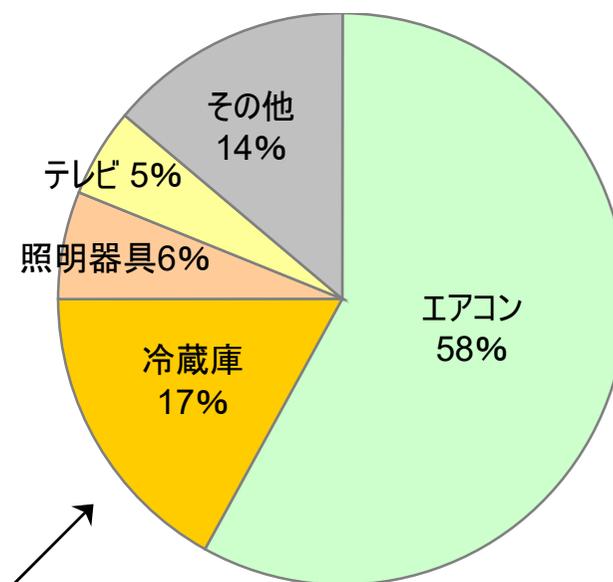
2-17 日本の夏の電気の使われ方（北海道を除く）

- 夏は、13時から16時頃に電気が多く使用される傾向にあり、ご家庭では19時頃に最も使用されます
- 14時頃のご家庭の消費電力では、エアコンが約6割、冷蔵庫が約2割を占めます

〔夏の電気の使われ方（イメージ）〕



〔夏（14時頃）のご家庭の消費電力の内訳〕



（注）在宅家庭での電気の使われ方

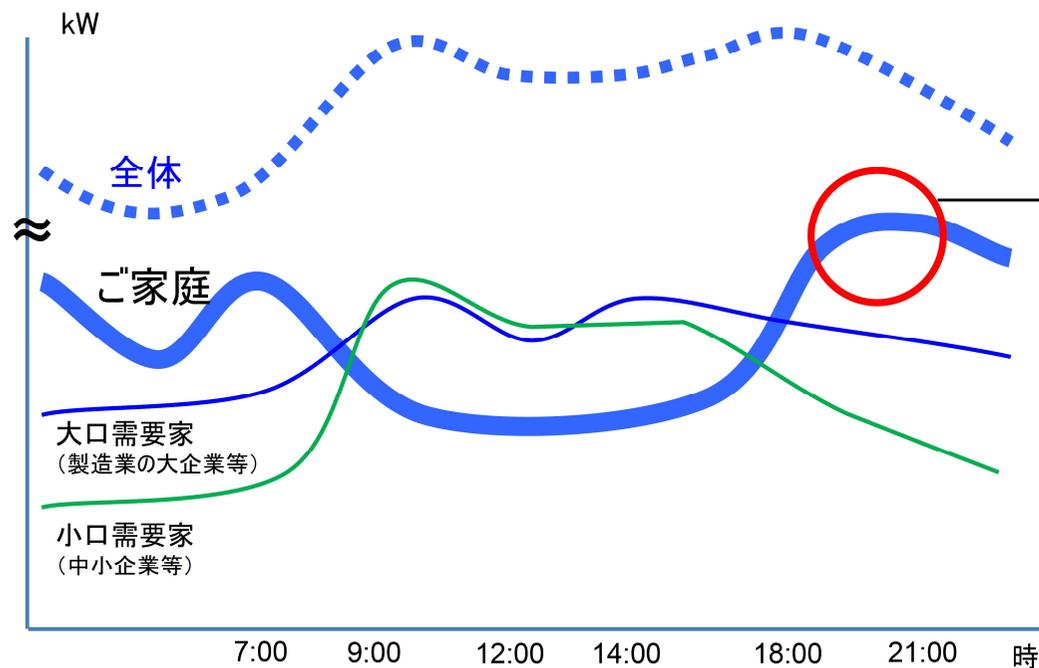
出典：経済産業省「平成27年5月 夏季の節電メニュー（ご家庭の皆様）」をもとに作成

2 日本のエネルギー情勢

2-18 日本の冬の電気の使われ方（北海道を除く）

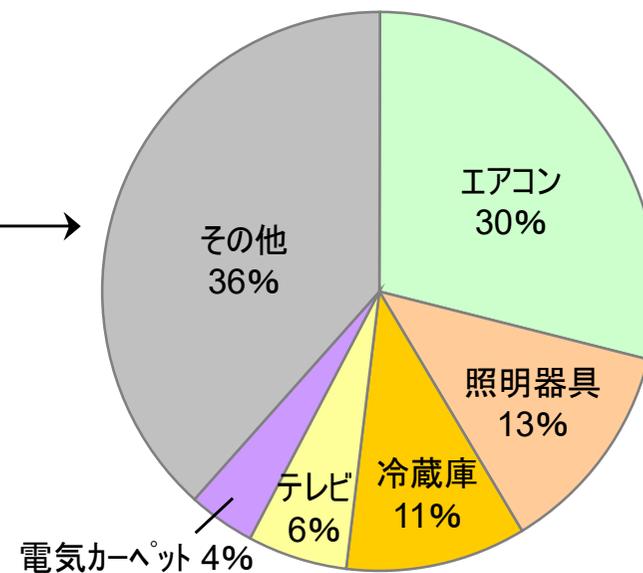
- 冬は、朝と夕方に電気が多く使用される傾向にあり、ご家庭では19時頃に最も使用されます
- 19時頃のご家庭の消費電力では、エアコン、照明器具、冷蔵庫が約5割を占めています

〔冬の電気の使われ方（イメージ）〕



出典：経済産業省「平成27年10月 冬季の節電メニュー（ご家庭の皆様）」をもとに作成

〔冬（19時頃）のご家庭の消費電力の内訳〕

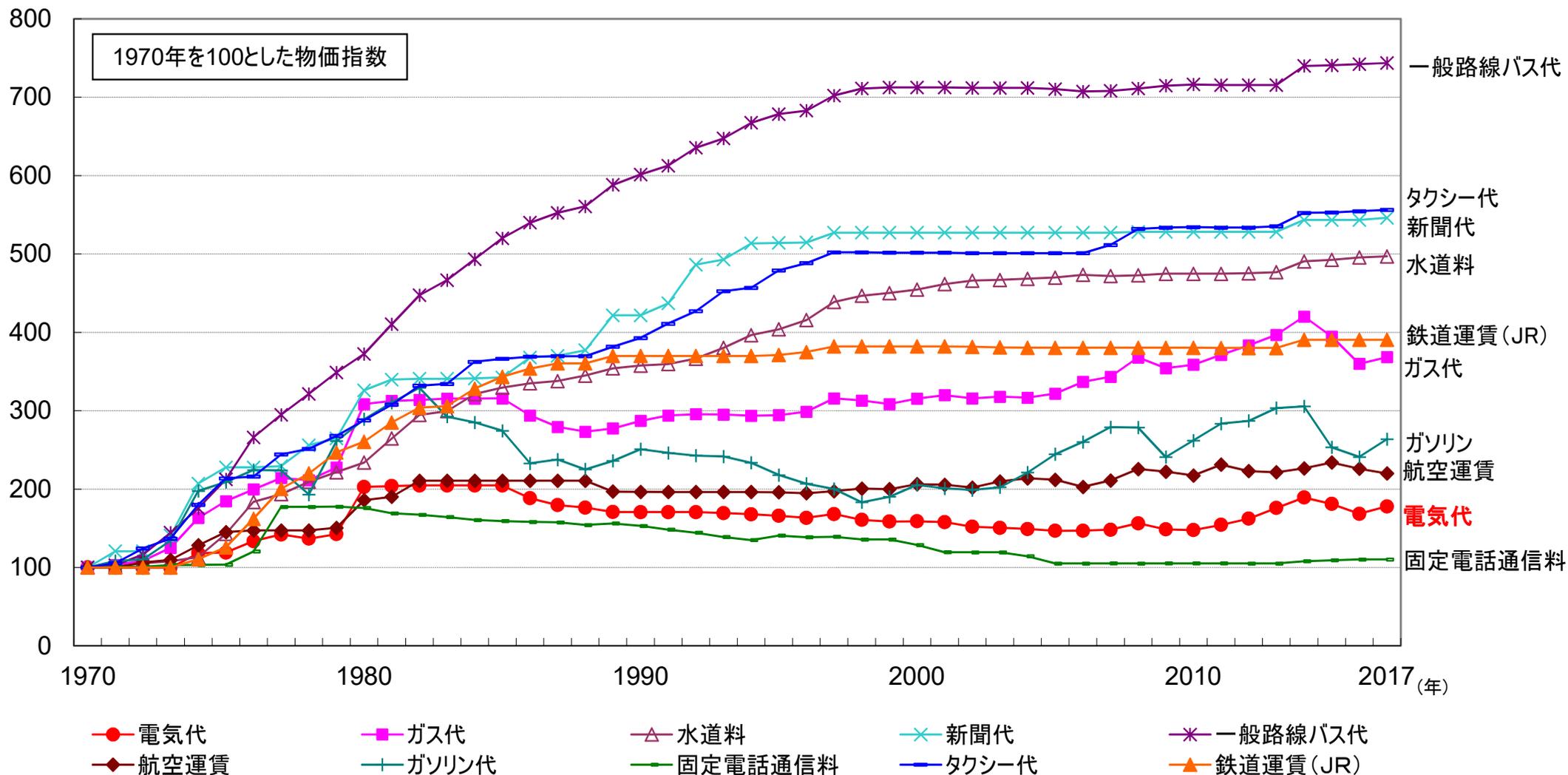


（注）通常、エアコンを使用される家庭で、在宅時の電気の使われ方

2 日本のエネルギー情勢

2-19 電気料金と他の公共料金等の推移

- 電気料金は、原子力等の経済性に優れた電源の開発や経営効率化等により、他の公共料金の上昇と比較して低く推移してきました



出典:総務省統計局「平成28年基準 消費者物価指数 全国(品目別価格指数 年度平均)」をもとに作成

原子力発電の状況

化石燃料資源の獲得をめぐる国際競争の緩和や地球温暖化防止対策等のため、特に、アジア地域で原子力発電の利用が拡大しており、今後も増加が見込まれています。

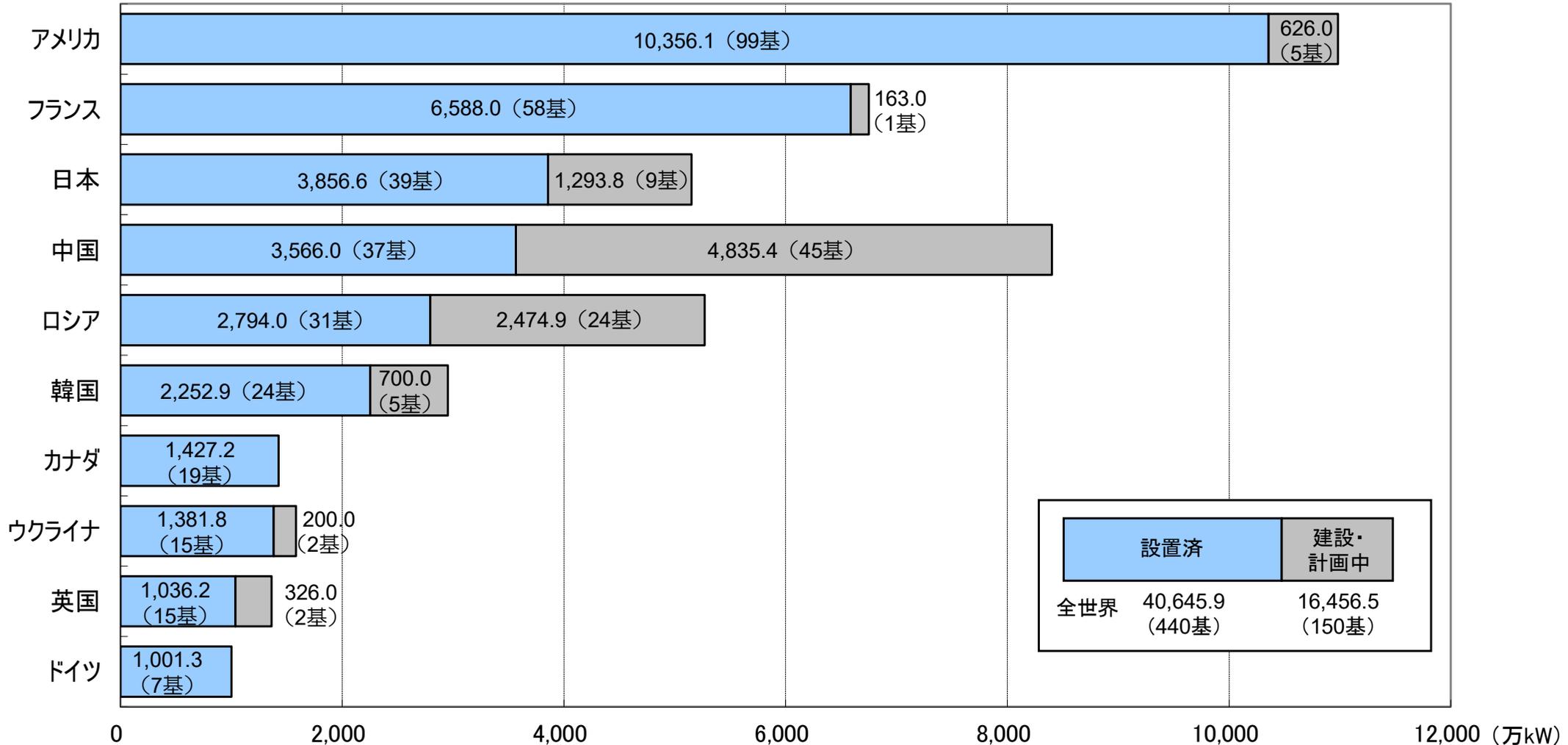
日本では、福島第一原子力発電所の事故の教訓や最新の技術的知見等を踏まえ、国により新たな規制基準が策定され、現在、各事業者において原子力発電施設の安全性向上の取り組みが行われています。

また、高レベル放射性廃棄物については、諸外国において地層処分に向けた取り組みが行われており、日本においても、国が前面に立って、処分施設や建設地の選定などの検討が行われています。

3 原子力発電の状況

3-1 世界の原子力発電所の設置、建設・計画状況

- 世界では、4億645万kW、440基の原子力発電所が設置されています
- 今後は、特に、中国やロシア、インドなどの新興国での建設・計画が予定されています



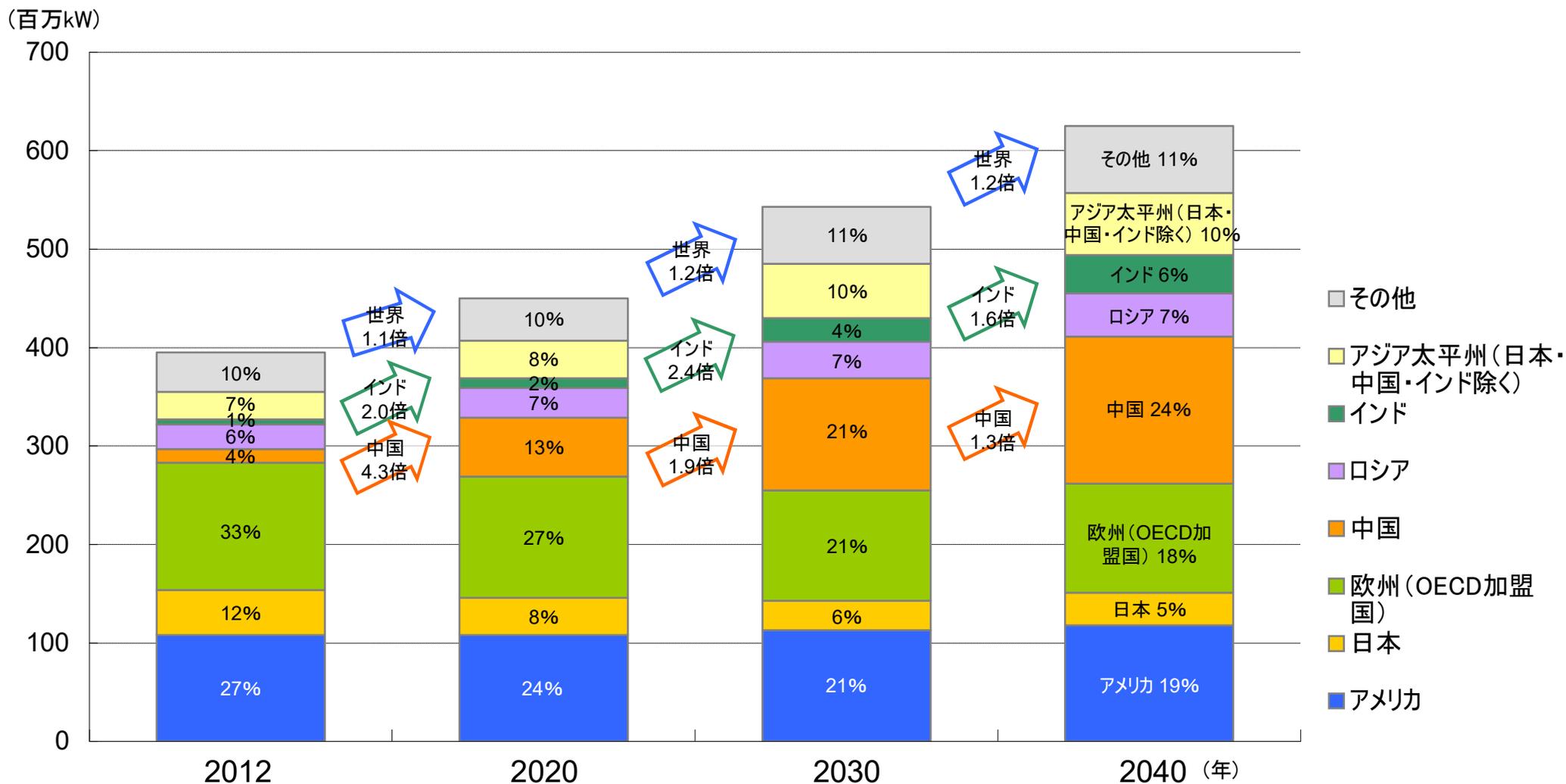
(注) 日本を除く諸外国は2018年1月時点、日本は2018年6月時点

出典: 日本原子力産業協会「世界の原子力発電開発の動向2018」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-2 世界の原子力発電の見通し（2040年）

- 経済成長の著しいアジアを中心に、化石燃料価格の高騰や地球温暖化問題への対応等を背景に、化石燃料を補完する有力なエネルギー源として、原子力発電の利用拡大が見込まれています

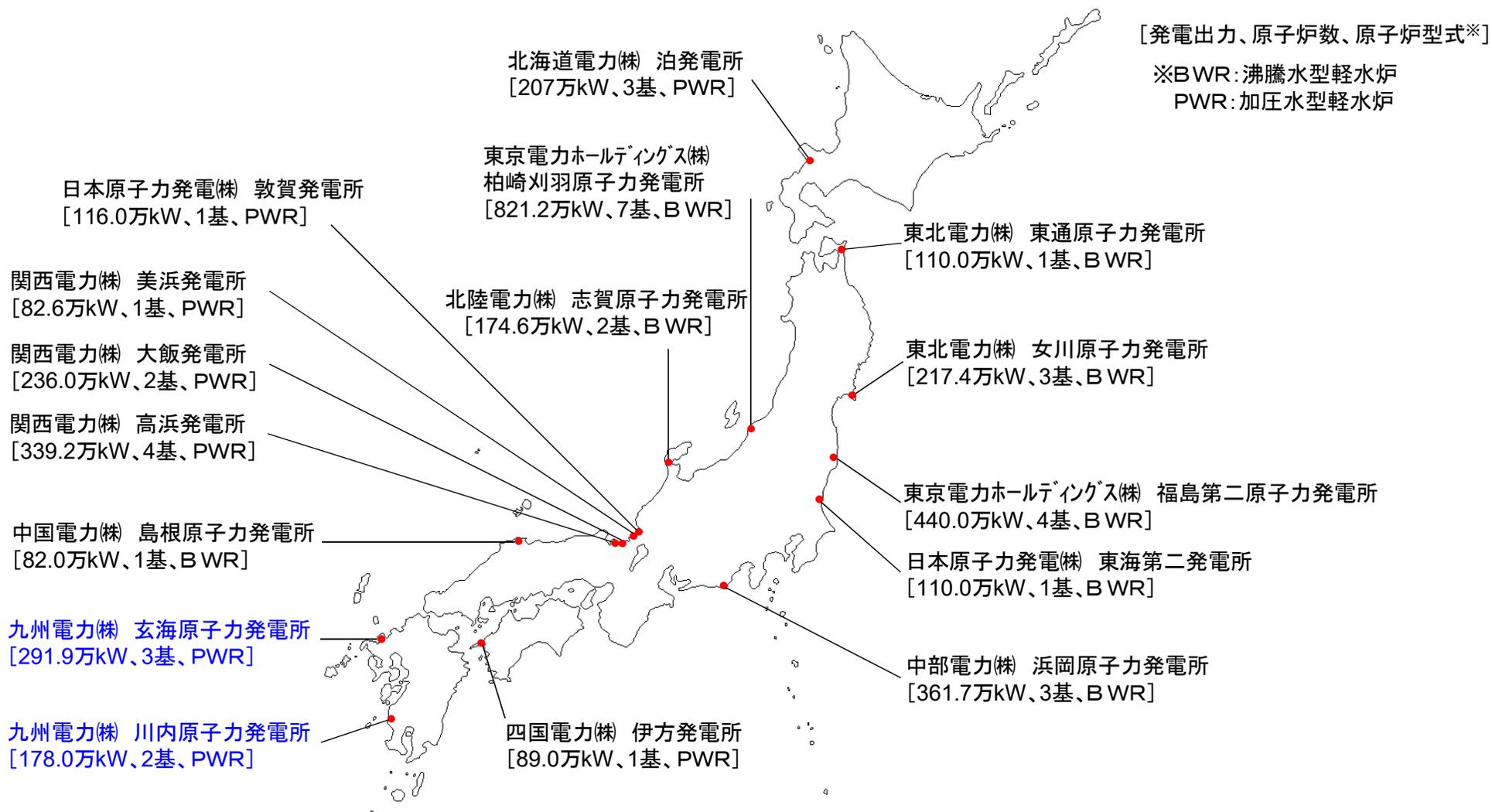


出典:IEA「World Energy Outlook 2014」、日本原子力産業協会「最近の原子力国際動向(2015年8月)」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-3 日本の原子力発電所の設置状況（2018年6月時点）

- 日本では、3,856.6万kW、39基の原子力発電所が設置されています

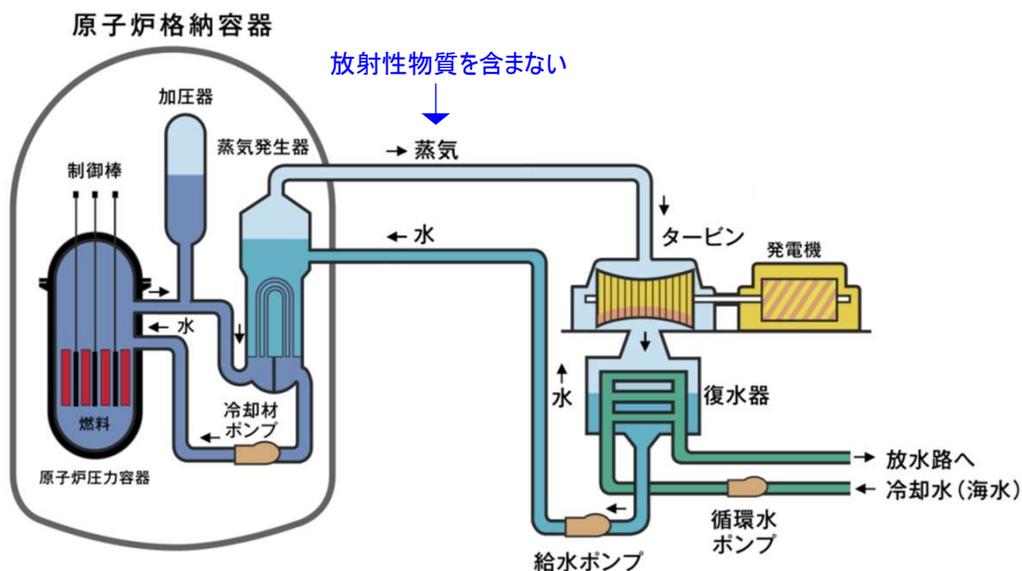


3 原子力発電の状況

3-4 原子炉型式（PWR・BWR）による発電の仕組みの違い

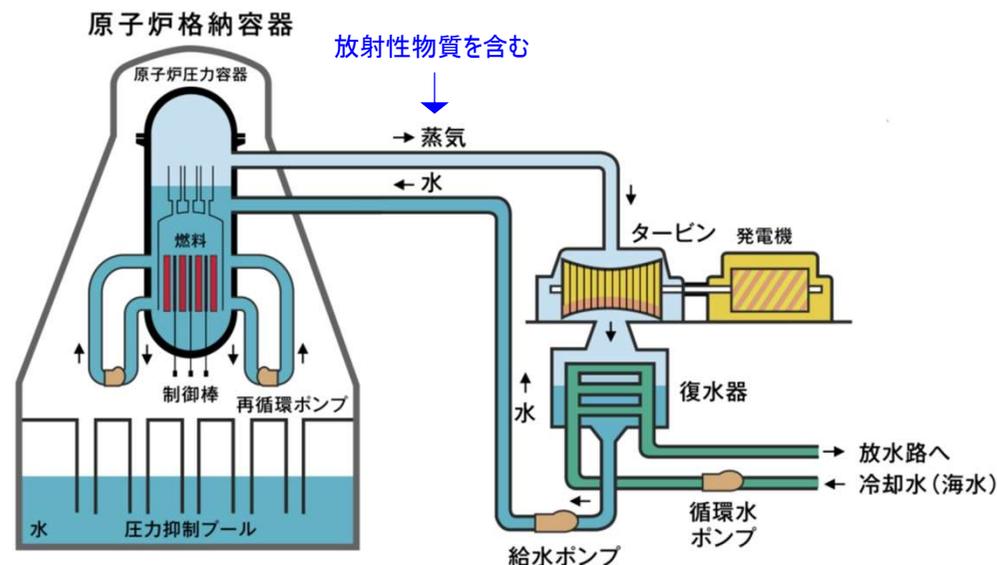
- 加圧水型軽水炉（PWR）は、原子炉圧力容器で作った高温高圧の水により、蒸気発生器内で蒸気（放射性物質を含まない）を発生させ、タービンを回して発電。構造はBWRと比べ複雑ですが、タービンや復水器の放射線管理が不要です
- 沸騰水型軽水炉（BWR）は、原子炉圧力容器で発生させた蒸気でタービンを回して発電。構造はPWRと比べてシンプルですが、蒸気は放射性物質を含んでいるため、タービンや復水器についても放射線管理が必要となります

【PWRの仕組み】



[当社、北海道電力、関西電力、四国電力が採用]

【BWRの仕組み】



[東北電力、東京電力、中部電力、北陸電力、中国電力が採用]

出典：(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-5 当社原子力発電所の概要

		玄海原子力発電所				川内原子力発電所	
		1号機	2号機	3号機	4号機	1号機	2号機
運転開始		1975.10.15	1981.3.30	1994.3.18	1997.7.25	1984.7.4	1985.11.28
運転終了		2015.4.27	—	—	—	—	—
発電出力		55万9千kW	55万9千kW	118万kW	118万kW	89万kW	89万kW
原子炉型式		加圧水型軽水炉(PWR)				加圧水型軽水炉(PWR)	
※運転開始以降累計	発電電力量 (2018.5末)	1,327.2億kWh	1,196.7億kWh	1,504.9億kWh	1,288.6億kWh	1,922.0億kWh	1,877.9億kWh
	設備利用率 (2018.5末)	68.5%	65.7%	60.1%	59.7%	72.7%	74.0%
		63.2%				73.3%	

※ 玄海原子力発電所1号機の発電電力量及び設備利用率は、2015年4月27日までの実績

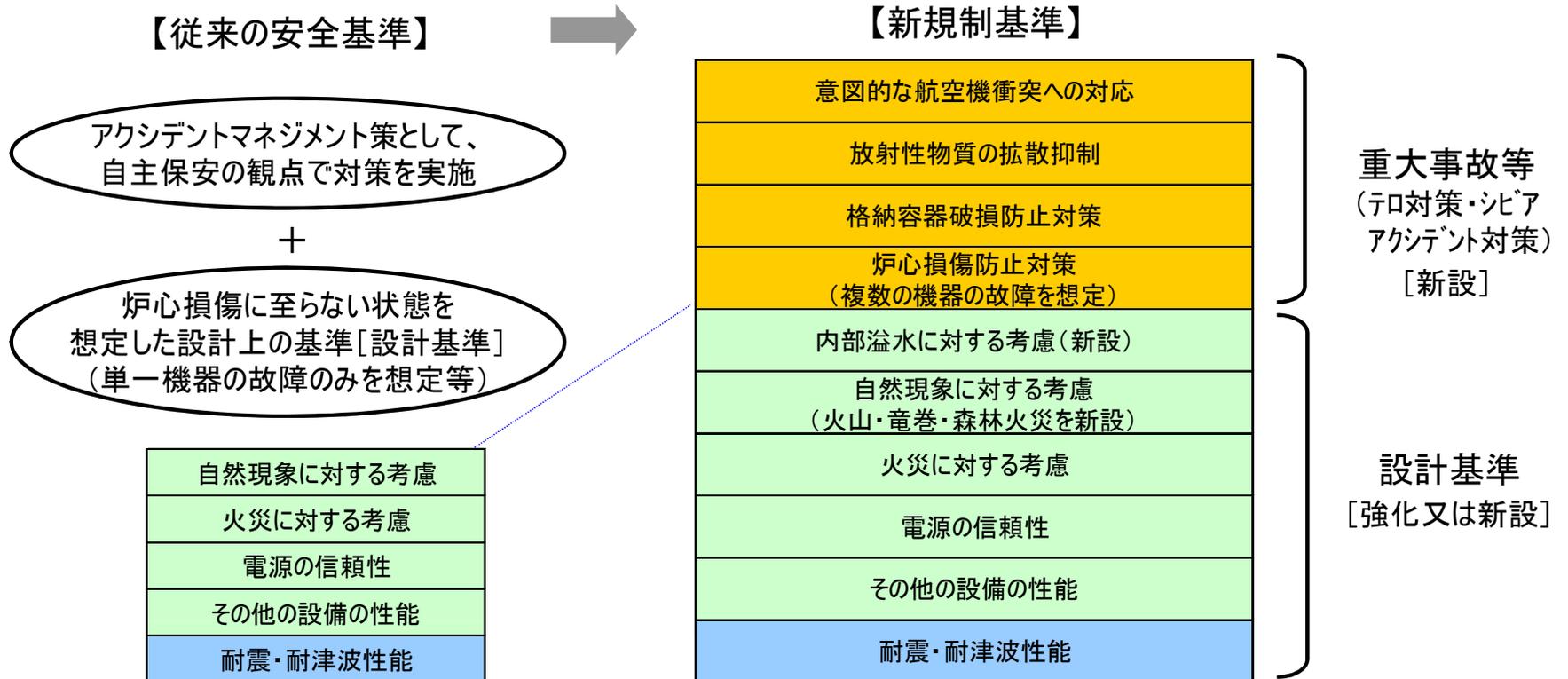
3 原子力発電の状況

3-6 原子力発電所の安全性向上への取組み

〔 当社の安全対策の詳細な内容につきましては、
当社ホームページをご覧ください 〕

- 福島第一原子力発電所の事故の教訓や最新の技術的知見、海外の規制動向等を踏まえ、原子力発電施設に係る国の新たな規制の基準（新規制基準）が策定されました（2013年7月施行）
- 新規制基準では、地震や津波など共通の要因によって、原子力発電所の安全機能が一斉に失われることを防止するために、耐震・耐津波性能や電源の信頼性、冷却設備の性能などの設計基準が強化されました
- また、設計の想定を超える事態にも対応できるよう、重大事故対策などが求められました

〔新規制基準の概要〕



出典：原子力規制委員会資料をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-7 当社原子力発電所の新規制基準への対応状況（2018年7月末時点）

（新規制基準への対応状況の詳細な内容につきましては、当社ホームページをご覧ください）

		玄海原子力発電所※1			川内原子力発電所※2	
		2号機※3	3号機	4号機	1号機	2号機
原子炉設置変更許可申請 （基本設計）	申請日	—	2013.7.12		2013.7.8	
	許可日	—	2017.1.18		2014.9.10	
工事計画認可申請 （詳細設計）	申請日	—	2013.7.12		2013.7.8	
	認可日	—	2017.8.25	2017.9.14	2015.3.18	2015.5.22
保安規定変更認可申請 （運用管理）	申請日	—	2013.7.12		2013.7.8	
	認可日	—	2017.9.14		2015.5.27	

※1 玄海原子力発電所1号機は2015年4月27日に運転終了、3号機は2018年5月16日、4号機は2018年7月19日に通常運転に復帰

※2 川内原子力発電所1号機は2015年9月10日、2号機は2015年11月17日に通常運転に復帰

※3 玄海原子力発電所2号機は、新規制基準への適合性を考慮し、技術面や費用面から延長運転について評価・検討を行っている

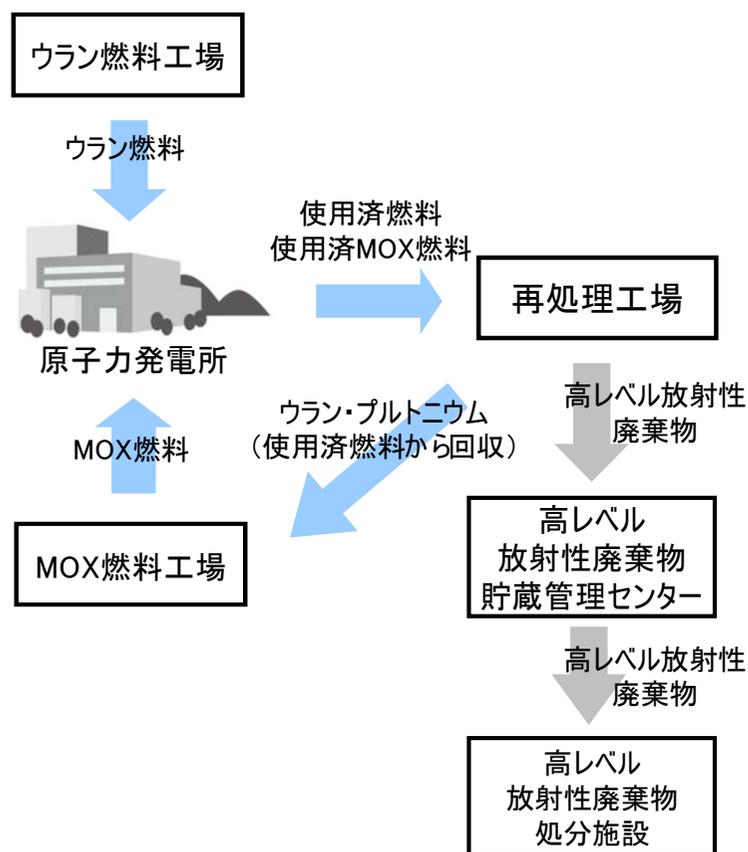
原子炉設置変更許可申請	安全対策の基本方針、有効性評価結果を記載
工事計画認可申請	安全対策設備の性能や数量など詳細な設計内容を記載
保安規定変更認可申請	重大事故等対策に係る体制及び設備の運用管理について記載

3 原子力発電の状況

3-8 核燃料サイクル

- 原子力発電所で使い終わった燃料(使用済燃料)には、再利用できるウランやプルトニウムが含まれており、日本では、使用済燃料を再処理して燃料に加工し(MOX燃料)、発電に再利用(プルサーマル)する核燃料サイクルの確立を基本方針としています(資料3-9参照)
- 使用済燃料の再処理は、ウラン資源の有効利用はもとより、高レベル放射性廃棄物の体積の減少と有害度の低減につながります(資料3-10参照)

[核燃料サイクル(軽水炉)のイメージ]



[核燃料サイクル関連施設の概要]

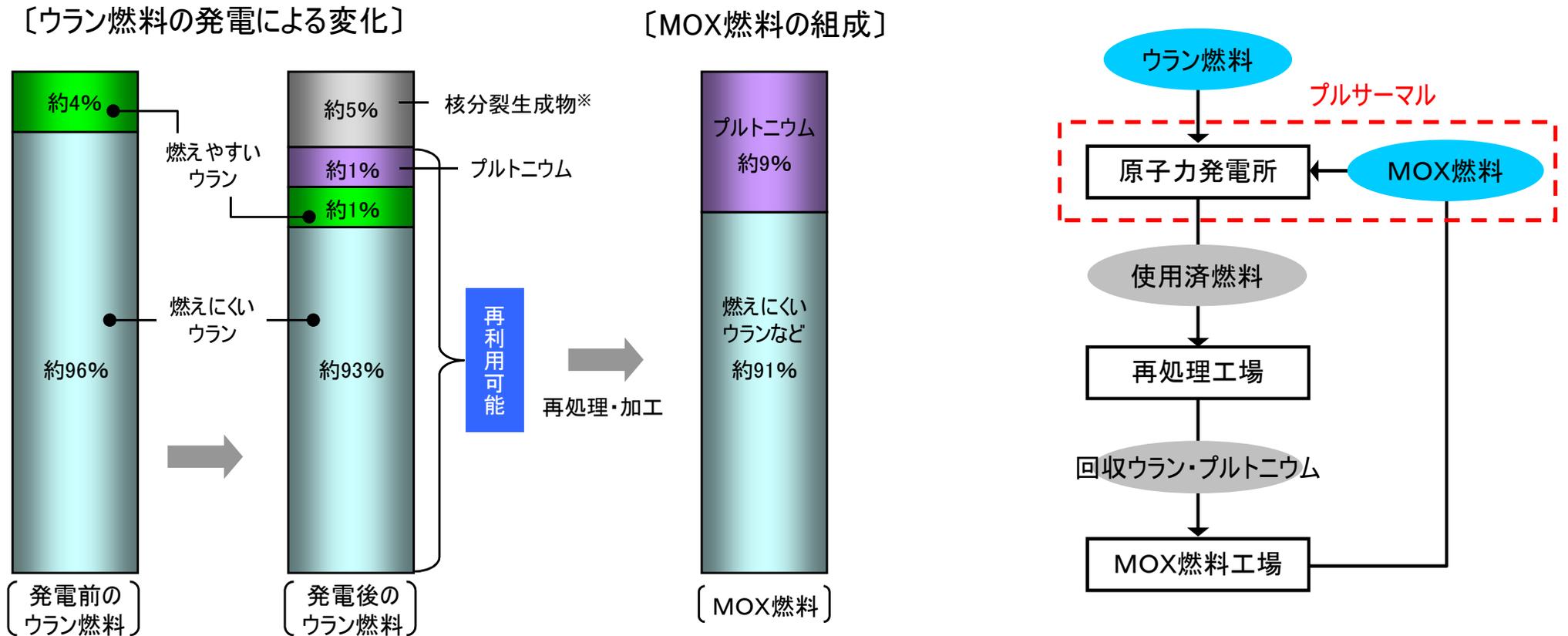
再処理工場	<ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料からウランやプルトニウムを回収する施設 ・事業者: 日本原燃株式会社 工事開始1993年、竣工時期2021年(予定)
MOX燃料工場	<ul style="list-style-type: none"> ・再処理工場から受け入れたウラン・プルトニウムを、MOX燃料に加工する施設 ・事業者: 日本原燃株式会社 工事開始2010年、竣工時期2022年(予定)
高レベル放射性 廃棄物貯蔵管理 センター	<ul style="list-style-type: none"> ・高レベル放射性廃棄物(ガラス固化体)を冷却するため、30~50年間安全に一時貯蔵する施設 ・事業者: 日本原燃株式会社 工事開始1992年、操業開始1995年
高レベル放射性 廃棄物処分施設 (資料3-11参照)	<ul style="list-style-type: none"> ・高レベル放射性廃棄物を地下深い地層に埋設し、人間の生活環境から安全に隔離する施設

出典: 日本原燃株式会社ホームページをもとに作成

3 原子力発電の状況

3-9 使用済燃料の再利用（プルサーマル）

- 使用済燃料には、再利用可能なウランやプルトニウムが約95%含まれています
- 日本では、2009年12月に初めて、当社玄海原子力発電所3号機においてプルサーマルによる営業運転を行いました



※核分裂生成物は、高レベル放射性廃棄物として処理・処分

3 原子力発電の状況

3-10 高レベル放射性廃棄物処分における核燃料サイクルの意義

- 高レベル放射性廃棄物の体積を1/4～1/7に低減可能です
- 高速増殖炉サイクル※1が実用化すれば、高レベル放射性廃棄物中に長期に残留する放射エネルギーを少なくし、発生エネルギーあたりの環境負荷を大幅に低減できる可能性も生まれます

比較項目		使用済燃料の処分	直接処分	再処理	
				軽水炉	高速炉
処分時の廃棄物			使用済燃料を再処理せず、ウラン・プルトニウム等を全て含んだままの廃棄物	使用済燃料を再処理し、ウランやプルトニウムを取り出し、残った廃液をガラスと混ぜたもの(ガラス固化体)	
発生体積比※2			1	約0.22	約0.15
潜在的有害度	天然ウラン並になるまでの期間		約10万年	約8千年	約300年
	1,000年後の有害度※2		1	約0.12	約0.004

※1 高速増殖炉は、発電しながら消費した以上の原子燃料を生成することができる原子炉であり、現在の軽水炉などに比べて、ウラン資源の利用効率を飛躍的に高めることができる

※2 直接処分を1としたときの相対値

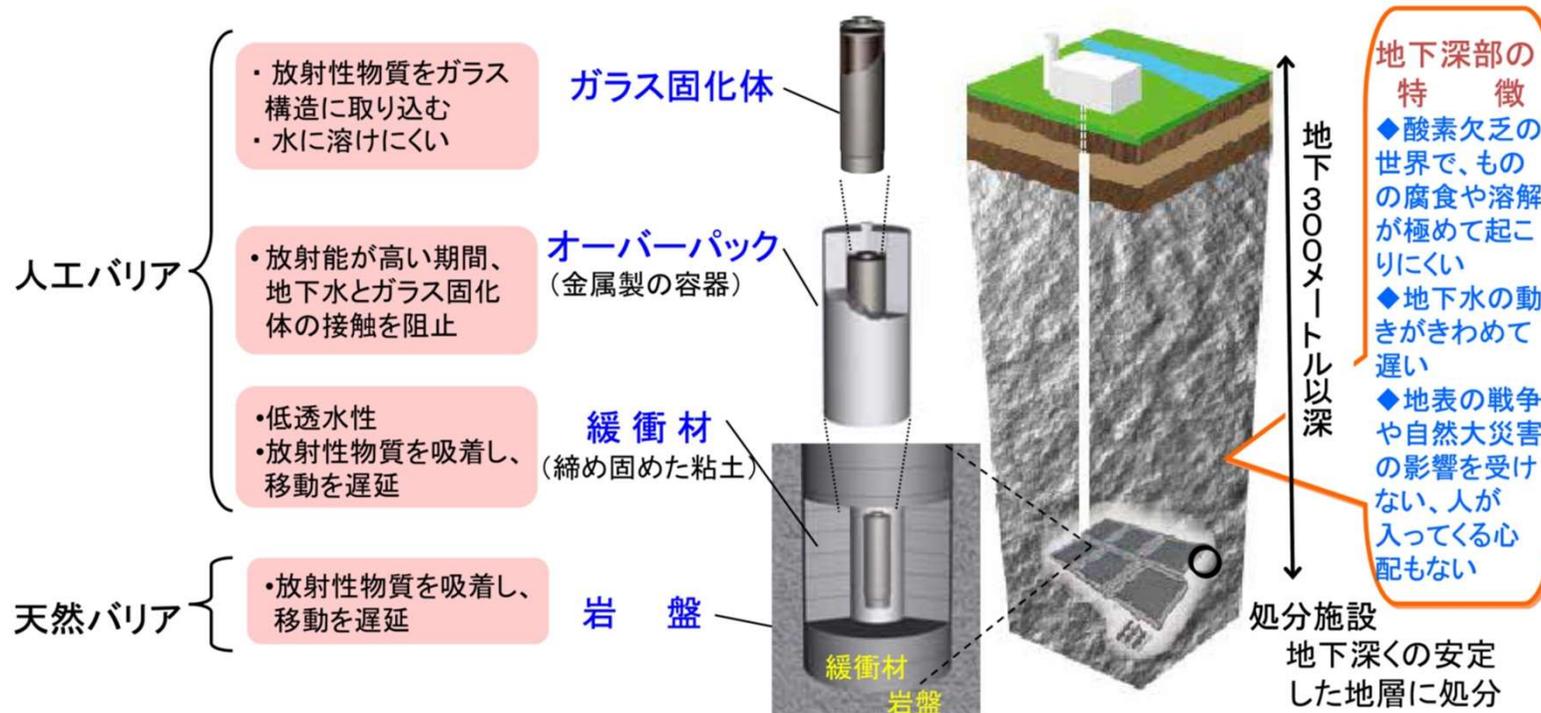
出典：資源エネルギー庁「高レベル放射性廃棄物処分について(平成25年5月)」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-11 高レベル放射性廃棄物の地層処分

- 日本では、高レベル放射性廃棄物を安定した形態に固め(ガラス固化)、地下300m以上の深い地層に安全に処分することを基本方針としています
- 国の研究により、地層処分が技術的に可能で、処分施設を安全に建設できることなどが確認されており、現在、国が前面に立って、処分施設や建設地の選定について検討しています(平成29年7月には、科学的特性マップ[※]が公表されました)
- 地層処分は、国際的にも、技術的に最も有望な方法とされており、諸外国でも取組みが進められています

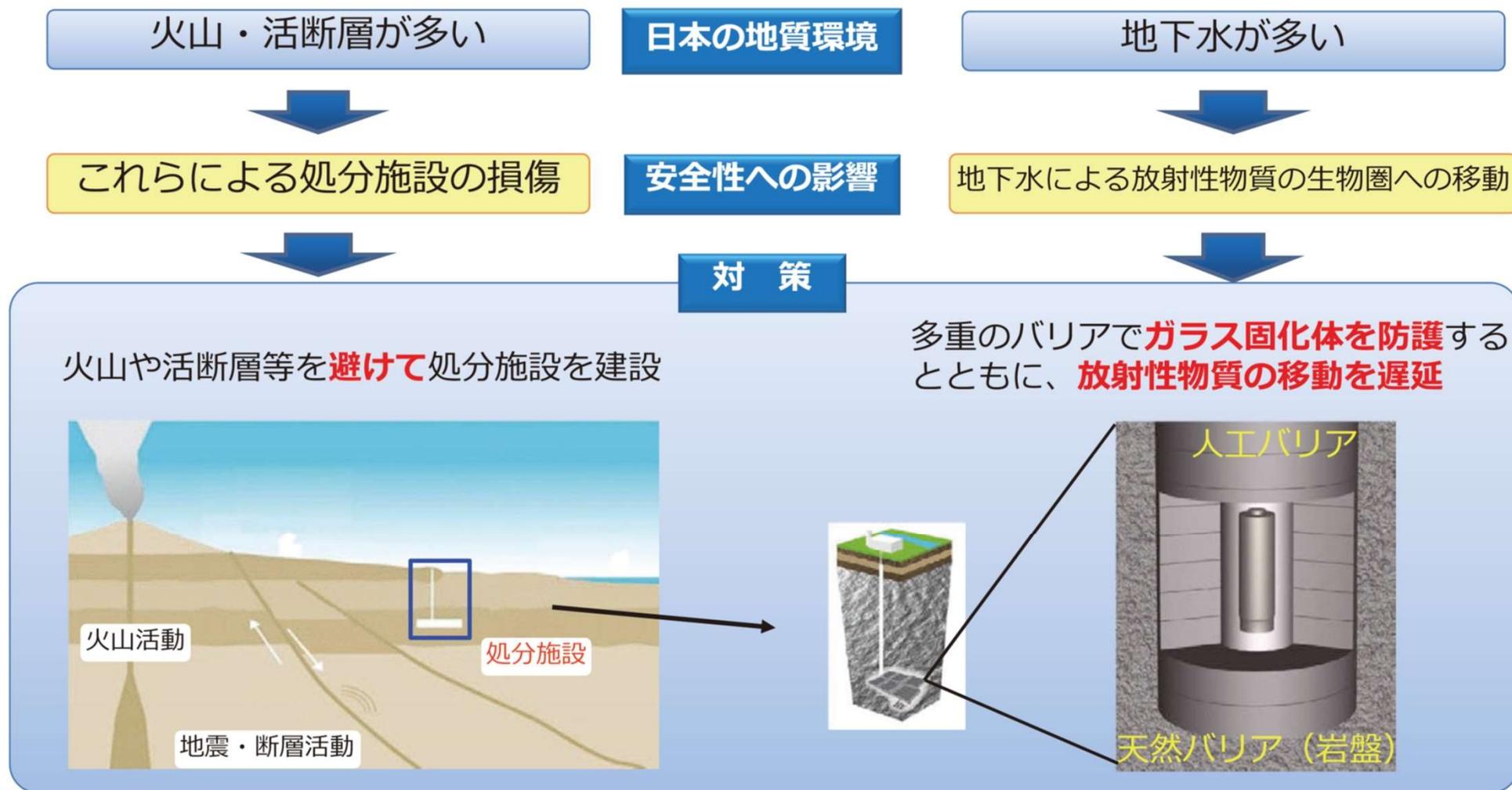
※ 地層処分に関する地域の科学的特性を、既存の全国データに基づき一定の要件・基準に従って客観的に整理し、全国地図の形で示すもの



出典: 原子力発電環境整備機構

3 原子力発電の状況

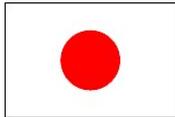
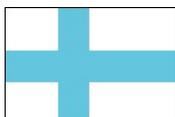
3-12 日本の地質環境を考慮した対策



出典:原子力発電環境整備機構

3 原子力発電の状況

3-13 諸外国の地層処分の進捗状況

国名	対象廃棄物	処分場の候補サイト	処分深度	操業予定
 フランス	ガラス固化体	ビュール地下研究所の近傍	約500m	2025年頃
 日本	ガラス固化体	未定	300m以上	2030年代後半
 ベルギー	ガラス固化体 使用済燃料	未定	未定	2080年
 スイス	ガラス固化体 使用済燃料	3か所の候補地を連邦政府が承認	約400m～ 900m	2060年頃
 アメリカ	ガラス固化体 使用済燃料	ユッカマウンテン (中止の方針)	200m～ 500m	2048年
 ドイツ	ガラス固化体 使用済燃料	未定	未定	2050年代以降
 フィンランド	使用済燃料	オルキルオト	約400m～ 450m	2020年代初め頃
 スウェーデン	使用済燃料	フォルスマルク (建設許可申請書を提出)	約500m	2029年頃

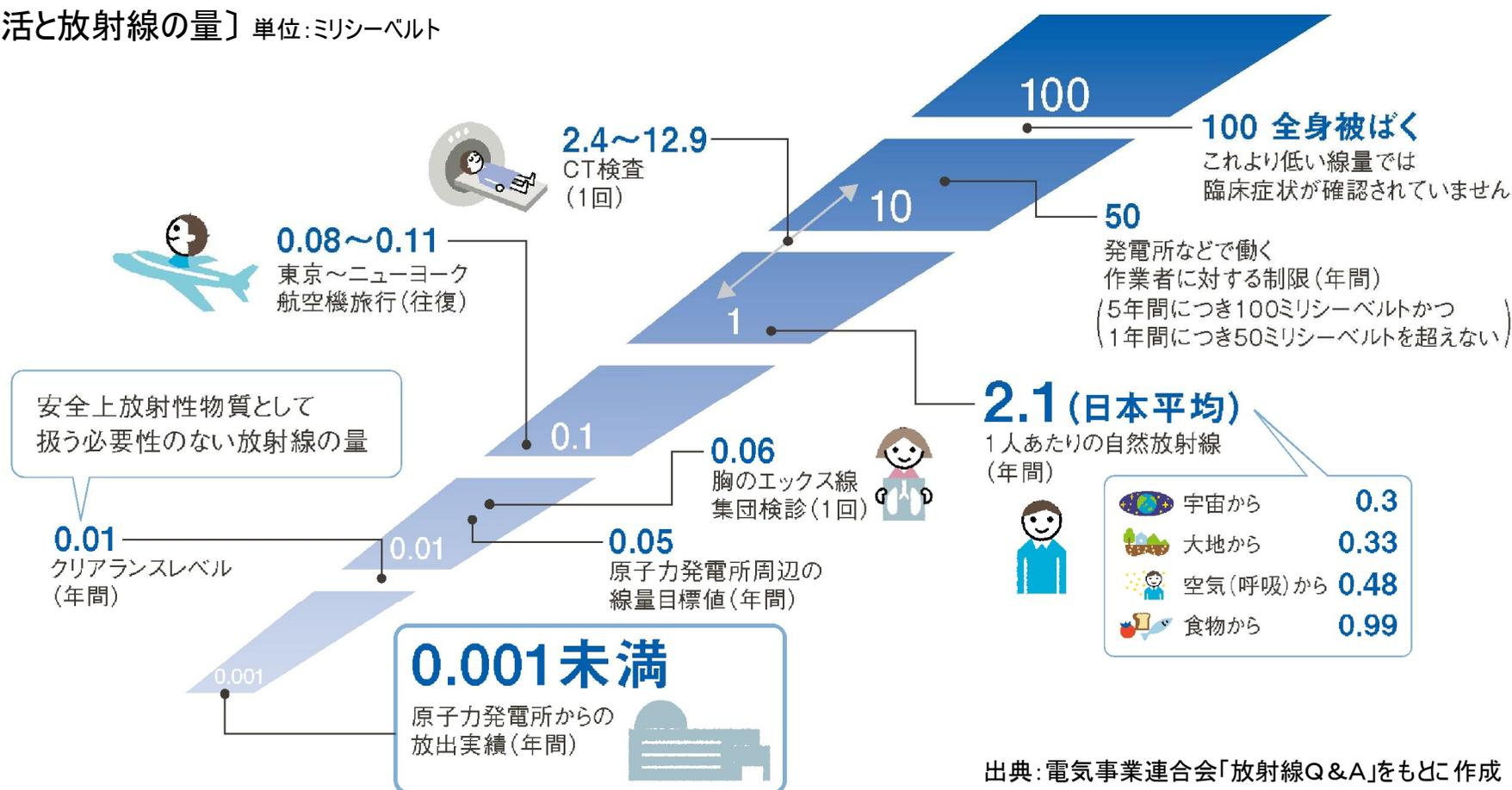
出典：資源エネルギー庁「諸外国における高レベル放射性廃棄物の処分について(2017年2月)」、(一財)日本原子力文化財団「原子力・エネルギー図面集」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-14 日常生活や原子力発電所等における放射線の量

- 放射線は自然界にも存在し、レントゲンなどの医療分野でも活用されており、過度に大量に浴びない限り、身体への大きな影響はありません
- 原子力発電所では、放射性物質について厳正な管理を行っており、発電所周辺の人が受ける放射線の量は、年間で約0.001ミリシーベルト未満と、自然界から受ける放射線量の2,000分の1以下です

〔日常生活と放射線の量〕 単位:ミリシーベルト



出典:電気事業連合会「放射線Q&A」をもとに作成

3 原子力発電の状況

3-15 放射線の量と生活習慣によってがんになるリスクの比較

- 放射線の被ばく線量が100～200ミリシーベルト(短時間1回)になったあたりから、発がんリスクが1.08倍に増加しますが、これは、生活習慣における野菜不足によるがんの発生率の増加とほぼ同じです
- 100ミリシーベルト以下では、放射線による発がんリスクの明らかな増加の証明は難しいということが国際的な認識です

放射線の線量(短時間1回)※1	がんの相対リスク(倍)	生活習慣因子※2
1,000～2,000ミリシーベルト	1.8	
	1.6	喫煙
500～1,000ミリシーベルト	1.6	飲酒(毎日3合以上)
	1.4	飲酒(毎日2合以上)
	1.29	やせ過ぎ(BMI<19)
	1.22	太り過ぎ(BMI≥30)
200～500ミリシーベルト	1.19	1.15～1.19 運動不足
		1.11～1.15 塩分のとり過ぎ
100～200ミリシーベルト	1.08	
		1.06 野菜不足
100ミリシーベルト以下	検出不可能	

※1 広島・長崎の原爆被爆者約12万人規模の疫学調査

※2 成人を対象にアンケート調査を実施し、10年間の追跡調査を行い、がんの発生率を調べたもの

出典:国立がん研究センター調べ、政府関係省庁「放射線リスクに関する基礎的情報(平成29年4月版)」をもとに作成

九州電力の電力安定供給への取組み

経済成長や電化の進展等により、九州の電力需要は年々増加してきました。電気は貯めることが難しいため、当社は、お客さまが電気を使用されるピークに合わせて、電源開発を行ってきました。

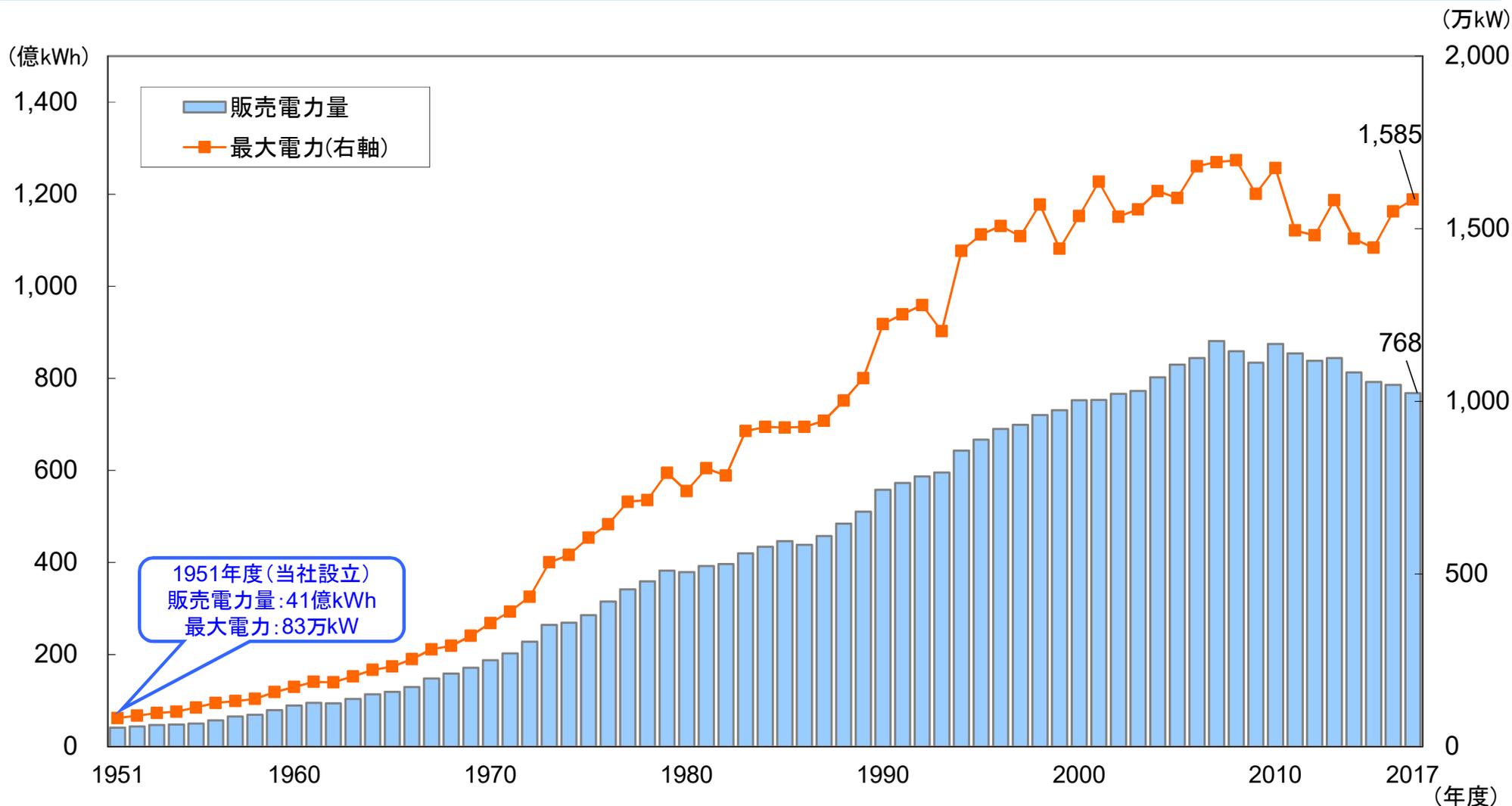
当社設立時（1951年）の電源構成は、水力・石炭火力でしたが、その後石油火力にシフトし、1970年代の石油危機以降、原子力、石炭・LNG・石油火力、水力など、多様な電源をバランスよく開発してきました。

なお、2011年度以降は、原子力発電所の停止に伴う火力発電の発電量の増加により、化石燃料の消費量と燃料費、CO₂排出量が大幅に増加しています。

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-1 販売電力量と最大電力の推移

- 販売電力量と最大電力は、1951年度(当社設立)以降増加してきましたが、東日本大震災後の2011年度以降は、前年の2010年度を下回る水準で推移しています
- 2017年度は、販売電力量768億kWh、最大電力1,585万kWとなりました

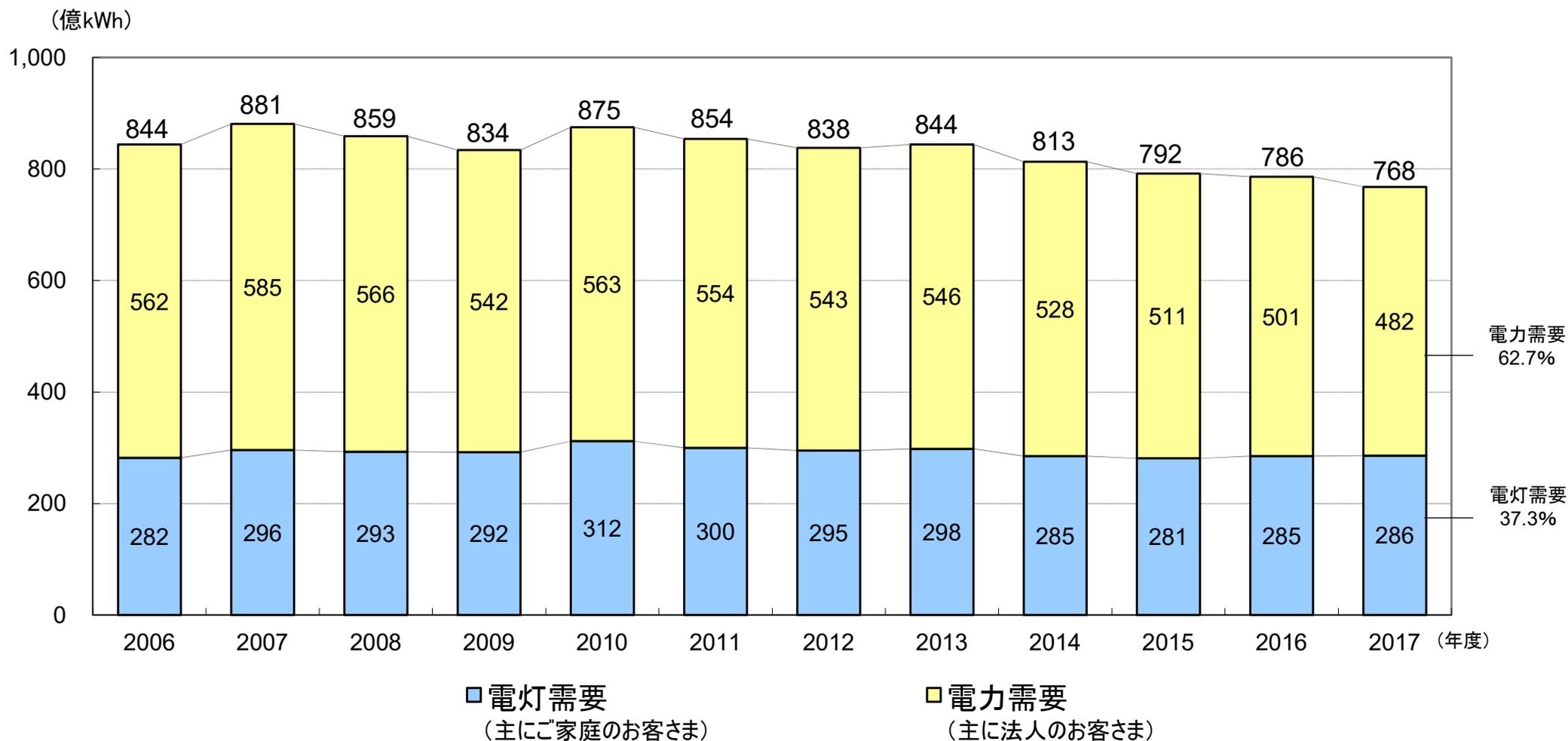


(注)最大電力:1951~1967年度は最大電力(発電端)、1968~2015年度は最大3日平均電力(送電端)、2016~2017年度は九州エリアの最大電力(送電端)

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-2 販売電力量（電灯・電力）の推移

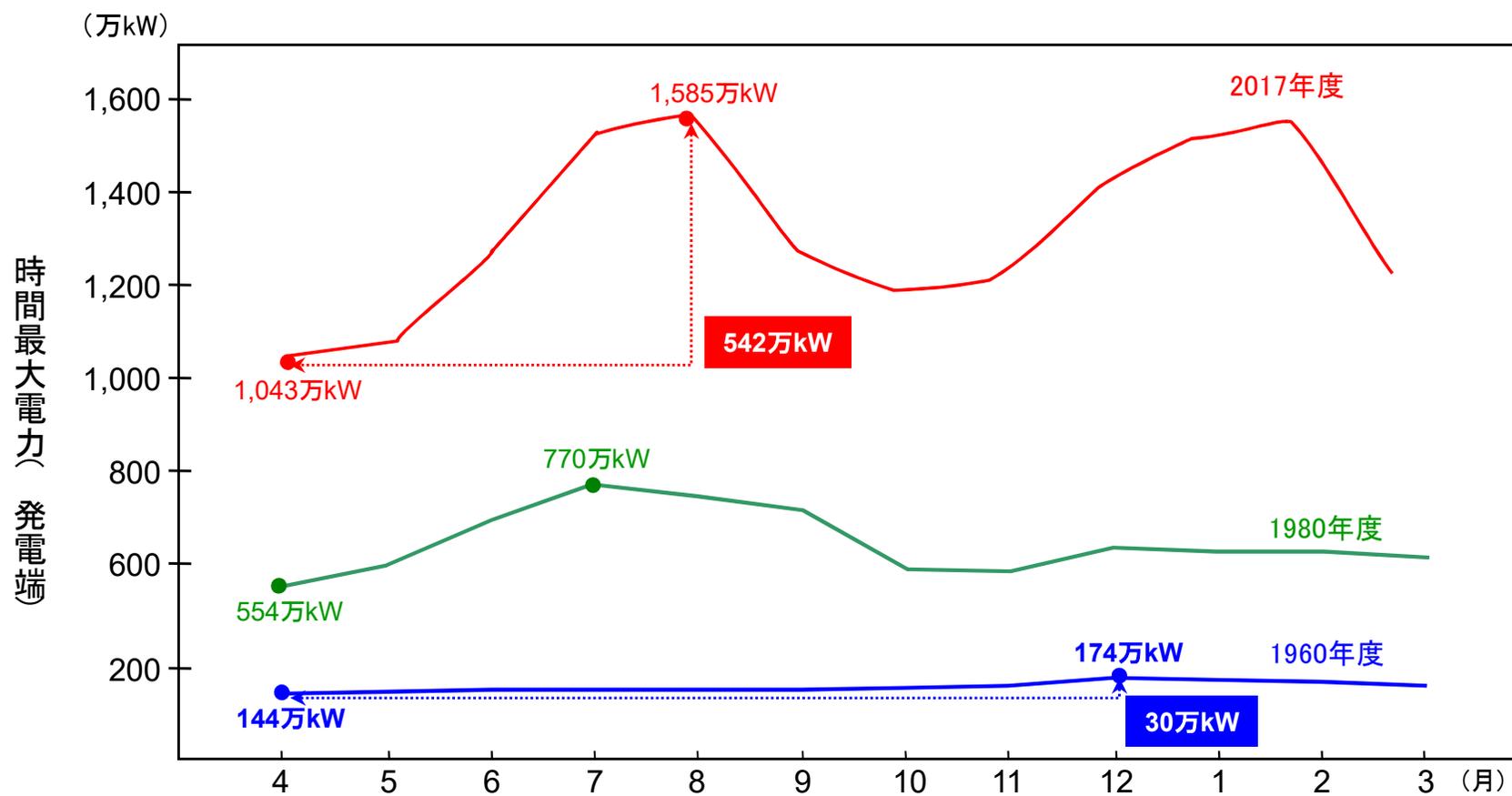
- 2017年度の販売電力量は、契約電力の減少などから、前年度に比べ▲2.3%の768億kWhとなりました



4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-3 季節別の電力需要の推移

- 季節別の電力需要の差は、約60年前と比較し約18倍に拡大しています [30万kW(1960年度)→ 542万kW(2017年度)]
- 近年は、冷暖房機器の普及等により、夏季と冬季に電力需要のピークが発生し、季節別の差が大きくなっています

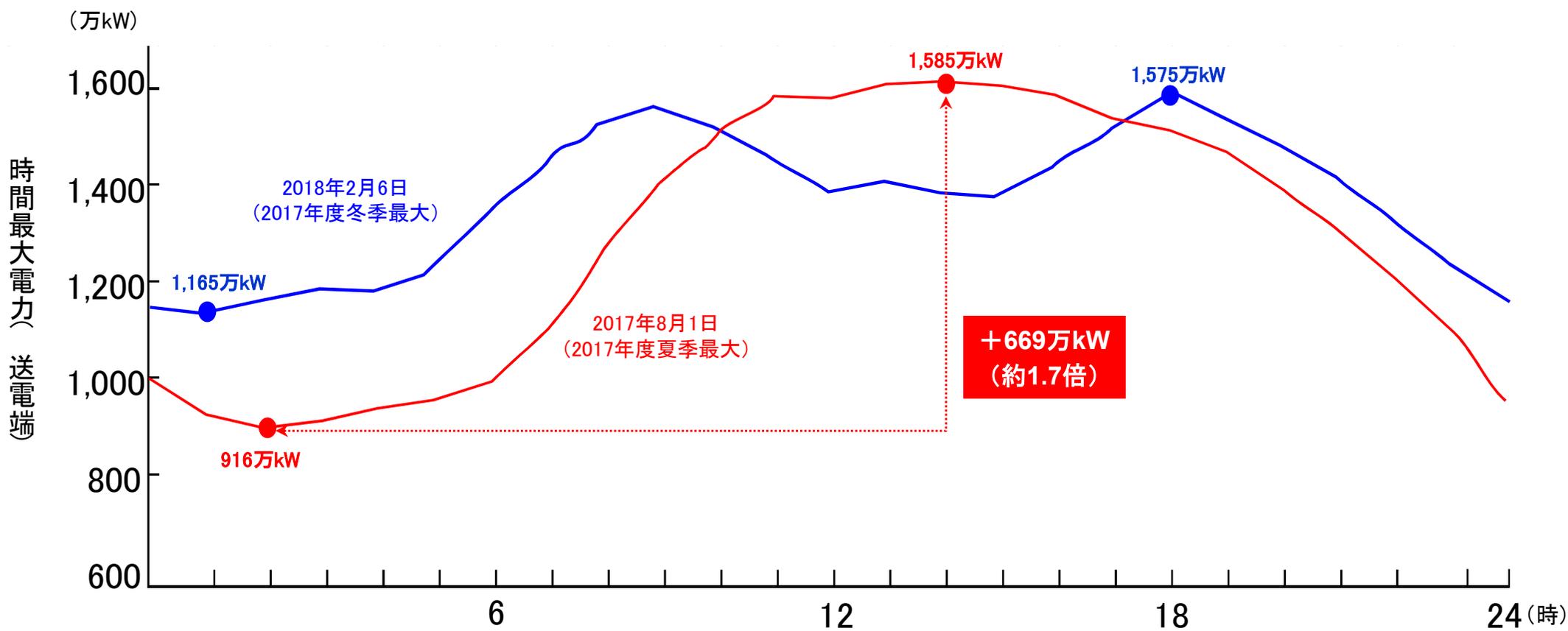


(注) 2017年度の値は、九州エリアの送電端の値

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-4 時間別の電力需要の推移

- 1日の中でも、時間帯によって電力需要の差が大きく、夏季の昼間(2017年度夏季最大電力発生日)は、夜間の約1.7倍の電力需要が発生しています

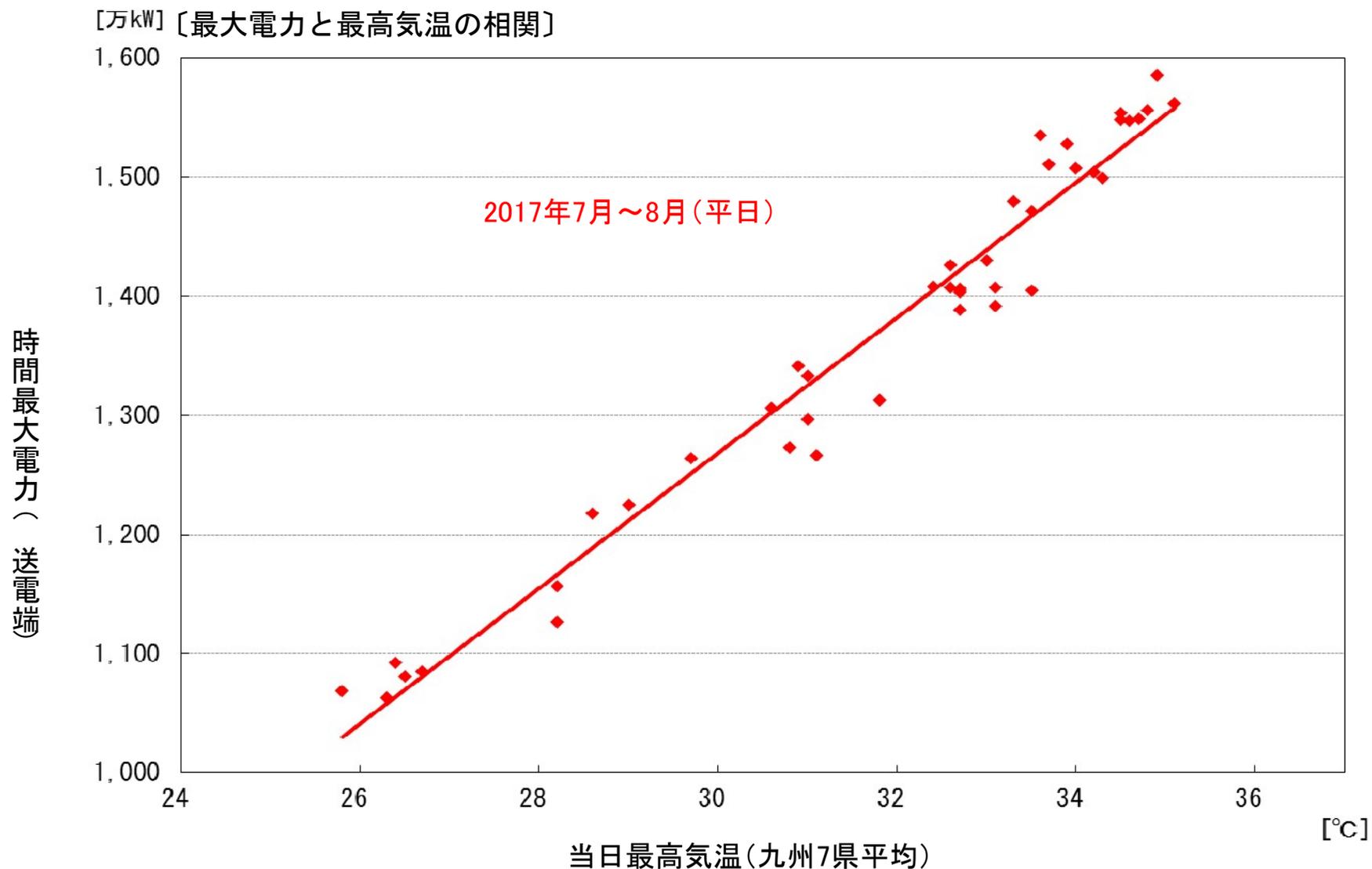


(注)時間最大電力の数値は、九州エリアの値

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-5 夏季の電力需要の特徴

- 夏季の電力需要は、最高気温が1℃上昇すると、最大電力が55万kW程度増加します

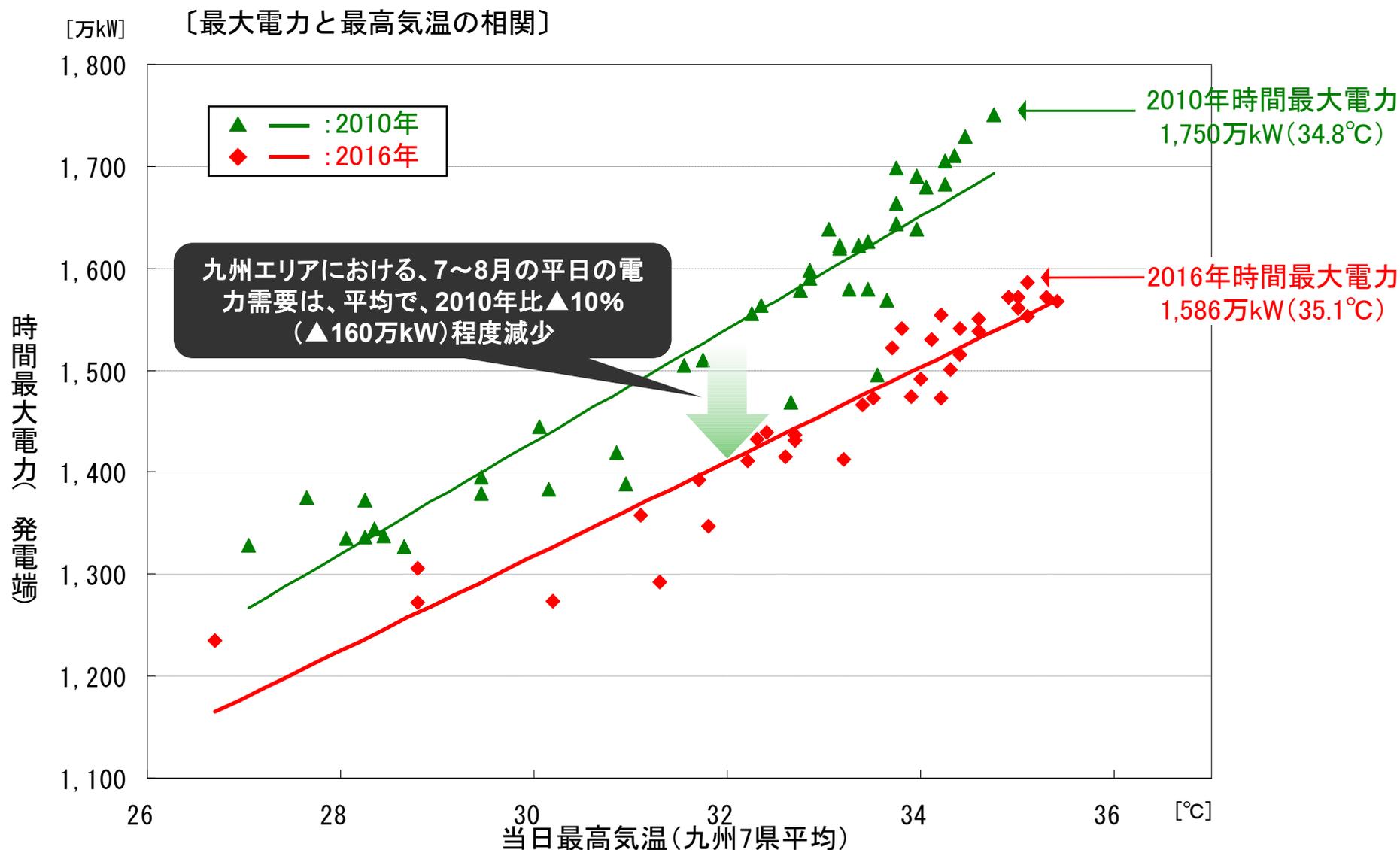


(注)時間最大電力の数値は、九州エリアの値

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

4-6 2016年夏の電力需要実績（2010年夏との比較）

- 2016年夏は、東日本大震災後の2011年以降で初めて節電要請がありませんでしたが、九州エリアにおける、7～8月の平日の電力需要は、2010年比で▲10%（▲160万kW）程度減少しており、節電が定着しているものと考えられます



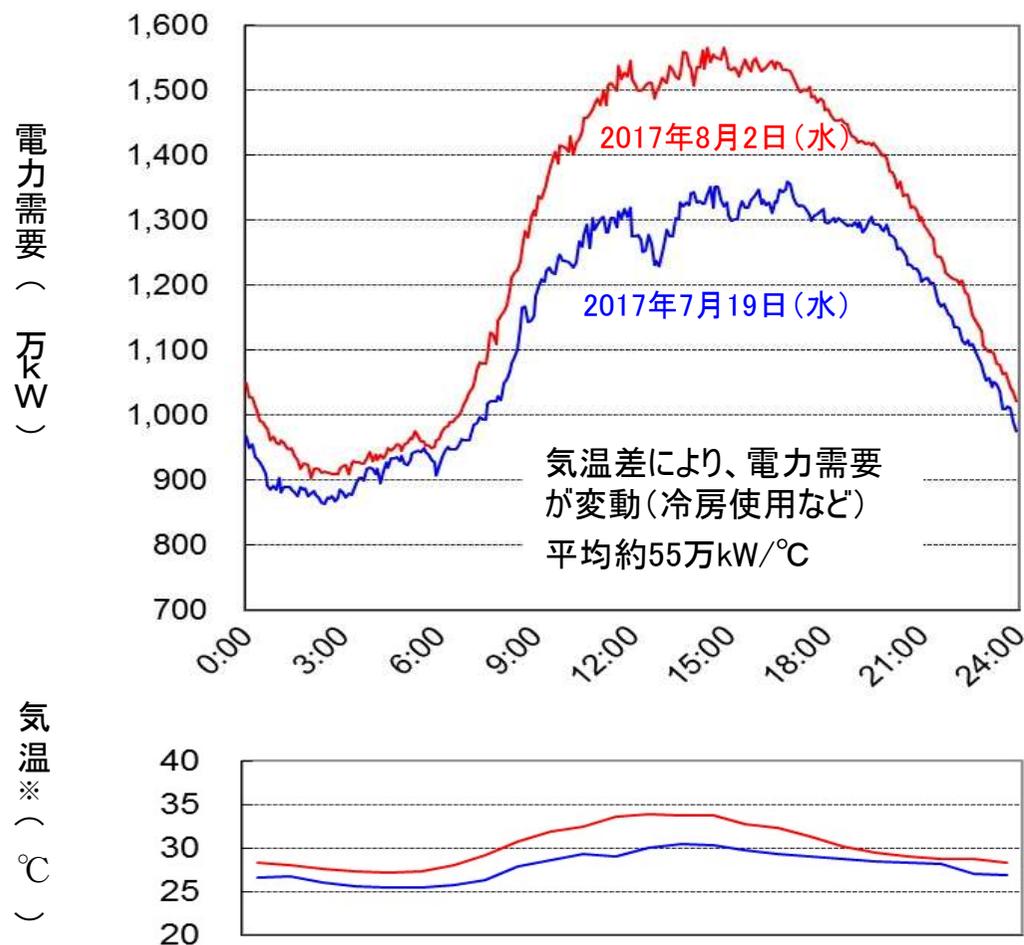
(注) 2016年の時間最大電力の数値は、九州エリアの値

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力需要の状況〕

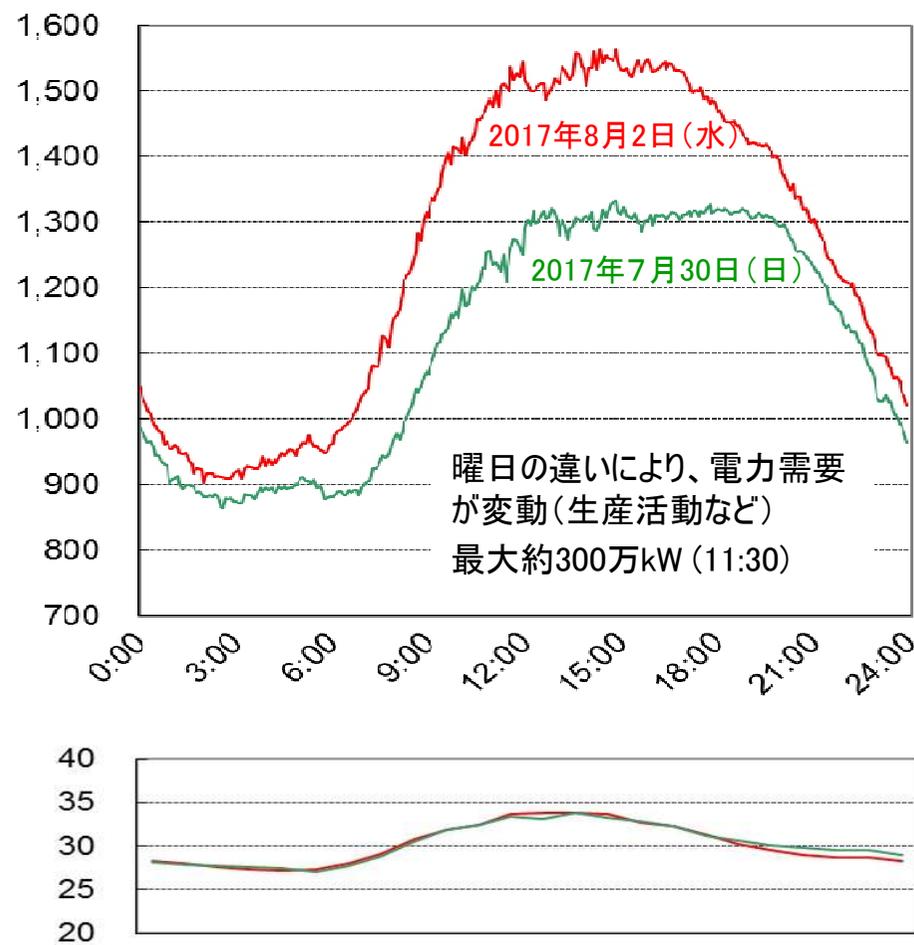
4-7 気温や曜日による電力需要の変動

- 電力需要は、気温等の気象状況や曜日によって、大きく変動します

〔気温差による比較（同一曜日の平日）〕



〔曜日による比較（平日・日曜日）〕

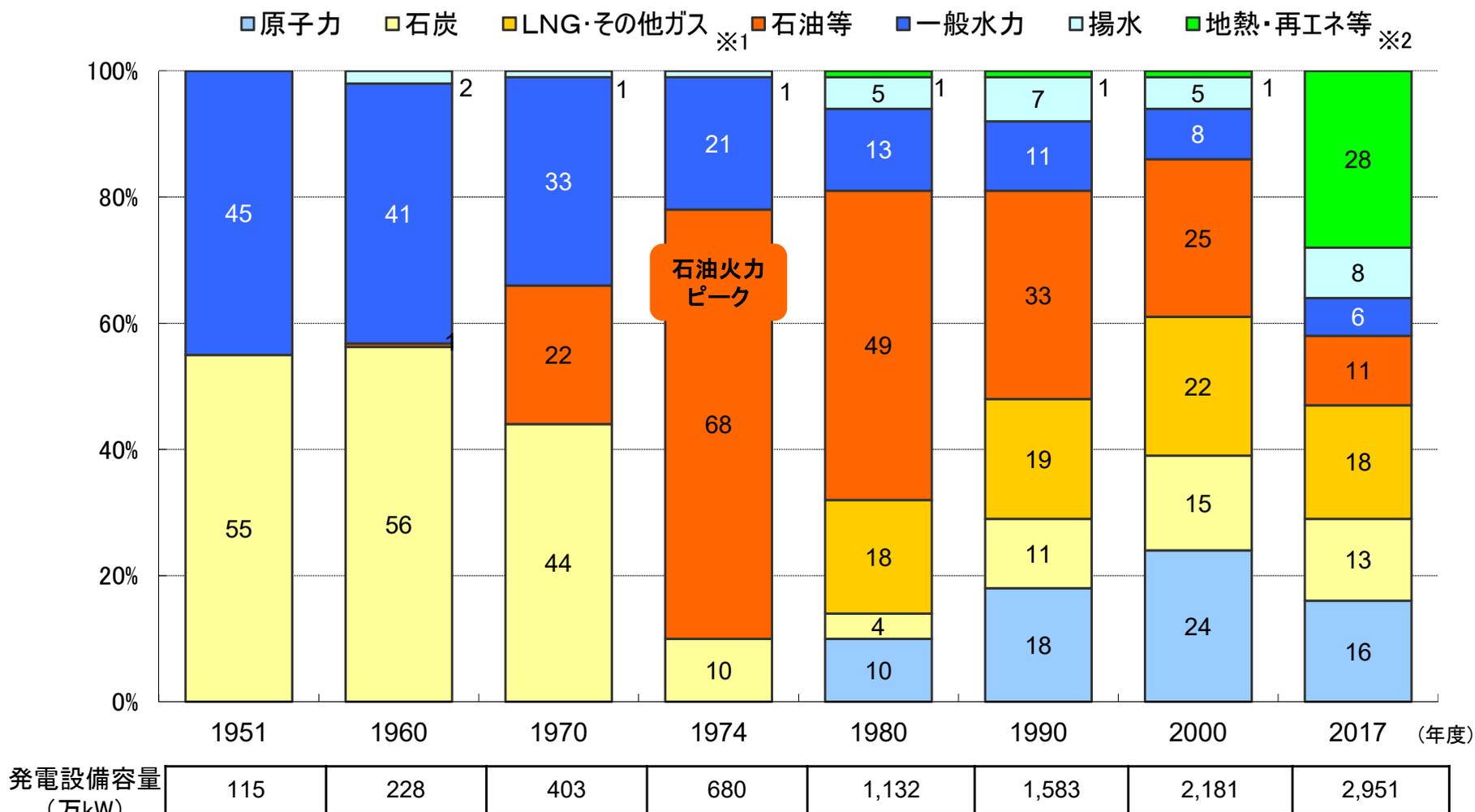


※ 九州内の3地点（福岡、熊本、鹿児島）の気温を按分して計算
（注）電力需要の数値は、九州エリアの値

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-8 発電設備構成の推移（他社受電分を含む）

- 石油危機以降は、燃料調達の安定性や発電コスト、地球環境への影響などの観点から、多様な電源をバランスよく組み合わせた電源ベストミックスを目指してきました



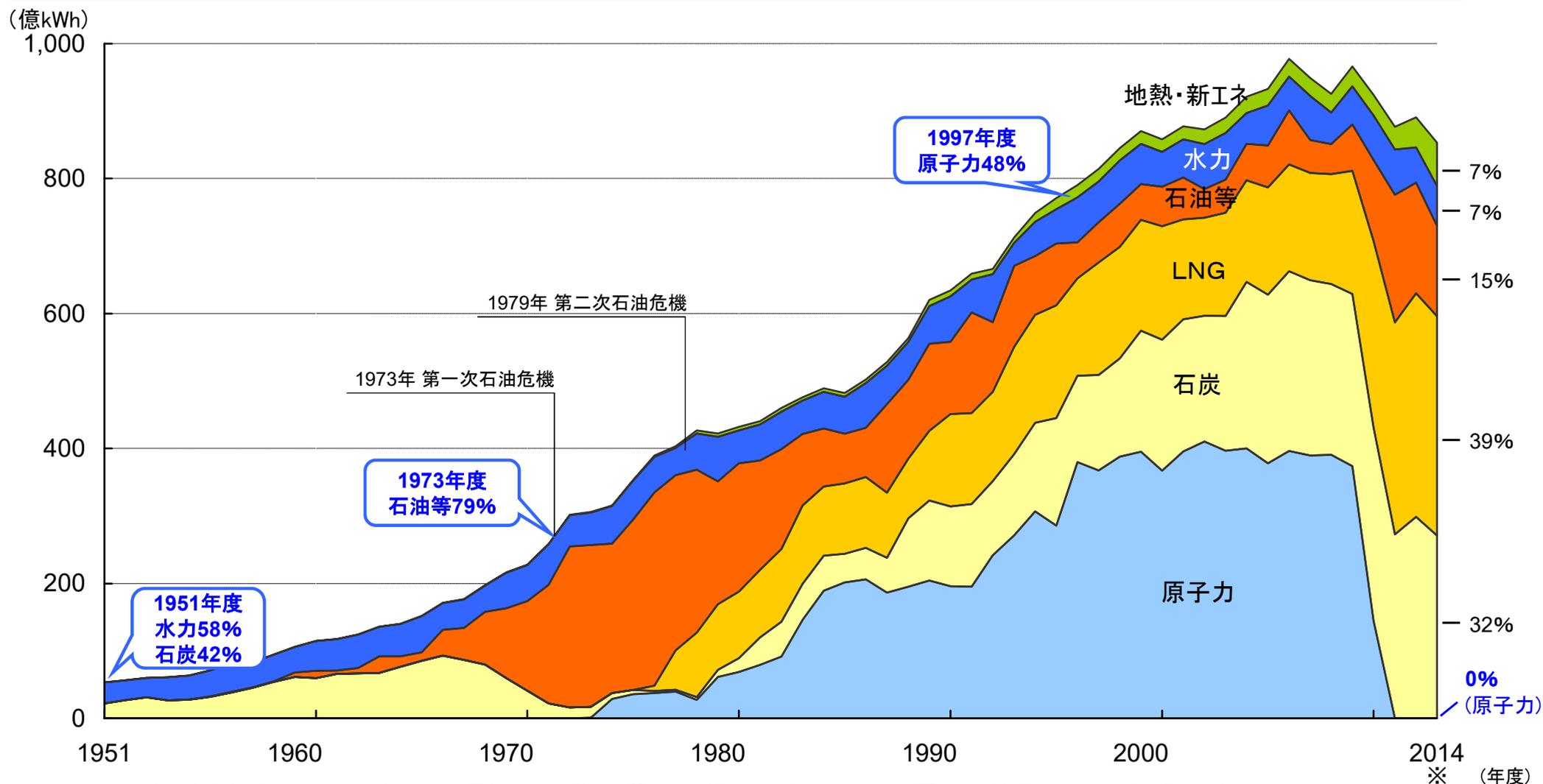
※1 「その他ガス」は2000年度までは「石油等」に含まれる

※2 「再エネ等」に含まれる太陽光・風力の他社受電分は、2000年度までは8月(最大需要発生時)の供給力、2017年度は契約最大電力

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-9 電源別発電電力量（他社受電分を含む）の推移〔～2014年度〕

- 発電の主力となる電源を、1960年代後半に水力・石炭火力から石油火力にシフトさせ、石油危機以降は原子力・石炭火力・LNG火力にシフトさせてきました
- 2011年度以降は、原子力発電所の停止に伴い、LNG火力・石炭火力・石油火力の発電電力量が増加しています



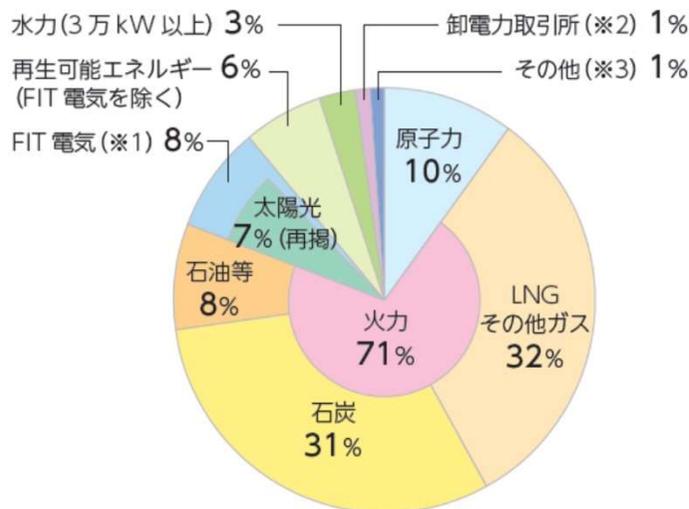
※ 2015年度からは、経済産業省の制定する「電気の小売営業に関する指針」(2016年1月)に基づく電源構成を算定・公表(資料4-12参照)

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

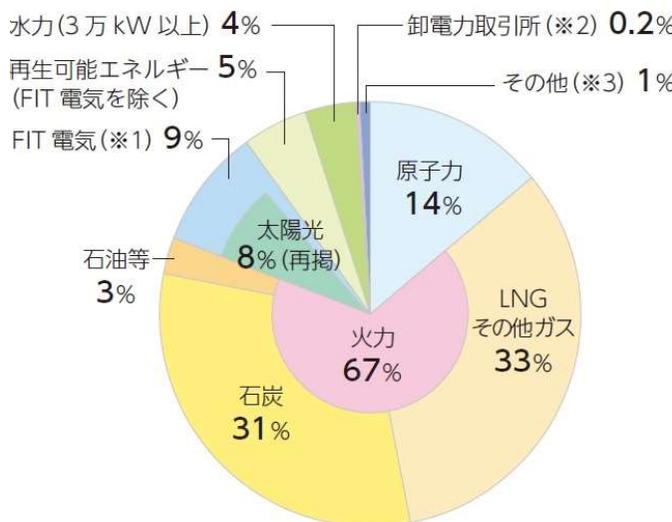
4-10 電源構成〔2015～2017年度〕

- 2015～2017年度の電源構成は以下のとおりです
- CO₂排出係数(調整後排出係数)は、2016年度が0.483kg-CO₂/kWh、2017年度(*)は0.463kg-CO₂/kWhとなっています
 (*) 2017年度の数値は暫定値であり、正式には「地球温暖化対策の推進に関する法律」に基づき、国が実績値を公表

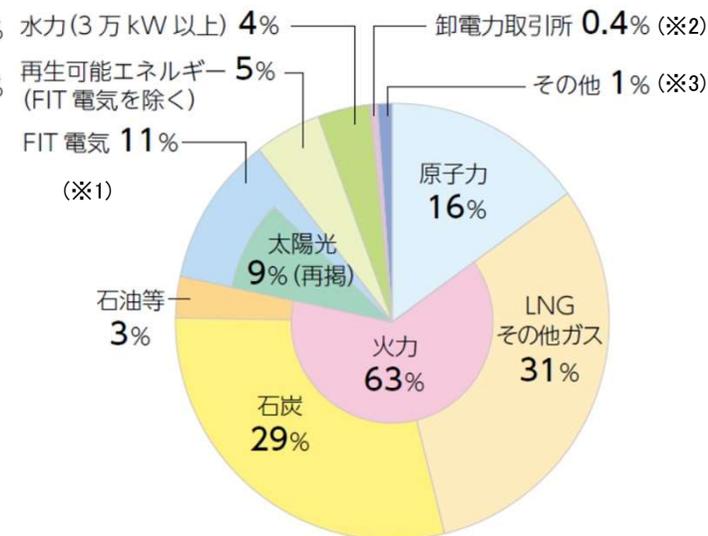
【2015年度】



【2016年度】



【2017年度】



※1 FIT(再生可能エネルギーの固定価格買取制度)電気

この電気を調達する費用の一部は、当社のお客さま以外の方も含め、電気をご利用のすべての皆さまから集めた賦課金により賄われている。このため、この電気のCO₂排出量については、火力発電なども含めた全国平均の電気のCO₂排出量を持った電気として扱われる

(注) 太陽光、風力、水力(3万kW未満)、地熱及びバイオマスにより発電された電気が対象

※2 卸電力取引所から調達した電気

この電気には、水力、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギーなどが含まれる

※3 その他

他社から調達している電気で発電所が特定できないもの等が含まれる

(注) ・経済産業省の「電気の小売営業に関する指針」に基づき、算定・公表

・当社が発電した電力量及び他社から調達した電力量を基に算定(2015、2016年度は離島分を含む。2017年度は離島分を含まない)

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-11 夏季の典型的な電力需要と電源の組合せ

- 夏季の電力ピーク時には、ベース電源に原子力・石炭火力、ミドル電源にLNG火力、ピーク電源に石油火力等を組み合わせ、太陽光・風力も最大限導入し、電力需要に対応しています

【各電源の特徴・位置付け】

太陽光・風力

- 太陽光は、晴天時の12～13時が最大出力、ただし、天候により出力は変動し、夜間の出力は見込めない
- 風力は風向き・風速により出力が変動
上記変動に対しては、火力や揚水式水力で調整

揚水式水力

- 主に点灯ピーク等の太陽光の出力が見込めない時間帯等に発電
需要に対する太陽光の出力比率が高い日の昼間や、深夜に揚水

水力（一般水力）

- 貯水池式：ピーク時に100%出力、夜間は停止
- 調整池式：河川の流れ込み量を調整池で調整、主に昼間運転
- 流れ込み式：河川の流れ込み量に応じ、昼夜フラット運転

石油火力・LNG火力

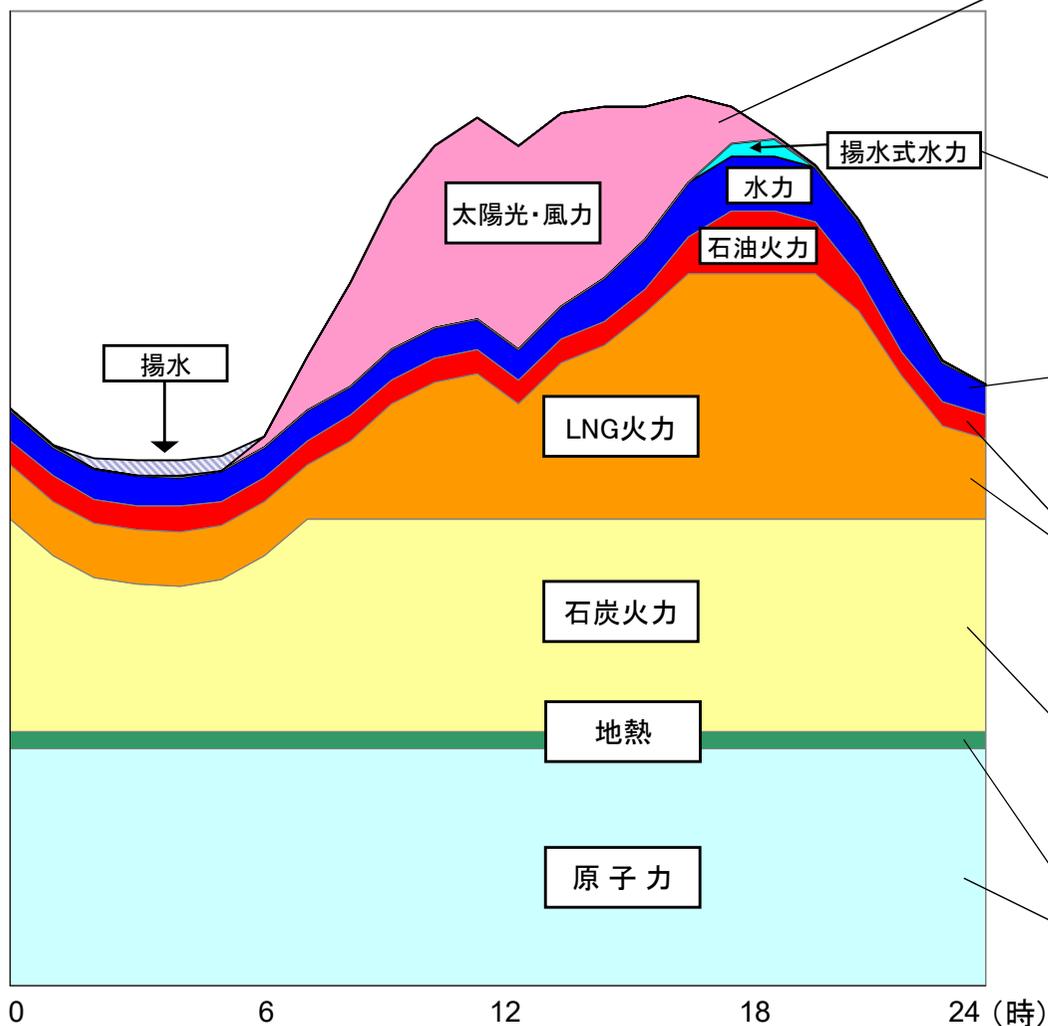
- 昼間は太陽光の出力に応じて調整、高需要かつ太陽光出力が低下する夕方に出力（石油：50～100%出力、LNG：100%出力）
- 夜間は最低出力または停止

石炭火力（ベース需要対応）

- 昼間・夜間ともに100%程度の出力での運転を基本とし、昼間は太陽光の出力、夜間は需要の状況に応じて調整

原子力・地熱（ベース需要対応）

- 昼間・夜間とも100%出力でフラット運転



4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-12 競争力と安定性を備えた新規電源の開発（松浦発電所2号機増設）

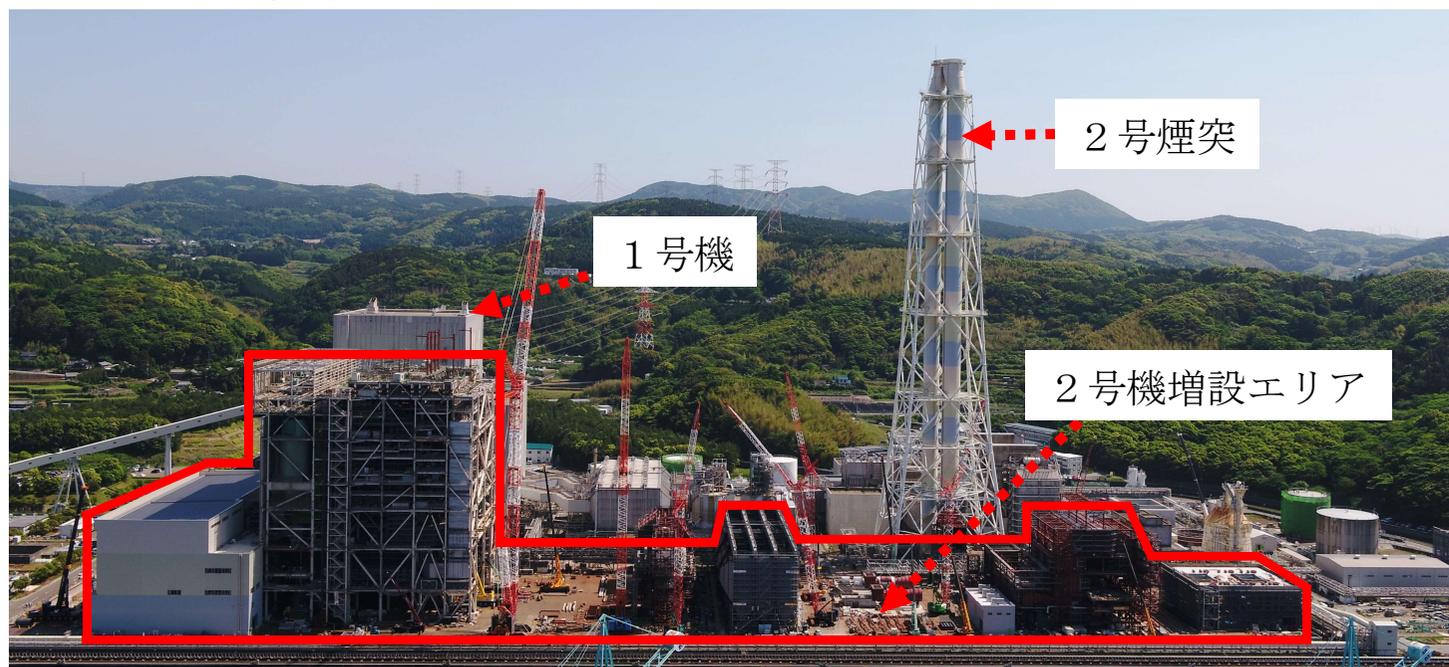
- 競争力と安定性を備えた電源を確保するため、松浦発電所2号機の開発に取り組んでいます
- 超々臨界圧発電(USC〔※〕)を採用し、世界最高水準の熱効率を実現することで、環境にも最大限配慮していきます

※ 超々臨界圧発電(USC:Ultra Super Critical): 発電に使用する蒸気を高温高压化することにより、熱効率を向上させ、環境負荷を低減した高効率の発電方式

松浦発電所2号機増設工事の概要

所在地	長崎県松浦市	出力	100万kW
発電方式	超々臨界圧(USC)微粉炭火力	燃料	石炭
発電端熱効率	45%以上(低位発熱量基準)	運転開始年月	2019年12月

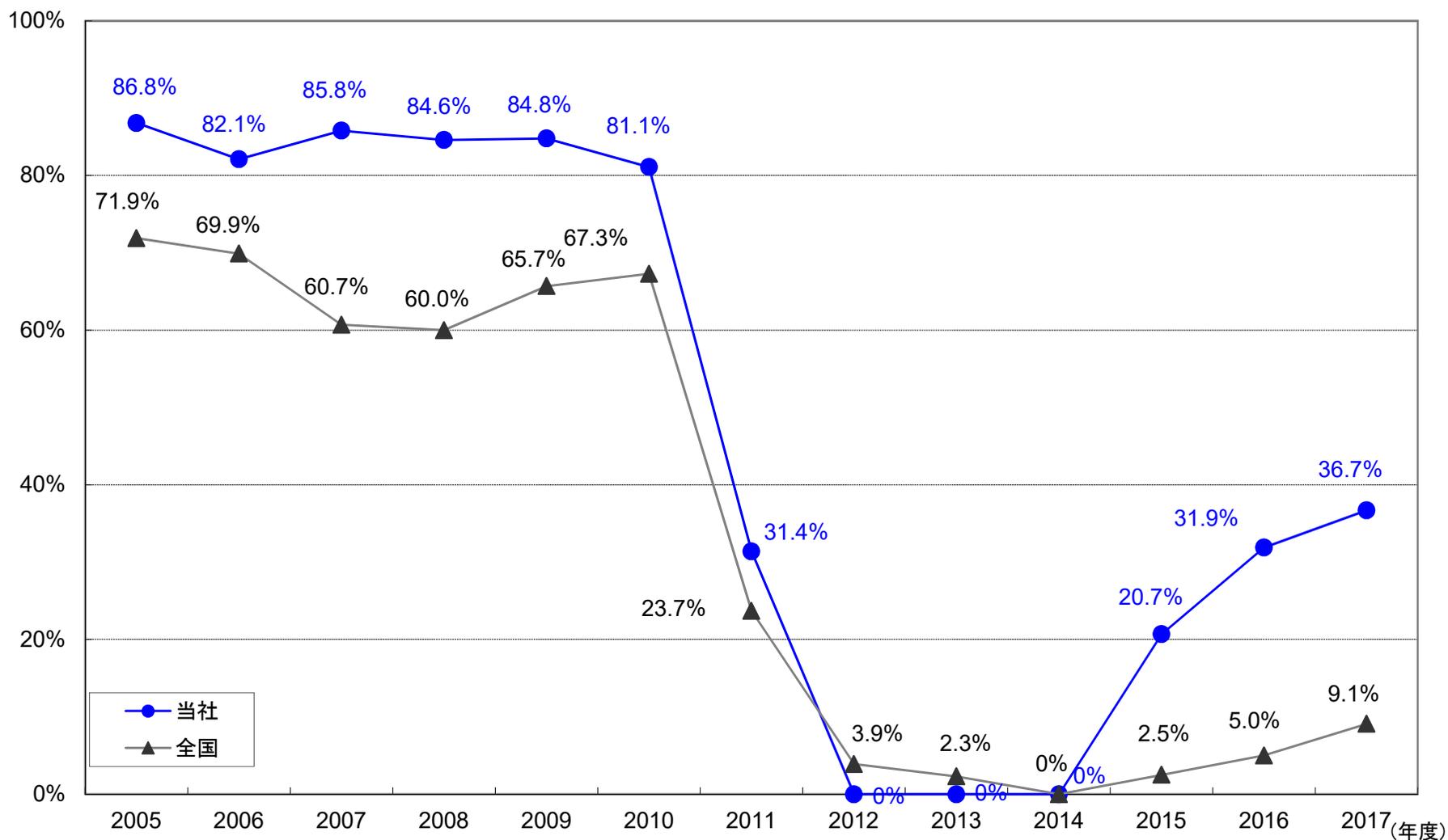
〔2号機エリア全景写真(2018年6月撮影)〕



4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-13 原子力発電所の設備利用率の推移

- これまで、発電設備の故障や事故が少なく、全国平均を大幅に上回る高い設備利用率※を維持してきましたが、2012～2014年度までは設備利用率が0%でした
- 2017年度は、川内原子力発電所1,2号機の安定稼働により、設備利用率は約37%となりました

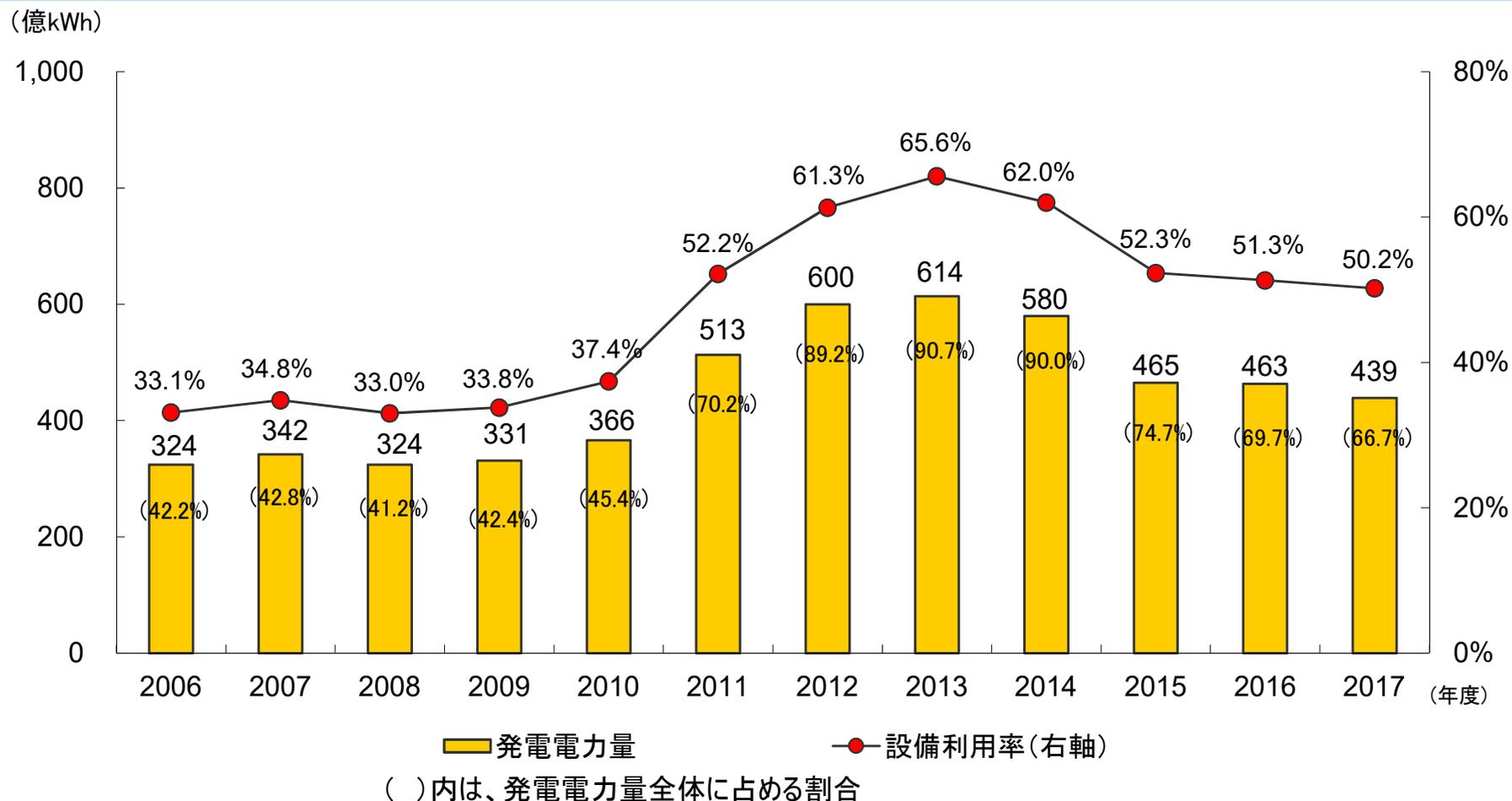


※設備利用率＝〔年間の発電電力量(kWh)／(発電所出力(kW)×365日×24時間)〕×100

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-14 火力発電所の設備利用状況（発電電力量及び設備利用率の推移）

- 2017年度の設備利用率※は、2015年8月以降に発電を再開した原子力発電所の安定稼働などにより、昨年度と比べ若干減少し50.2%となりました
- 2011年度以降は、原子力発電所の停止に伴い、火力発電設備（LNG・石炭・石油）の設備利用率が上昇しており、2012年～2014年度は、火力発電設備による発電電力量が全体の約9割を占めました



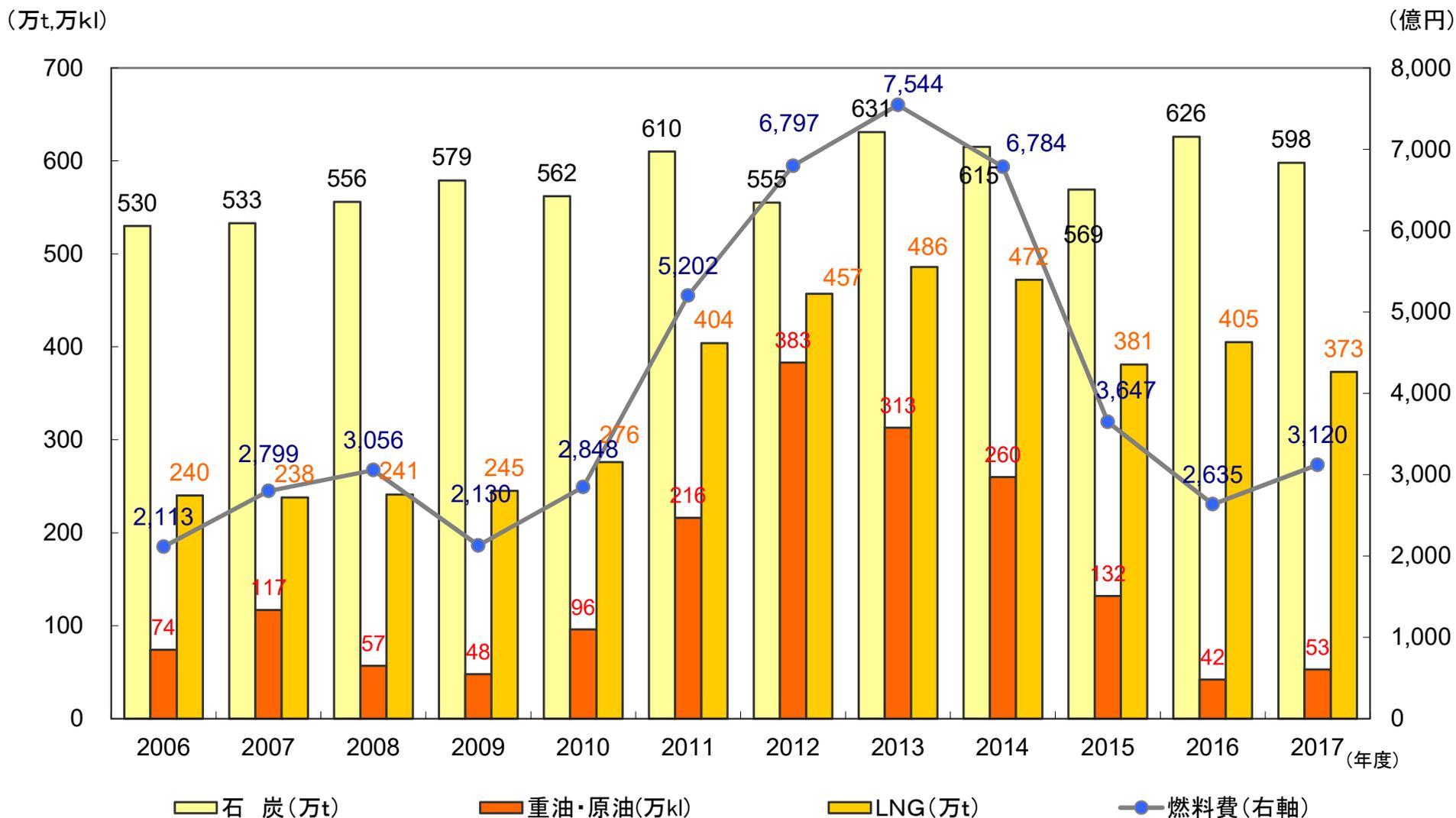
(注) 発電電力量には他社受電分を含まない

※ 設備利用率 = [各発電機の年間発電電力量の合計 / (365日 × 24時間 × 各発電機定格出力の合計)] × 100
 設備利用率には、内燃力・地熱発電設備を含まない

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-15 化石燃料の消費量と燃料費の推移

- 2017年度は、川内原子力発電所1,2号機の発電電力量増加による燃料費の抑制などはありませんでしたが、燃料価格の上昇等により、燃料費が増加しています



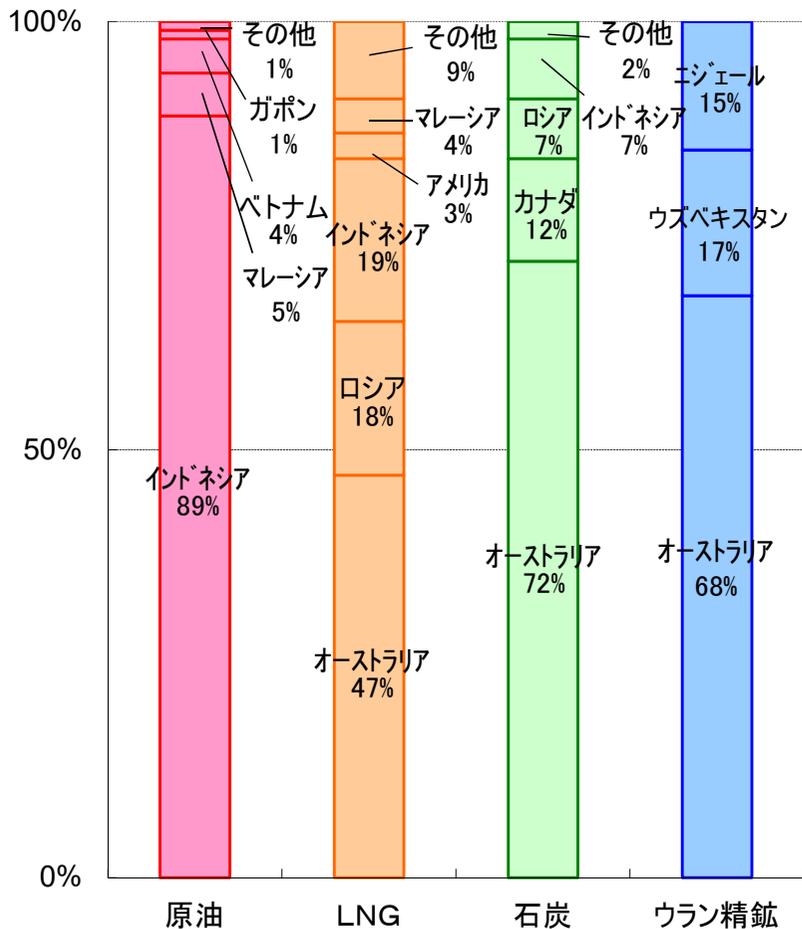
4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-16 燃料の長期安定確保への取組み

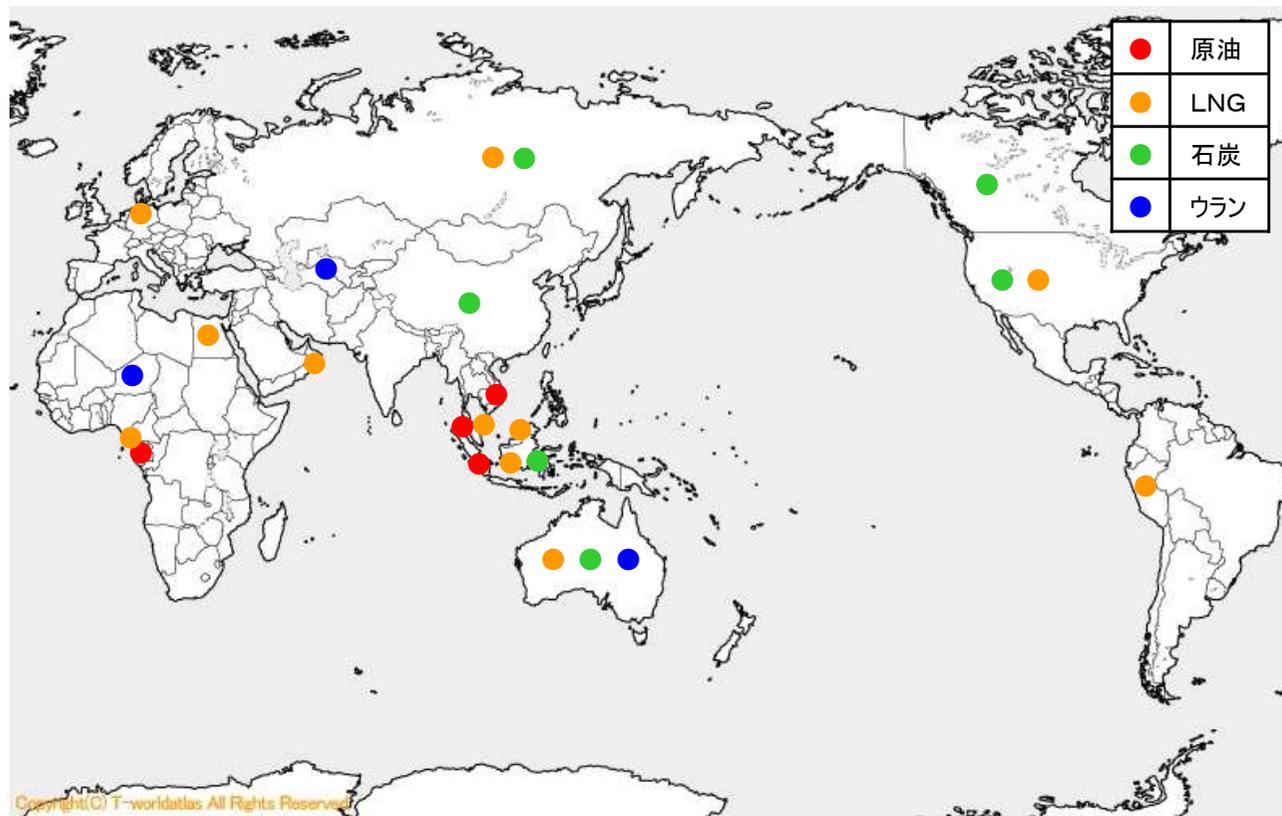
- 燃料を長期にわたり安定的に確保するため、長期契約を基本として、燃料供給源の分散化や、燃料の生産から輸送・受入・販売までの関与強化などに取り組んでいます

〔燃料調達状況(2017年度)〕

〔燃料別の調達先の割合〕



〔調達先の分布〕



(注) 燃料調達国を示すものであり、燃料の生産地点を示すものではない

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-17 石炭資源の有効活用への取組み(褐炭)^{かつたん}

- 石炭火力発電所の主な燃料である高品位の瀝青炭^{れきせいたん}は、新興国のエネルギー需要拡大により、可採年数が急激に減少しており、中長期的には、獲得競争の激化や価格上昇が懸念されます
- 資源の更なる安定確保の観点から、豪州ビクトリア州と協力関係を結び、ほとんど利用されていない低品位の褐炭資源の有効活用に向けた研究開発に取り組んできました
- これまでの研究で、褐炭を使いやすく改良する技術上の目処が立ったことから、今後、低廉で安定した発電燃料として活用するため、さらに研究を進めています

〔研究開発概要〕

褐炭を現地で改質し、安全に日本に運び、発電燃料として利用する技術の確立による実用化を目指し取り組んでいます

- ・乾燥技術
水分が多いため乾燥して水分を低減
- ・乾留技術
乾燥した褐炭を蒸し焼きにして、適正な炭素分とガス成分に調整
- ・成型技術
成型加工することで、可搬性を向上
- ・全体システム
設備費などを考慮した全体システム最適化

〔研究開発のイメージ〕



〔主な石炭の種類と特徴〕

主な種類		発熱量 (kcal/kg)	水分量 (%)	可採埋蔵量 (億トン)	当社利用
高品位炭	無煙炭	〔瀝青炭と同程度〕	10以下	6,987	なし (主に製鉄用)
	瀝青炭	8,100以上	15以下		主燃料
低品位炭	亜瀝青炭	7,300~8,100	15~30	2,860	瀝青炭と混合利用
	褐炭	5,800~7,300	30~60		改質実証後利用

出典: JIS M 1002、石炭統計資料 2012.09、(一財)石炭エネルギーセンター 及び World Energy Resources 2016 Survey, World Energy Council をもとに作成

〔豪州褐炭(原炭)の特徴〕

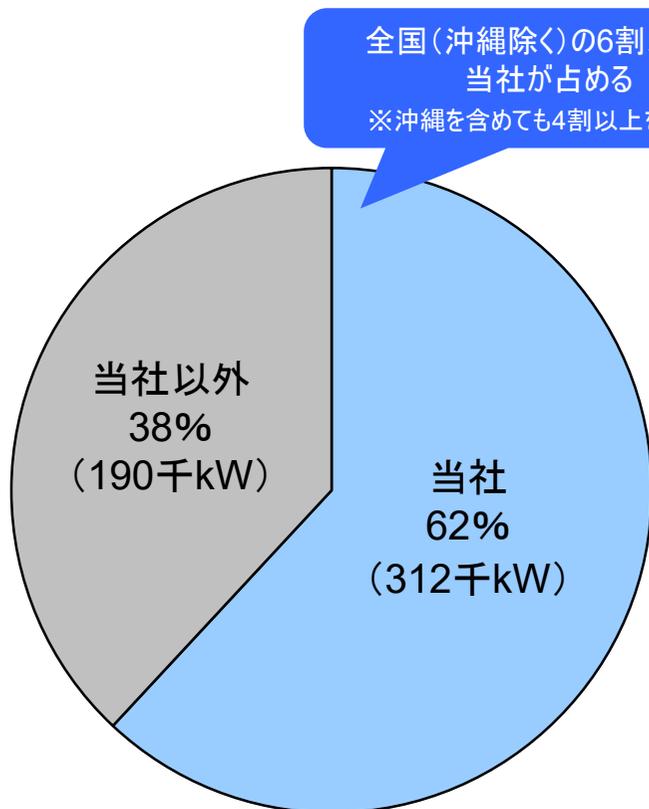
メリット	<ul style="list-style-type: none"> ・安価で、埋蔵量が豊富 ・灰分や硫黄分が少ない
デメリット	<ul style="list-style-type: none"> ・高水分、低発熱量 ・自然発火しやすい

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

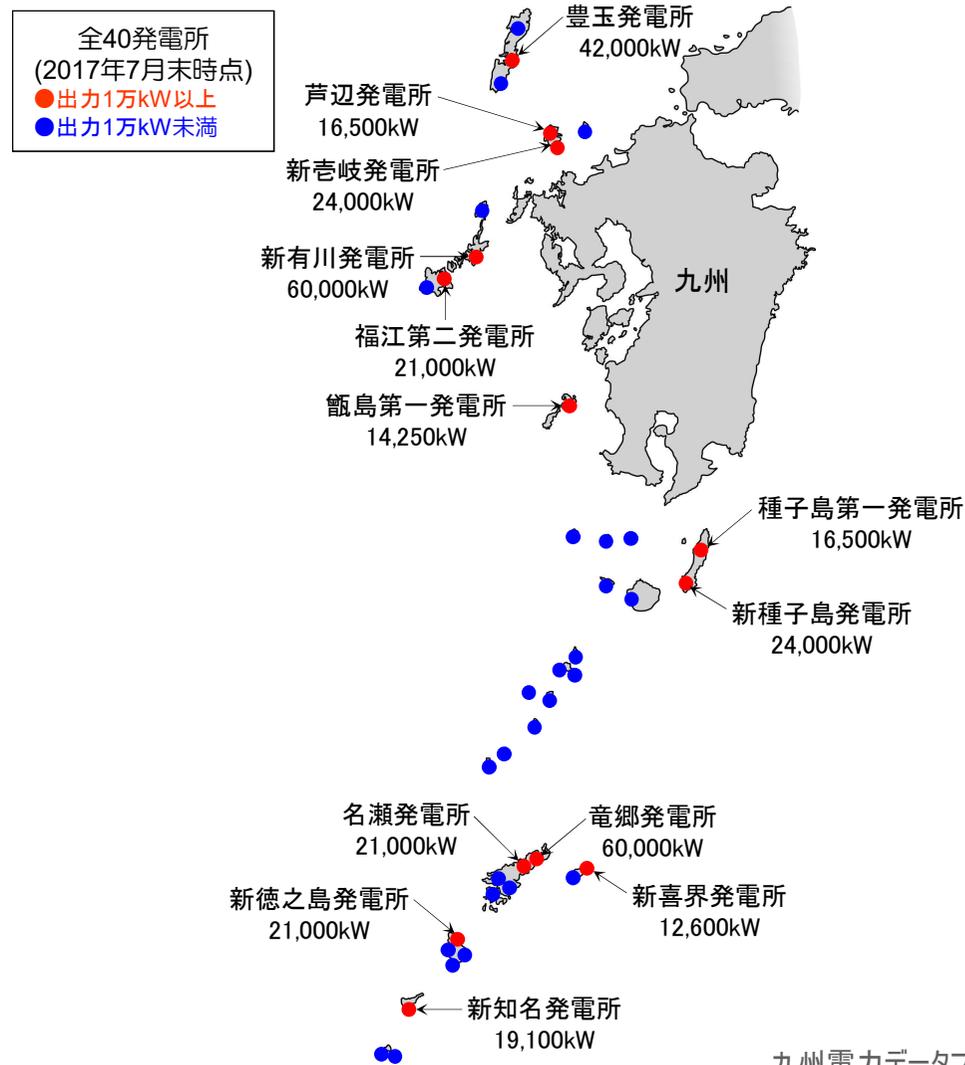
4-18 離島の電源設備容量〔9電力会社（沖縄除く）に占める当社割合〕

- 九州は離島が多いため、当社の離島の発電設備容量は、全国（沖縄除く）の6割以上を占めています
- 離島は需要密度が低く、島毎に発電所等の設備が必要となり、発電に使用する重油の燃料費や燃料輸送費も割高になるため、九州本土と比較して約2倍の発電コストがかかっています

〔2016年度末の割合〕



（注）海底ケーブル連系の離島を除く

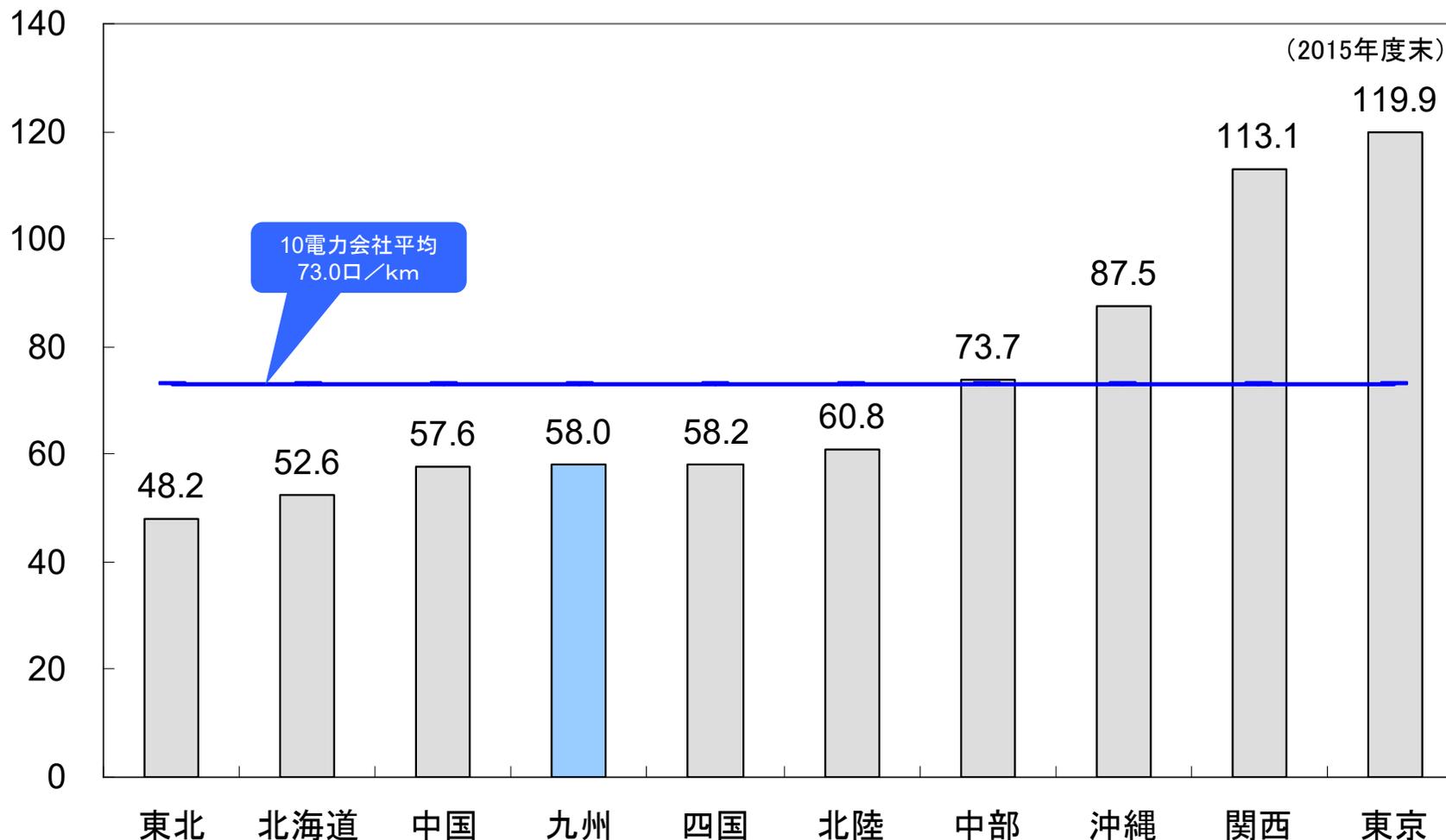


4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-19 需要密度の10電力会社比較（送電線・配電線の長さ（こう長）あたりのお客さま契約口数）

- 九州は、他の地域よりも送電線・配電線の長さあたりのお客さま契約口数が少ない（需要密度が低い）ことから、他の電力会社と比べて、各お客さまに電気をお届けするために多くの設備が必要となります

（契約口数/送・配電線こう長(km)）



（注）契約口数には、特定規模需要（自由化対象お客さま）を含まない

出典：資源エネルギー庁「電力調査統計」、電気事業連合会「電力統計情報」をもとに作成

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-20 台風による設備被害の状況

- 九州は、他の地域より台風の上陸数が多いため、台風の影響による設備被害が多く発生しています

〔近年の台風による被害状況(最大停電戸数の上位5件と2017年台風3号)〕

発生年月		最大停電戸数 (千戸) [停電率]	主な設備被害		
			送電設備	配電設備	
				支持物損壊 (本)	電線断混線 (条径間)
台風19号	1991年9月	2,102 [36.0%]	鉄塔損壊16基	20,491	22,748
台風18号	2004年9月	1,081 [15.1%]	—	4,458	9,323
台風18号	1999年9月	848 [12.5%]	鉄塔損壊15基	7,730	10,400
台風13号	2006年9月	786 [10.7%]	送電線断線1線路	286	2,198
台風13号	1993年9月	710 [12.0%]	鉄塔損壊19基	6,384	12,773
台風3号	2017年7月	69 [0.8%]	—	20	247

〔台風上陸数の多い都道府県〕
1951年～2018年台風3号まで

順位	都道府県	上陸数
1	鹿児島県	41
2	高知県	26
3	和歌山県	23
4	静岡県	20
5	長崎県	17
6	宮崎県	12
6	愛知県	12
8	熊本県	8
8	千葉県	8
10	北海道	6

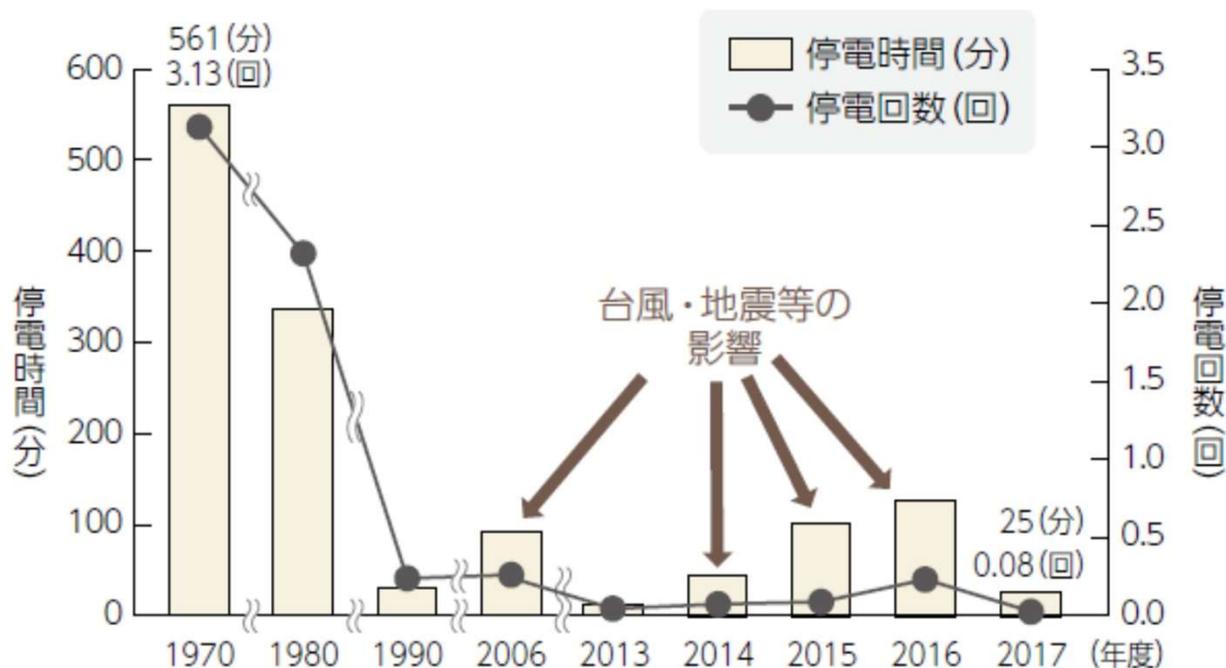
出典：気象庁ホームページ「気象統計情報」をもとに作成

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-21 停電時間・回数の推移

- 設備の巡視・点検・補修作業の徹底や、台風等の大規模災害への対応などにより、停電時間・回数を大幅に低減させ、電力の安定供給に努めています

〔お客さま1戸あたりの年間停電時間・回数の推移〕



停電時間(分)	12	45	101	128	25
停電回数(回)	0.05	0.09	0.16	0.24	0.08

〔参考：各国の停電時間(3か年平均)〕

国名	停電時間(分)	対象年
アメリカ	79.19	2011-2013年
イギリス	75.71	2008-2010年度
フランス	64.23	2008-2010年
ドイツ	15.51	2011-2013年
韓国	13.23	2010-2012年

出典：海外電力調査会「海外電気事業統計」をもとに作成

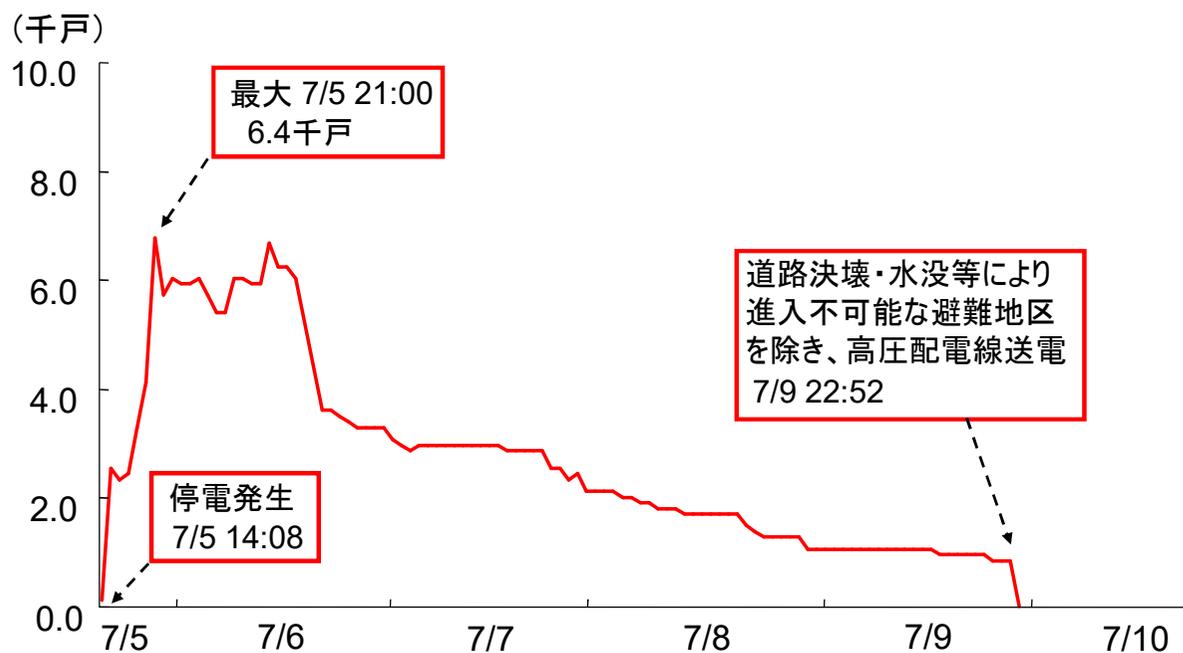
4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-22 「平成29年7月九州北部豪雨」における停電復旧の状況

- ・ 7月5日昼過ぎから6日にかけて、九州北部地方で記録的な大雨となり、福岡県の朝倉市、朝倉郡東峰村、大分県日田市を中心に最大約6,400戸のお客さまが停電しました
- ・ 天候回復後直ちに復旧に着手し、6日深夜までに進入不可能な地区を除き、送電が完了。その後、孤立地区の避難所の復旧を優先して実施し、8日夜はじめ頃までに携帯発電機等により、全箇所送電しました
- ・ また、道路啓開(※)作業後、進入可能となった地区の復旧を順次進め、9日夜遅くまでに、道路決壊・水没等により進入不可能な避難地区を除いて、高圧配電線への送電が完了しました(全社で最大約1,700人を動員)

※緊急車両等の通行のため、早急に最低限の瓦礫処理を行い、簡易な段差修正により救援ルートを切り開くこと

〔停電戸数の推移〕



夜間における配電線路復旧



流木等で傾斜した電柱の引き起こし



車両が進めない場所へ徒歩で移動し、配電線路を復旧



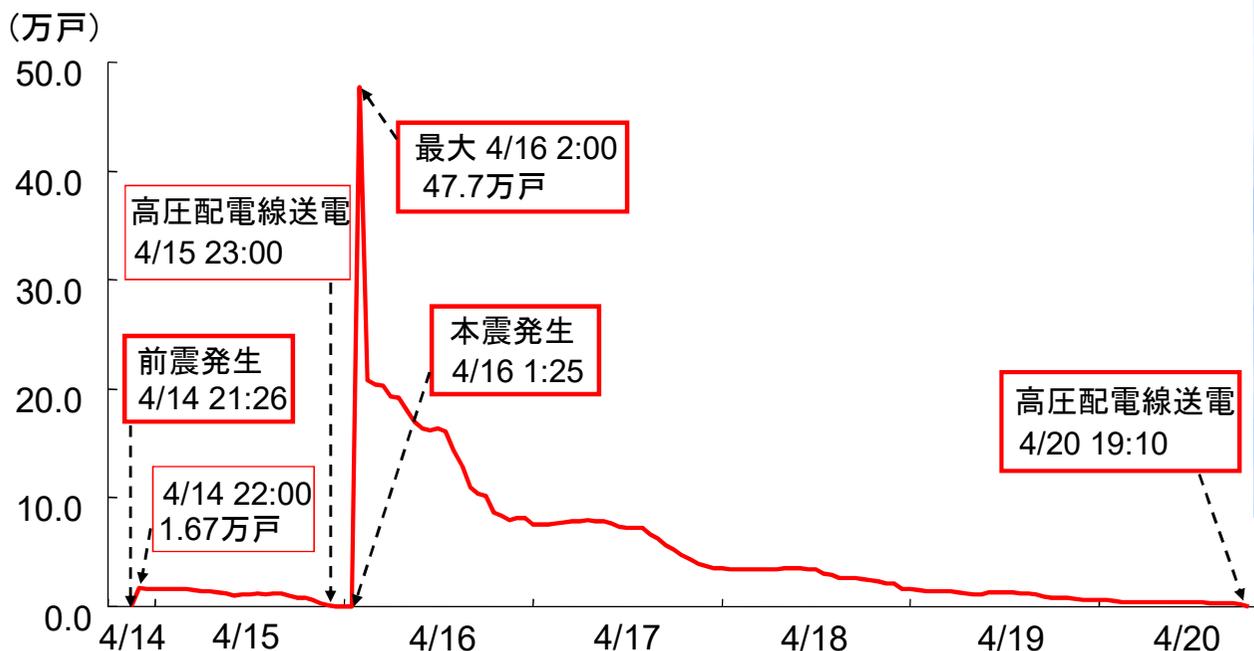
停電箇所へ電気を送る配電線路を新設

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-23 「平成28年熊本地震」における停電復旧の状況

- ・ 4月14日21時26分頃、マグニチュード6.5の前震が発生し最大約1.7万戸が停電。全社を挙げて復旧作業を行い、4月15日23時に高圧配電線への送電を完了しました
- ・ その後、4月16日1時25分頃、マグニチュード7.3の本震が発生し、最大約48万戸が停電。全国の電力会社9社からの応援も仰ぎ、約170台の高圧発電機車により送電を実施するなど、発生から4日後までに、復旧困難な箇所を除き高圧配電線への送電を完了しました
- ・ 送電線が使用不可能となり、高圧発電機車により送電していた一の宮・高森地区では、仮鉄塔・仮鉄柱合計17基を11日間で建設のうえ、配電線からの供給を順次再開し、4月28日に全ての高圧発電機車の切り離しを完了しました

〔停電戸数の推移〕



〔他の電力会社からの応援状況〕

	他の電力会社	当社
高圧発電機車応援台数(台)	110	59
動員数〔最大時〕(人)	629〔4/20〕	3,608〔4/16〕



ヘリによる仮鉄塔架線作業

配電線復旧作業



高圧発電機車
(中部電力株)
による送電

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-24 「平成28年熊本地震」における川内原子力発電所の安全性

- ・平成28年熊本地震は、「布田川・日奈久断層帯」の一部(マグニチュード7.3)がずれ動いたものですが、川内原子力発電所で観測された揺れ(8.6ガル)は、同発電所の基準地震動(620ガル)はもとより、原子炉自動停止の設定値(160ガル)も大きく下回っており、点検により異常がないことを確認のうえ、安全に運転を継続しました(その後、鹿児島県知事からのご要請を踏まえて実施した特別点検(平成28年9月～平成29年2月)においても、熊本地震の影響による異常は確認されませんでした)
- ・川内原子力発電所の基準地震動は、「布田川・日奈久断層帯」全体(マグニチュード8.1)による揺れ(約100ガルと想定)のほか、同断層帯よりも川内原子力発電所に近く影響が大きい3つの活断層を基に、想定される揺れの大きさに余裕を持たせて策定(620ガル)しています

〔川内原子力発電所敷地周辺の活断層〕



〔基準地震動策定時の想定と観測記録の比較〕

地震の名称等	マグニチュード	敷地からの距離	揺れの大きさ(岩盤上)	基準地震動
基準地震動策定時の想定				
敷地ごとに震源を特定して策定する地震動(敷地周辺の活断層を基に策定する地震動)				
①市来断層帯市来区間	M7.2	約12km	約460ガル	540ガル
②甕断層帯甕区間	M7.5	約26km	約420ガル	
③市来断層帯甕海峡中央区間	M7.5	約29km	約410ガル	
布田川・日奈久断層帯	M8.1	約92km	約100ガル	—
震源を特定せず策定する地震動*	—	—	—	620ガル
原子炉自動停止の設定値	—	—	160ガル	—
観測記録〔平成28年熊本地震(布田川・日奈久断層帯の一部)〕				
本震(4月16日1時25分)	M7.3	約116km	8.6ガル	—

※北海道留萌支庁南部地震(2004年)を考慮

4 九州電力の電力安定供給への取組み〔電力供給の状況〕

4-25 地震発生時における川内原子力発電所と周辺観測点との揺れの大きさの違い

- ・平成28年熊本地震では、4月14日の前震(マグニチュード6.5)において、熊本県益城町における軟らかい地盤の地表で1,580ガルという大きな揺れが観測されました。一方、同一地点における地下の硬い岩盤の中では最大で237ガルであり、地表での大きな揺れは、軟らかい地盤の影響によるものと考えられます
- ・川内原子力発電所は、大きな揺れになりにくい硬い岩盤上に設置されています。平成9年5月の鹿児島県北西部地震の際には、軟らかい地盤上の川内市(当時)中郷では470ガルの揺れが観測されましたが、川内原子力発電所では68ガルの揺れでした

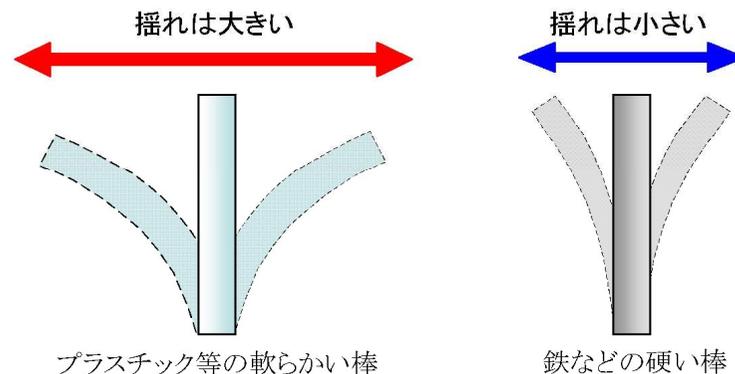
〔実際の地震における軟らかい地盤と硬い岩盤の揺れの違い〕



〔軟らかい地盤の揺れと硬い岩盤の揺れが異なる理由〕

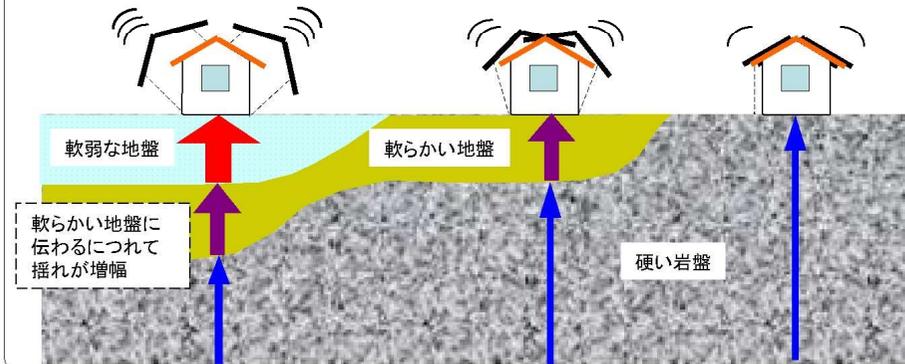
例えば、

- ・プラスチック等の軟らかい棒は、よくしなるため、揺れは大きくなる。
- ・鉄などの硬い棒は、それほどしならないため揺れは大きくならない。



地盤の揺れの大きさも同じこと

- ・軟弱な地盤は、大きく揺れが増幅し、硬い岩盤では揺れは相対的に小さい。



	平成28年熊本地震		鹿児島県北西部地震
	4/14(前震、M6.5)	4/16(本震、M7.3)	H9/5/13(M6.4)
軟らかい地盤	熊本県益城町 (地表観測点) 震央距離:6km ※1 最大加速度:1,580ガル	熊本県益城町 (地表観測点) 震央距離:7km ※1 最大加速度:1,362ガル	鹿児島県川内市(当時) 中郷観測点(地表観測点) 震央距離:13km ※2 最大加速度:470ガル
硬い岩盤	熊本県益城町 (地下観測点) 震央距離:6km ※2 最大加速度:237ガル	熊本県益城町 (地下観測点) 震央距離:7km ※2 最大加速度:243ガル	川内原子力発電所 震央距離:17km ※2 最大加速度:68ガル

※1 南北、東西、上下の3成分合成値 ※2 水平方向の最大値

九州電力の地球環境問題への取組み

低炭素社会の実現に向け、安全の確保を大前提とした原子力発電の活用や、火力発電所の熱効率の維持・向上、再生可能エネルギーの開発・導入などを推進し、地球温暖化対策に取り組んでいます。

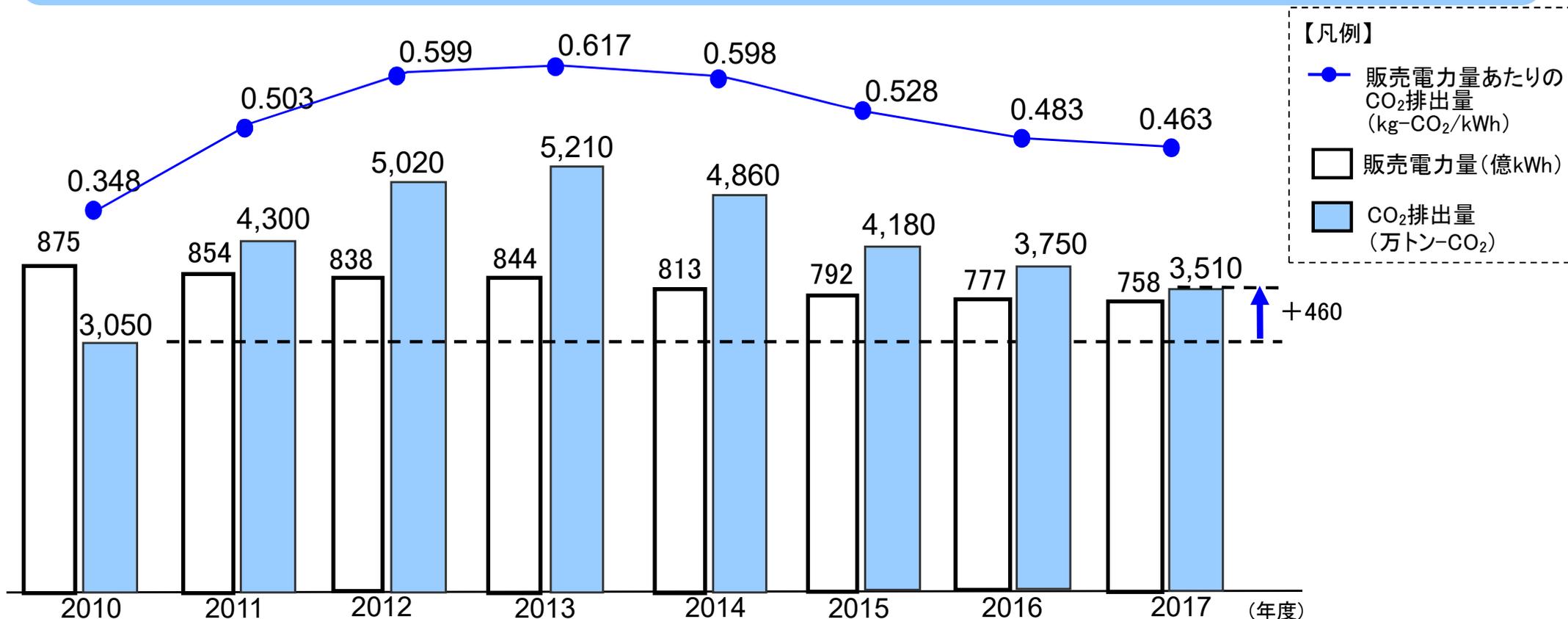
太陽光・風力の大量導入にあたっては、電圧や周波数が安定した電力を供給できるよう、系統安定化に関する技術開発等を推進しています。

今後とも、電力の安定供給を前提に、各電源の特徴を活かしながら、バランスのとれた再生可能エネルギーの開発・導入に取り組めます。

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-1 CO₂排出量の推移

- 2017年度のCO₂排出量は、川内原子力発電所1,2号機の年間を通じた安定運転等により、火力発電の電力量割合が低下したこと等から、2016年度と比べて減少しましたが、2010年度と比較すると依然として高い水準にあります
- 電気事業の業界全体の目標として、長期エネルギー需給見通しで示されたベストミックスの実現を前提に、2030年度に販売電力量あたりのCO₂排出量を0.37kg-CO₂/kWh程度にすることとしています
- 当社は、安全を大前提とした原子力発電の活用、再生可能エネルギーの活用、火力発電の更なる効率化と適切な維持管理、及び低炭素社会に資する省エネ・省CO₂サービスの提供等により、CO₂排出を極力抑制し、電気事業全体の目標達成に向けて、最大限努力していきます



※ 2017年度の数値は暫定値であり、正式には「地球温暖化対策の推進に関する法律」に基づき、国が実績値を公表

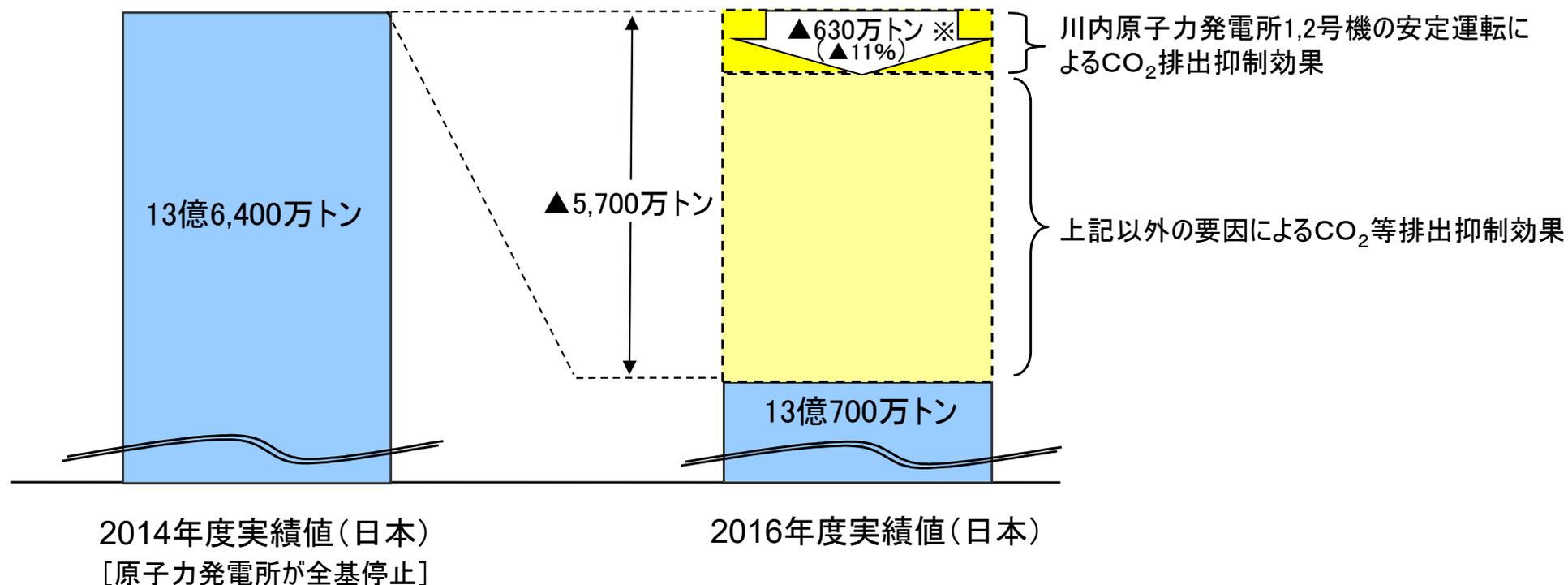
注) 販売電力量あたりのCO₂排出量及びCO₂排出量は、CO₂排出クレジットやFIT調整等に伴う調整後の値。2016年度以降は、小売電気事業者分のみ(一般送配電事業者の管理する離島供給分[長崎県五島を除く]は含まない)

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-2 川内原子力発電所の運転によるCO₂排出抑制効果（日本〔2016年度〕）

- ・ 2016年度の川内原子力発電所1,2号機が安定運転したことに伴うCO₂排出抑制効果は、2014年度（日本の原子力発電所が全基停止）と比べて、▲630万トンと試算されます
- ・ 日本全体における、2016年度の温室効果ガス排出量の減少量は▲5,700万トン（2014年度比）ですが、このうち、上記効果量は11%を占めます

〔日本の温室効果ガス排出量の推移〕



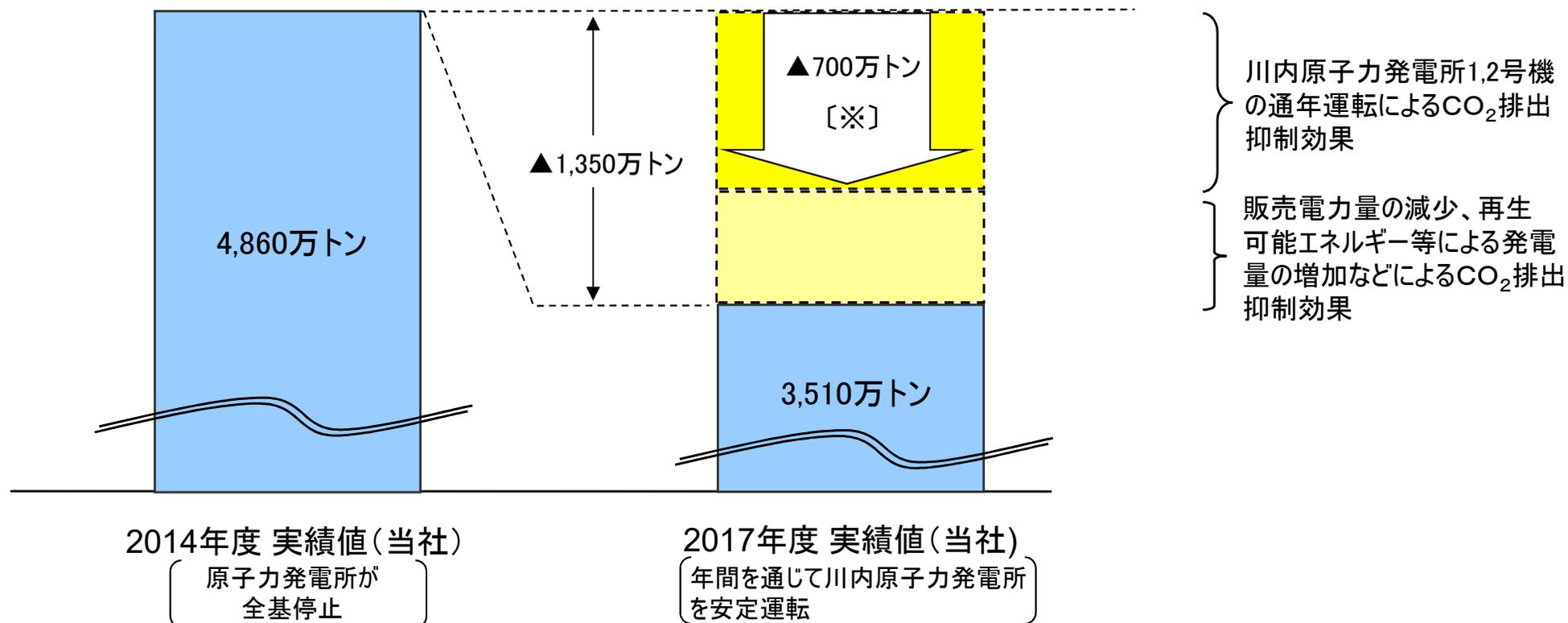
※ 2016年度の販売電力量あたりのCO₂排出量（調整後）を使用して試算

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-3 川内原子力発電所の運転によるCO₂排出抑制効果（当社〔2017年度〕）

- ・ 当社における、2017年度のCO₂排出量は、原子力発電所が全基停止していた2014年度と比べ▲1,350万トン減少しました
- ・ このうち、▲700万トンは、川内原子力発電所の年間を通じた安定運転により、火力発電の電力量割合が低下したことによるものです

〔当社のCO₂排出抑制効果〕

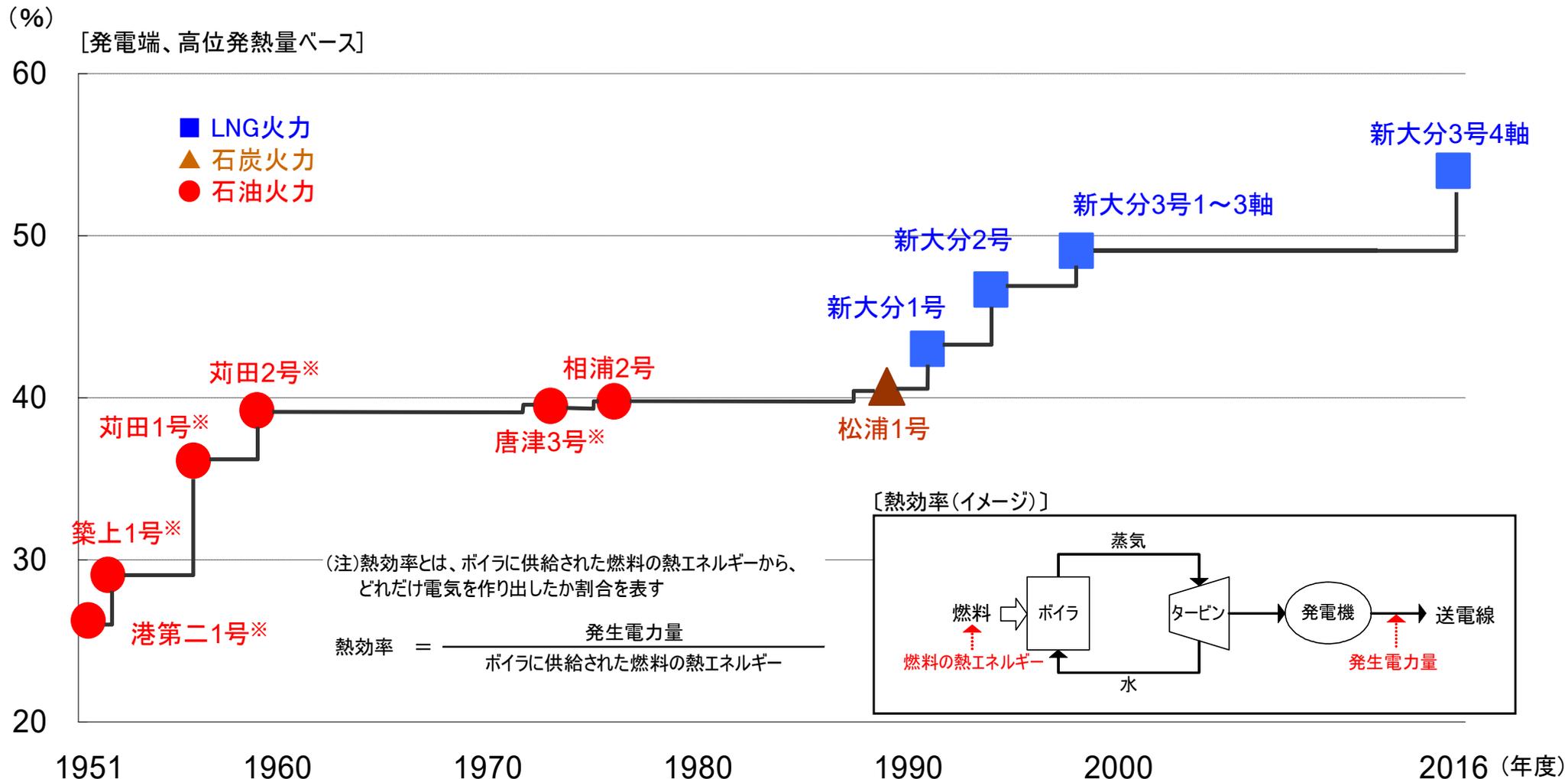


※ 2017年度の販売電力量あたりのCO₂排出量(調整後)を使用して試算

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-4 火力発電所の熱効率の推移

- 燃料消費量の削減やCO₂排出量抑制の観点から、熱効率の高い火力発電設備の開発を進めています
- 2016年6月には、最新鋭の発電設備である新大分発電所3号系列第4軸の営業運転を開始しました

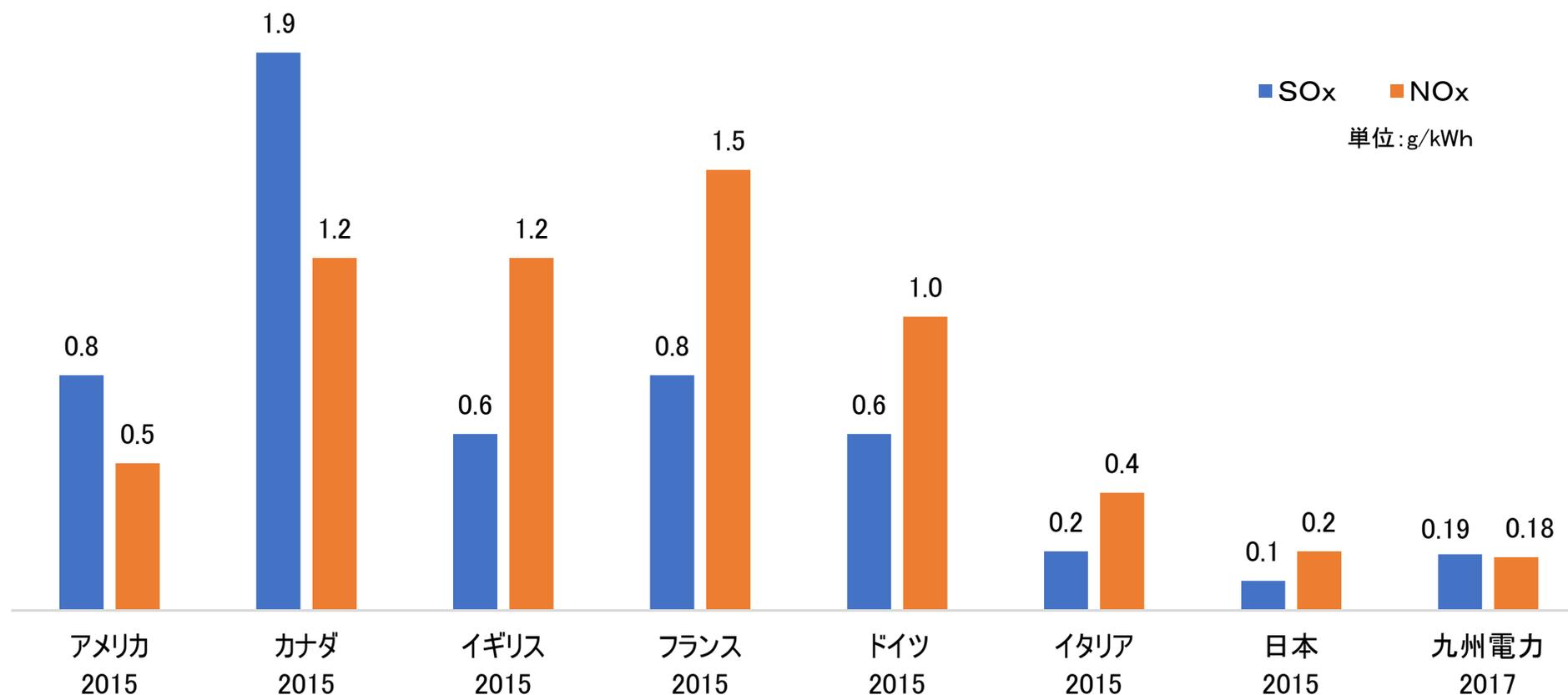


※ 現在廃止

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-5 火力発電電力量あたりのSOx、NOx排出量

- 日本における、SOx(硫黄酸化物)及びNOx(窒素酸化物)の排出量は、先進国の中でも低い水準です
- 当社は、火力発電所の発電に伴い排出されるSOxやNOxを、排煙脱硫装置や排煙脱硝装置等により可能な限り除去しています。2017年度の排出量は、火力発電所の高効率運転に努めたことなどにより、2016年度と同程度となりました



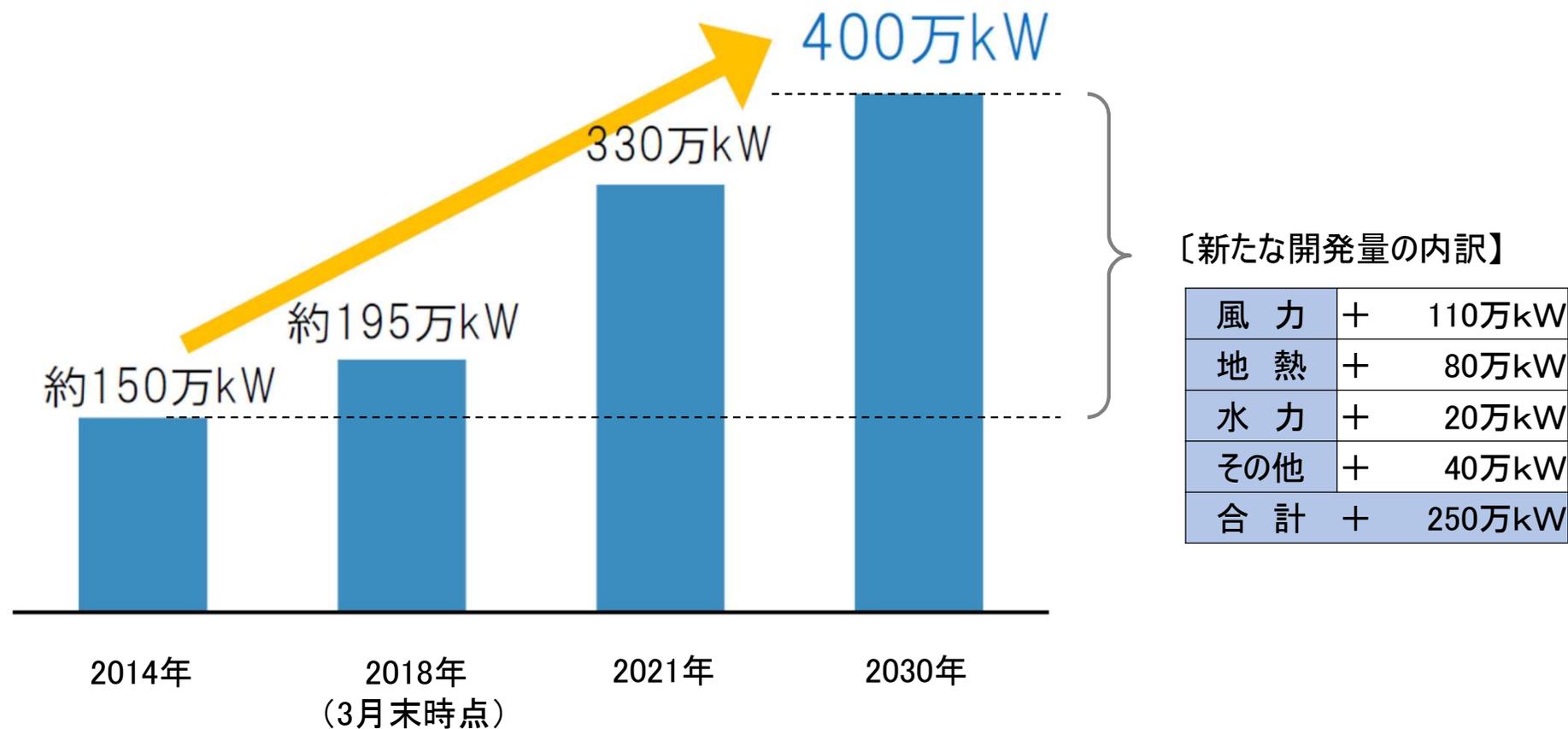
出典:電気事業連合会「エネルギーと環境」

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-6 再生可能エネルギー開発量目標値（2030年度）

- 再生可能エネルギー事業について、地熱や水力を中心に国内外で積極的に展開し、2030年度には400万kWの開発量を目指しています

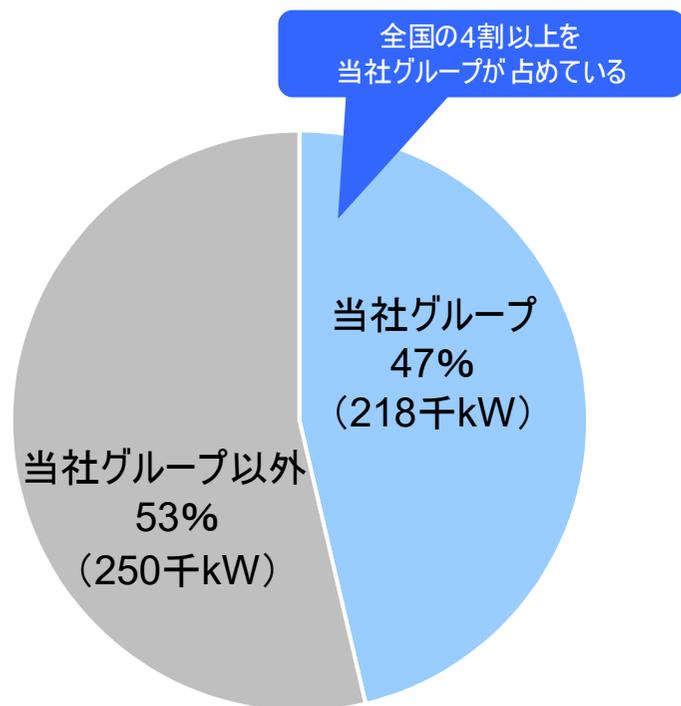
2030年の開発量目標値



5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-7 再生可能エネルギーの開発（地熱発電設備容量（2017年度））

- 全国の4割以上を当社グループが占めており、九州に豊富に存在する貴重な地熱資源を積極的に活用しています
- 日本最大規模の八丁原発電所(110千kW)を保有しています



出典：資源エネルギー庁「電力調査統計」をもとに作成

〔当社グループの地熱発電所〕

発電所名	設備容量 (kW)	運転開始	所在地
滝上	27,500	1996年11月	大分県玖珠郡九重町
八丁原	55,000	1977年6月	
	55,000	1990年6月	
八丁原バイナリー※1	2,000	2006年4月	
大岳	12,500	1967年8月	
菅原バイナリー※1,2	5,000	2015年6月	鹿児島県霧島市牧園町
大霧	25,800	1996年3月	
山川	30,000	1995年3月	
山川バイナリー※1,2	4,990	2018年2月	
合計	約218,000		—

※1 バイナリー発電とは、地熱流体（蒸気・熱水）を熱源として、沸点の低い媒体を加熱・蒸発させ、その蒸気でタービンを回して発電する方式

※2 グループ会社（九電みらいエナジー株式会社）による開発

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-8 再生可能エネルギーの開発（地熱開発の最近の取組み）

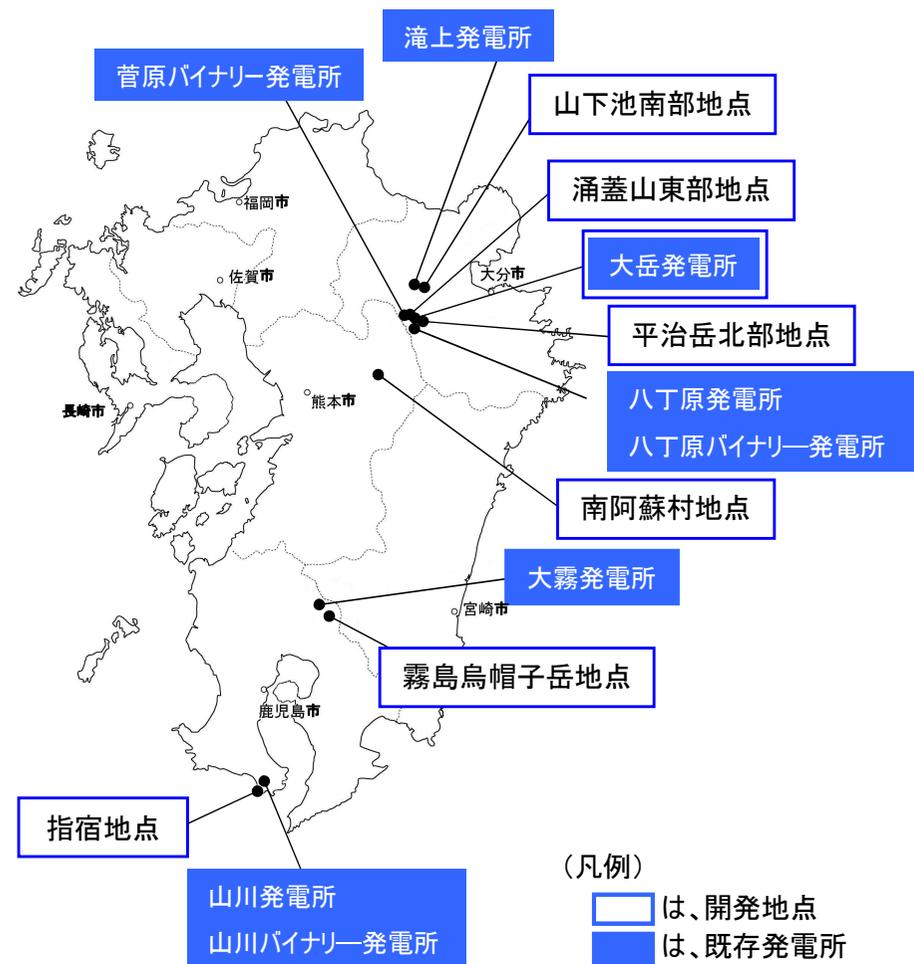
- 国産エネルギーの有効活用や、地球温暖化防止対策として、技術面や経済性、周辺環境の保全などを勘案し、下記の地点で、地熱資源の開発・導入を進めています

開発地点	場所	開発規模
山下池南部地点※1	大分県由布市、玖珠郡九重町	調査結果に基づき検討
わいたさん 涌蓋山東部地点	大分県玖珠郡九重町	調査結果に基づき検討
大岳発電所発電設備更新計画	大分県玖珠郡九重町	14,500kW (+2,000kW)
ひいだけ 平治岳北部地点	大分県由布市、竹田市、玖珠郡九重町	調査結果に基づき検討
南阿蘇村地点※2	熊本県阿蘇郡南阿蘇村	調査結果に基づき検討
えぼしだけ 霧島烏帽子岳地点	鹿児島県霧島市	4,000kW級
いふすき 指宿地点※3	鹿児島県指宿市	調査結果に基づき検討

※1 九州林産(株)、九州高原開発(株)との共同開発

※2 三菱商事(株)との共同開発

※3 指宿市、(株)セイカスポーツセンターとの共同開発



5 九州電力の地球環境問題への取組み

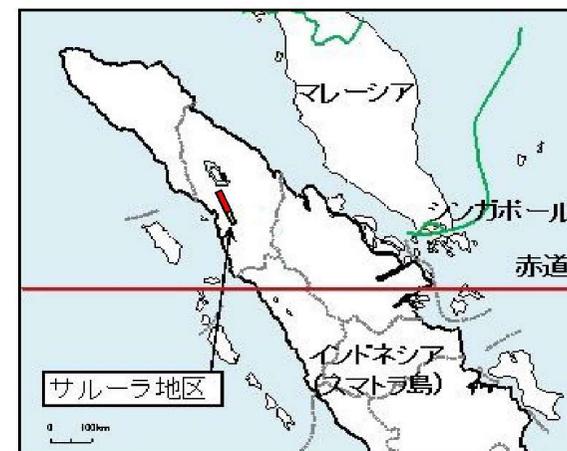
5-9 再生可能エネルギーの開発（インドネシア・サルーラ地熱IPPプロジェクト）

- 当社及び西日本技術開発(株)等の九電グループは、保有する地熱発電技術を活用して、インドネシアにおいて世界最大級の地熱発電所の開発を進めてきました。2018年5月、インドネシア・サルーラ地熱IPPプロジェクトのうち、最終号機となる3号機が営業運転を開始しました
- 今後も国内の地熱開発を通して培った地熱発電技術を活かし、地球温暖化対策及びインドネシアの電力の安定供給に貢献していきます

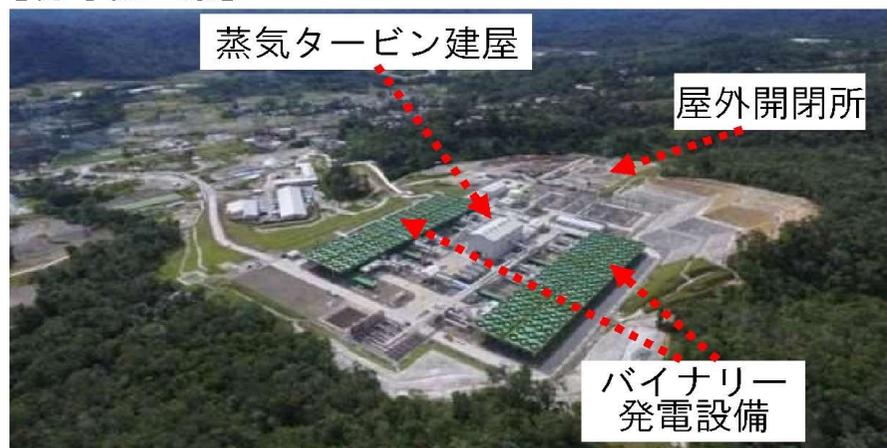
[プロジェクトの概要]

建設地	インドネシア スマトラ島北部 サルーラ地区
事業内容	地熱資源開発から発電までの一貫開発 30年間にわたりインドネシア国有電力会社へ売電
出力	約33万KW [※] (3系列) ※ 国内最大の地熱発電所(当社八丁原発電所)の約3倍の規模
出資者	当社(25%)、伊藤忠商事、 メドコパワー、国際石油開発帝石、オーマツト
運転開始	初号機:2017年3月、第2号機:2017年10月、 第3号機:2018年5月

[プロジェクトの位置]



[初号機全景]



[第2号機/第3号機]



5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-10 再生可能エネルギーの開発（太陽光・風力の開発）

- 火力発電所跡地を活用した太陽光発電（メガソーラー）や、周辺環境との調和に配慮した風力発電など、グループ会社を中心に開発を推進しています

太陽光発電（2018年5月末時点） (kW)

既設 (約90,600)	メガソーラー大牟田 (福岡県、火力発電所跡地)	3,000
	大村メガソーラー※ (長崎県、火力発電所跡地)	17,480
	佐世保メガソーラー※ (長崎県、火力発電所跡地)	10,000
	事業所等への設置	約2,600
	その他メガソーラー※	約57,600

※グループ会社（九電みらいエナジー㈱など）による開発



佐世保メガソーラー発電所（グループ会社の九電みらいエナジー㈱）

風力発電（2018年5月末時点） (kW)

既設 (約68,000)	甌島（鹿児島県）	250
	野間岬（鹿児島県）	3,000
	長島※（鹿児島県）	50,400
	奄美大島※（鹿児島県）	1,990
	鷲尾岳※（長崎県）	12,000
計画 (約92,800)	串間※（宮崎県）	64,800
	唐津・鎮西※（佐賀県）	最大28,000

※グループ会社（長島ウインドヒル㈱など）による開発



長島風力発電所（グループ会社の長島ウインドヒル㈱）

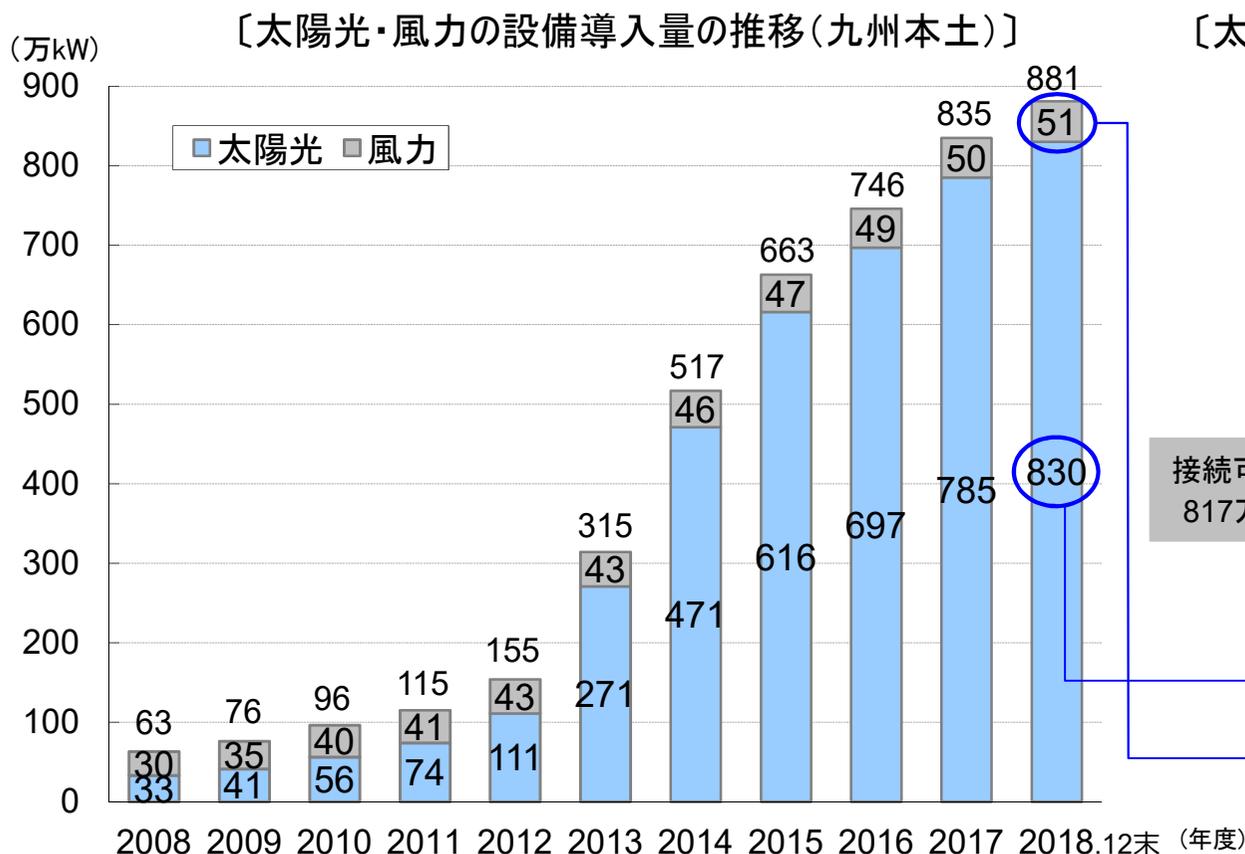
5 九州電力の地球環境問題への取り組み

5-11 太陽光・風力の接続量の推移と申込み状況（九州本土）

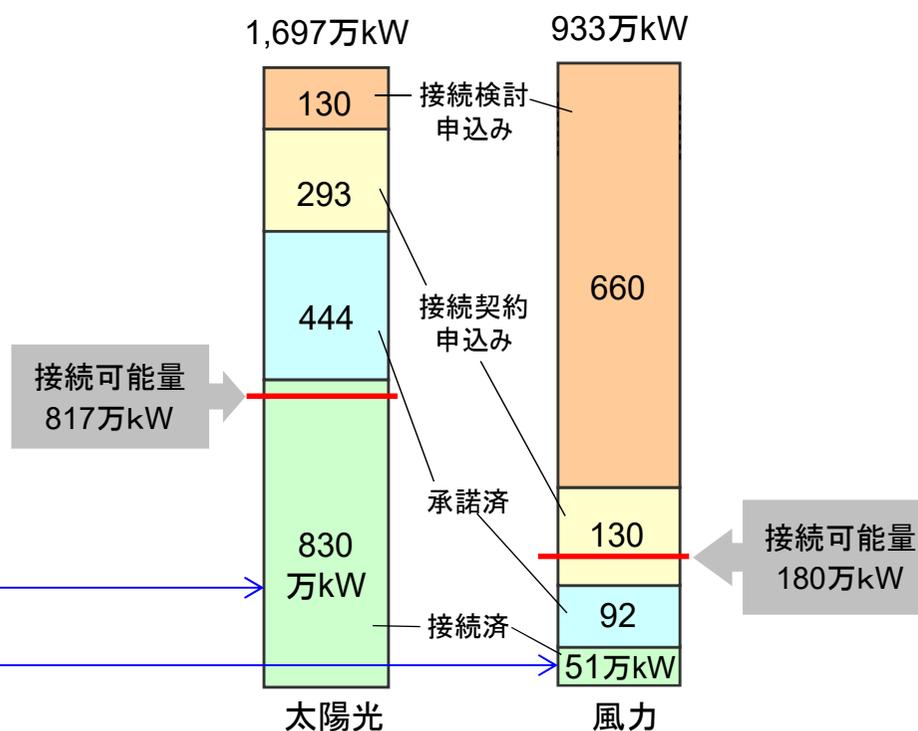
太陽光・風力の接続量・申込み状況に関する情報は、当社ホームページをご覧ください

- ・ 国による再生可能エネルギーの固定価格買取制度の開始(2012年7月)以降、太陽光発電の接続量が急速に拡大しています
- ・ これにより、電力需要の少ない時期には、太陽光・風力の発電電力が需要を上回り、電力の需要と供給のバランスが崩れ、電力の安定供給が困難となる見通しとなったため、国により再生可能エネルギーの接続可能量の検証が行われ、当社は、2014年12月に太陽光の指定電気事業者※に指定されました。また、2017年3月には、風力の指定電気事業者※に指定されています
- ・ 当社は、引き続き、電力の安定供給を前提として、各種再生可能エネルギー電源の特徴を活かしながら、バランスよく最大限受け入れていくとともに、九州域外・海外でもグループ会社と一体となって積極的な開発に取り組んでいきます

※ 指定電気事業者：年間30日間を超えて出力の抑制を行わなければ、経済産業大臣が指定する再生可能エネルギー発電設備により発電された電気を追加的に受け入れることができなくなるが見込まれる電気事業者として、経済産業大臣が指定する電気事業者



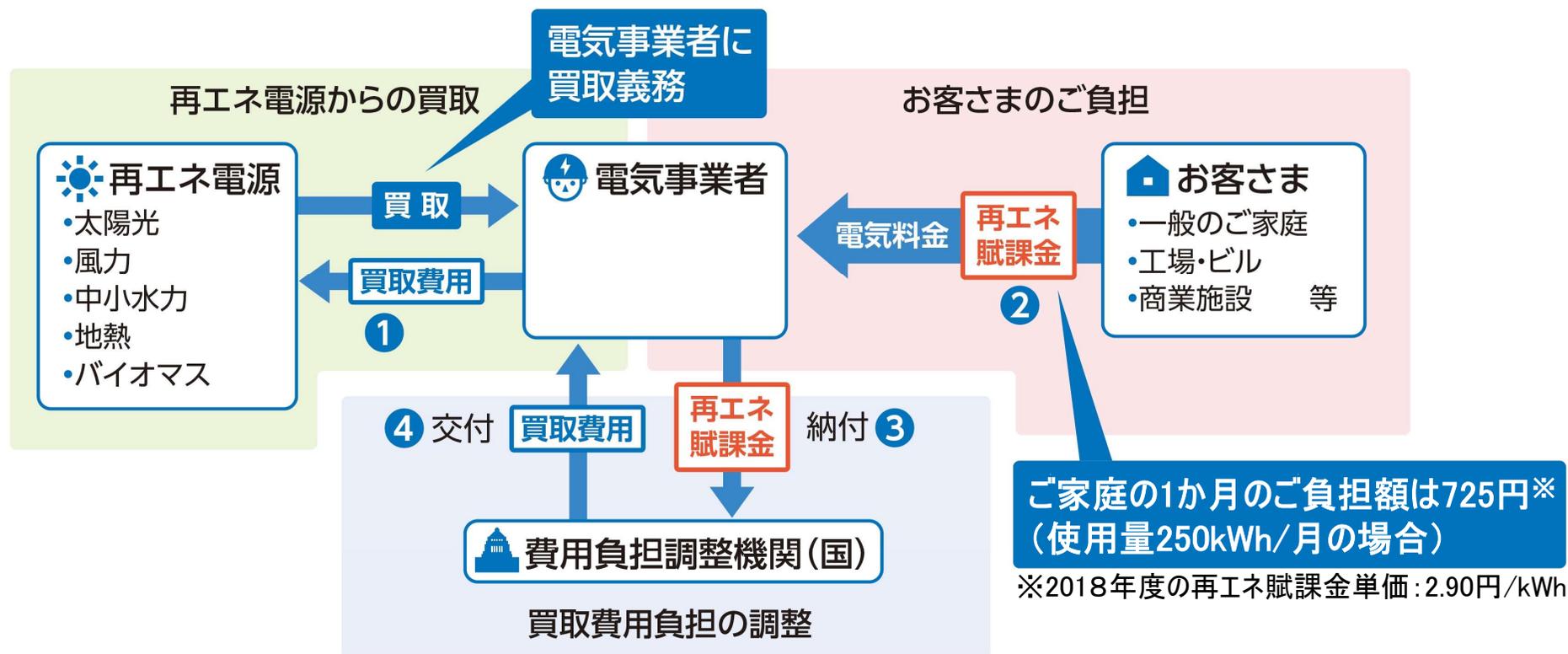
〔太陽光・風力の申込み状況(九州本土)2018.12末〕



5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-12 再生可能エネルギーの固定価格買取制度の仕組み

- 再生可能エネルギーによって発電された電気を電気事業者が買い取る費用を、国の制度に基づき、電気料金の一部として、電気の使用量に応じてお客さまにご負担いただいています(再生可能エネルギー発電促進賦課金)

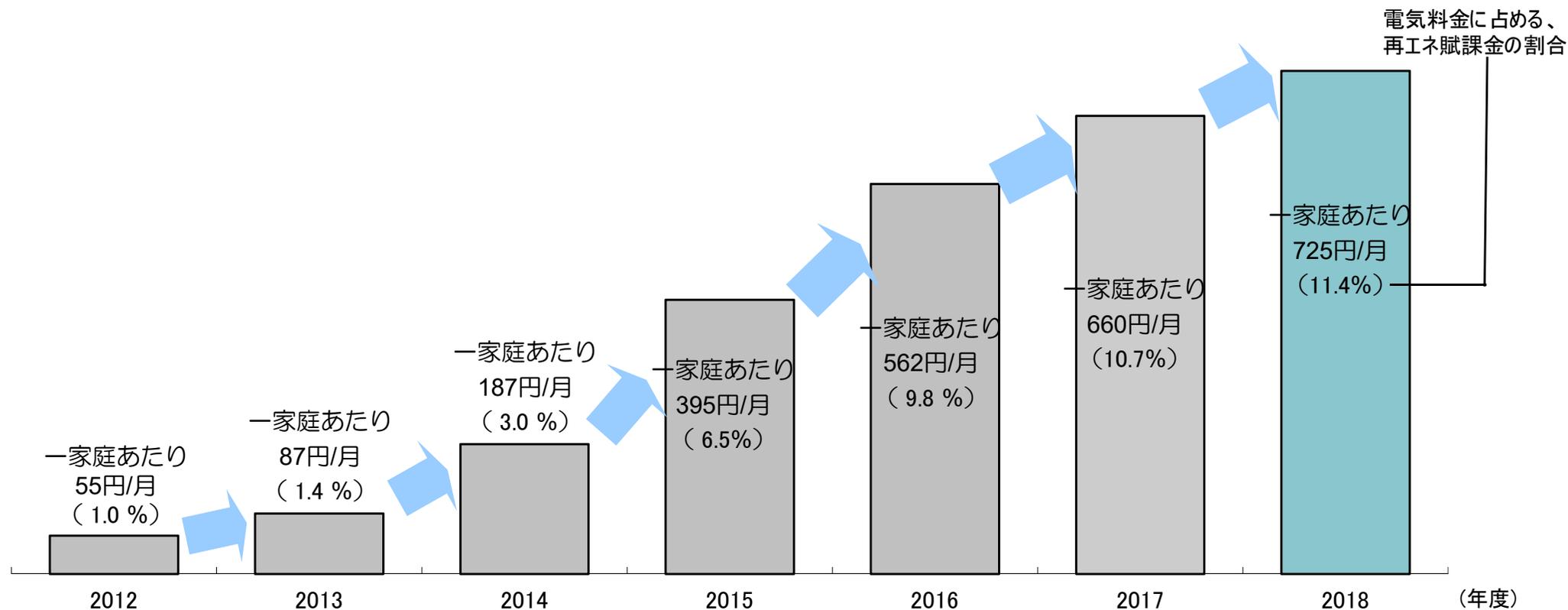


- 1 再エネ電源で発電された電気を電気事業者が買い取ります
- 2 買取に要した費用は、再生可能エネルギー発電促進賦課金として、お客さまにご負担いただきます
- 3 4 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、費用負担調整機関に納付後、買取実績に応じて交付されます

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-13 再生可能エネルギー発電促進賦課金（再エネ賦課金）の推移

- 固定価格買取制度による再生可能エネルギーの設備導入量の増加に伴い、お客さまにご負担いただく再エネ賦課金は年々増加しており、2018年度は、一家庭あたり725円/月（電気使用量250kWh/月の場合）、電気料金[*]に占める割合は約11%となっています



再エネ賦課金の単価	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	0.22円/kWh	0.35円/kWh	0.75円/kWh	1.58円/kWh	2.25円/kWh	2.64円/kWh	2.90円/kWh

(注) 再エネ賦課金には、旧制度(余剰太陽光買取制度)の付加金を含まない

* 電気料金は、各年度の8月分燃料費調整額、消費税等相当額、再エネ賦課金、太陽光発電促進付加金、口座振替割引額を含む
(契約種別: 従量電灯B、契約電流: 30A、使用量: 250kWhの場合)

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-14 再生可能エネルギーの電源別の買取価格・期間（2018年度）

- 買取価格や期間は、各電源の建設費や維持管理費、開発リスク等を勘案し、当該年度の開始前に決定されます

〔買取価格・期間(1kWhあたり、消費税等相当額(8%)を含む)〕

電 源	太陽光				風 力			
	10kW未満		10kW未満(ダブル発電)		10kW以上 ^{※2}	陸上	陸上(リプレース)	洋上
設備容量等	出力制御なし	出力制御あり ^{※1}	出力制御なし	出力制御あり ^{※1}				
買取価格 (kWhあたり)	26円	28円	25円	27円	19.44円	21.6円	18.36円	38.88円
買取期間	10年間				20年間			
買取方式	余剰買取				全量買取(余剰買取も可)			

※1 北海道・東北・北陸・中国・四国・九州・沖縄の各電力会社の供給区域において、出力制御対応機器の設置義務あり

※2 2,000kW以上は、入札制度により決定

電 源	地 熱				水 力					
	15,000 kW以上	15,000kW以上(リプレース)		15,000 kW未満	15,000kW未満(リプレース)		5,000kW以上 30,000kW未満	1,000kW以上 5,000kW未満	200kW以上 1,000kW未満	200kW未満
全設備更新型		地下設備流用型	全設備更新型		地下設備流用型					
買取価格 (kWhあたり)	28.08円	21.6円	12.96円	43.2円	32.4円	20.52円	21.6円 (12.96円)	29.16円 (16.2円)	31.32円 (22.68円)	36.72円 (27円)
買取期間	15年間						20年間			
買取方式	全量買取(余剰買取も可)									

* 既設導水路活用型の買取価格は()に記載

電 源	バイオマス					
設備容量等	メタン発酵ガス (バイオマス由来)	間伐材等由来の木質バイオマス		一般木材バイオマス ^{※1}	建築資材廃棄物	一般廃棄物・その 他のバイオマス
		2,000kW以上	2,000kW未満	10,000kW未満		
買取価格 (kWhあたり)	42.12円	34.56円	43.2円	25.92円	14.04円	18.36円
買取期間	20年間					
買取方式	全量買取(余剰買取も可)					

※1 10,000kW以上は、入札制度により決定

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-15 太陽光・風力の特徴と課題

- 太陽光や風力は、貴重な国産エネルギーであることや、発電時にCO₂を排出しないなどのメリットがあります
- 一方で、気象状況によって出力が変化し、安定した電力の供給が見込みにくいことや、設備利用率が低いため、原子力発電所等の主要な電源と同等の発電量を得るには、広大な敷地面積が必要となります
- なお、CO₂排出抑制効果は、100万kWあたり1年間で、原子力発電が約280万トン-CO₂、太陽光は約60万トン-CO₂、風力は約80万トン-CO₂となります

〔太陽光・風力の特徴と課題〕

	太陽光発電	風力発電
特徴	<ul style="list-style-type: none"> ・夜間は発電できず、雨や曇りの日には発電出力が低下し、不安定 など 	<ul style="list-style-type: none"> ・風向き・風速が、季節や時間帯により変動し、発電出力が不安定 など
課題	<ul style="list-style-type: none"> ・電力安定供給のために、バックアップ電源や出力変動対応が必要 ・景観問題 など 	<ul style="list-style-type: none"> ・電力安定供給のために、バックアップ電源や出力変動対応が必要 ・バードストライクや、騒音、振動、景観問題 など

出典：電気事業連合会「FEPC INFOBASE」をもとに作成

〔原子力・太陽光・風力の比較(100万kW相当)〕

	原子力発電	太陽光発電	風力発電
設備利用率※1	70%	14%	20%
敷地面積	約0.6km ² ⇒福岡ヤフオク!ドーム 約9個分	約58km ² ⇒原子力発電の 約97倍 ⇒福岡ヤフオク!ドーム 約830個分	約214km ² ⇒原子力発電の 約350倍 ⇒福岡ヤフオク!ドーム 約3,060個分
CO ₂ 排出抑制効果※2 (1年間)	約284万トン-CO ₂	約57万トン-CO ₂ ⇒原子力発電の 約1/5	約81万トン-CO ₂ ⇒原子力発電の 約1/4

※1 長期エネルギー需給見通し小委員会発電コスト検証WG「長期エネルギー需給見通し小委員会に対する発電コスト等の検証に関する報告」(2015年5月)をもとに想定

※2 2017年度の当社販売電力量あたりのCO₂排出量(0.463kg-CO₂/kWh)を用いて試算

出典：敷地面積は、電気事業連合会「電気事業における環境行動計画(2015年9月)」をもとに作成

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-16 太陽光の発電出力の変化

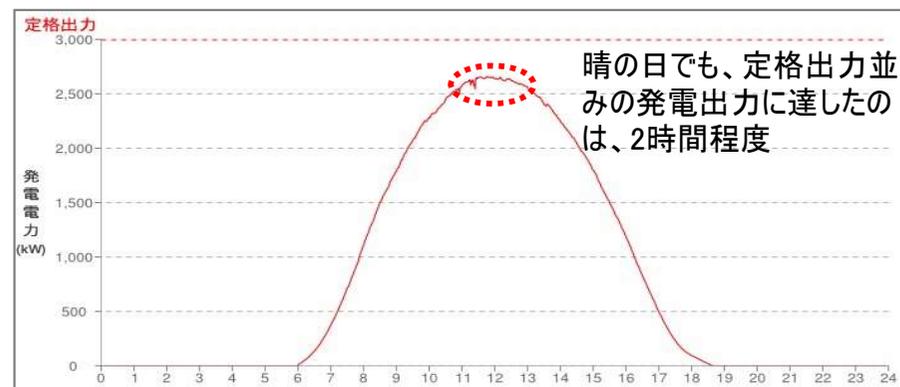
- 太陽光発電は、時間や天候によって発電出力が大きく変化します
- 当社では、電気を安定的に供給するため、太陽光発電による出力変動を火力発電機の出力量調整などで対応しています

【メガソーラー大牟田発電所(出力3,000kW)の天候毎の発電実績(春季)】

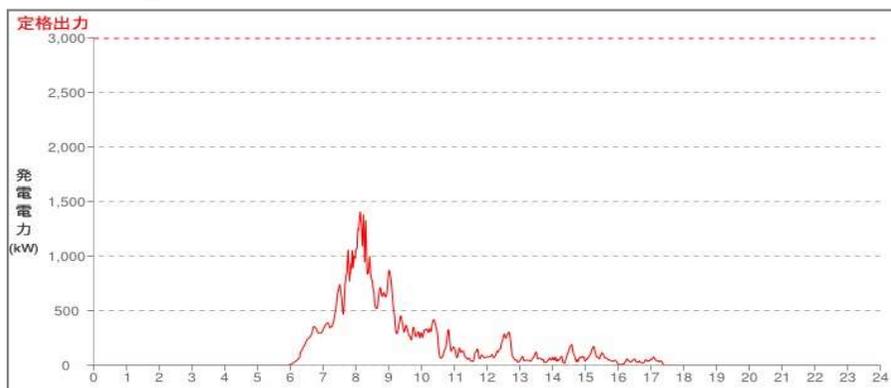
〔天候:曇のち晴〕



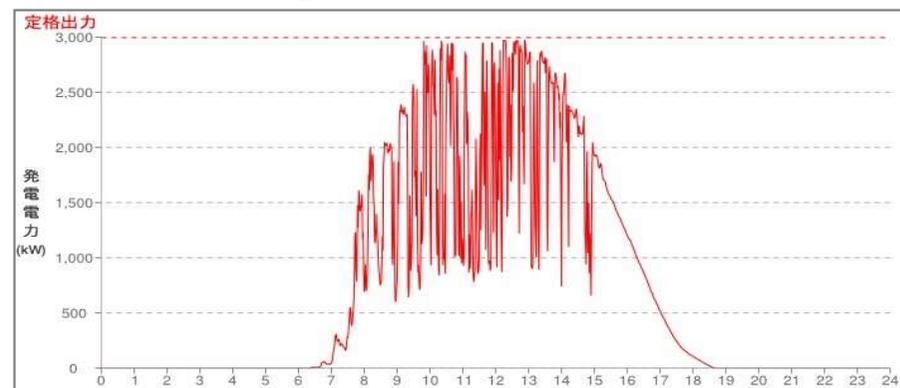
〔天候:晴〕



〔天候:曇のち雨〕



〔天候:晴ときどき曇〕



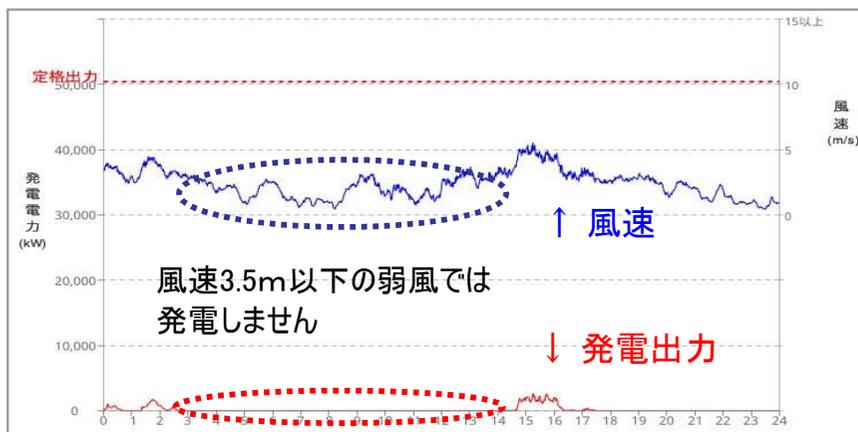
5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-17 風力の発電出力の変化

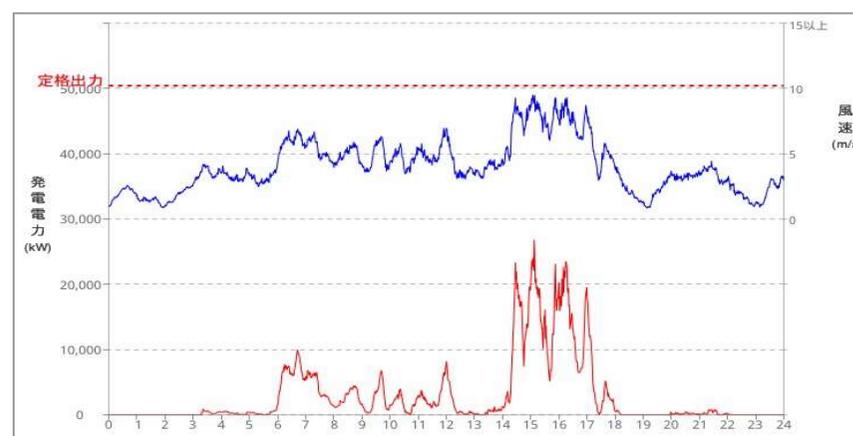
- 風力発電は、風速によって発電出力が大きく変化します
- 当社では、電気を安定的に供給するため、風力発電による出力変動を火力発電機の出力量調整などで対応しています

【長島風力発電所(出力50,400kW)の発電実績】

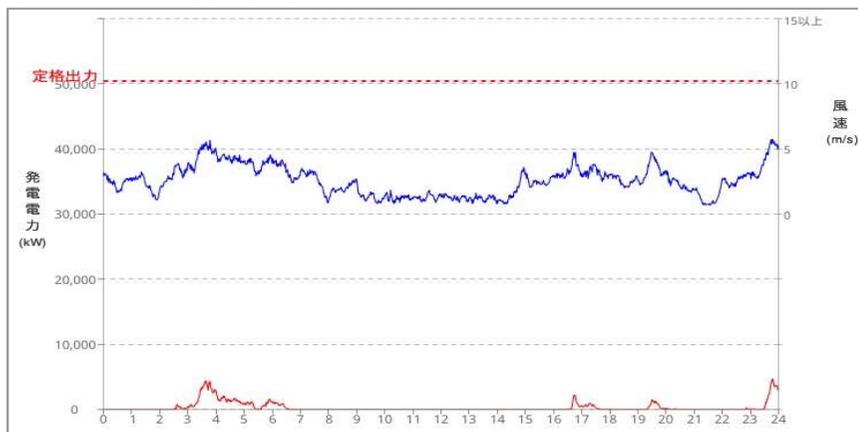
〔風速:5m弱/秒〕



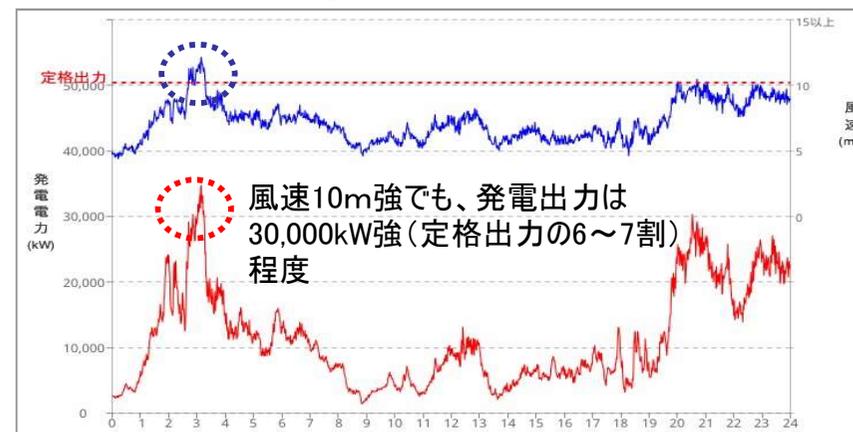
〔風速:5m弱~10m/秒〕



〔風速:5m弱/秒〕



〔風速:5m~10m強/秒〕



5 九州電力の地球環境問題への取組み

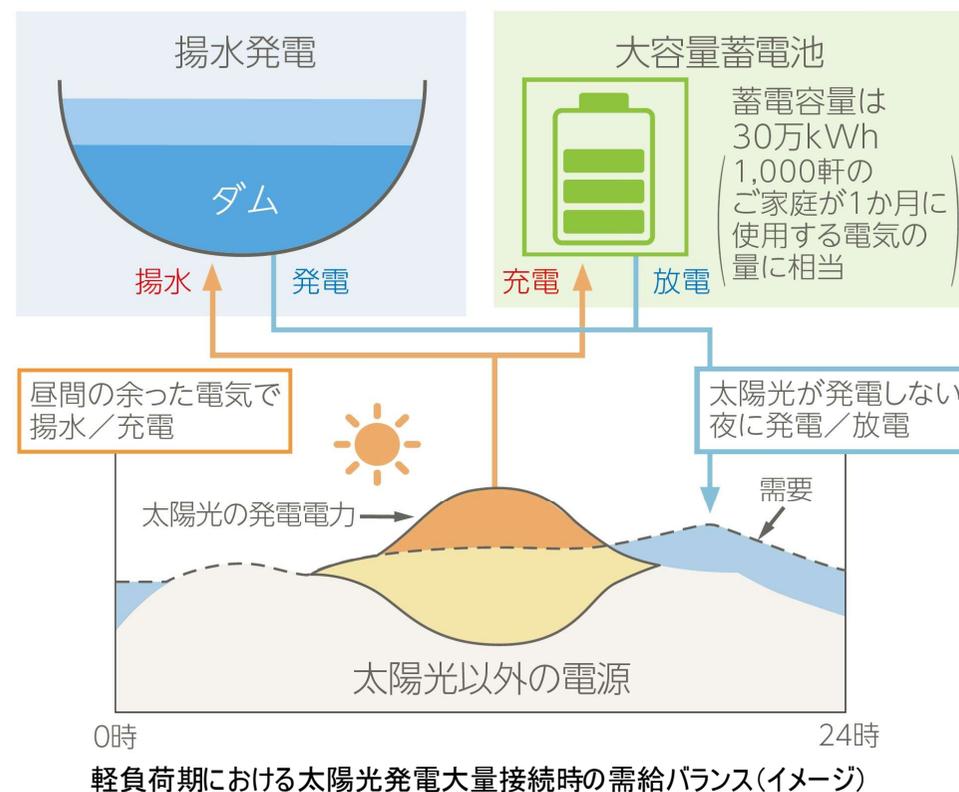
5-18 再生可能エネルギー受入れへの対応

- 九州本土では、太陽光発電を中心とした再生可能エネルギー発電設備の導入が急速に進んでいます(資料5-11参照)
- このような中、再生可能エネルギーをバランスよく最大限受け入れていくため、再生可能エネルギーの出力変動に対応した需給運用方策に取り組んでいます

〔主な需給運用方策の概要〕

揚水発電の活用 [資料5-19参照]	<ul style="list-style-type: none"> 太陽光等で余った電気を使ってダムへ水をくみ上げ(揚水)、太陽光が発電しない夜にダムから放水し発電
大容量蓄電池の活用 [資料5-20参照]	<ul style="list-style-type: none"> 豊前発電所(福岡県豊前市)の構内に、5万kWの蓄電池を設置し、太陽光発電等で余った電気充電し、需要と供給のバランスを改善する実証試験を実施 [2015~2016年度]
離島における蓄電池の活用 [資料5-21参照]	<ul style="list-style-type: none"> 再生可能エネルギーの出力変動による周波数変動を抑制する実証試験を実施 [2012~2016年度]
出力制御技術の高度化 [資料5-22参照]	<ul style="list-style-type: none"> 再生可能エネルギーを最大限受け入れるための出力制御技術の確立を目指し、研究開発や実証試験を実施 [2016~2018年度]
EV車載蓄電池の活用実証試験 [資料5-23参照]	<ul style="list-style-type: none"> 電気自動車(EV)を電力の需給バランス調整に活用するための実証試験を実施 [2018年度開始]

〔需給運用方策のイメージ〕

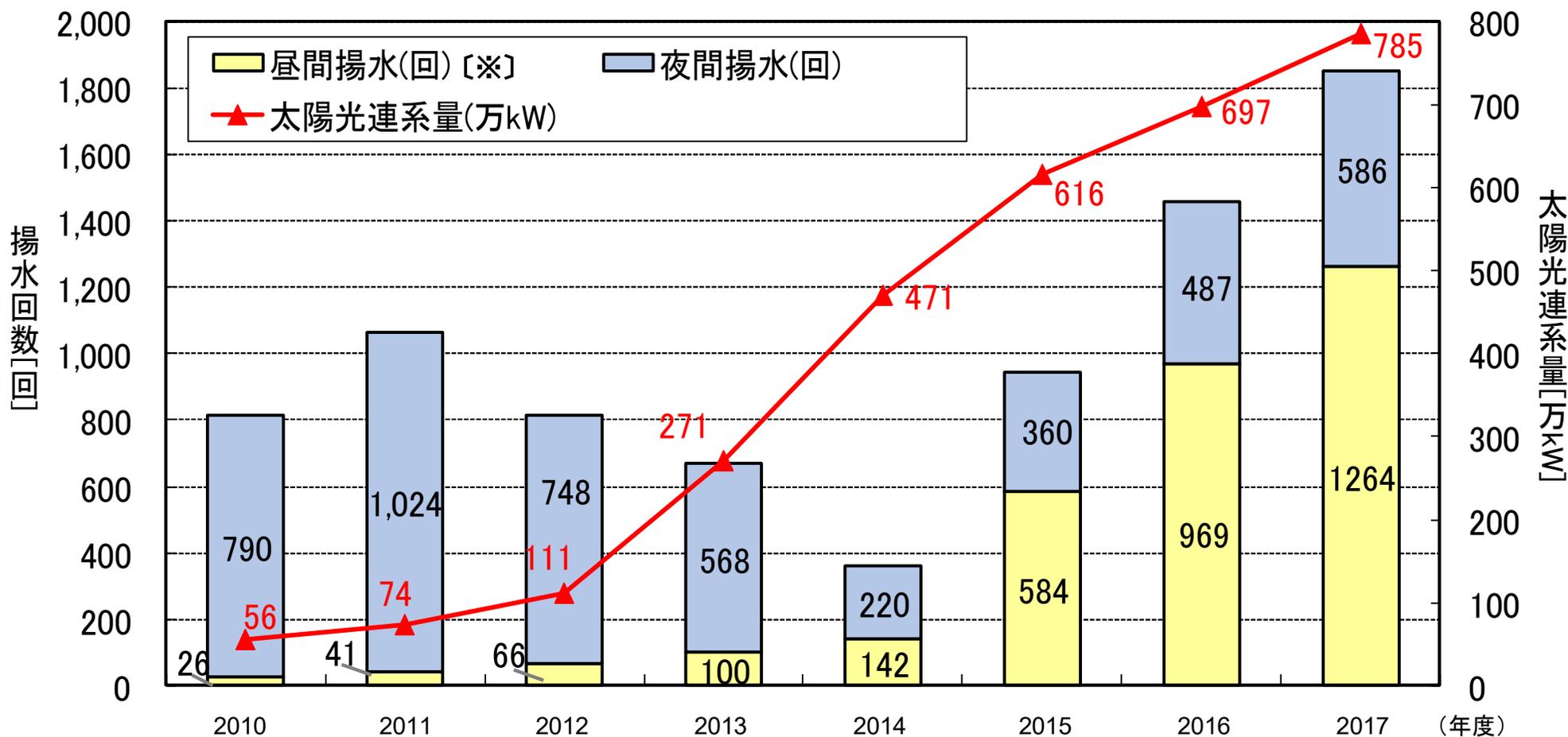


5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-19 再生可能エネルギー受入れへの対応（揚水発電の活用）

- 揚水発電は、太陽光発電の受入拡大に伴い、昼間帯に需要を上回る電力が供給される場合にその余剰電力を揚水のための動力として利用するなど、需給運用面での調整力としての役割が大きくなっています
- 2017年度の昼間帯の揚水起動回数は1,264回と、FIT（再生可能エネルギー固定価格買取制度）が施行された2012年度（66回）に比べ、約19倍に急増しています

昼間・夜間帯の揚水回数の推移



〔※〕 昼間揚水：8:00～17:00での全号機（小丸川4台、天山2台、大平2台）の起動停止回数

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-20 再生可能エネルギー受入れへの対応（大容量蓄電池の活用）

- 再生可能エネルギーを最大限受け入れる取組みの一つとして、国から「大容量蓄電システム需給バランス改善実証事業」を受託。世界最大級の大容量蓄電池システムを備えた豊前蓄電池変電所を新設し、効率的な運用方法等の実証試験を実施しました（実施期間：2015～2016年度）
- 今後は、実証試験で得られた知見・技術を活用し、需給バランスの改善（再エネの出力制御量の低減等）に取り組んでいきます

〔豊前蓄電池変電所（全景）〕



〔NAS電池®コンテナ〕



〔設備概要〕

設備名称	機能・仕様
NAS電池®※	出力：5万kW（容量：30万kWh）
パワーコンディショナー（PCS）	交直変換装置
連系用変圧器	6kVから66kVに昇圧（容量3万kVA×2台）

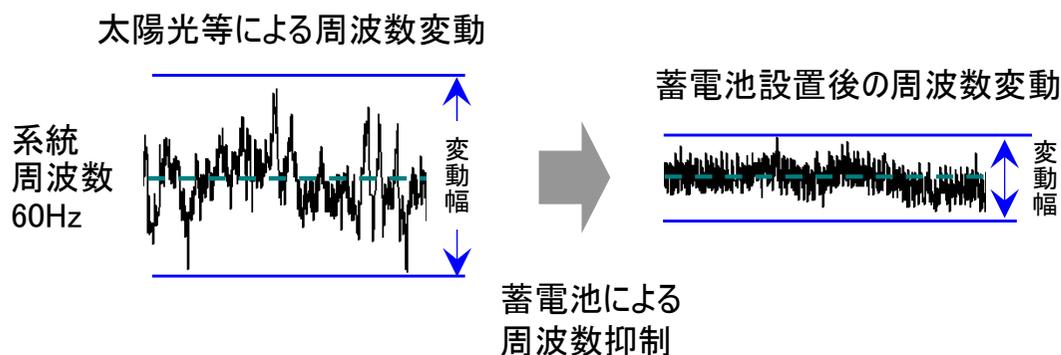
※ ナトリウム・硫黄電池

5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-21 再生可能エネルギー受入れへの対応（離島における蓄電池の活用）

- 離島は、電力システムの規模が九州本土と比べて小さいため、出力変動が大きい太陽光・風力などの再生可能エネルギーが連系すると、系統周波数の変動が大きくなり、電力システムの安定性に影響を与えやすくなるという特徴があります
- このため、国の補助を受け、蓄電池を設置し、周波数の変動を抑制する実証試験を実施しました
- 今後は、実証試験で得られた知見・技術を活用し、離島における太陽光・風力の最大限の導入と電力の安定供給の維持に取り組んでいきます

〔蓄電池による周波数変動抑制イメージ〕



リチウムイオン電池(壱岐)

〔実証事業の概要〕

対象離島	壱岐(長崎県)	対馬(長崎県)	種子島(鹿児島県)	奄美大島(鹿児島県)
リチウムイオン電池容量	4,000kW	3,500kW	3,000kW	2,000kW
期間	2012～2014年度	2013～2016年度		
備考	経済産業省補助事業	環境省補助事業		

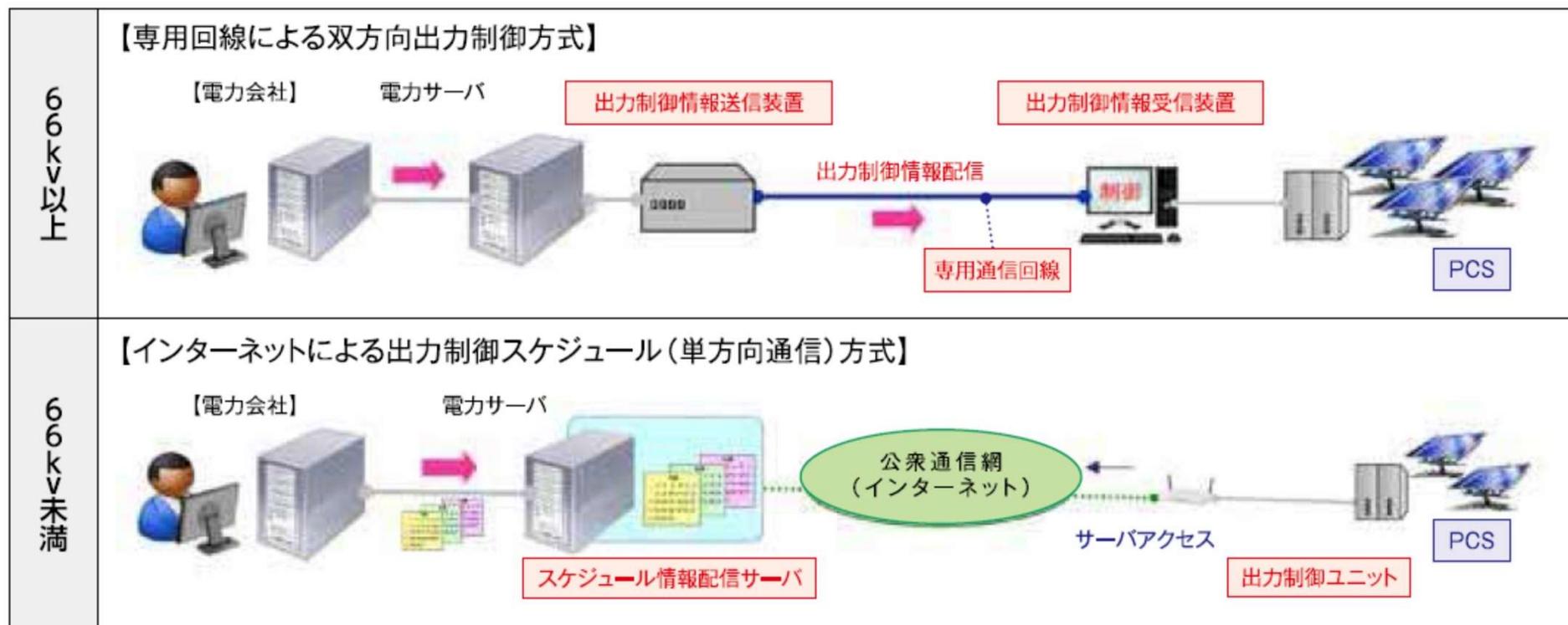
5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-22 再生可能エネルギー受入れへの対応（太陽光発電の出力制御技術の高度化）

- 九州本土の需要と供給のバランスを確保する取組みの1つとして、単方向通信及び双方向出力制御方式について、システムの高度化を行ない、その有効性の検証・評価に取り組んでいます(※)
- 2018年度も、引き続き、需要予測と発電予測を踏まえた、きめ細かな太陽光発電の出力制御を目指し、取り組んでいきます

※ NEDO（国立研究開発法人新エネルギー・産業技術総合開発機構）の委託事業である「電力系統出力変動対応技術研究開発事業／再生可能エネルギー連系拡大対策高度化」プロジェクトを、平成28年度に受託（実施期間：平成28～30年度）

〔再生可能エネルギー出力制御技術の全体構成図〕



5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-23 再生可能エネルギー受入れへの対応（EV車載蓄電池活用実証試験）

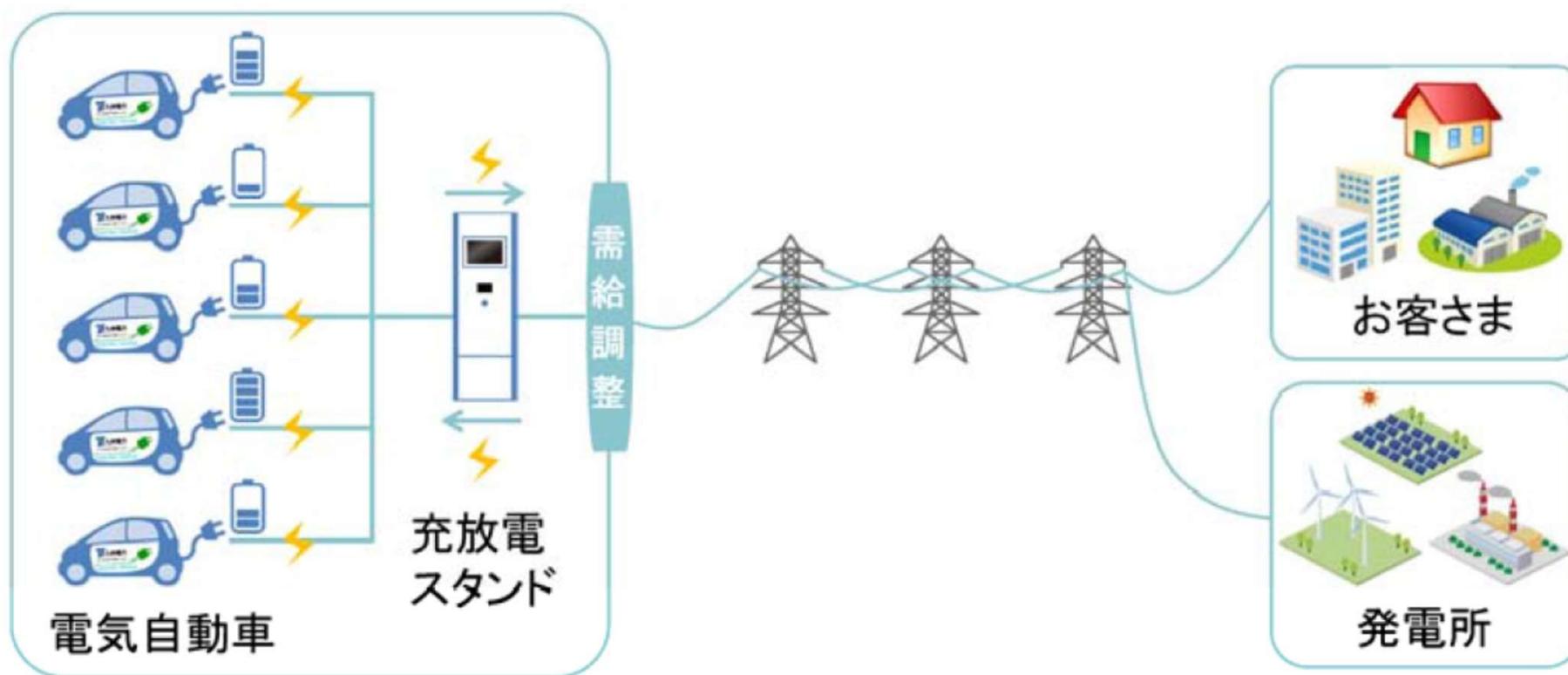
- 太陽光発電などの再生可能エネルギーの導入が急速に拡大しているため、電気自動車（EV）を電力の需給バランス調整に活用するための実証試験に取り組んでいます

〔実証試験の内容〕

電気自動車（EV）への充電に加え、EVに蓄電された電力を電力系統に供給する技術（V2G: Vehicle to Grid）の実証試験を、他団体及び他企業（※）とともに、平成30年6月から開始

（※）一般財団法人電力中央研究所、日産自動車株式会社、三菱自動車工業株式会社、三菱電機株式会社

〔イメージ図〕

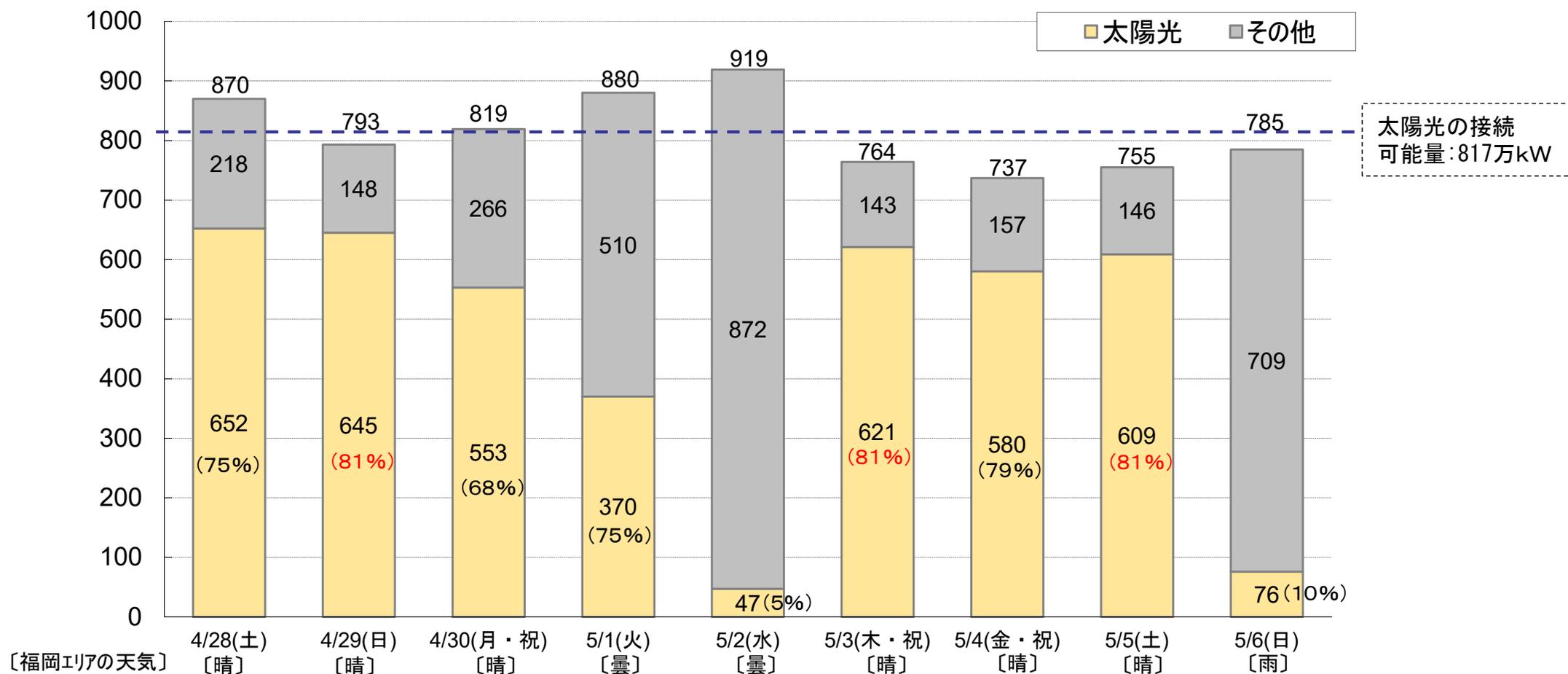


5 九州電力の地球環境問題への取組み

5-24 低需要時期における太陽光発電出力比率の状況（九州エリア）

- 電力の安定供給には、電力の需要と供給のバランスをとることが必要ですが、電力需要の少ない時期に、時間や天候によって発電電力が大きく変化する太陽光・風力の出力割合が高まると、電力の需給バランスの維持が難しくなります
- 太陽光発電の導入が続く九州エリアでは、2018年の大型連休（4/28～5/6）において、エリアの総需要に対する太陽光発電出力比率が一時的に80%を超えた日が3日間（4/29、5/3、5/5）ありました

[単位: 万kW] [九州エリアの大型連休中の電力需要実績(午後1時)]



(注) ()内の数値は、総需要に占める太陽光発電出力の比率

九州電力の経営効率化への取組み

当社は、原子力発電を中心に電源のベストミックスを推進するとともに、経営効率化への継続的な取組みなどにより、コスト削減に取り組んできました。

現在、標準的なご家庭の電気料金は、10電力会社の中で最も安い水準となっています。

6 九州電力の経営効率化への取組み

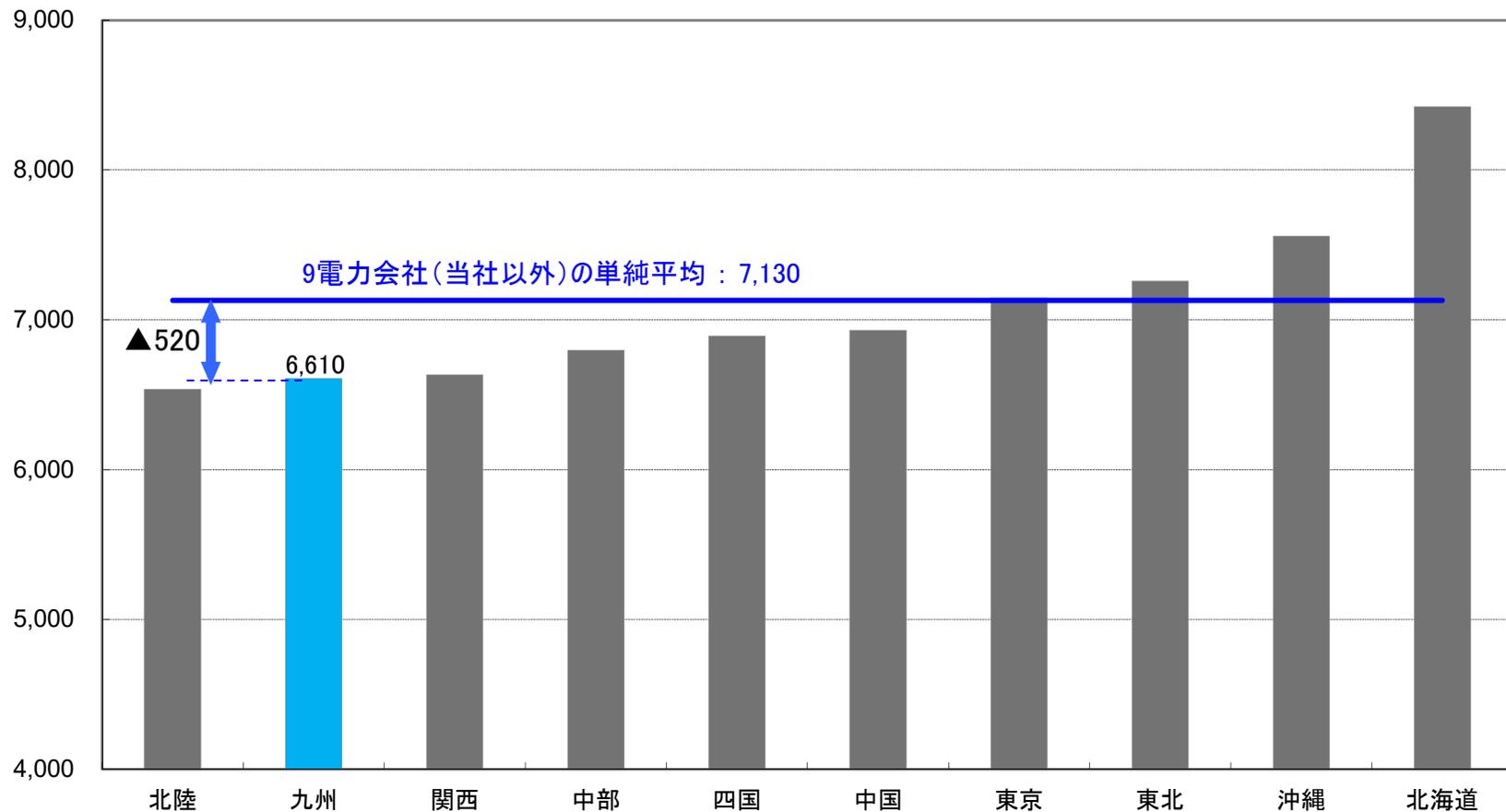
6-1 電気料金(家庭用)の他社比較

- 10電力会社の中で、比較的安い料金水準でご家庭に電気をお届けしています
〔従量電灯・契約電流30A・使用量250kWh/月で試算、2019年2月分〕

〔10電力会社の料金水準(家庭用)〕

(円/月)

使用電力量:250kWhとして試算
2019年2月分の電気料金



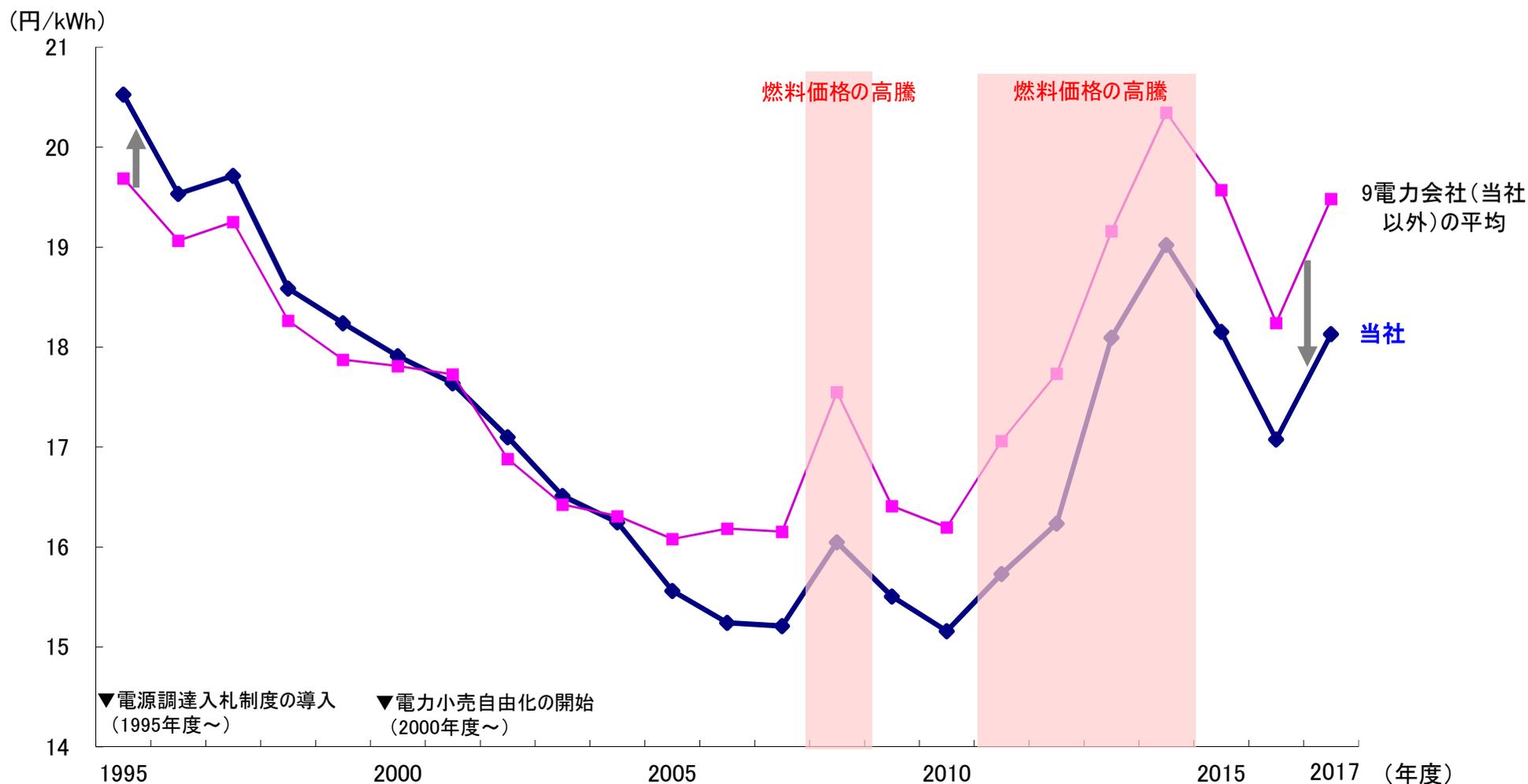
(注1) 2018年9月～11月の平均燃料価格に基づく燃料費調整額及び、消費税等相当額、2018年度再生可能エネルギー発電促進賦課金(725円[2.90円/kWh、税込])を含む

(注2) 東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州については、口座振替割引額を含む

6 九州電力の経営効率化への取組み

6-2 電気料金平均単価の推移（他社比較）

- 当社の電気料金平均単価※は、1995年度時点では9電力会社（当社以外）の平均を上回る水準でしたが、その後、継続的な経営効率化等の取組みにより7回の値下げを実施するなど、電気料金の低減を図ってきた結果、近年は9電力会社の平均を下回る水準を維持しています



※電気料金平均単価＝電灯電力料÷販売電力量

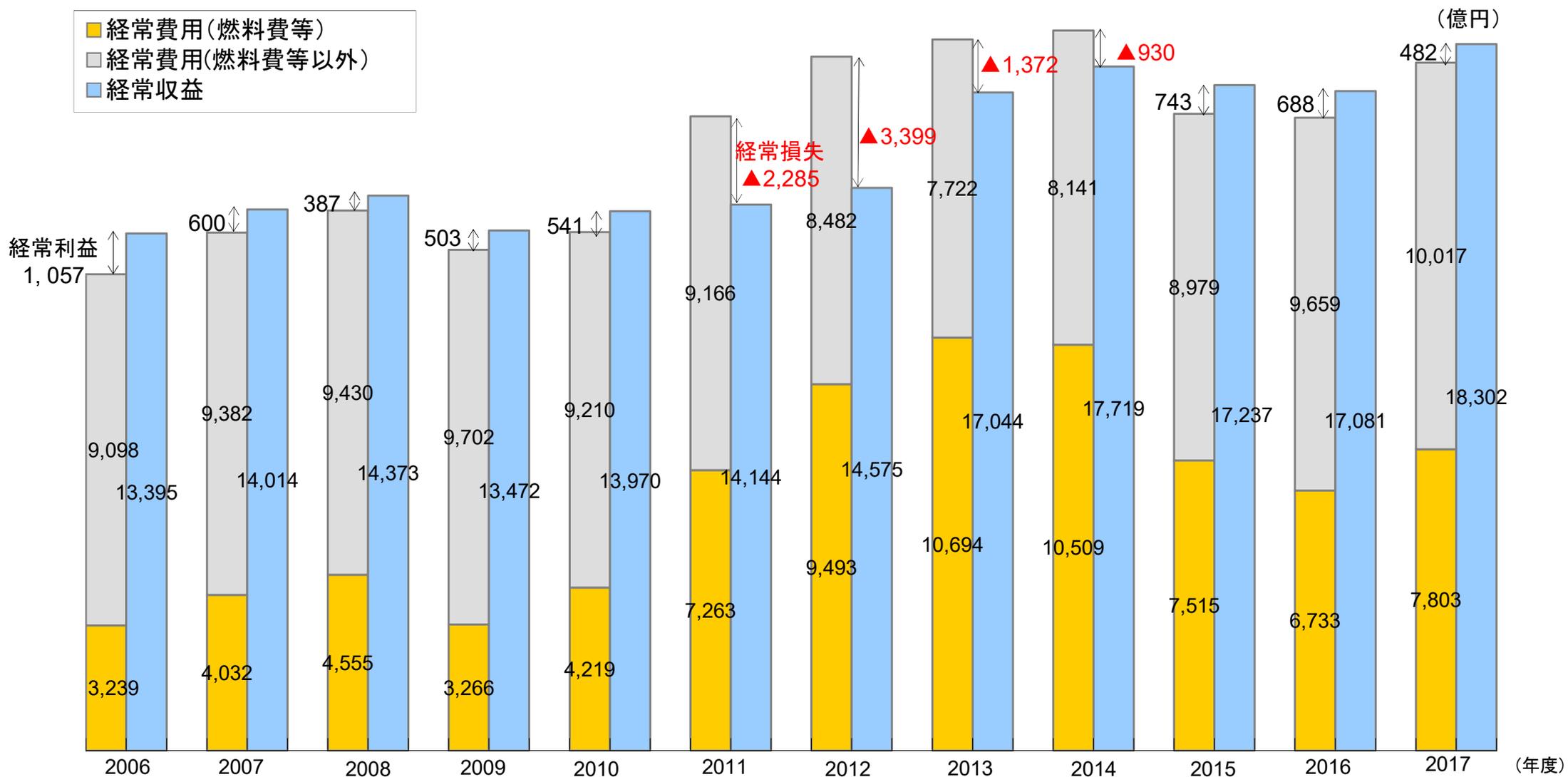
(注)2012年度より、電気料金には再生可能エネルギー発電促進賦課金が含まれている(2018年度の賦課金単価は、2.90円/kWh)

出典:電気事業連合会「電力統計情報」、各電力会社の有価証券報告書をもとに作成

6 九州電力の経営効率化への取組み

6-3 収支状況の推移

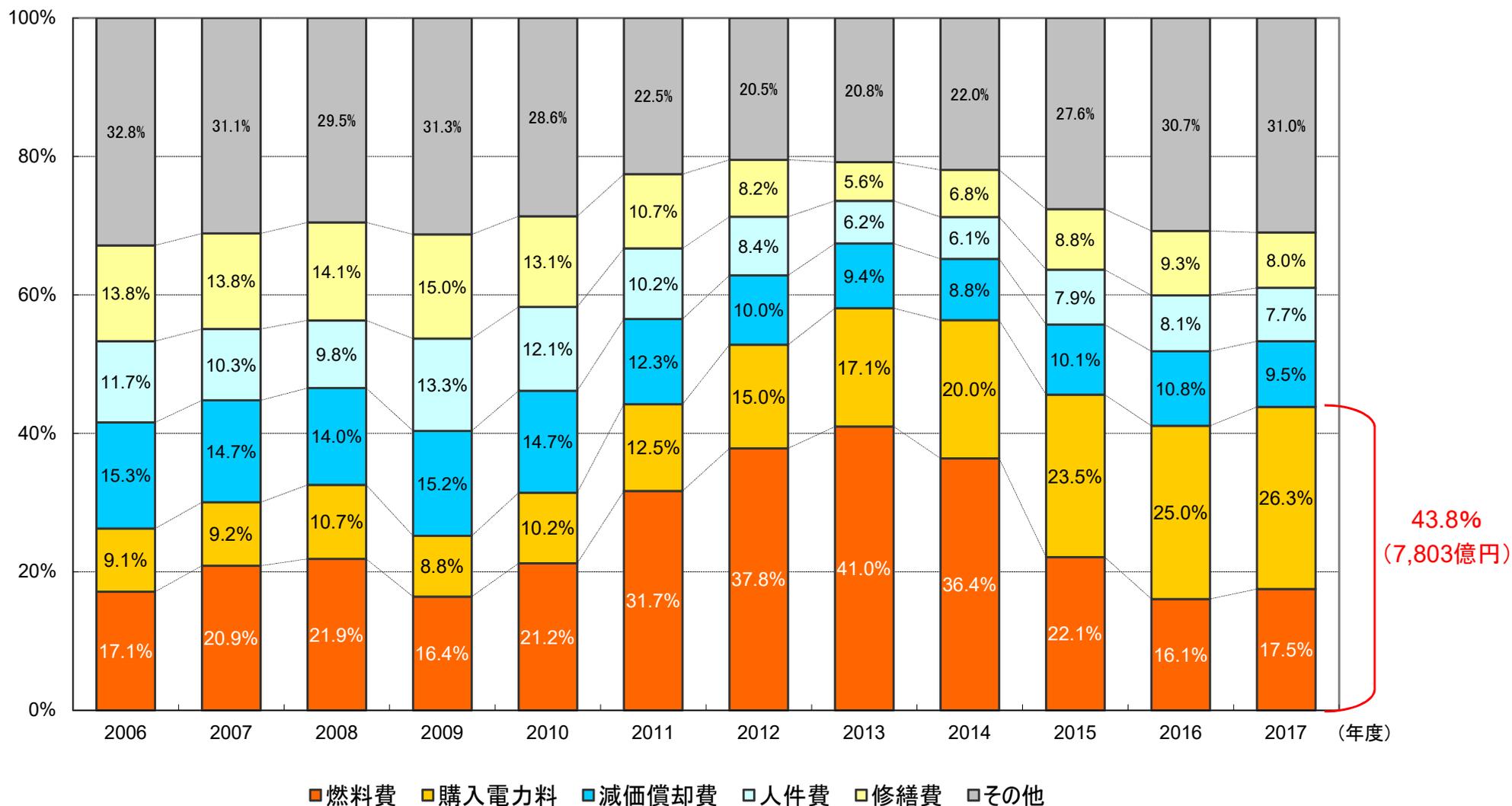
2017年度の収支については、販売電力量の減少や燃料価格の上昇がありました。資機材調達の効率化などグループ一体となって費用削減に取り組んだことや、川内原子力発電所の発電電力量増加により燃料費を抑制したことなどから、経常利益は482億円（当期純利益は690億円）となりました。



6 九州電力の経営効率化への取組み

6-4 経常費用の構成比の推移

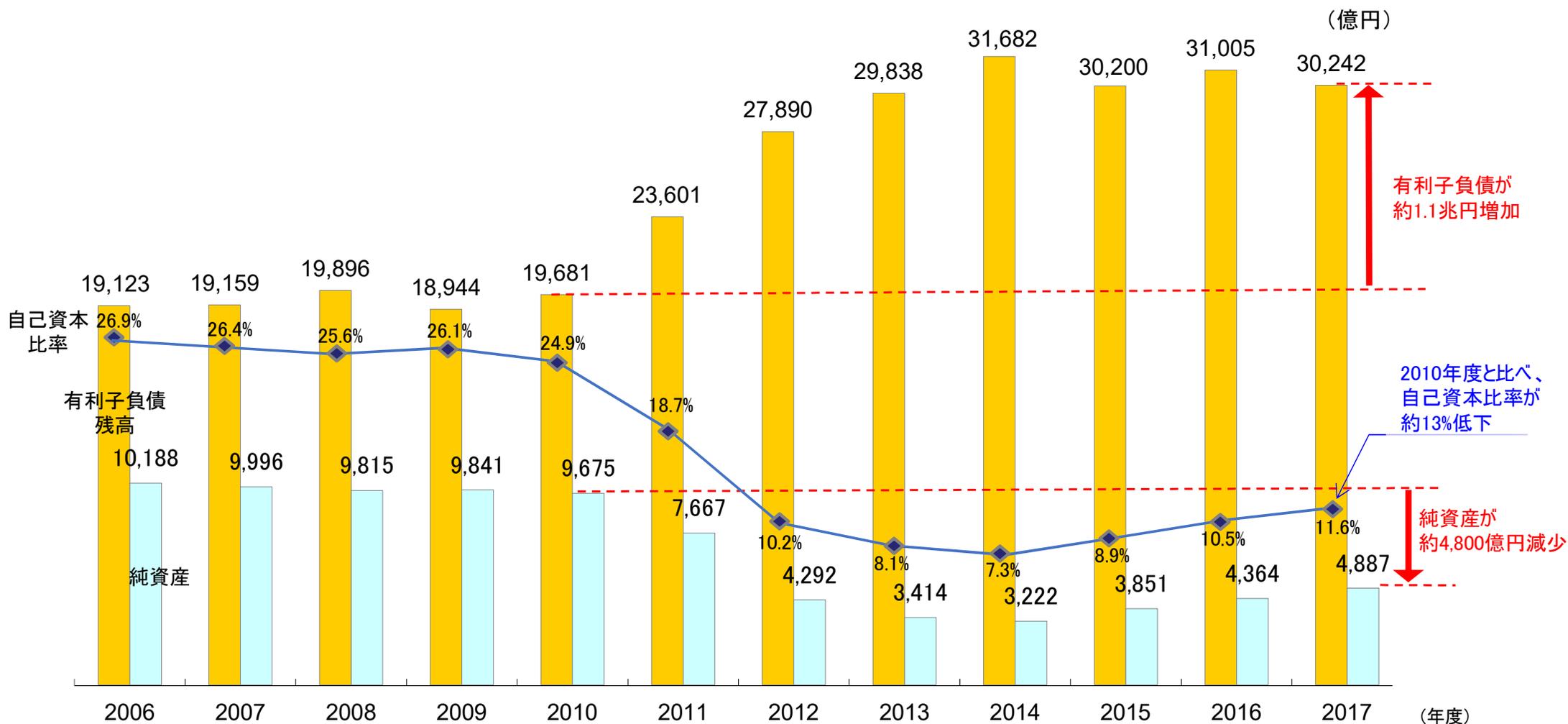
- ・ 2017年度の燃料費・購入電力料の占める割合は、再生可能エネルギー電源からの他社購入電力料の増加や、燃料価格の上昇などにより、前年度に比べ約3%増加し、全体の4割程度を占めています



6 九州電力の経営効率化への取組み

6-5 財務状況の推移（当社個別）

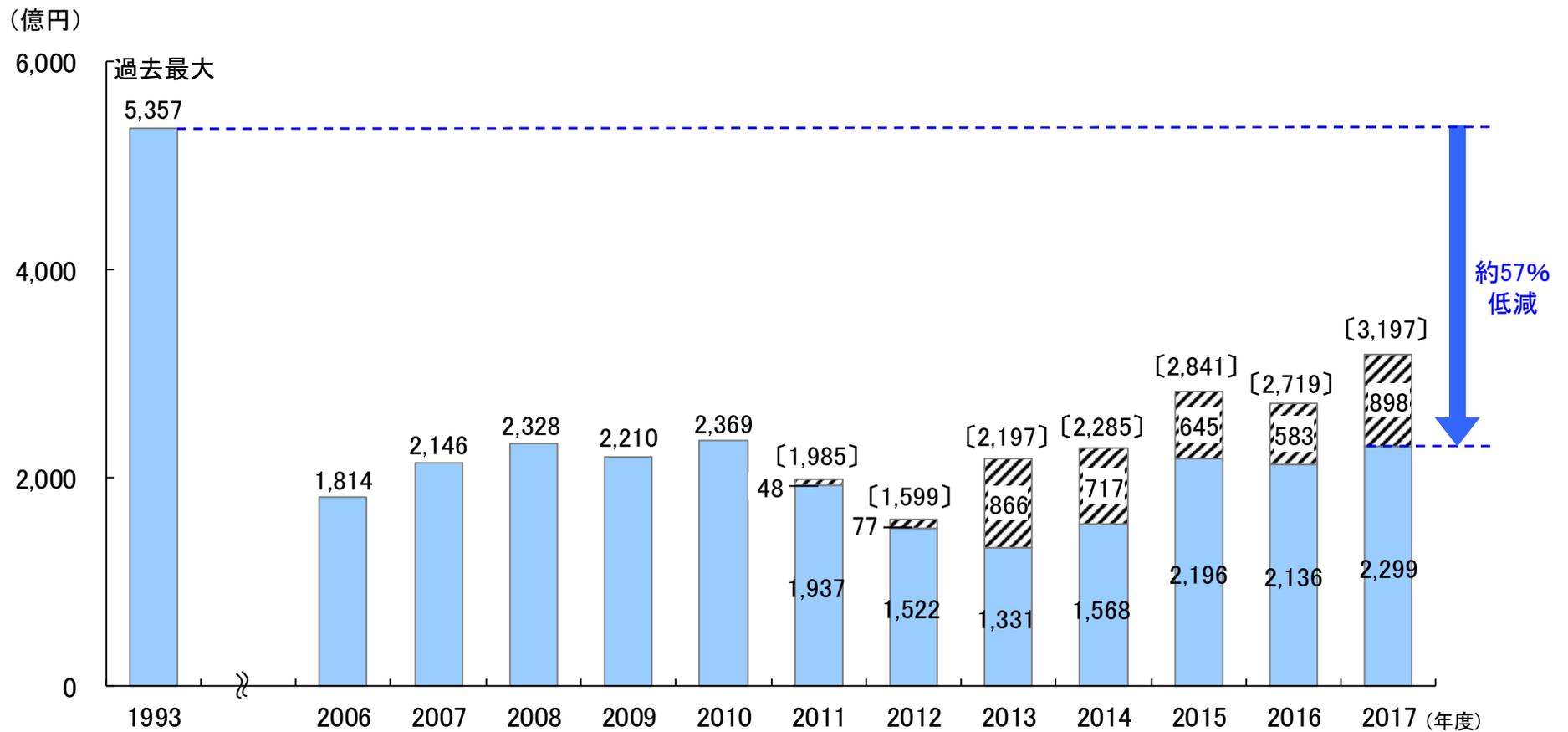
- 東日本大震災以降の原子力発電所の停止による燃料費などの大幅増加に伴い、財務状況が悪化し、最大限の経営効率化・費用削減を行ったものの、2017年度は、震災前と比べ、有利子負債が約1.1兆円増加、純資産が約4,800億円減少、自己資本比率が約13%低下しました



6 九州電力の経営効率化への取組み

6-6 設備投資額の推移

- 2017年度は、工事の実施時期や内容の見直しなどに取り組んだ結果、原子力安全対策に係る投資を除くと、過去最大の1993年度と比べ約57%減の2,299億円となりました



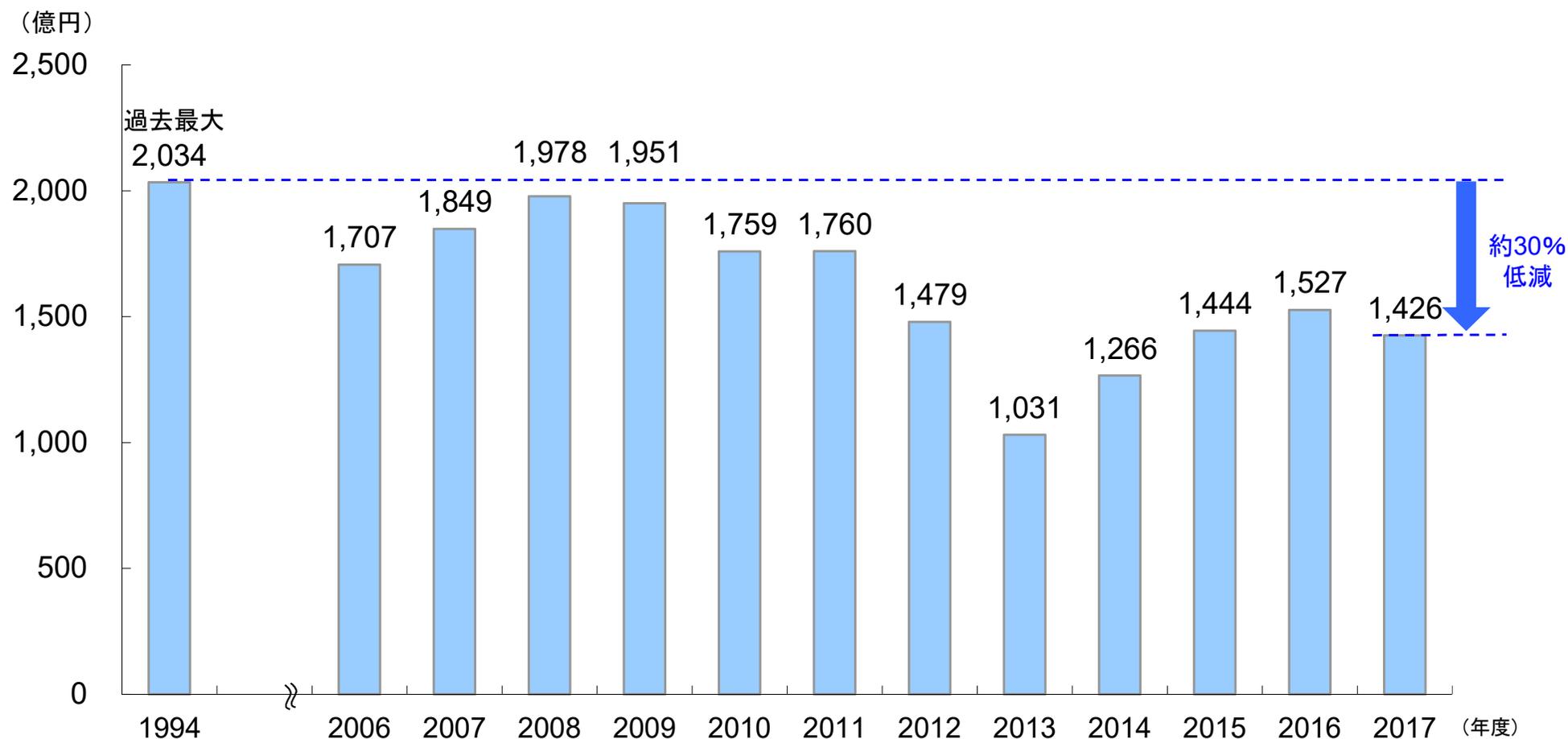
(注1) [斜線]は、原子力安全対策 (注2)設備投資は附帯事業・事業外を含む

(注3) []内は、原子力安全対策を含む合計

6 九州電力の経営効率化への取組み

6-7 修繕費の推移

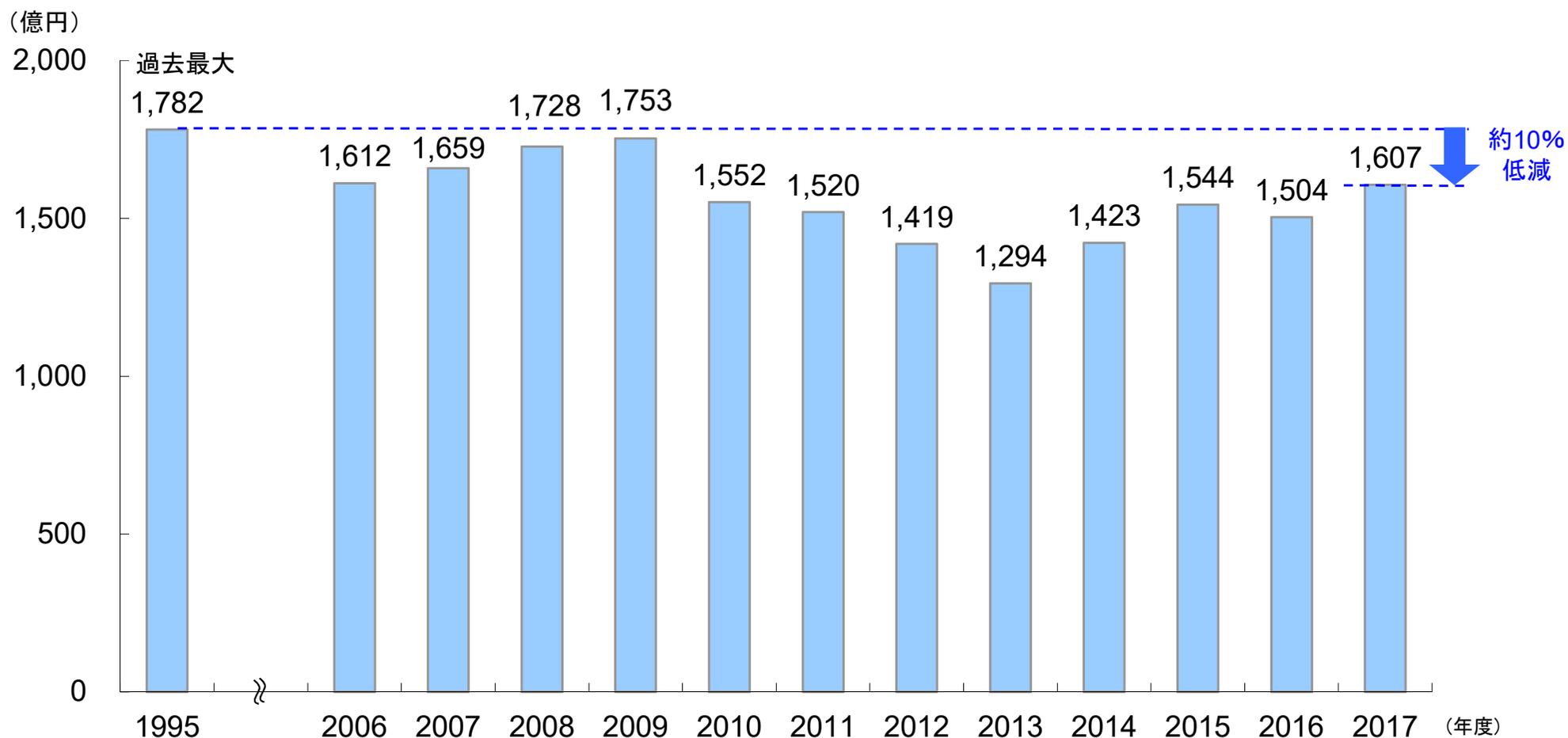
- 2017年度は、仕様見直しなどによる資機材調達効率化や、点検周期および工事実施時期の見直しなどによる費用削減に取り組んだ結果、過去最大の1994年度と比べ約30%減の1,426億円となりました



6 九州電力の経営効率化への取組み

6-8 諸経費の推移

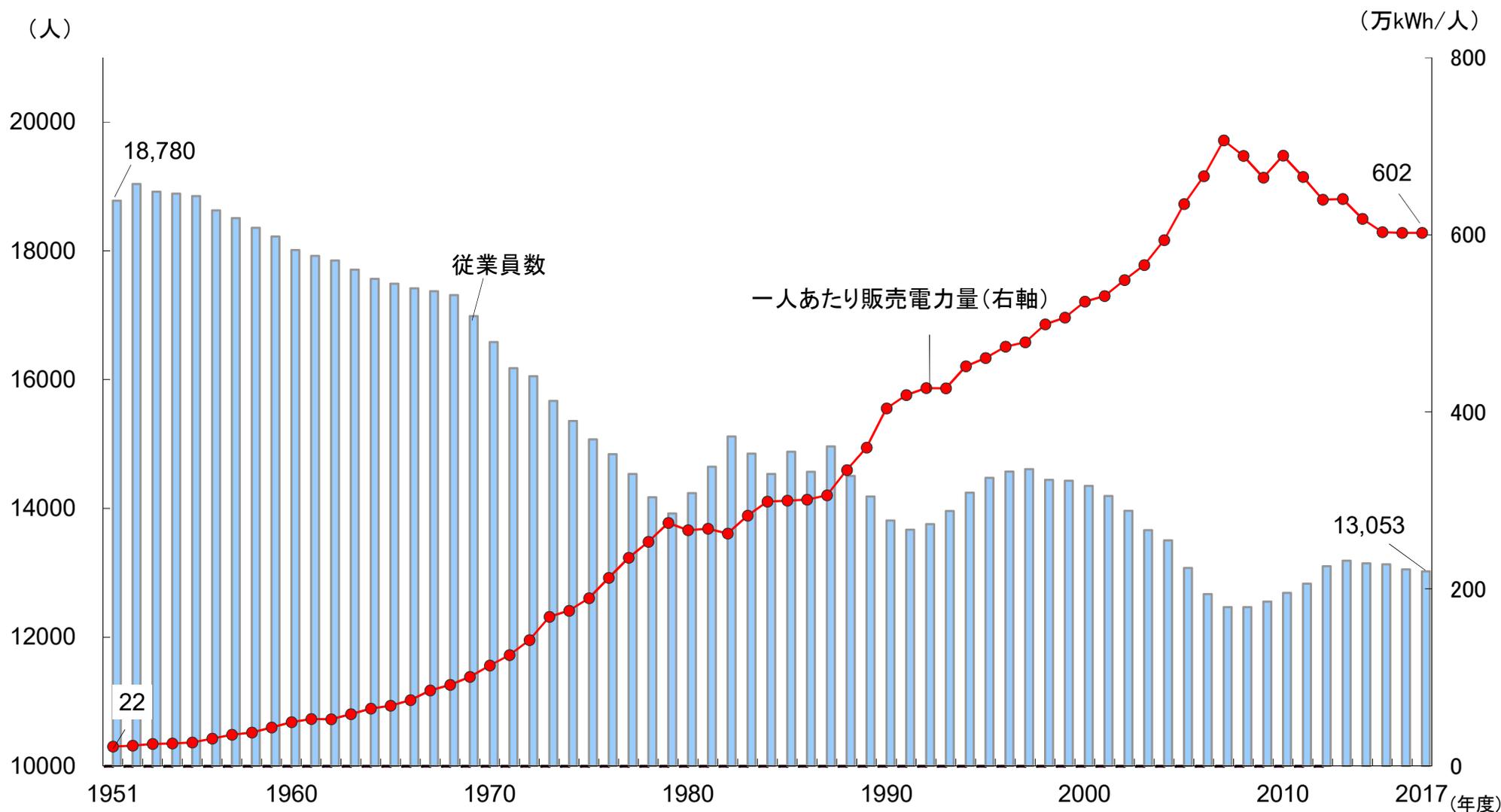
- 2017年度は、電力システム改革対応などの費用増加要因はあったものの、業務全般にわたる効率化に努めた結果、過去最大の1995年度と比べ約10%減の1,607億円となりました



6 九州電力の経営効率化への取組み

6-9 従業員数と従業員一人あたりの販売電力量の推移

- 情報通信技術を活用した業務運営の簡素化・自動化や、各所で分散処理していた業務の集中化など、会社全体で効率化を推進し、労働生産性の向上に取り組んでいます



九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

2016年4月からスタートしたおすすめの料金プラン（スマートファミリープラン、スマートビジネスプラン、電化でナイト・セレクト）、会員向けサイト「キレイライフプラス」のサービス、ご家庭での省エネ方法などをご紹介します。

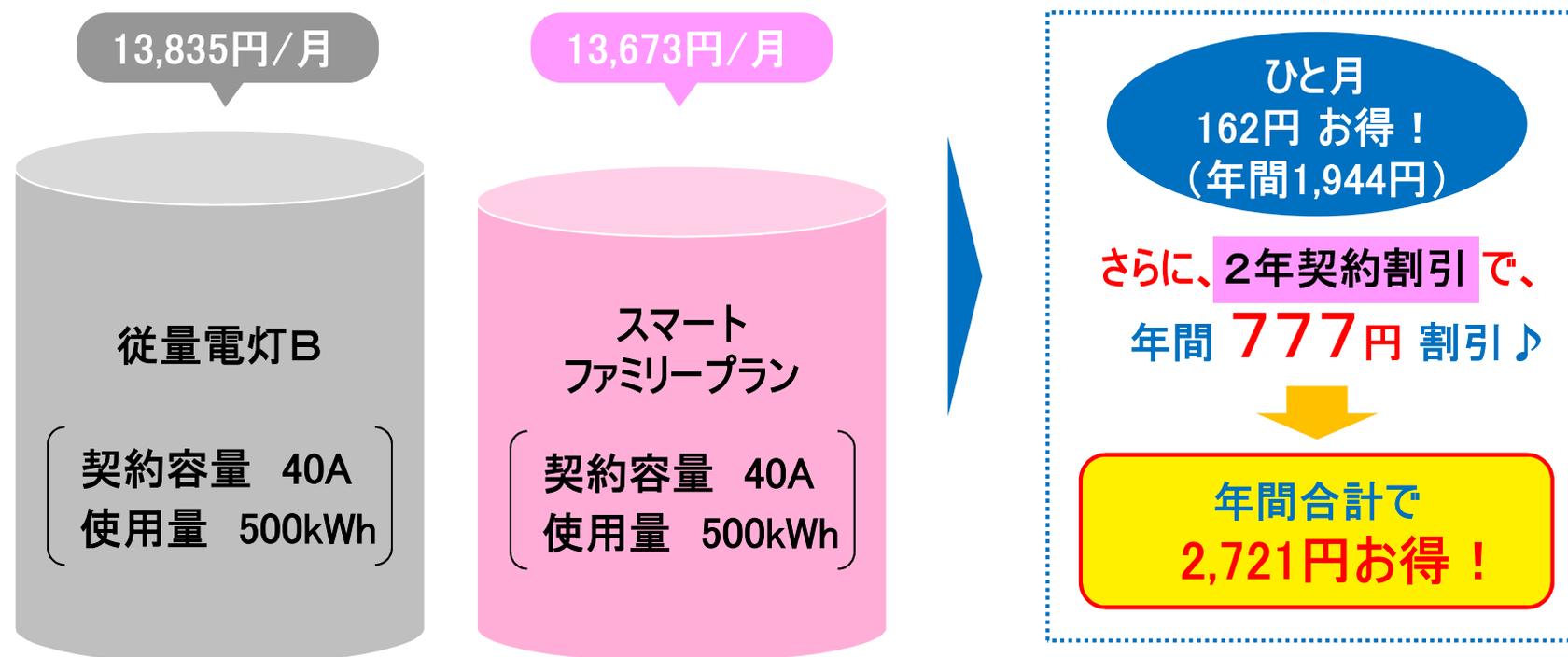
7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-1 おすすめの料金プラン①「スマートファミリープラン」

当社ホームページで、料金プランを変更した場合の料金を比較することができます

- 2年契約割引(オプション)の適用でお得になる、ご家庭向け料金プランです
- さらに、電力量料金が従量電灯Bに比べ、300kWh超過分から、▲1.08円/kWhお得です

〔「スマートファミリープラン」+「2年契約割引」と「従量電灯B」の比較〕



(注) 上記料金は、燃料費調整額を含まず、消費税等相当額および再エネ賦課金(2018年度:2.90円/kWh)を含みます。
従量電灯Bは、口座振替割引額を含みます。

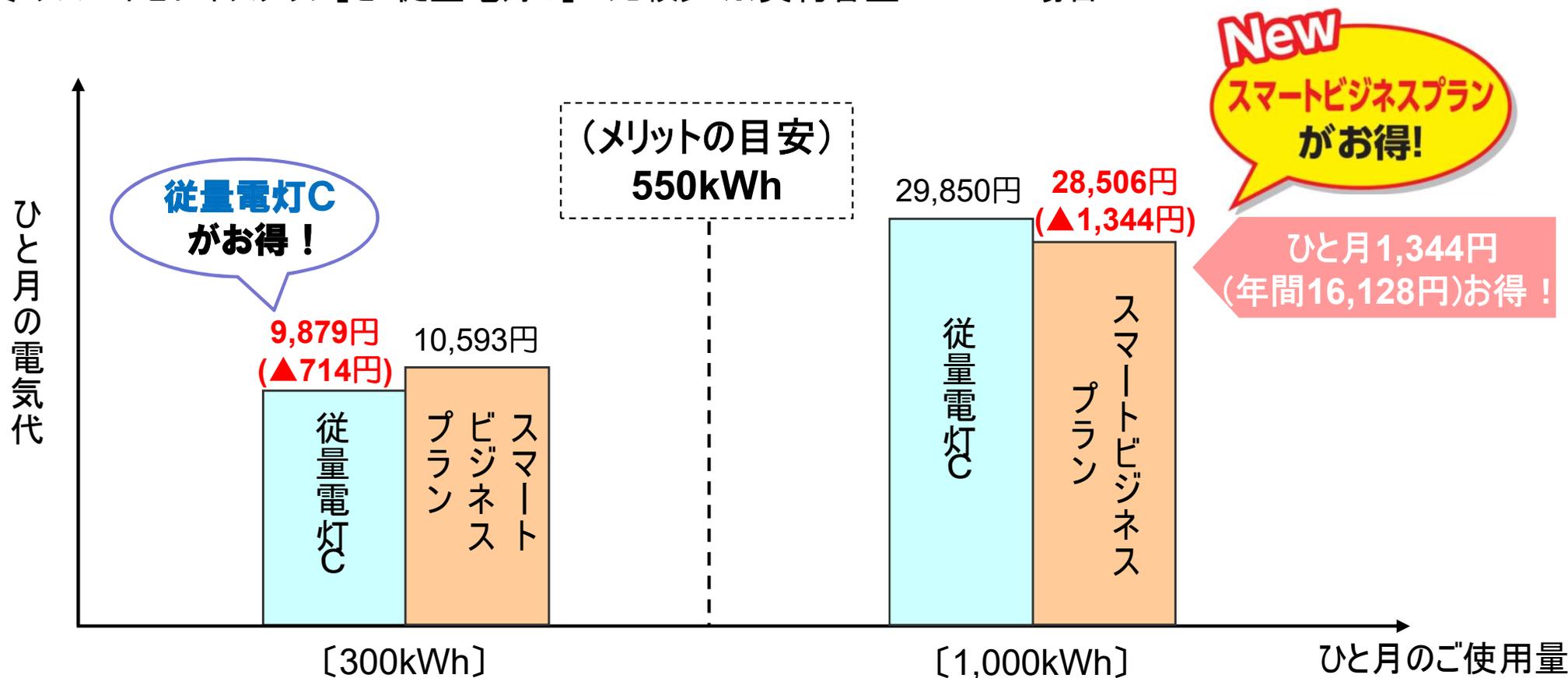
7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

〔当社ホームページで、料金プランを変更した場合の料金を比較することができます〕

7-2 おすすめの料金プラン②「スマートビジネスプラン」

- 商店など(契約種別:従量電灯C)のお客さま向け料金プランです
- 「スマートビジネスプラン」は、ご使用量に関わらず電力量料金単価が一律となり、毎月のご使用量が550kWh(目安)を上回るお客さまは、本料金プランがお得です

〔「スマートビジネスプラン」と「従量電灯C」の比較〕 ※契約容量10kVAの場合



(注)上記料金は、燃料費調整額を含まず、消費税等相当額および再エネ賦課金(2018年度:2.90円/kWh)を含みます。
従量電灯Cは、口座振替割引額を含みます。

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

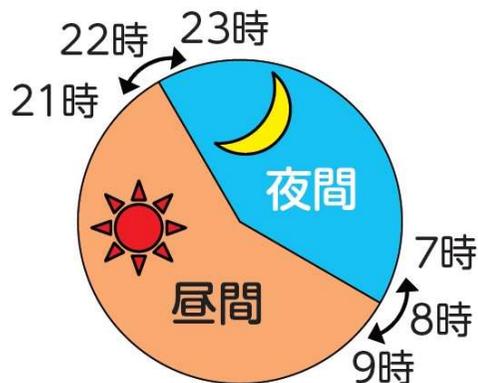
当社ホームページで、料金プランを変更した場合の料金を比較することができます

7-3 おすすめの料金プラン③「電化でナイト・セレクト」

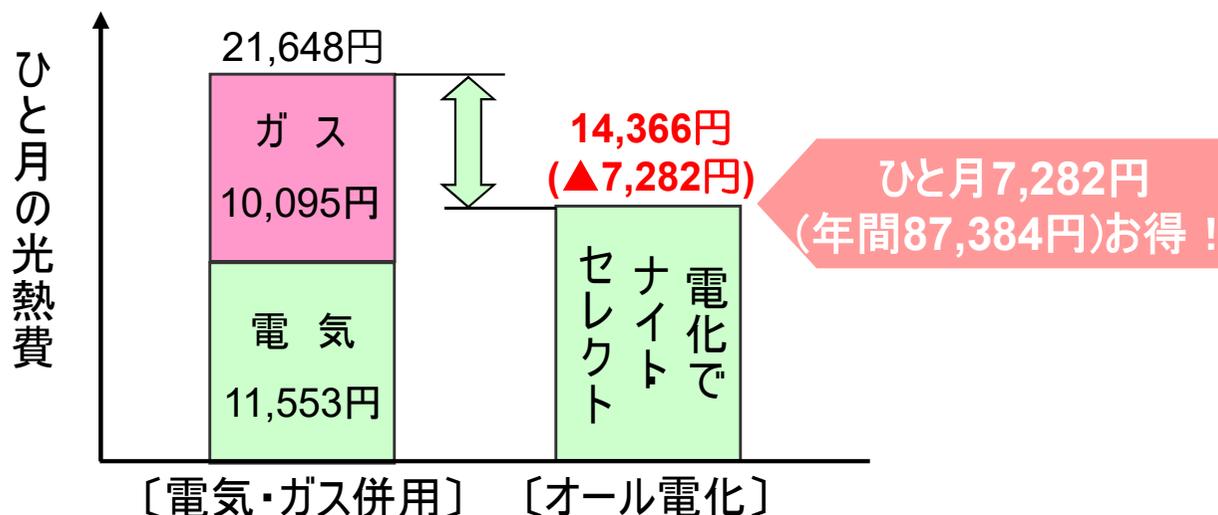
- 夜間や休日のご使用量が多いオール電化等のお客さま向け料金プランです
- 季節、時間帯、平日・休日ごとに電力量料金単価が異なり、ライフスタイルに合わせて夜間時間を3パターンから選択でき、割安な時間帯に電気のご使用をシフトしていただけるお客さまがお得です

〔選べる夜間時間(全3パターン)〕

- ① 21時～翌朝7時
- ② 22時～翌朝8時
- ③ 23時～翌朝9時



〔電気・ガス併用住宅との光熱費試算〕



〔モデルケース〕電気・ガス併用…給湯:高効率ガス給湯器(エコジョーズ)、キッチン:ガスコンロ
 オール電化 …給湯:エコキュート、キッチン:IHクッキングヒーター

※一般電灯使用量:420kWh、給湯負荷:18GJ/年の月平均、調理負荷:2GJ/年の月平均
 ※光熱費のみの比較であり、初期費用及び機器本体の買替費用は別途必要となります

〔試算条件〕電気・ガス併用:〔電気〕九州電力「従量電灯B」料金(2016年10月1日実施)40A・使用量420kWh/月、口座振替割引(▲54円/月)を含みます。
 〔ガス〕西部ガス「家庭用高効率給湯器契約45MJ地区」料金(2017年4月1日実施)料金表C、使用量41m³/月(給湯35m³、調理6m³)
 オール電化 :「電化でナイト・セレクト」、電気6kW・使用量610kWh/月(昼間:305kWh、夜間:305kWh)

(注1) 電気は、燃料費調整額を含まず、消費税等相当額および再エネ賦課金(2018年度:2.90円/kWh)を含みます。
 ガスは、原料費調整額を含まず、消費税等相当額を含みます。

(注2) この内容は、あくまでも試算条件に基づいたものであり、実際の光熱費は地域・機器効率・使用状況等によって異なります。

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

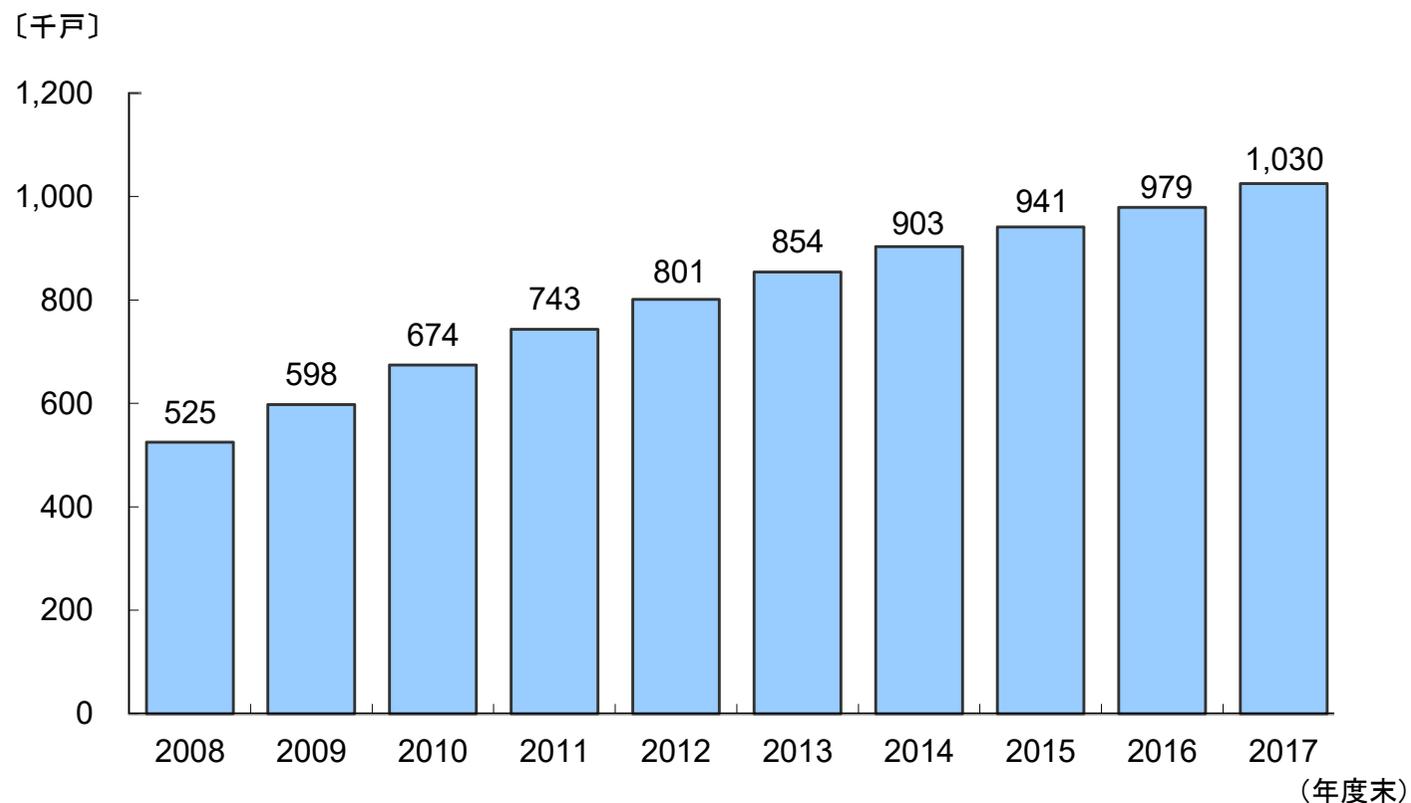
7-4 オール電化住宅戸数の推移

- ・ オール電化住宅とは、調理に「IHクッキングヒーター」、給湯に「電気給湯機(エコキュート・電気温水器・ネオキュート)」をお使いいただく住宅のことで、快適性、環境性や経済性等がポイントです(オール電化住宅のお客さま向けの料金プランは、資料7-3参照)
- ・ 九州におけるオール電化住宅戸数は増加傾向にあり、2017年度末で約103万戸となっています

【オール電化住宅のポイント】

IHクッキングヒーター	エコキュート
お手入れ簡単 (さっとひと拭き)	ヒートポンプで省エネ (空気の熱を利用し高効率)
快適・安心 (涼しいキッチン、火のない安心感)	災害時にもお役立ち (生活用水に利用可能)
高火力 (驚くほど早い湯沸し)	高いお客さま満足度 (光熱費がおトク)

【オール電化住宅戸数(九州)】



7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-5 家庭用ガス料金プラン「きゅうでんガス」

- 2017年4月に開始したガス小売販売については、福岡・北九州エリアの都市ガス供給区域（西部ガスエリア）で展開し、初年度の販売目標4万件を半年で達成しました（2018年3月末：約5.5万件）
- 「きゅうでんガス」は、電気とのセット契約割引により、西部ガスの一般料金よりお得になります。どれだけお得になるかは、ガスのご使用量と電気のご契約で決まります



試算条件

- 電気30A、250kWh/月は当社の公表モデル。ガス23m³/月は、西部ガスの公表モデル。
- 電気料金には、燃料費調整額（平成30年7月）、再生可能エネルギー発電促進賦課金（平成30年度）および消費税等相当額を含みます。
- 従量電灯Bには口座振替割引（▲54円/月）、スマートファミリープラン[ガスセット]には2年契約割引（▲777円/年）のひと月相当額（▲64円/月）を含みます。
- ガス料金には、原料費調整額（平成30年7月）および消費税等相当額を含みます。
- この内容は、あくまで試算条件に基づいたものであり、実際の電気料金・ガス料金はご使用状況や燃料費調整・原料費調整等の影響により変動します。

【セット契約割引額】

		ガス料金表・使用量					
		料金表A		料金表B	料金表C	料金表D	
		0~5m ³	6~15m ³	16~30m ³	31~100m ³	101m ³ ~	
電気契約電流 契約容量	スマートファミリー	10~20A	▲200円	▲300円	▲500円	▲700円	
		30A		▲600円	▲800円	▲1,000円	
		40A		▲700円	▲900円	▲1,100円	
		50A		▲800円	▲1,000円	▲1,200円	
		60A		▲900円	▲1,100円	▲1,300円	
		▲400円					
	スマートビジネス	6kVA	▲100円	▲600円	▲1,400円	▲2,200円	▲3,000円
		7kVA			▲2,300円	▲3,100円	
		8kVA			▲2,400円	▲3,200円	
		9kVA					
		10kVA			▲2,500円	▲3,300円	
		11kVA~				▲3,400円	▲5,000円

（注1）セット契約割引は、「きゅうでんガス」とセット専用の電気料金プラン「スマートファミリープラン[ガスセット]」または「スマートビジネスプラン[ガスセット]」と併せて契約することで適用となります。

（注2）セット契約割引には、消費税等相当額を含みます。

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-6 会員サイト「キレイライフプラス」におけるサービス

- ・会員サイト「キレイライフプラス」では、電気料金・使用量照会などの会員サービスに加え、お出かけ情報など、お客さまの暮らしに役立つ情報をお届けしています

【「キレイライフプラス」ロゴ】



「キレイライフプラス」は九州電力家庭用ブランドの名称です。

【会員さま向け提供サービス】

電気料金・ご使用量 をWebで確認!	過去の使用状況 を表やグラフで確認! (最大24ヶ月)	暮らしに役立つ情報 をメール配信!
時間単位・日単位で 使用量 見える化!	使用量超過メール で使い過ぎを防止!	お客さまの最適料金プラン をお知らせ

※ スマートメーターのお客さまを対象としたサービスです。

【その他提供コンテンツ】

旬な地域情報「九州のっておき」では、九州全域に展開する営業所ネットワークを活かし、当社社員が取材したお出かけ情報を発信しています。

九州各地の「イベント情報」「開花情報」「観光スポット」等、地元だからこそその「旬」な情報を多数紹介しています。



その他にも当社のサービスに関する様々な情報を発信中!

【スマートフォンアプリ】

- ・自動ログインで会員ページに簡単アクセス。
- ・お住まいの地域の電子チラシも受け取れます。



7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-7 ご家庭向けサービス① 「九電あんしんサポート（でんきサポート、みまもりサポート）」

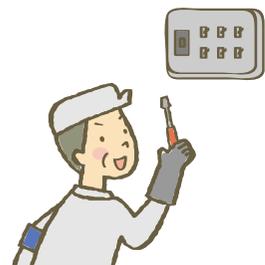
電気のことなら何でも **あんしん**
でんきサポート

24時間
365日
受付

「ご家庭内の電気」に関するお困りごとを地元の信頼ある電気工事店（保守センター）とタイアップして解決する「あんしんサービス」です。

こんなときに…「困った」

- ・ブレーカーがよく落ちるけど、どこに相談すれば良いのか分からない
- ・コンセントを増設したいけど、知り合い電気工事店がない



「でんきサポート」であれば…

ポイント
1

いつでも相談できてあんしん

24時間365日、事前契約なしでご家庭内の電気に関するトラブルのご相談を承ります。

ポイント
2

地元の電気工事店だからあんしん

地元の信頼ある電気工事店（保守センター）とタイアップしてお客さまの電気トラブルを解決します。

サービス料金

出動費 + **工事費** + **材料費**
標準4,000円 (実費) (実費)

※料金は、各電気工事店（保守センター）へ直接お支払いいただけます。

サービス内容

①設備不良・故障の修理・修繕

〈トラブル例〉・漏電ブレーカーが故障 ・子ブレーカーのつまみ故障
・コンセントが使えない ・コンセントカバーの破損

②ライフスタイルに合わせた電気工事

〈トラブル例〉・電気機器の増加に伴う配線回路の変更
・コンセントの増設 ・コンセントの位置変更

③電気周りの調査・点検

〈トラブル例〉・ブレーカーが頻りに切れる ・配線の被覆の劣化
・コンセントに水が入った

④高所作業の代行

〈トラブル例〉・蛍光灯の球替え ・照明器具の設置・取替え

いつでも **あんしん**
みまもりサポート

24時間
365日

ひとり暮らしの親御さまの電気使用量の変化から、ご使用状況が普段と異なったときにご家族へメールでお知らせするサービスです。

月額料金 **540円**

*価格は税込価格

※月額料金のお支払いは「クレジットカード払い」となります。

いつでもどこでも
見守れて安心ね。



5つの「あんしん」ポイント

1 普段どおりで「あんしん」

専用機器（カメラ・センサーなど）の設置が不要なので、見守られていることが気になりません。

2 いつでも「あんしん」

24時間365日、見守りができます。メールとプッシュ通知でお知らせします。

3 外出先でも「あんしん」

パソコンからだけでなく、スマートフォンでも確認できます。

4 家族みんなで「あんしん」

メールの送り先は、5件まで登録できます。

5 試して「あんしん」

お客さまに合ったサービスかどうか2ヶ月間の「お試し期間」で確認できます。

※サービス提供にあたっては、ご契約者（ご家族さま）は九州電力または九電みらいエナジーと電気のご契約があること、みまもり先（親御さま）は九州電力と電気のご契約があることが条件となります。

※「2親等以内」の方であれば、どなたでもみまもり先としてご指定いただくことが可能です。

※みまもり先にスマートメーターが設置され、遠隔で検針されている必要があります。

※ご契約者は会員サイト「キレイライフプラス」へのご入会が必要です。

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-8 ご家庭向けサービス①「



ママもパパも **あんしん**
子育てサポート

「妊娠」「出産」「育児」に関するママ・パパのお困りごとやお悩みを、イベント開催や子育てに役立つ情報などをお届けして解決します。

①子育てサポートイベント

「知育」「食育」「心とからだ」「くらし安全・安心」九州各地でさまざまなイベントを開催し、子育てをサポートします。



たとえば

知育

- ・夏休み工作教室
- ・子ども理科実験教室

食育

- ・親子ふれあいワークショップ
- ・離乳食講座

心とからだ

- ・はじめての出産準備セミナー
- ・親子体操教室
- ・ベビーマッサージ教室
- ・スポーツ医療セミナー

くらし安全・安心

- ・くらしを豊かにする便利な最新家電体験
- ・くらしに潜む危険体感講習



(注)上記は一例です。開催するイベント・時期・場所等は、各営業所で異なります。詳しくは、お近くの営業所にお問合せください。

②子育てほっと情報

「食育」や「妊娠・出産」などの専門家のアドバイス、アレルギー専門医監修の「離乳食レシピ」など、さまざまな情報を定期的にお届けします。

◆妊娠・出産やアレルギーなど子育て中の“気になる”に専門家がアドバイス！

- 妊娠中のママの体重管理と食生活
- 子どものアレルギーと上手につき合おう
- 子どもをのばす言葉かけ など



◆アレルギー専門医が監修する九電オリジナル離乳食レシピを紹介！



画面はイメージです

～ 「子育てサポート」の会員登録はこちら！ ～

「子育てサポート」会員ページでは、講座やイベント情報など子育てに役立つ情報を、お客さまのニーズに合わせてタイムリーにお届けします。

会員サイト [クレイライフプラス](#) にて受付！

詳しくは [クレイライフプラス 子育てサポート](#)

検索



7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-9 ご家庭向けサービス①「九電あんしんサポート（親孝行サポート）」

離れていても **あんしん**

親孝行サポート

離れて暮らす親御さまが「元気なのか気になる」などの心配ごとにお応え。九州電力がご家族さまの代わりに親御さまの様子を定期的に確認し、近況をお知らせするサービスです。

ひとり暮らしのお袋、
心配なんだよな～



親御さまの様子を
定期的に確認し、
近況をお知らせします。

- ①体調
- ②食事・睡眠
- ③外出状況
- ④お困りごと
- ⑤近況（写真）

※サービス提供にあたっては、依頼主となるご家族さまは九州電力または九電みらいエナジーと電気のご契約があること、親御さまは九州電力と電気のご契約があることが条件となります。

※いずれのサービスも、お支払いは「クレジットカード払い」となります。

※「2親等以内」の方であれば、どなたでもサービス提供先としてご指定いただくことが可能です。

遠くてなかなか会いに行けない

定期訪問

親御さま宅を訪問
(月1回)

月額料金 **2,376円**(政令指定都市周辺)
月額料金 **3,240円**(その他のエリア)

忙しい毎日で、連絡が取れない

定期電話

親御さまの近況を
電話で確認
(月1回)

月額料金 **972円**(固定電話)
月額料金 **1,188円**(携帯電話)

連絡が取れず心配なときには

かけつけ訪問

親御さま宅に
かけつけ
在宅状況を確認
(24時間365日)

月額料金 **324円**  1回目 **2,160円**
2回目以降 **8,640円/回**

※サービスは提携先(ジャパンベストレスキューシステム(株))からの提供となります。

*価格はすべて税込価格

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-10 ご家庭向けサービス①「九電あんしんサポート（生活トラブルサポート、くらしサポート）」

まさか!のときでも **あんしん**
生活トラブルサポート

24時間
365日

月額料金 **324円**
*価格は税込価格

手を借りたいときも **あんしん**
くらしサポート

24時間
365日
受付

「カギの紛失」「トイレの詰まり」「窓ガラスが割れた」…
そんなさまざまな生活トラブルに、24時間365日いつでもかけつけ応急対応します。

1回60分まで 何回でも対応!

- ※60分を上回る作業については、1,080円/10分（税込）部品・材料代は実費を申し受けます。
- ※サービスは提携先(ジャパンベストレスキューシステム(株))からの提供となります。
- ※離島など一部の地域を除きます。
- ※サービス提供にあたっては、九州電力と電気のご契約があることが条件となります。
- ※月額料金のお支払いは「クレジットカード払い」となります。



お子さまのお世話や家事のお手伝いなど、日々のくらしで起こるお困りごとを地域密着・信頼の「シルバー人材センター」と提携して解決します。
「事前のご契約は不要です」

歯医者に行く間だけ、子どもを預かってほしいわ。



サービス料金 サービス料金は各地域のシルバー人材センターによって異なります。

※料金は各シルバー人材センターに直接お支払いいただく事になります。

- ※サービスはシルバー人材センターからの提供になります。
- ※ご依頼の内容によっては、シルバー人材センターの判断によりサービスをご提供できない場合がございますので、予めご了承ください。
- ※ご希望の日時にサービスをご提供できない場合がありますので、予めご了承ください。
- ※訪問日程については、シルバー人材センターとの調整になります。
- ※サービス提供にあたっては、九州電力と電気のご契約があることが条件となります。

セット割 セットにすれば「おトク」でさらに「あんしん」!
同一住所に複数のサービスを契約していただくと、
追加サービス1つ毎に108円利用料金を割引します!

*「くらしサポート」「でんきサポート」「空き家サポート」「お墓サポート」はセット割の対象外です。

例えば…	親孝行サポート	定期訪問(政令指定都市周辺)	2,376円
+	親孝行サポート	かけつけ訪問	324円
+	生活トラブルサポート		324円

216円割引

＝ 合計 3,024円のところ… → **2,808円!**

*価格は税込価格

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-11 ご家庭向けサービス①「 あんしんサポート（空き家サポート、お墓サポート）」

遠くのお家も 空き家サポート

空き家になってしまった遠くの持ち家や実家の状況を確認し、写真付きのメールでお知らせします。

実家が空き家になって
しばらく見に行っていないけど
お隣に迷惑掛けて
いないかな…



サービス内容

- ①郵便受け確認（郵便物が溜まっていないかなど、郵便受けの状況を確認します。）
- ②建物外まわり目視点検（窓割れや落書きの有無、雑草の繁茂や樹木の越境状況、不法投棄の有無などを確認します。）
- ③簡易清掃（空き缶やペットボトルなど、簡易なゴミ拾いを対応可能な範囲で行います。）
- ④写真付き報告書の作成・提出（確認結果を写真付きのメールでお知らせします。）

※九州電力または九電みらいエナジーと電気のご契約をいただいていることが条件となります。
※お支払いは「クレジットカード」「振込み」「インターネットバンキング」からお選びいただけます。
※会員サイト「キレイライフプラス」にご入会が必要です。

サービス料金 1回 2,000円（税込）

ご先祖さまも お墓サポート

先祖代々のお墓は守りたい。でも、遠くてなかなかお参りにも行けない…。
お客さまに代わり、お墓の様子を確認し、写真付きのメールでお知らせします。

雑草が生えたり
ゴミが散らかって
いないかな



サービス内容

- ①お墓の状況確認（お墓の破損の有無を確認します。）
- ②簡易清掃（簡易なゴミ拾いと手作業での草取りなど、簡易な清掃を行います。）
- ③供花・お線香（お花（500円程度）、お線香をお供えします。）
- ④写真付き報告書の作成・提供（確認結果を写真付きのメールでお知らせします。）

※九州電力または九電みらいエナジーと電気のご契約をいただいていることが条件となります。
※お支払いは「クレジットカード」「振込み」「インターネットバンキング」からお選びいただけます。
※会員サイト「キレイライフプラス」にご入会が必要です。

サービス料金 1回 5,000円（税込）

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-12 ご家庭向けサービス②「ポイントサービス『Qピコ』」

- 当社とご契約いただいているお客さまを対象に、ポイントサービス「Qピコ」を提供しています
- ポイントは、お申込み不要で、様々なタイミングで貯まります(下表)
- 貯まったポイントに応じて、抽選で賞品が当たるイベントを実施しています

▼抽選イメージ(2018年3月実施)

〔付与ポイント〕

項目	付与ポイント
すべてのお客さまに毎月	1ピコ
毎月の電気のご使用量100kWhごと	1ピコ
当社との新規ご契約	100ピコ
当社とのご契約継続 ※契約年数は2016年4月以降の継続年数とします	契約年数×10ピコ (1年ごと)
会員サイト「キレイライフプラス」に登録 ※電気ご契約情報のご登録が必要です	10ピコ
「Web版検針票」に登録	毎月1ピコ
「きゅうでんガス」とのセット契約	毎月2ピコ

その他当社が指定するキャンペーンやイベント等でも貯まります

〔「Qピコ」対象のお客さま〕

ご家庭向け料金プランでご契約中のお客さま

- スマートファミリープラン
- スマートビジネスプラン
- 時間帯別電灯
- 従量電灯B
- スマートファミリープラン〔ガスセット〕
- スマートビジネスプラン〔ガスセット〕
- 電化でナイト・セレクト
- 季特別電灯
- ピークシフト電灯
- 従量電灯C

〔ポイントの確認方法〕

- ・会員サイト「キレイライフプラス」で確認
「キレイライフプラス」に会員登録いただければ、いつでも確認できます
- ・検針票で確認
貯まったポイントを検針票でお知らせします

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-13 法人お客さまへのエネルギーに関するワンストップサービス（エネルギーサービス事業の展開）

- 法人お客さまが使用するエネルギー供給設備※に関する最適なシステム提案から、設計・施工、設備所有、運用・保守管理について、お客さまに代わりワンストップで請け負う「エネルギーサービス事業」を展開しています
- サービスの提供においては、西日本環境エネルギー(株)を事業主体とし、九電グループの経営資源を活用した総合力で対応します

※ 受変電設備などの電気設備および空調・給湯などの熱源設備

【お客さまのメリット】

初期投資不要

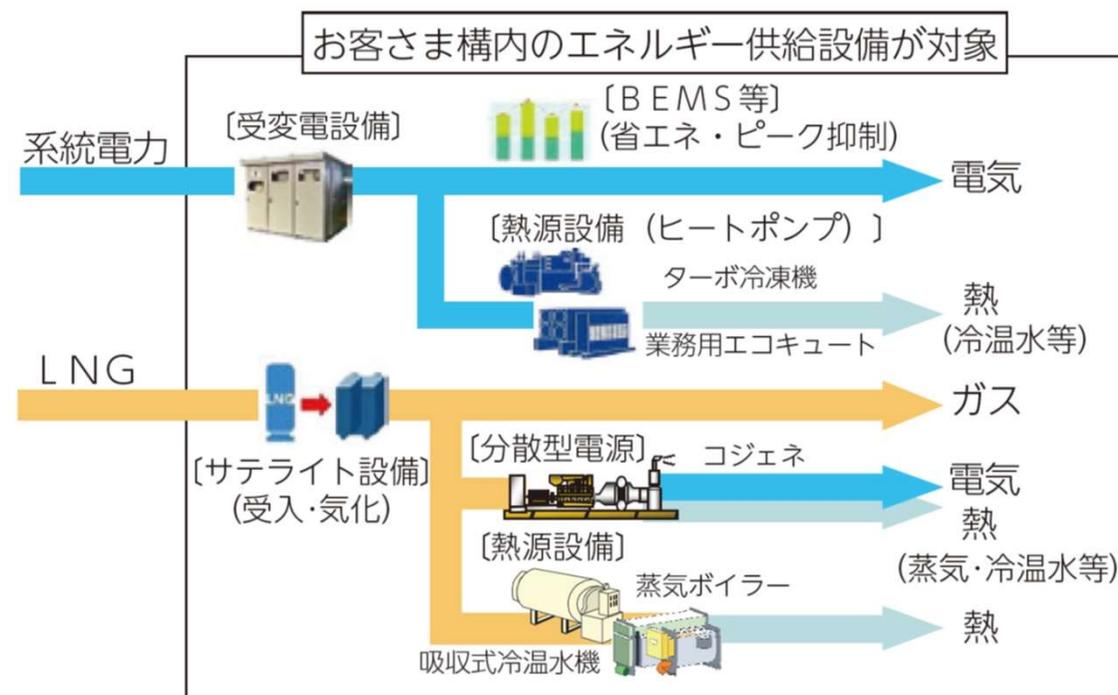
サービス提供会社が設備を所有するため、お客さまは初期投資の準備が不要で、毎月のサービス料金をご負担いただくのみとなります

日常の運用・管理作業の軽減

設備を24時間遠隔監視し、トラブルの未然防止や迅速な緊急時対応などを含め、日常運転の運用・保守・管理を行います

効率的な運転提案による省エネの実現

サービス期間中は、運転データの分析により、より省エネ運用となる最適なお提案を行います



7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-14 「顔の見える営業」の取組み

- より多くのお客さまと直接ふれあい、当社の取組みをお伝えしていくために、次のような活動を実施しています
 - ショッピングモールや家電量販店等で「1日営業店」を開催
 - 九電ホームアドバイザー（200名）が、女性の小グループの集まりや高齢者サロンなどにお伺いし、料理や小物作り等と一緒に楽しみながら、電気に関するお得な情報等を提供
 - 九州各地の営業所（50箇所）がお客さまに気軽に足を運んでいただける「魅力ある営業所」となるよう、最新のIHクッキングヒーターを使った料理講座や、子育てイベントを開催

●「1日営業店」の開催 （ショッピングモール）



●「九電ホームアドバイザー」の活動 （省エネ講座で「エコ軍手」づくり）



●「魅力ある営業所」づくり （IHクッキングスタジオで親子料理講座）



7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-15 使い方で省エネ（エアコン・照明器具）

〔その他の省エネ方法は、当社ホームページをご覧ください〕



エアコン

✓ 夏の冷房時の室温は28度を目安に

外気温度31度の時、エアコン(2.2kW)の冷房設定温度を27度から28度にした場合(使用時間:9時間/日)

夏季で電気30.24kWhの省エネ

約690円の節約 CO₂削減量14.0kg

✓ 冬の暖房時の室温は20度を目安に

外気温度6度の時、エアコン(2.2kW)の暖房設定温度を21度から20度にした場合(使用時間:9時間/日)

冬季で電気53.08kWhの省エネ

約1,200円の節約 CO₂削減量24.6kg

✓ フィルターを月に1回か2回清掃

フィルターが目詰まりしているエアコン(2.2kW)と、フィルターを清掃した場合の比較

年間で電気31.95kWhの省エネ

約720円の節約 CO₂削減量14.8kg



照明器具

✓ 電球形蛍光ランプに取り替える

54Wの白熱電球から12Wの電球形蛍光ランプに交換した場合

年間で電気84.00kWhの省エネ

約1,910円の節約 CO₂削減量38.9kg

✓ 点灯時間を短く

[白熱電球の場合]

54Wの白熱電球1灯の点灯時間を1日1時間短縮した場合

年間で電気19.71kWhの省エネ

約450円の節約 CO₂削減量9.1kg

[蛍光ランプの場合]

12Wの蛍光ランプ1灯の点灯時間を1日1時間短縮した場合

年間で電気4.38kWhの省エネ

約100円の節約 CO₂削減量2.0kg

出典:省エネルギーセンター「家庭の省エネ大事典」の省エネ試算値をもとに当社データで算出

電力量料金:22.69円/kWh(従量電灯B第2段階料金単価)

CO₂排出係数:0.463kg-CO₂/kWh(2017年度実績、CO₂排出クレジット等反映後)

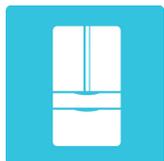
【冷暖房運転期間・運転時間】(出典の「省エネ効果の算定根拠」を引用)

[運転期間]冷房:3.6か月(6/2~9/21)112日、暖房:5.5か月(10/28~4/14)169日(一般社団法人日本冷凍空調工業会規格JRA4046:ルームエアコンディショナの期間消費電力量算出基準)

[運転時間]9時間/日(期間中1日あたりの主機能動作平均時間として想定)

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-16 使い方で省エネ（冷蔵庫・テレビ）



冷蔵庫

✓ 設定温度は適切に

周囲温度22度で、設定温度を「強」から「中」にした場合

年間で電気61.72kWhの省エネ

約1,400円の節約 CO₂削減量28.6kg

✓ 壁から適切な間隔で設置

上と両側が壁に接している場合と、上と片側が壁に接している場合との比較

年間で電気45.08kWhの省エネ

約1,020円の節約 CO₂削減量20.8kg

✓ ものを詰め込みすぎない

詰め込んだ場合と、半分にした場合との比較

年間で電気43.84kWhの省エネ

約990円の節約 CO₂削減量20.3kg



テレビ

✓ 画面を明る過ぎないように

[液晶テレビの場合]

テレビ(32V型)の画面の輝度を最適(最大→中央)に調節した場合

年間で電気27.10kWhの省エネ

約610円の節約 CO₂削減量12.6kg

[プラズマテレビの場合]

テレビ(42V型)の画面の輝度を最適(最大→中央)に調節した場合

年間で電気151.93kWhの省エネ

約3,450円の節約 CO₂削減量70.3kg

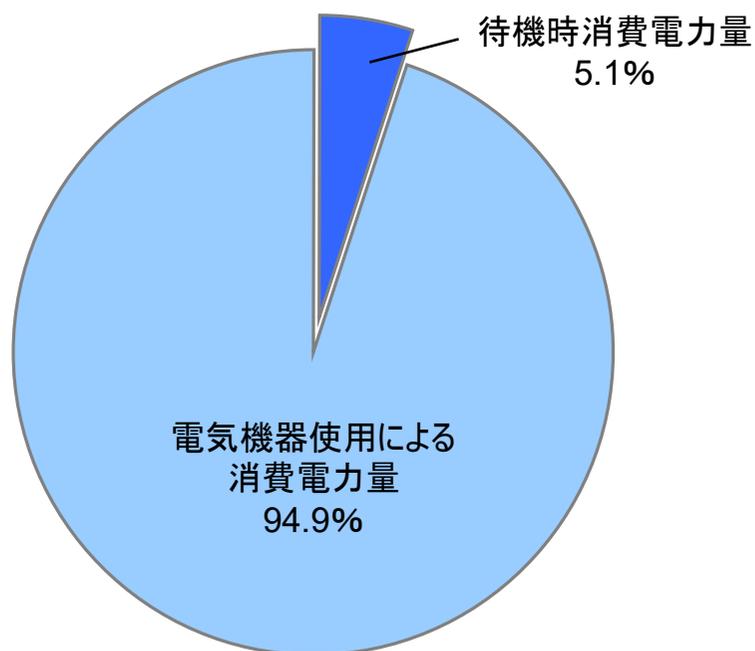
出典:省エネルギーセンター「家庭の省エネ大事典」の省エネ試算値をもとに当社データで算出
電力量料金:22.69円/kWh(従量電灯B第2段階料金)
CO₂排出係数:0.463kg-CO₂/kWh(2017年度実績、CO₂排出クレジット等反映後)

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-17 使い方で省エネ（待機時消費電力）

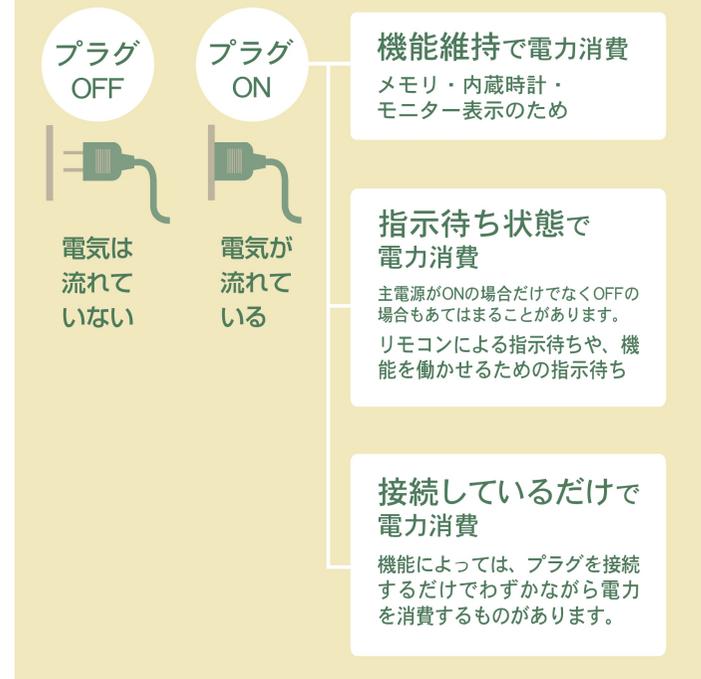
- 電気機器を使用しない場合でも、電源プラグをコンセントにつないでいるだけで電気は消費されます（待機時消費電力）
- 待機時消費電力は、ご家庭の年間電気使用量の5%を占めるため、使わないときにプラグを抜くこと、電気機器を買い換えるときに待機時消費電力の少ない機器を選ぶことが得策です

〔ご家庭の年間電気使用量の内訳〕



出典：資源エネルギー庁「平成24年度エネルギー使用合理化促進基盤整備事業（待機時使用電力調査）報告書概要」をもとに作成

さまざまな待機時消費電力の例



出典：省エネルギーセンター「家庭の省エネ大事典2012年度版」

7 九州電力の多様なエネルギーサービスの提供

7-18 選び方で省エネ（最新の電気機器の省エネ性能）

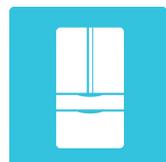
【10年前のエアコンとの省エネ性能の比較】



約1,000円の節約
CO₂削減量20.4kg

冷暖房兼用・壁掛け形・冷房能力2.8kWクラス省エネルギー型の代表機種種の単純平均値

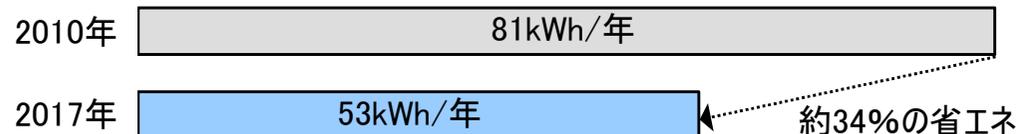
【10年前の冷蔵庫との省エネ性能の比較】



約6,810円の節約
CO₂削減量138.9kg

定格内容積401~450Lの年間消費電力量を推定した目安であり、幅をもたせて表示

【7年前のテレビとの省エネ性能の比較】



約640円の節約
CO₂削減量13.0kg

液晶テレビ32V型で比較。一日あたり平均視聴時間4.5時間・平均待機時間19.5時間を基準に算定

出典:(一財)家電製品協会「2018年度版スマートライフおすすめBOOK」をもとに作成
電気料金及びCO₂削減量は、当社データで算出
電力量料金:22.69円/kWh(従量電灯B第2段階料金)
CO₂排出係数:0.463kg-CO₂/kWh(2017年度実績、CO₂排出クレジット等反映後)

九州電力会社概要

九電グループの理念、グループ中期経営方針や電力供給設備についてご紹介します。

8-1 「九電グループの思い」（九電グループの理念）

ずっと先まで、明るくしたい。

「快適で、そして環境にやさしい」
そんな毎日を子どもたちの未来につなげていきたい。
それが、私たち九電グループの思いです。

この思いの実現に向けて、私たちは次の4つに挑戦しつづけます。

1 地球にやさしいエネルギーをいつまでも、しっかりと

私たちは、お客さまに毎日の生活を安心して送っていただけるよう、エネルギーや環境に関する豊富な技術や経験をもとに、世の中の動きを先取りしながら、地球にやさしいエネルギーをいつまでも、しっかりとお届けしていきます。

2 「なるほど」と実感していただくために

私たちは、お客さまの信頼を第一に、さまざまな声や思いをきっちりと受け止め、お客さまに楽しさや感動をもって「なるほど」と実感していただけるようなサービスでお応えしていきます。

3 九州とともに。そしてアジア、世界へ

私たちは、九州の皆さまとともに、子どもたちの未来や豊かな地域社会を考え、行動していきます。そして、その先に、アジアや世界をみます。

4 語り合う中から、答えを見出し、行動を

私たちは、人間の持つ可能性を信じ、個性を尊重し合い、自由・活発に語り合う中から、明日につながる答えを見出し、行動していきます。

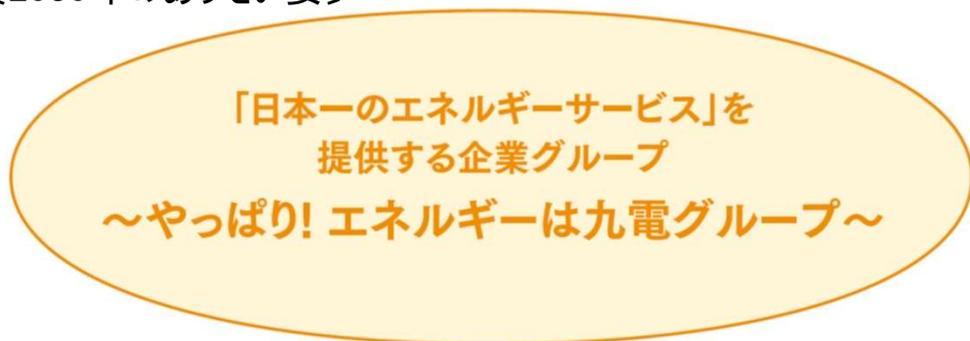
8 九州電力会社概要

8-2 九州電力グループ中期経営方針（2015～19年度）

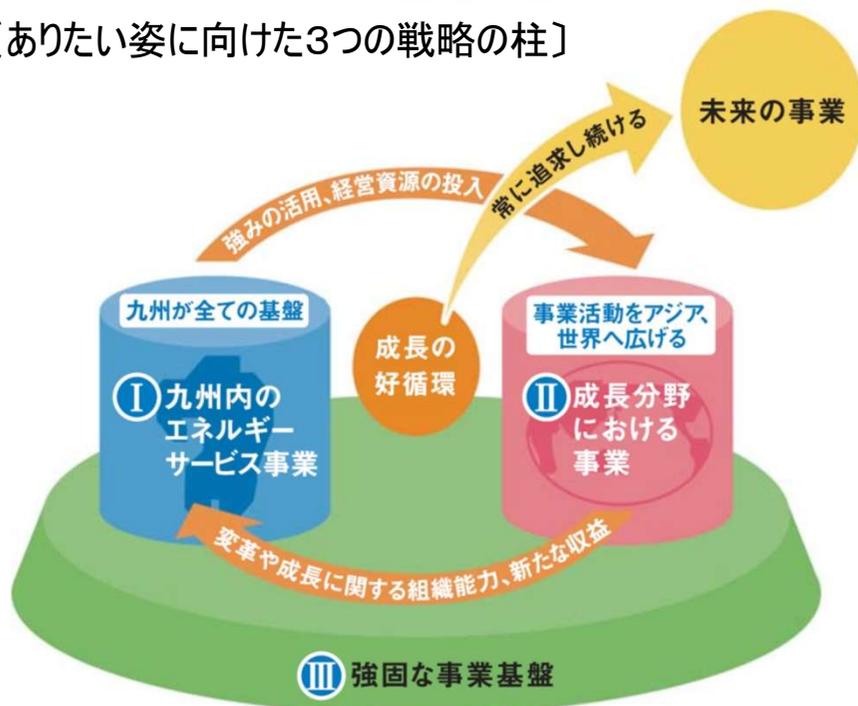
〔九州電力グループ中期経営方針の詳しい内容は、当社ホームページをご覧ください〕

- グループ一体となった変革を加速していくため、「2030年のありたい姿」と、その実現に向けた3つの戦略を柱として定め、2015～19年度の5か年の重点取組みを示した「九州電力グループ中期経営方針」を2015年4月に策定しました

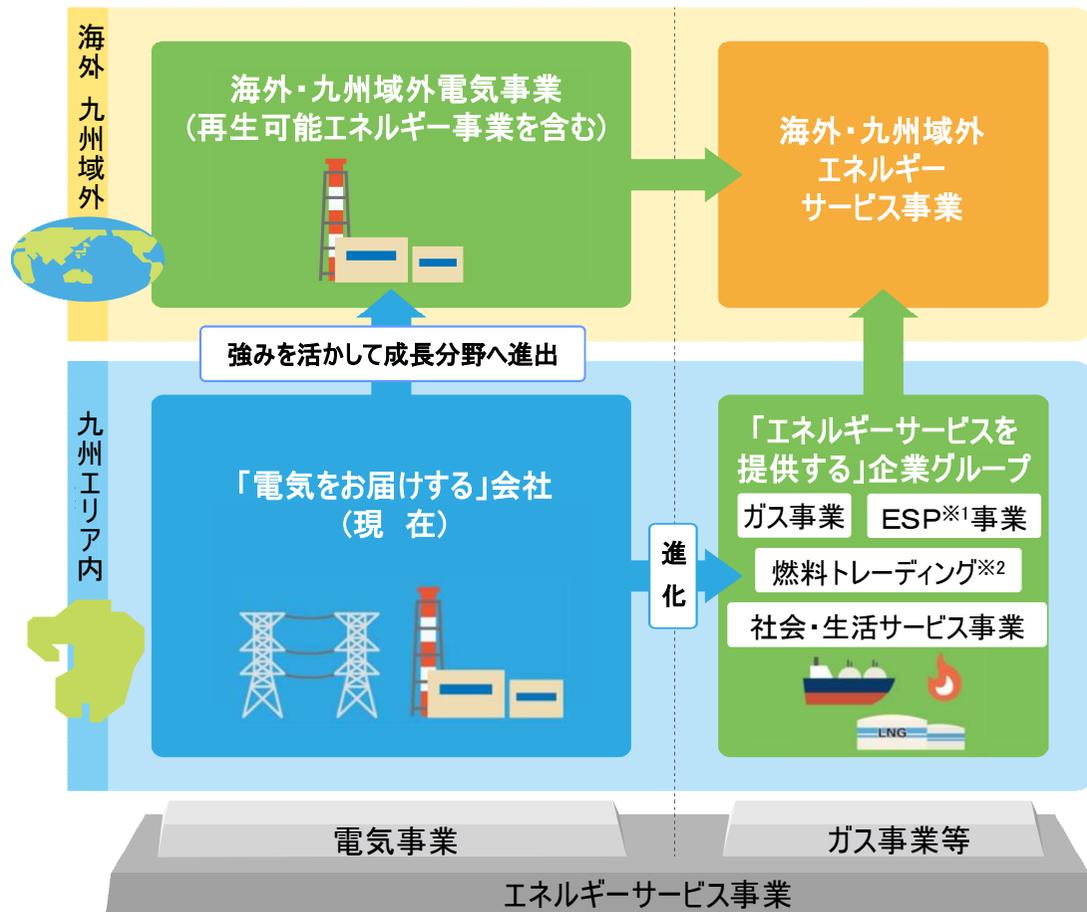
〔2030年のありたい姿〕



〔ありたい姿に向けた3つの戦略の柱〕



〔事業領域拡大のイメージ〕



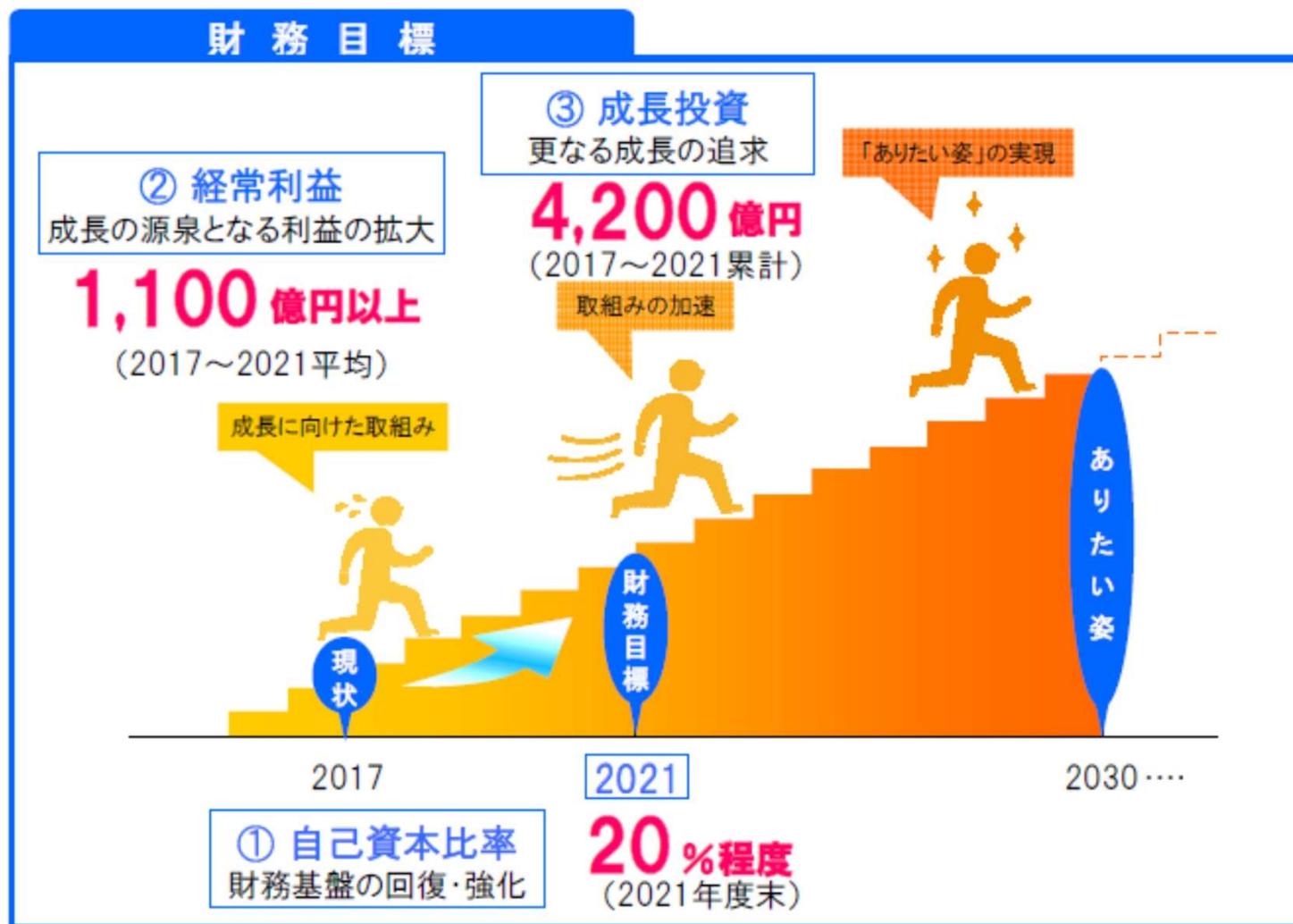
※1 Energy Service Providerの略。企業等のエネルギー関連業務を一括して請け負う事業者
 ※2 従来のように燃料の購入を行うだけでなく、購入・販売の両方を行う取引

8 九州電力会社概要

8-3 九州電力グループ中期経営方針における財務目標

九州電力グループ中期経営方針の詳しい内容は、
当社ホームページをご覧ください

- エネルギー事業を取り巻く環境が変化し続ける中、お客さまや投資家の皆さまに対して、当社グループの経営姿勢をさらに明確にし、経営革新への取組みを一段と加速化していくため、2017～2021年度を対象とする財務目標を、2017年6月に設定しました

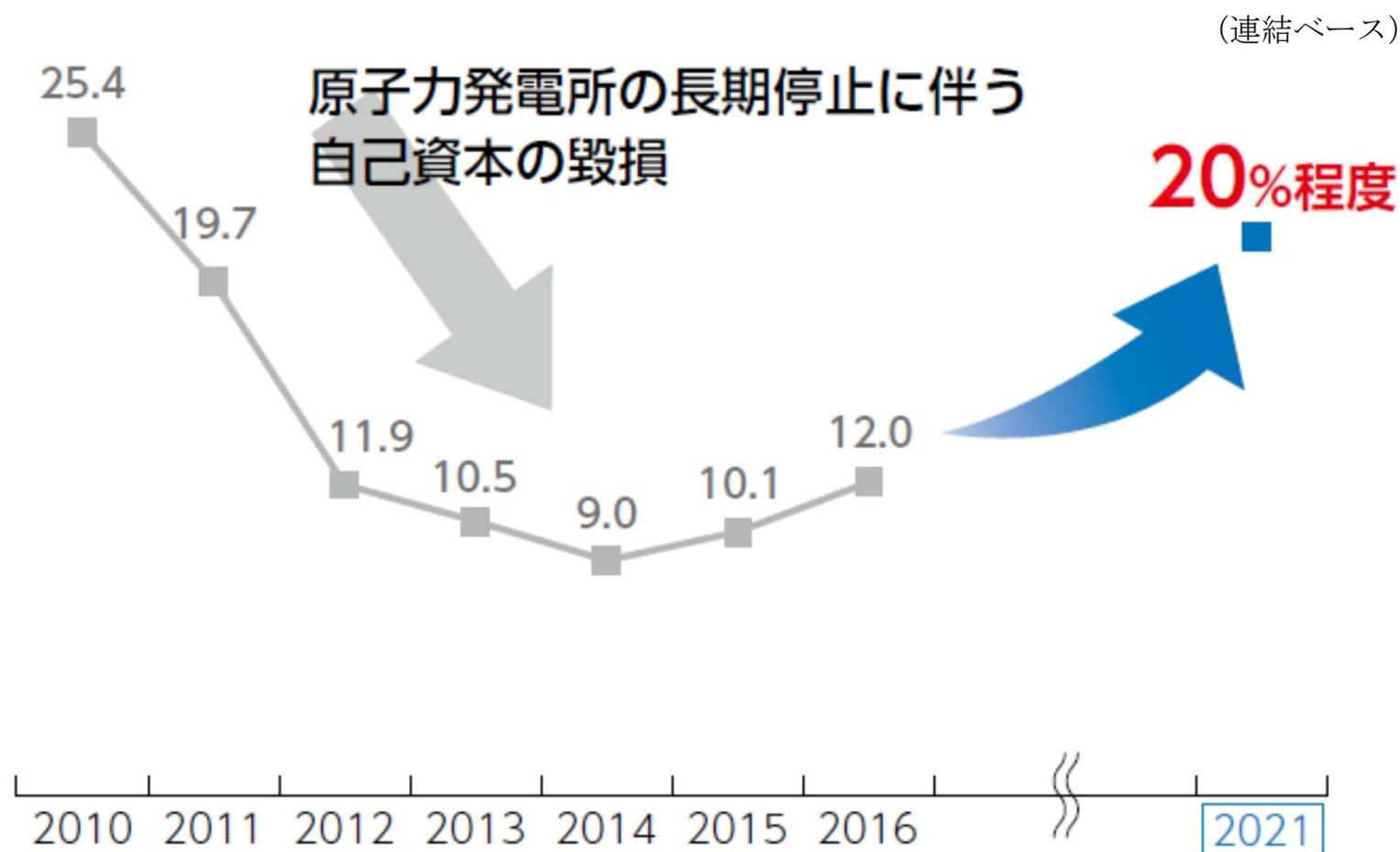


8 九州電力会社概要

8-4 九州電力グループ中期経営方針における財務目標（① 自己資本比率）

九州電力グループ中期経営方針の詳しい内容は、当社ホームページをご覧ください

- ・ 競争環境が激化する中、安定的に当社グループ経営を行うためには、毀損した財務基盤の回復が急務であることから、目標とする自己資本比率を2021年度末に20%程度としています

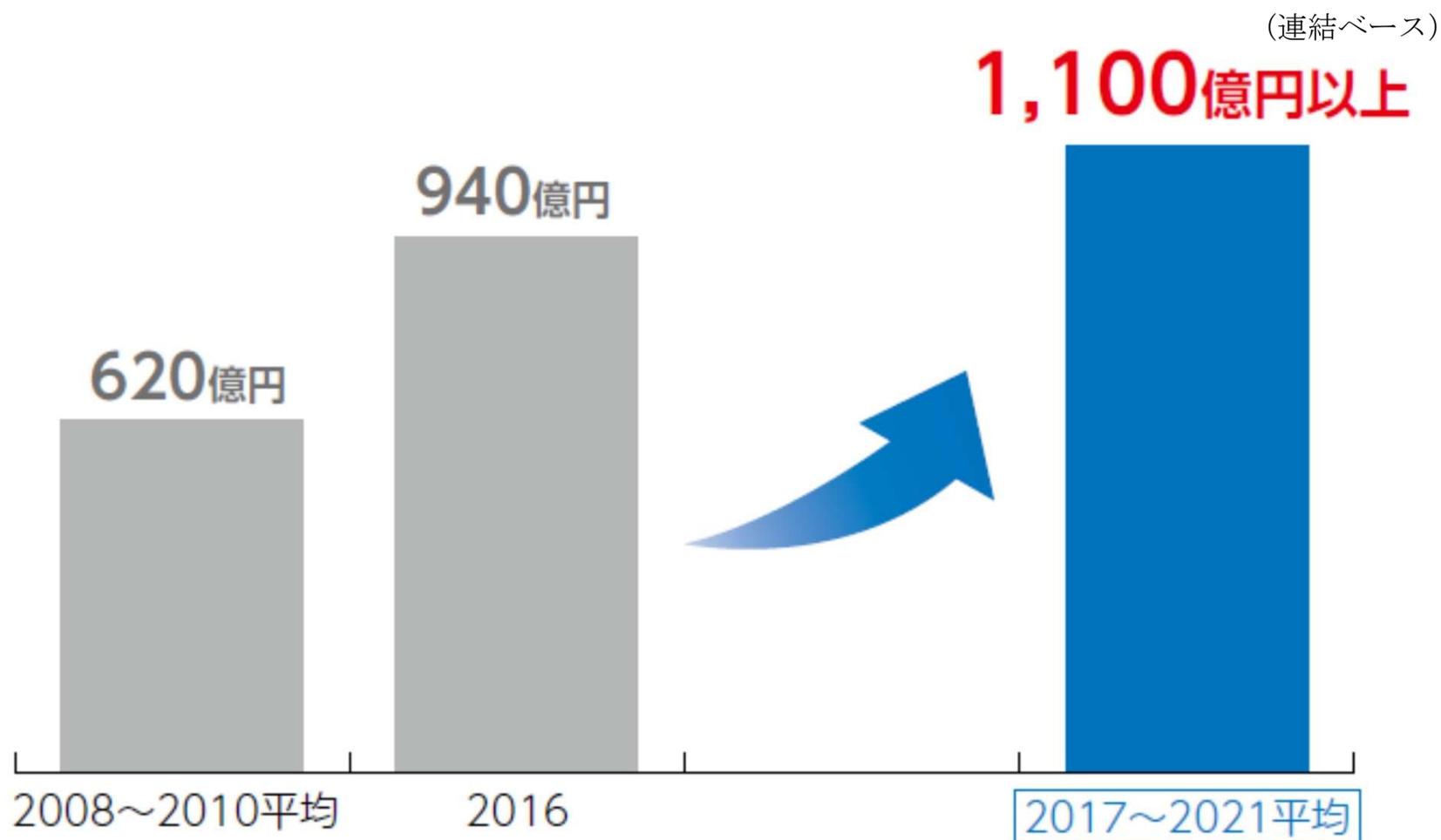


8 九州電力会社概要

8-5 九州電力グループ中期経営方針における財務目標（② 経常利益）

九州電力グループ中期経営方針の詳しい内容は、当社ホームページをご覧ください

- ・ 目標とする自己資本比率の達成、および更なる成長に向けた源泉確保のためには、利益を着実に蓄積していく必要があることから、2017～2021年度平均の経常利益1,100億円以上を目指します

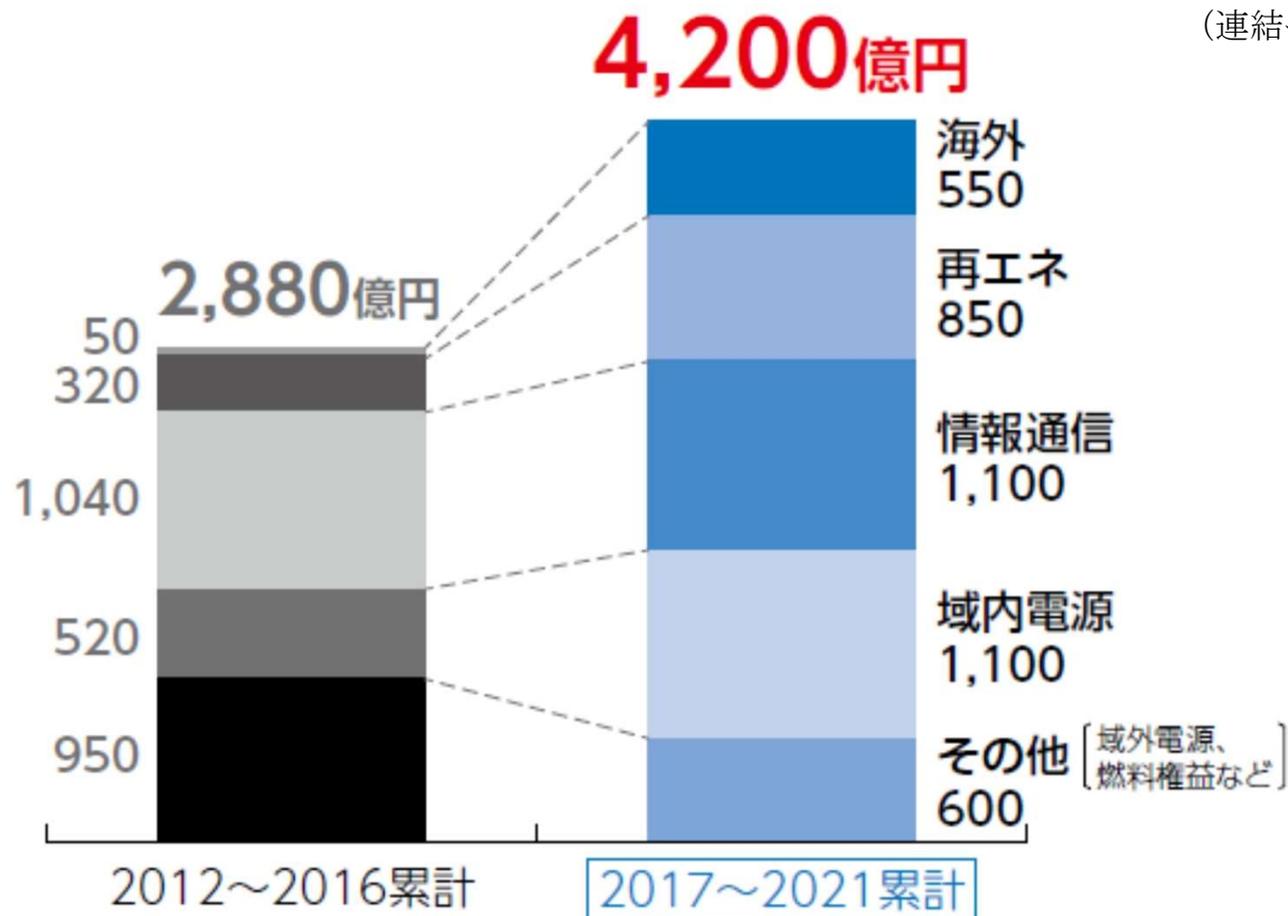


8 九州電力会社概要

8-6 九州電力グループ中期経営方針における財務目標（③ 成長投資）

九州電力グループ中期経営方針の詳しい内容は、当社ホームページをご覧ください

- ・ 持続的に利益を創出し、更なる成長を目指していくために、海外電気事業や再生可能エネルギー事業をはじめとする成長事業へ積極的に投資を行い、2017～2021年度累計の成長投資4,200億円を目指します



8 九州電力会社概要

8-7 電力供給設備

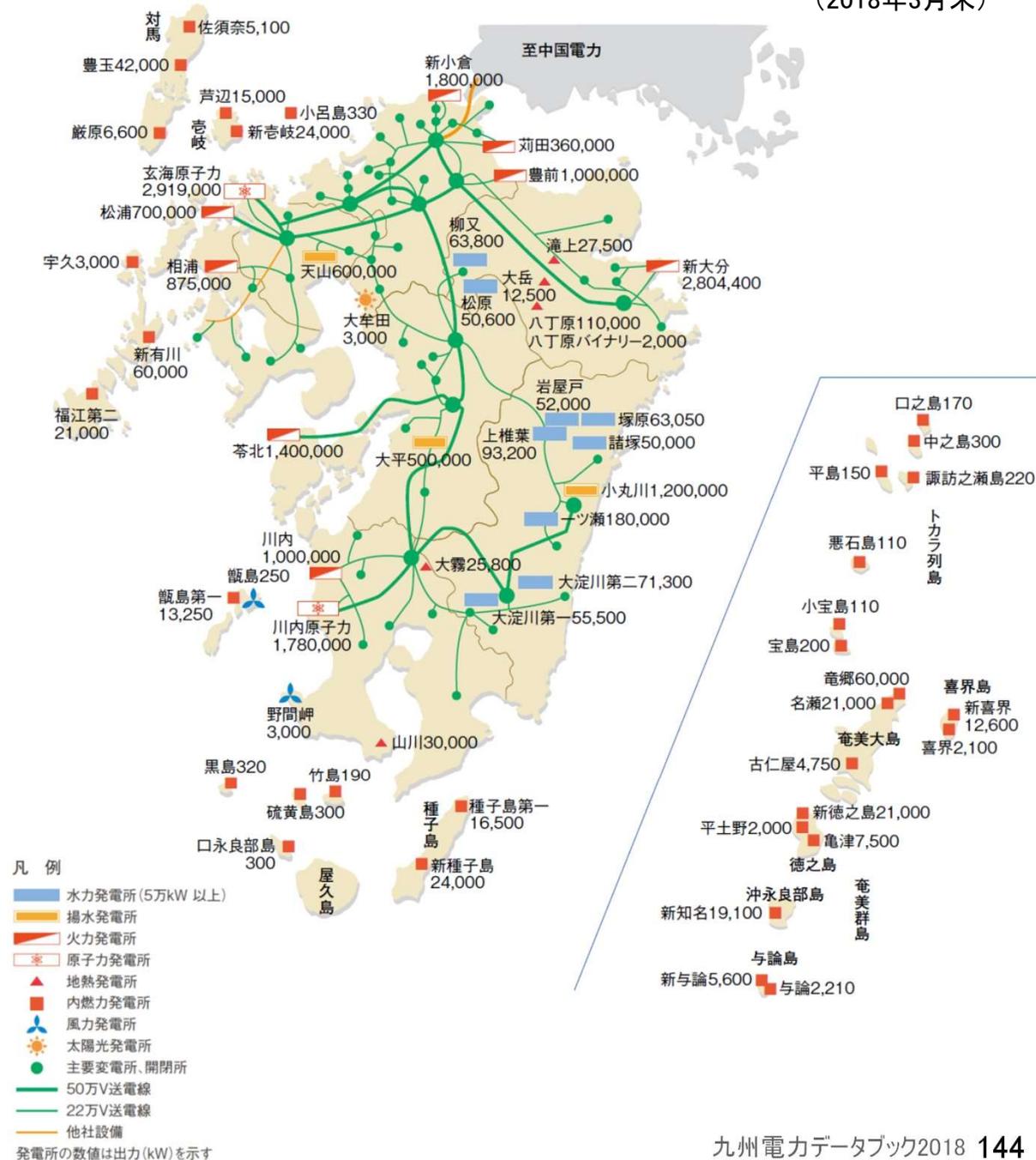
水力発電	143か所	358.0万kW
火力発電	8か所	993.9万kW
地熱発電 (バイナリー含む)	6か所	20.8万kW
内燃力発電 (ガスタービン含む)	34か所	39.1万kW
原子力発電	2か所	469.9万kW
風力発電	2か所	0.3万kW
太陽光発電	1か所	0.3万kW
自社計	196か所	1,882.3万kW
他社計	—	1,068.9万kW
発電設備合計	—	2,951.2万kW
変電所	596か所	7,443.0万kVA
送電線路こう長	10,773km	
配電線路こう長	141,730km	

(注) 供給設備の数値については、四捨五入のため合計値が合わないことがある

(参考) 会社データ

設立年月日	1951年5月1日
資本金	2,373億円
株主数	普通株式 144,222名 A種優先株式 1名
供給地域	福岡県、佐賀県、長崎県、大分県、 熊本県、宮崎県、鹿児島県
売上高	18,235億円
総資産額	42,309億円
従業員数	13,022名

(2018年3月末)



■ ご意見・お問い合わせ先

九州電力株式会社 ビジネスソリューション統括本部 地域共生本部 総務計画・CSRグループ
〒810-8720 福岡市中央区渡辺通2-1-82
TEL:092-726-1596 FAX:092-711-0357
E-mail:csr@kyuden.co.jp