

経営参考資料集

2019年11月



沖縄電力株式会社

目次

■ 本編 目次

事業基盤の特性	1
エネルギー要	2～3
沖縄県の人口動態	
入域観光客数	4～9
基地返還跡地等利用	10
競争環境	11
電力小売全面自由化	
総合E S	12
総合エネルギーサービスの展開	
ガス供給事業	13
ESP事業	14～15
電源設備	16
電源構成	
吉の浦LNG火力	17
需給バランス	18
離島	19
収支改善の取り組み	
再生可能エネルギー	20
風力・太陽光発電設備設置状況	
再生可能エネルギー接続量	21

■ Q&A編 目次

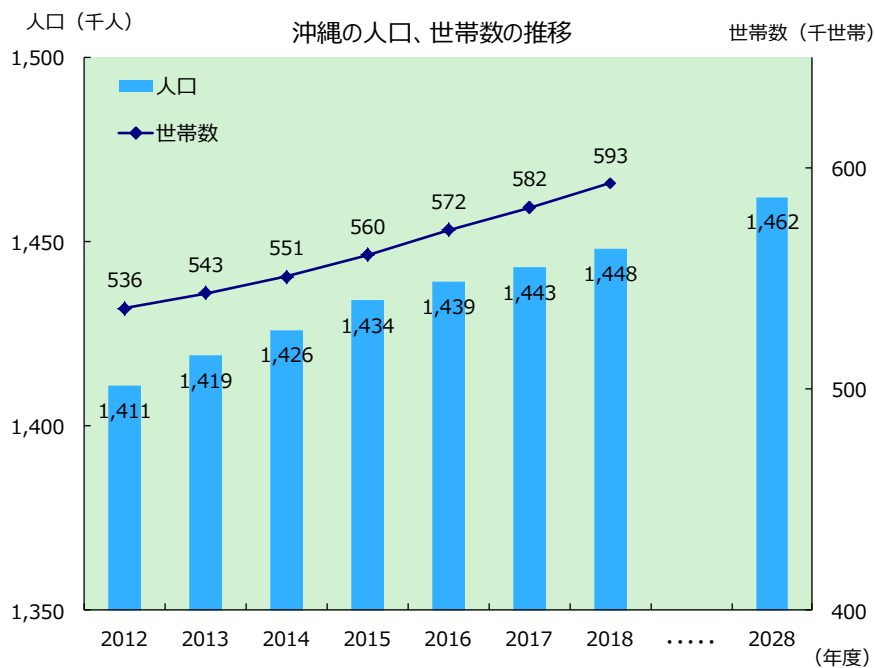
Q1.	県経済トピックス	
	1) 沖縄県経済の現状と先行き	22
	2) 沖縄振興計画による県経済の成長について	23
	3) 国際物流ハブ	24
	4) 航空関連産業クラスター	25
Q2.	米軍基地について	26
Q3.	電化推進の取り組みについて	27
Q4.	新しい電気料金メニューの導入について	28～30
Q5.	燃料費低減に向けた取り組みについて	31～33
Q6.	CO2排出抑制に向けた取り組みについて	34～35
Q7.	燃料種別毎のCO2排出量について	36
Q8.	燃料費調整制度	37
Q9.	現行の電気料金は他社と比較してどうか	38
Q10.	電力システム改革	39
Q11.	税制上の特別措置	40
Q12.	コーポレートガバナンス・コードへの対応	41
Q13.	台風対策の取り組みについて	42
参考1	経常利益とROEの推移	43
参考2	総資産と自己資本の推移	44
参考3	設備投資とキャッシュフローの推移	45
参考4	当社株価推移	46
参考5	株主配当の推移	47
参考6	株主還元方針について	48
参考7	株式分割について	49
参考8	自己株式取得について	50

事業基盤の特性

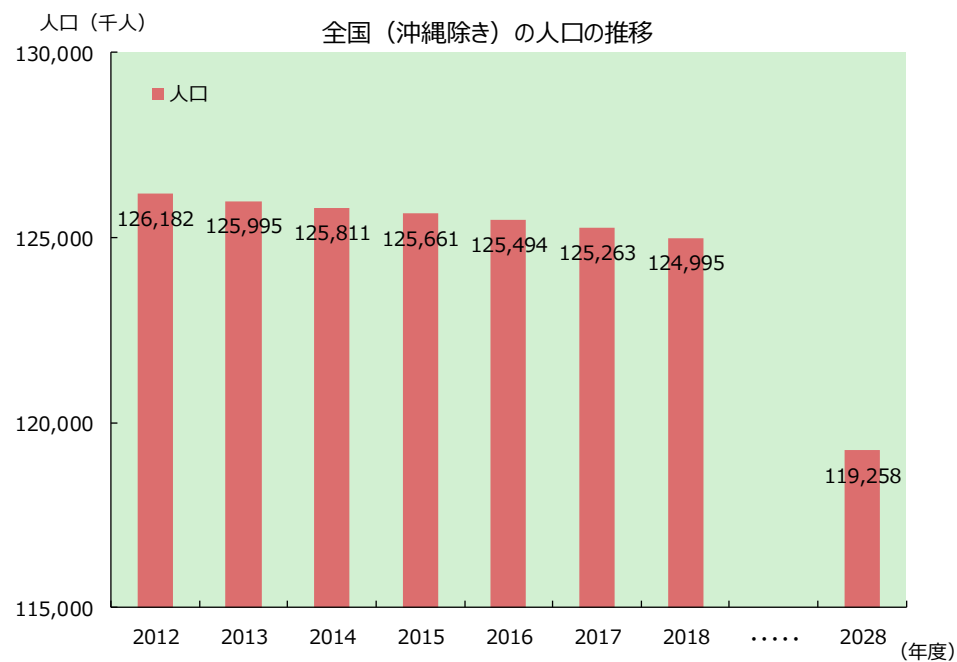
項目	概要	参照頁
エネルギー需要	<ul style="list-style-type: none"> ■ 人口の増加や観光客の増加等を背景としたエネルギー需要の増加 ■ 電力需要は、民生用の比率が高く、景気変動の影響を受けにくい構造 ■ 大規模都市開発計画等による潜在需要 	2～10
競争環境	<ul style="list-style-type: none"> ■ 単独系統のため、広域融通の枠外 ■ 電源開発(株)の電源1万kW切り出しを自主的に実施 ■ エネルギー事業者の参入により、競争が進展 ■ 新電力による発電所建設計画が進行中 	11
総合エネルギーサービス	<ul style="list-style-type: none"> ■ LNGの導入により、ガスの販売を開始 ■ 電気とガスを販売できる強みを活かし、総合エネルギーサービスを展開 	12～15
電源設備	<ul style="list-style-type: none"> ■ 単独系統のため、高い供給予備力が必要 ■ 原子力や水力の開発が困難であり、化石燃料に頼る電源構成 ■ 吉の浦火力の運開により、十分な供給力を確保 	16～18
離島	<ul style="list-style-type: none"> ■ 沖縄本島を含む11の独立系統で電力を供給 ■ 島嶼性や規模の狭小性等から高コスト構造のため恒常的に赤字 	19
再生可能エネルギー	<ul style="list-style-type: none"> ■ 燃料単価の高い離島では、燃料費の焚き減らし効果は大 ■ 小規模かつ独立系統のため再エネ接続量に限界が生じやすい 	20～21

沖縄県の人口動態 (1/2)

- 全国の人口が減少に転じているのに対し、沖縄は当面、緩やかな増加傾向が続くと見込まれる。
- 今後、人口や世帯数が伸びていくことにより、電灯需要の増加が見込まれる。



出所：(人口)実績は総務省、2028年度は電力広域的運営推進機関の推計値
(世帯数)沖縄県



出所：実績は総務省、2028年度は電力広域的運営推進機関の推計値

沖縄県の人口動態 (2/2)

- 2018年度の沖縄県の合計特殊出生率は1.89人と全国1位（全国：1.42人）
沖縄県の人口増減人数は、全国が千人当たり△2.1人と減少しているのに対し+3.1人と増加

【沖縄県の人口動態】

(単位：人)

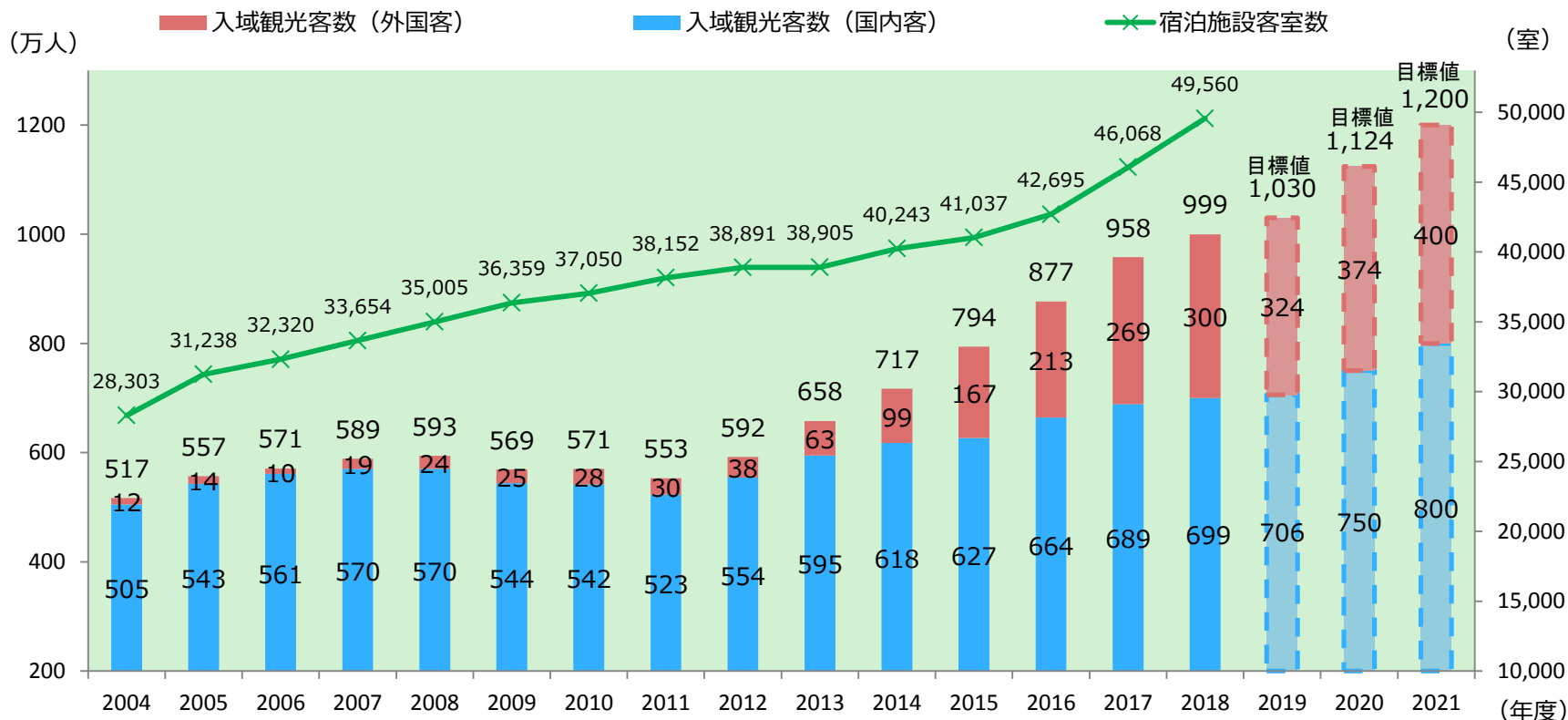
		2014	2015	2016	2017	2018
合計特殊出生率	全国	1.42	1.45	1.44	1.43	1.42
	沖縄	1.86	1.96	1.95	1.94	1.89
	順位	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
人口増減人数 (千人当たり)	全国	△ 1.4	△ 1.1	△ 1.3	△ 1.8	△ 2.1
	沖縄	4.9	5.6	4.0	2.6	3.1
	順位	(2)	(2)	(2)	(3)	(2)
自然増減人数 (千人当たり)	全国	△ 2.0	△ 2.2	△ 2.3	△ 3.0	△ 3.4
	沖縄	3.8	3.9	3.8	2.9	2.6
	順位	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
社会増減人数 (千人当たり)	全国	0.3	0.7	1.1	1.2	1.3
	沖縄	0.2	0.8	0.2	△ 0.3	0.5
	順位	(8)	(7)	(11)	(17)	(11)

出所：厚生労働省「人口動態調査」、総務省統計局「人口推計年報」
2018年度の合計特殊出生率は、月報の年間合計による概数値
表中（ ）内は、全国における沖縄県の順位

入域観光客数 (1/6)

- 2018年度の入域観光客数は999.9万人となり、過去最高を記録。
- 観光関連施設（ホテル等）が増加していくことにより、電力需要の増加が見込まれる。
 (入域観光客数)
 2018年度 : 999.9万人 (対前年伸び率 4.4%)
 2019年度【目標】: 1,030万人 (対前年伸び率 3.0%) 【上期】: 535万人 (対前年伸び率 2.9%)

入域観光客数及び宿泊施設客室数の推移



注) 端数処理の関係で内訳と合計が合わないことがある。

出所: 沖縄県「観光要覧」、「沖縄県入域観光客統計概況」、「2018年宿泊施設実態調査結果」、「令和元年度ビジッとおきなわ計画」、「沖縄観光推進ロードマップ【改訂版】(2019年3月)」

入域観光客数 (2/6)

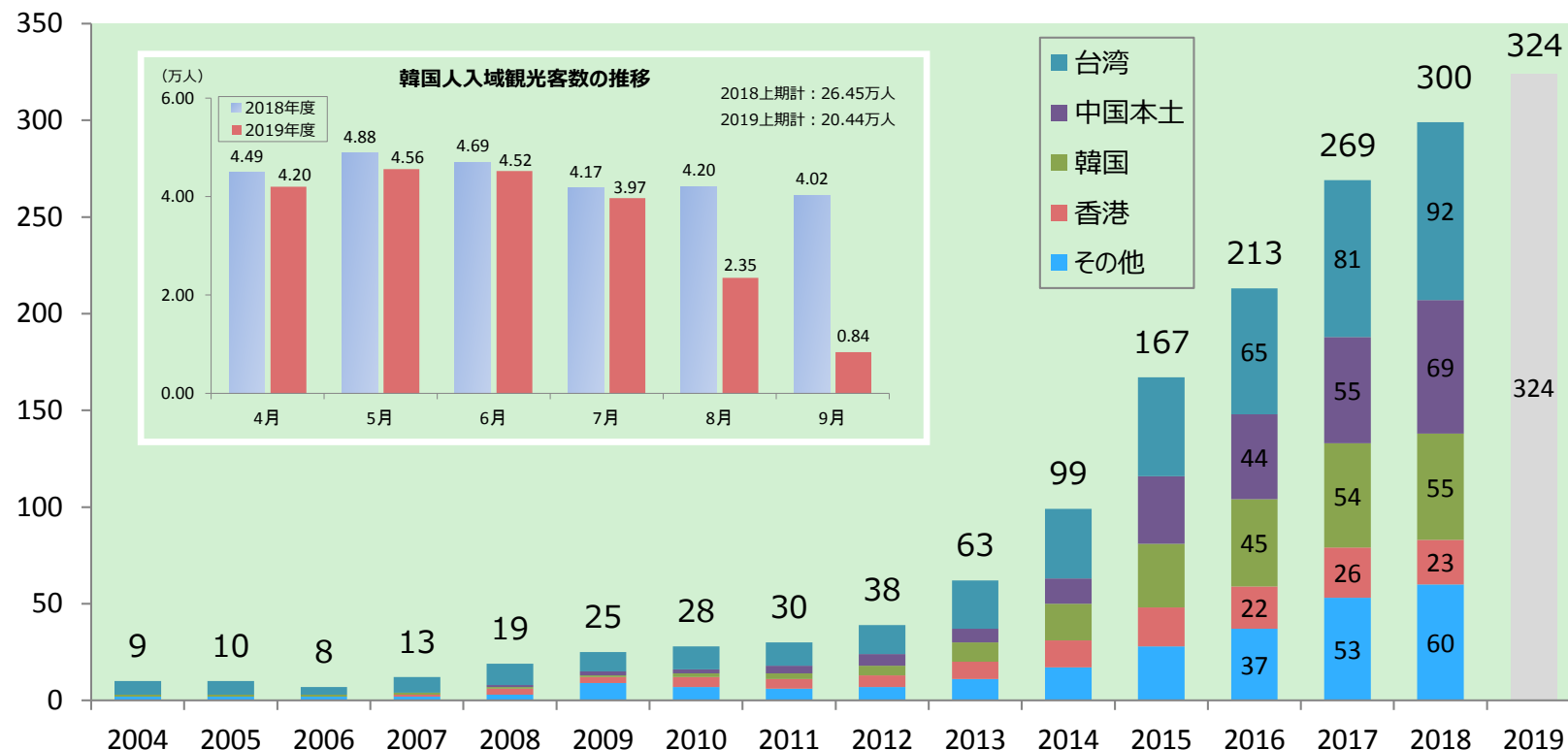
- 2018年度の外国人入域観光客数は300万人となり、過去最高を記録。
- 2019年度上期については、韓国における訪日旅行自粛の動きなどにより前年を下回った。
(外国人入域観光客数)

2018年度 : 300万人 (対前年伸び率 11.5%)

2019年度【目標】 : 324万人 (対前年伸び率 8.0%) 【上期】 : 162万人 (対前年伸び率 △4.0%)

(万人)

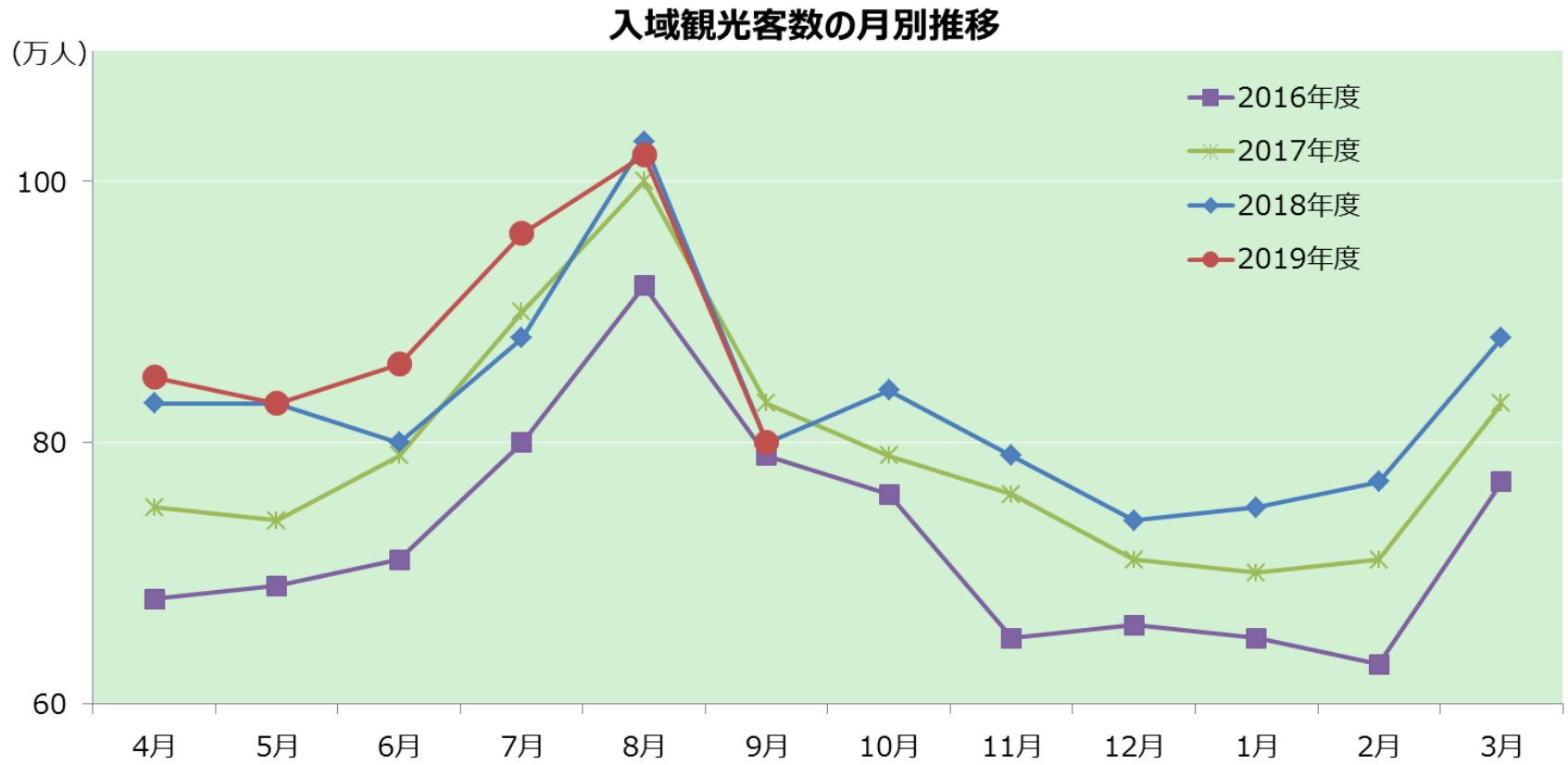
外国人入域観光客数の推移



注) 2004年～2008年までは暦年の数値、2009年以降は年度の数値である。端数処理の関係で内訳と合計が合わないことがある。
出所：沖縄県「観光要覧」、「沖縄県入域観光客統計概況」、「2019年度ビジッとおきなわ計画」

入域観光客数 (3/6)

■ 2019年度上期は、4月～7月は各月で過去最高を記録するなど、好調に推移している。



出所：沖縄県「観光要覧」、「沖縄県入域観光客統計概況」

入域観光客数 (4/6)

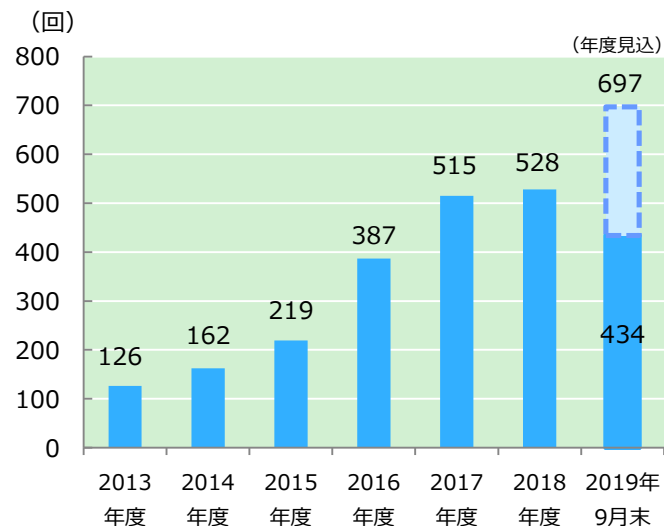
- クルーズ船の寄港が増加しており、2018年は528回（2.5%増）と過去最高を更新。
- 2019年も697回（32%増）と過去最高を更新する見込み。
- 県内各港において新たなバースを整備するなど、誘致・受入体制の強化を目指す。

那覇港 3 隻同時寄港の様子 (2015年7月28日)



提供：那覇港管理組合

沖縄県内のクルーズ船寄港回数の推移



出所：沖縄総合事務局

入域観光客数 (5/6)

- 那覇空港において2本目の滑走路を建設しており、2020年3月末供用開始予定。

供用開始：2020年3月末予定

発着回数：約13.5万回/年→約24万回/年（10.5万回/年増）

※ヘリおよび深夜離発着は含まず

埋立面積：約160ha

総事業費：約2,074億円



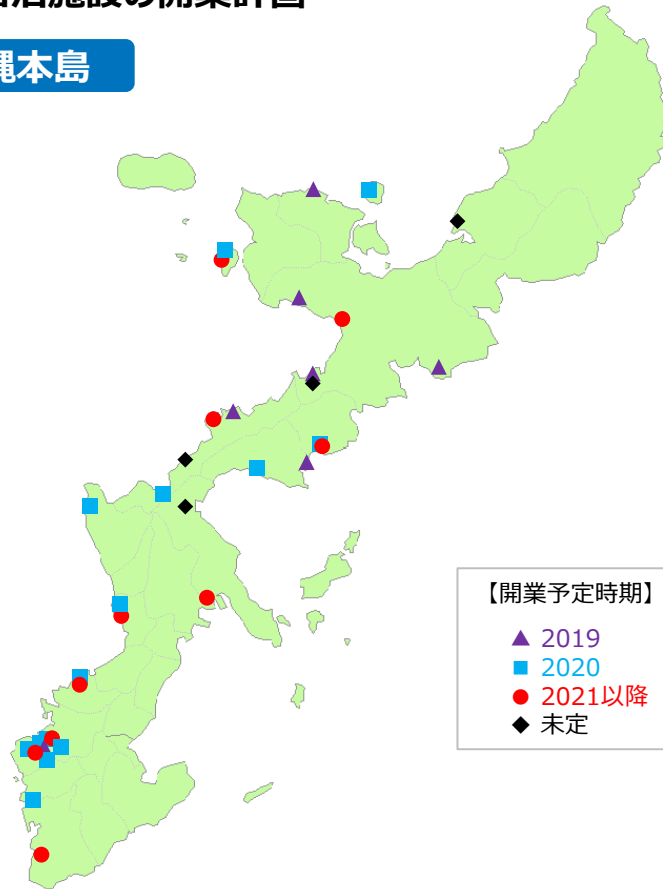
出所：沖縄総合事務局提供(2019年9月撮影)

入域観光客数 (6/6)

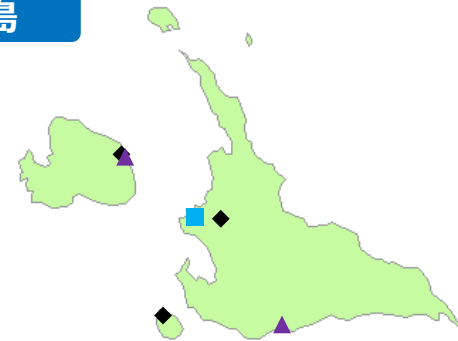
- 入域観光客数の増加に伴い、県内の宿泊施設・客室数は右肩上がりに増加。
- 今後も複数の宿泊施設の開業が計画されている。

主な宿泊施設の開業計画

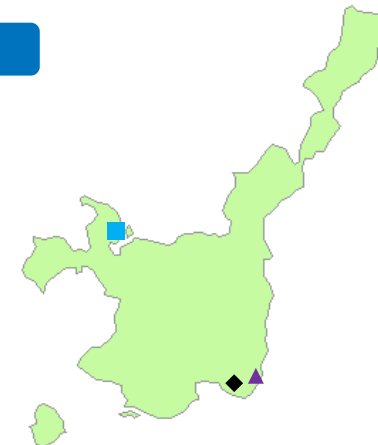
沖縄本島



宮古島



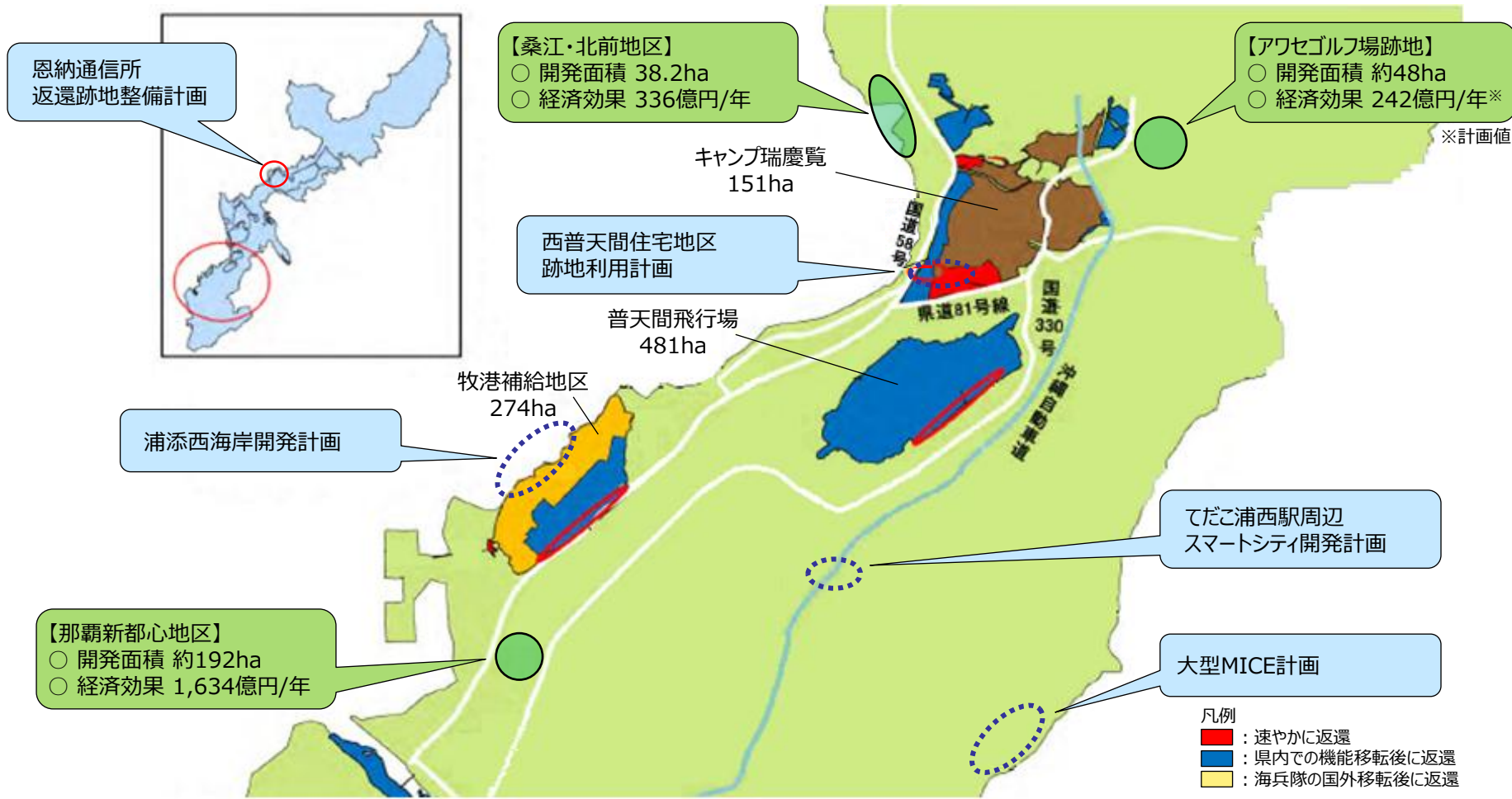
石垣島



出所：新聞報道等を元に当社にて作成 ※未決定の案件も含む

基地返還跡地等利用

■ 米軍基地が返還された場合、一時的な需要の減少はあるものの、返還跡地の再開発に伴う地域経済の活性化による需要増が見込まれる。

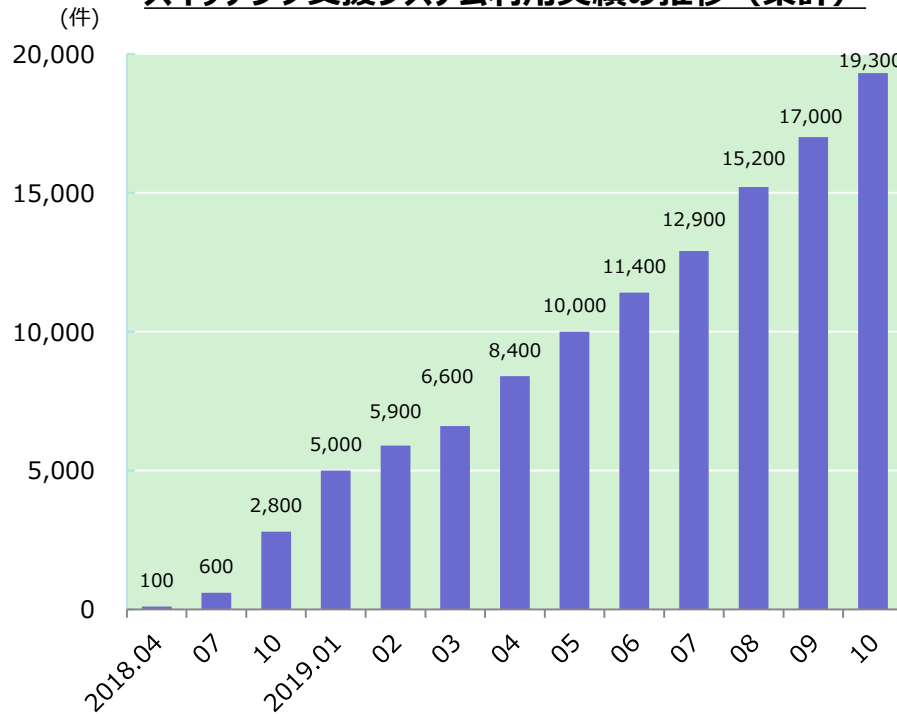


※ 出所：内閣府HP「沖縄振興審議会 会長・専門委員会合(第3回)」資料、沖縄県HP「駐留軍用地跡地利用に伴う経済波及効果等に関する検討調査」

電力小売全面自由化

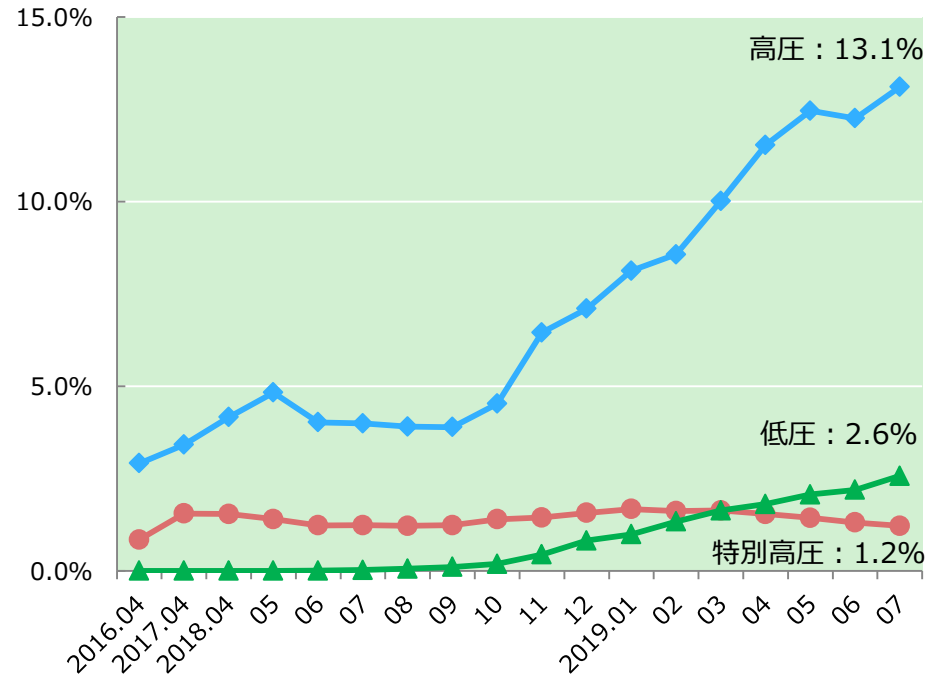
- 2016年4月の電力小売全面自由化以降、電源開発(株)の石川石炭火力発電所の切り出し電源やFIT電源等を活用した複数の新電力参入により、沖縄エリアにおいても本格的な競争を迎えている。
- 2018年4月より提供している「需給調整用の卸電力メニュー」を活用した新電力の参入もあり、スイッチング件数は累計で19,300件（2019年10月時点）まで増加しており、沖縄エリアにおける新電力の販売電力量シェアは、全電圧合計で6.3%（2019年7月時点）となっている。
【新電力の販売電力量シェア】 特別高圧：1.2%、高圧：13.1%、低圧：2.6%

スイッチング支援システム利用実績の推移（累計）



※出所：「スイッチング支援システムの利用状況について」

新電力シェアの推移（電圧別）



※出所：「電力取引報」

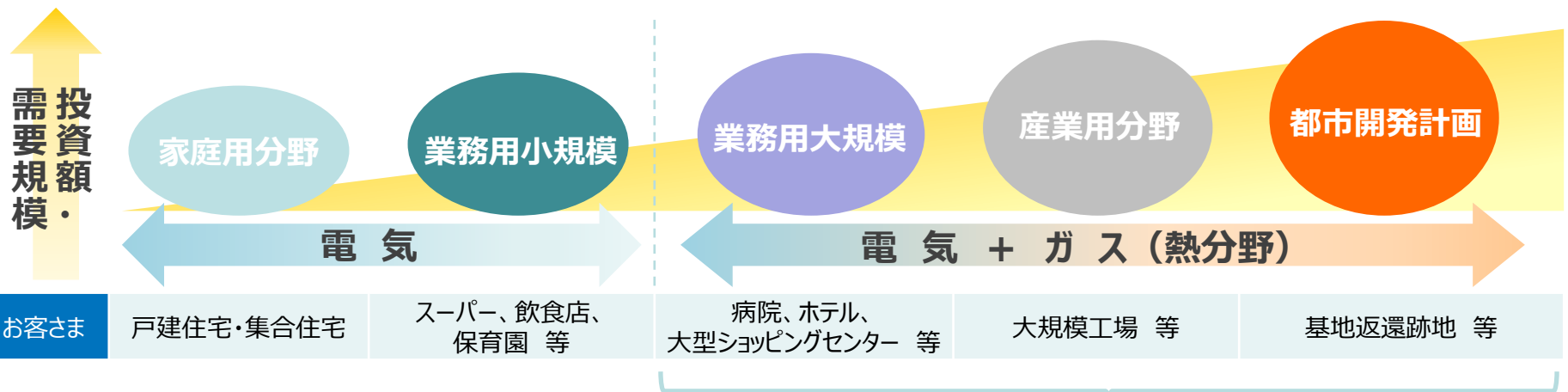
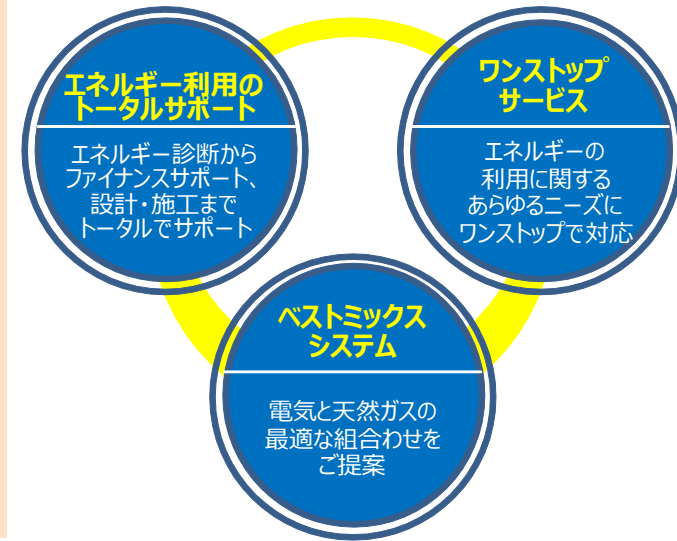
総合エネルギーサービスの展開

■ 3つの柱で総合エネルギーサービスの取り組みを推進

- エネルギー利用のトータルサポート
- 電気とガスのベストミックスシステム提案
- ワンストップサービス

■ お客さまニーズを的確に捉え、電気とガスの相乗効果を発揮し、電気・ガスの販売拡大を図る

- ESPの推進
- 大規模都市開発計画等へのエネルギー分野における取り組み
- お客さまのニーズに応じたサテライトでの遠隔地へのLNG販売
- 当社Gが所有する導管近傍での導管によるガス販売の拡大



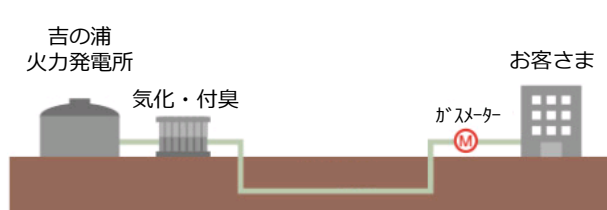
総合エネルギーサービスによる取り組み強化

ガス供給事業

- 2015年よりガス供給事業を開始
- 今後、(株)プログレッシブエナジーのサテライト設備を拠点に、導管による面的な供給を展開していく。

導管供給方式（5件）

吉の浦火力発電所構内で液化天然ガスを気化・付臭した後、導管にて供給。



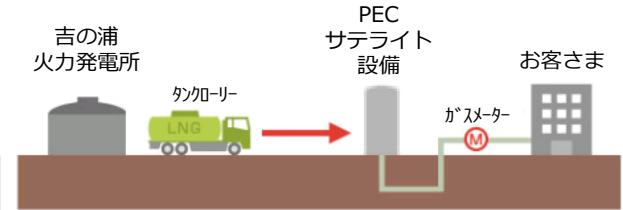
ローリー供給方式（7件）

導管が整備されていない地域のお客さまには、液化天然ガスをタンクローリーにて供給。

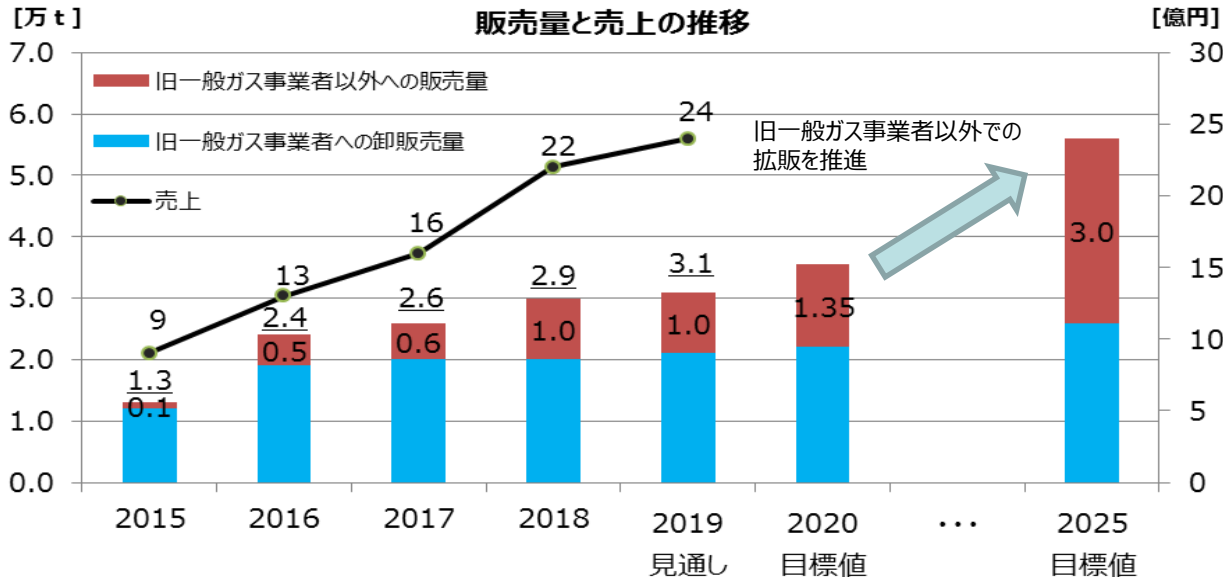


PEC供給センター方式（7件）

基地返還跡地や工業団地等において、PEC※1が供給センター※2を設置し導管にて供給。



※1 (株)プログレッシブエナジー
 ※2 アワセ天然ガス供給センター、州崎天然ガス供給センター、
 牧港天然ガス供給センター(5月供給開始)



主なガス供給先

- 沖縄ガス（卸販売）
- 拓南製鐵
- 沖縄綿久寝具
- オリオンビール
- 中部徳洲会病院
- 伊藤園

※年間500t以上の供給実績があるお客さま

ESP事業 (1/2)

- 2017年12月にエネルギーサービスプロバイダ（ESP）事業を担う新会社「(株)リlianceエネルギー沖縄」を設立。
- お客さまに代わり、電気・熱源設備を保有し、エネルギーの加工、供給を行う。

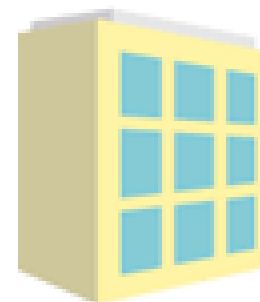
新たなエネルギー需要の増加

- 基地返還跡地等の大規模都市開発
- 観光客数の増加に伴うホテル建設
- 大型小売店舗の建設

エネルギーに対するニーズの高度化・多様化

- 電気やガスなどのエネルギー利用に係る初期投資
- 設備の運転・保守、緊急時対応等の負担

沖縄県



お客さま



株式会社

リlianceエネルギー沖縄

- お客さまに代わり、電気・熱源設備を所有
- 電気やガスを空調用冷温水や給湯用温水、蒸気等に加工して提供

ESP事業 (2/2)

- 2019年6月より「サンエー浦添西海岸 PARCO CITY」において、ESP事業のサービスが開始。
- 今後、沖縄電力本店構内にエネルギーセンターを建設し、構内のビル、近隣に建設予定のホテル等への供給など、同センターを中心とした面的な総合エネルギーサービスの展開を検討している。

<ESP事業 採用事例>

サンエー浦添西海岸 PARCO CITY

- サービス開始時期：2019年6月

沖縄科学技術大学院大学 第4研究棟

- サービス開始予定：2020年4月

友愛会 豊見城中央病院 新病院

- サービス開始予定：2020年4月

サンエー西原シティ (既存改修)

- サービス開始予定：2020年4月

サンエー石川シティ

- サービス開始予定：2020年6月

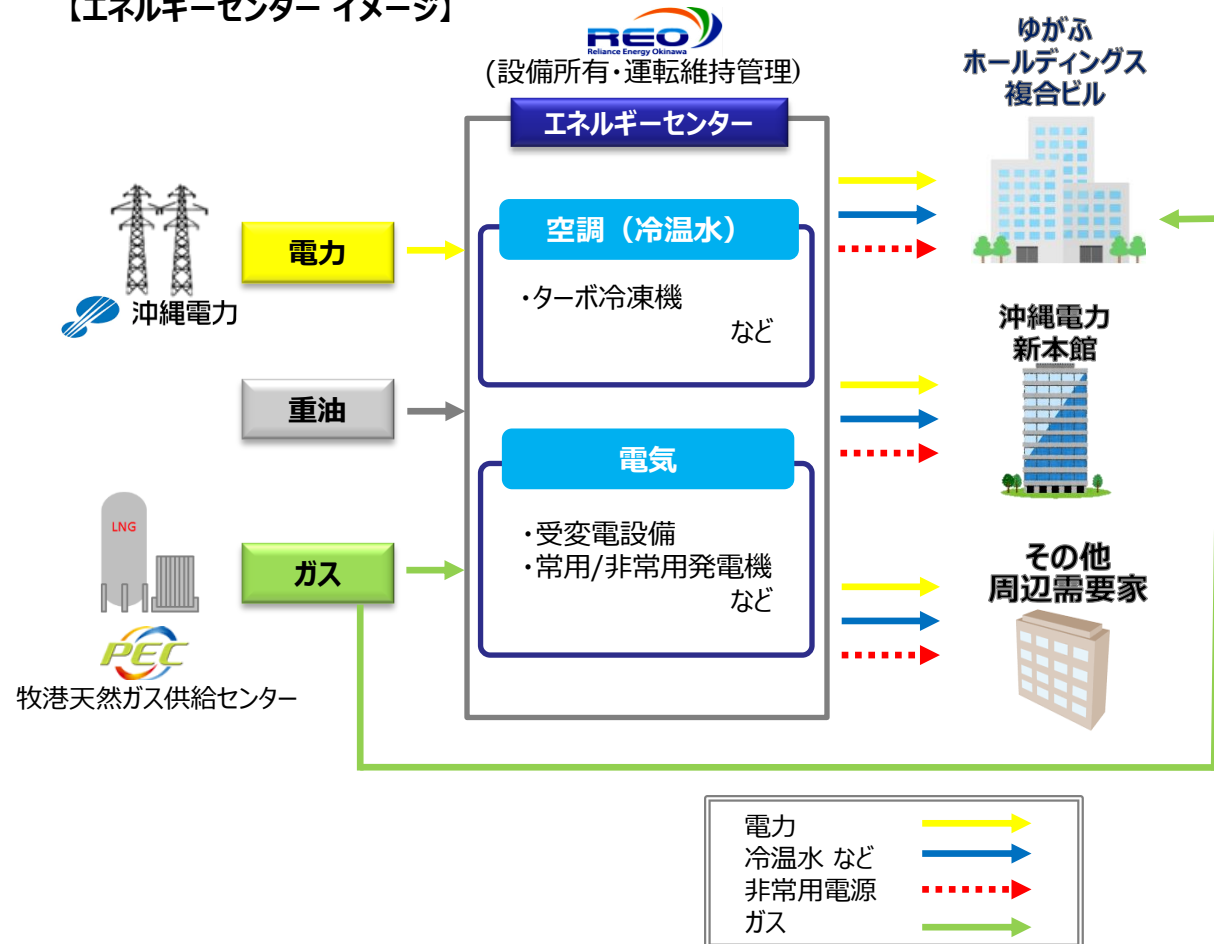
ゆがふホールディングス (ホテル・オフィス等)

- サービス開始予定：2021年11月

沖縄電力 新本館

- サービス開始予定：2022年5月

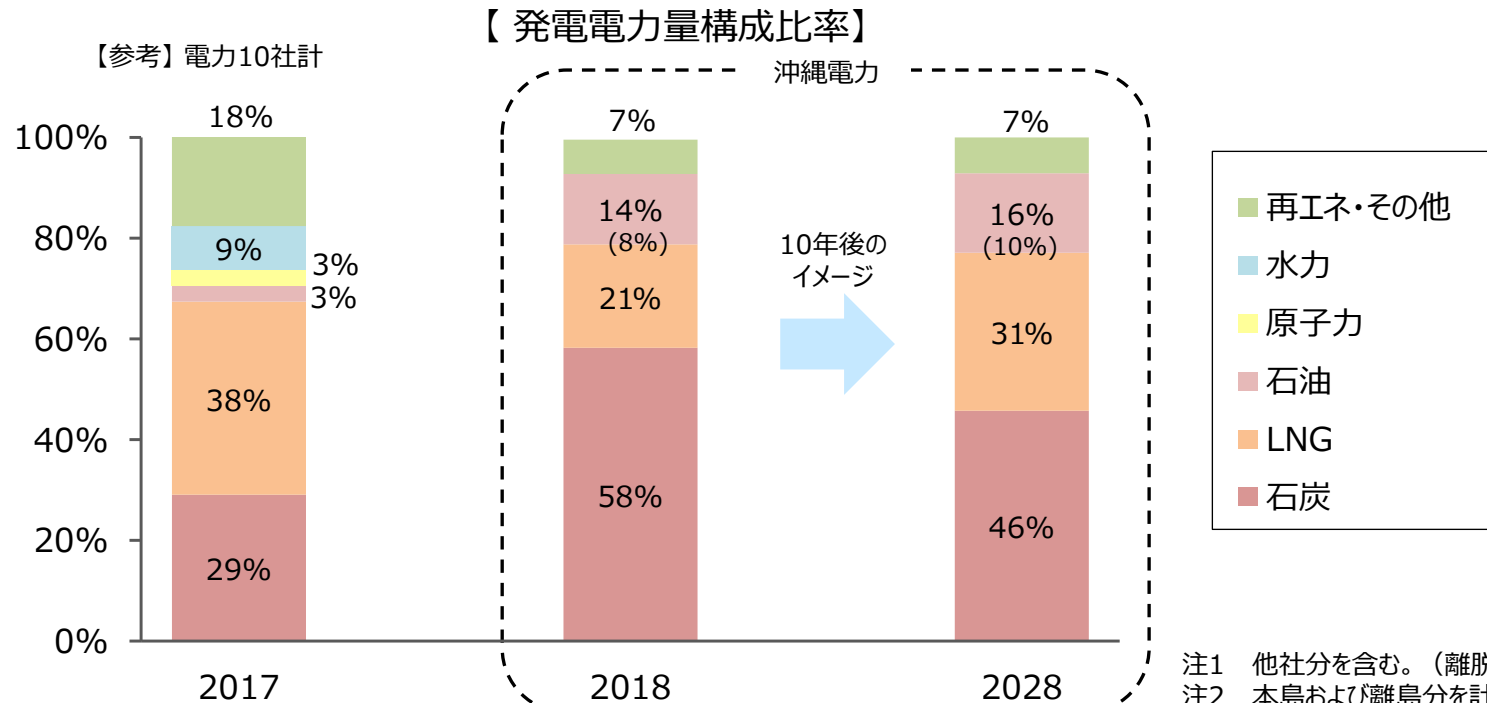
【エネルギーセンター イメージ】



電源設備（電源構成）

■ 沖縄においては、地理的・需要規模の制約により水力発電および原子力発電の開発が困難なことから、石油・石炭・LNGといった化石燃料に頼らざるを得ない電源構成。

■ 当社初のLNGを燃料とする吉の浦火力発電所の運転開始により、長期的な供給力、エネルギーセキュリティ向上および地球温暖化対策の有効な手段を確保。



注1 他社分を含む。（離脱分は含まない）
 注2 本島および離島分を計上。
 注3 数値は発電端。
 注4 石油の（ ）表記は離島%の再掲。

電源設備（吉の浦LNG火力）

- 吉の浦火力発電所は、「電力の安定供給」、「エネルギーセキュリティの向上」、「環境対策」、「ガス供給事業への展開」の観点から、当社初となるLNGを燃料とした発電所として建設。
- 吉の浦マルチガスタービン発電所は、「沖縄本島全域が電源喪失した場合の系統立上げ電源」および「電力ピーク対応電源」に活用することを目的に建設。

【発電所の概要】

名称	吉の浦火力発電所	吉の浦 マルチガスタービン発電所
所在地	沖縄県中頭郡中城村	
出力	25.1万kW × 2機	3.5万kW×1機
燃料	液化天然ガス（LNG）	液化天然ガス（LNG）、 灯油、バイオエタノール （通常使用する燃料はLNG）
貯蔵設備	14万kl × 2基	
運転開始	1号機 2012年11月27日 2号機 2013年 5月23日	2015年3月20日
燃料調達	契約先 : 大阪ガス株式会社 契約期間 : 2012年度から27年間 (主な供給源: 豪州G-7) 契約数量 : 約40万 t/年 受渡条件 : 着船渡し (EX-Ship)	



需給バランス

- 単独系統であるため、安定した電力供給には高い供給予備力の確保が必要。
- 最大ユニットの事故時においても安定した電力供給が可能となるよう、最大単機容量以上の供給予備力を確保。



- 長期的にも必要供給力を確保し、安定した電力供給ができる見通し。

【 最大電力需給バランス（8月）（エリア） 】

（単位：千kW）

		2018 【参考】	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
需 給 バ ラ ン ス	供給力	1,871	2,060	2,169	2,093	2,139	2,078	2,198	2,201	2,200	2,203	2,206
	最大電力	1,500	1,493	1,502	1,510	1,516	1,522	1,529	1,535	1,541	1,547	1,554
	供給予備力	371	567	667	583	623	556	669	666	659	656	652
	供給予備率	24.7%	38.0%	44.4%	38.6%	41.1%	36.5%	43.8%	43.4%	42.8%	42.4%	42.0%

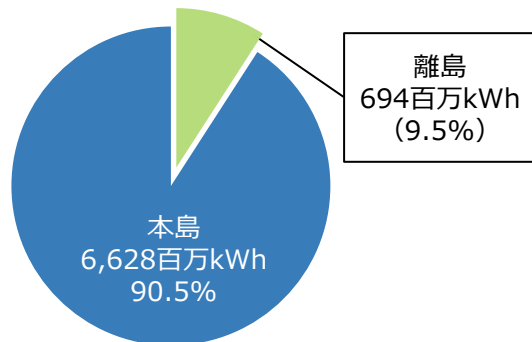
注1 2019年度供給計画届出書（一般送配電事業）より記載。

離島（収支改善の取り組み）

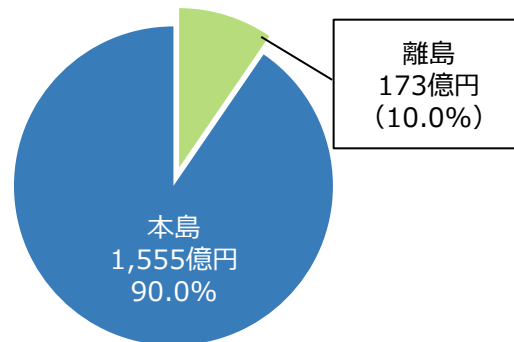
- 広大な海域に点在する島嶼性や規模の狭小性等から、高コスト構造となっている。
- 離島における販売電力量、電灯電力料はともに全社の約 1 割となっている。



販売電力量（2019年度想定）
（全社7,322百万kWh）



電灯電力料（2019年度想定）
（全社1,728億円）



【 離島の収支改善に向けた取り組み 】

- 再生可能エネルギー（可倒式風力発電設備等）導入による燃料焚き減らし
- 廃油有効利用
- 高効率ユニットの導入による燃料消費率の低減

風力・太陽光発電設備設置状況

■ 沖電グループは、風力22,130kW、太陽光5,738kWの合計27,868kWの風力・太陽光発電設備を保有。

【沖縄電力】

(2019年9月30日現在)

	名称	基数	発電出力	備考
風力発電	大宜味風力	2基	4,000 kW	
	与那国風力	1基	600 kW	
	粟国可倒式風力	1基	245 kW	※1
	南大東可倒式風力	2基	490 kW	※1
	多良間可倒式風力	2基	490 kW	※1
	波照間可倒式風力	2基	490 kW	※1
	小計 (6箇所)	10基	6,315 kW	
太陽光	安部メガソーラー	—	1,000 kW	
	北大東第二太陽光	—	100 kW	※2
	宮古島メガソーラー	—	4,000 kW	※2
	宮古支店太陽光	—	10 kW	
	多良間太陽光	—	250 kW	※2
	八重山支店太陽光	—	10 kW	
	波照間太陽光	—	10 kW	
	与那国太陽光	—	150 kW	※2
	小計 (8箇所)	—	5,530 kW	

【グループ会社】

(2019年9月30日現在)

	名称	基数	発電出力	備考
風力発電	楚洲風力	2基	3,600 kW	
	今帰仁風力	1基	1,995 kW	
	具志川風力	1基	1,950 kW	
	佐敷風力	2基	1,980 kW	
	伊江島風力	2基	1,200 kW	
	伊江島第二風力	2基	1,490 kW	
	狩俣風力	2基	1,800 kW	
	サデフネ風力	2基	1,800 kW	
	小計 (8箇所)	14基	15,815 kW	
太陽光	伊江島太陽光	—	10 kW	
	渡嘉敷太陽光	—	198 kW	
	小計 (2箇所)	—	208 kW	

※1 <可倒式風車のメリットおよび特徴>

- 風力発電機を90度近く倒すことができ、台風時に風力発電機を倒すことで強風による被害を避けることができる
- 建設に大型クレーンが必要なく、緩やかな丘陵地にも設置可能
- 風力発電機を倒すことができ、地上でのメンテナンス作業が可能
- 支線（ワイヤー）で風力発電機を支持している

※2 マイクログリッド（蓄電池等の系統安定化技術の組み合わせ）

再生可能エネルギー接続量

- 沖縄本島系統は小規模かつ独立系統であるため、再生可能エネルギーの接続量に限界が生じやすい状況。
- そのため、通信技術を活用した出力制御システムが実施可能となった場合には、
太陽光：360時間、風力：720時間を上限として無補償で出力制御して頂くことで、
30日等出力制御枠※1を太陽光：495MW、風力：183MWと確定。
- 安定供給の維持を念頭に系統への受け入れを図り、再生可能エネルギー導入拡大に努めていく。

※1 発電機下げ代面での制約により、電力会社が30日、360時間（太陽光）、720時間（風力）の出力制御の上限を超えて出力制御を行わなければ、追加的に受け入れ不可能となる時の接続量。

【再生可能エネルギーの接続状況】

■ 沖縄本島系統 (単位：MW)

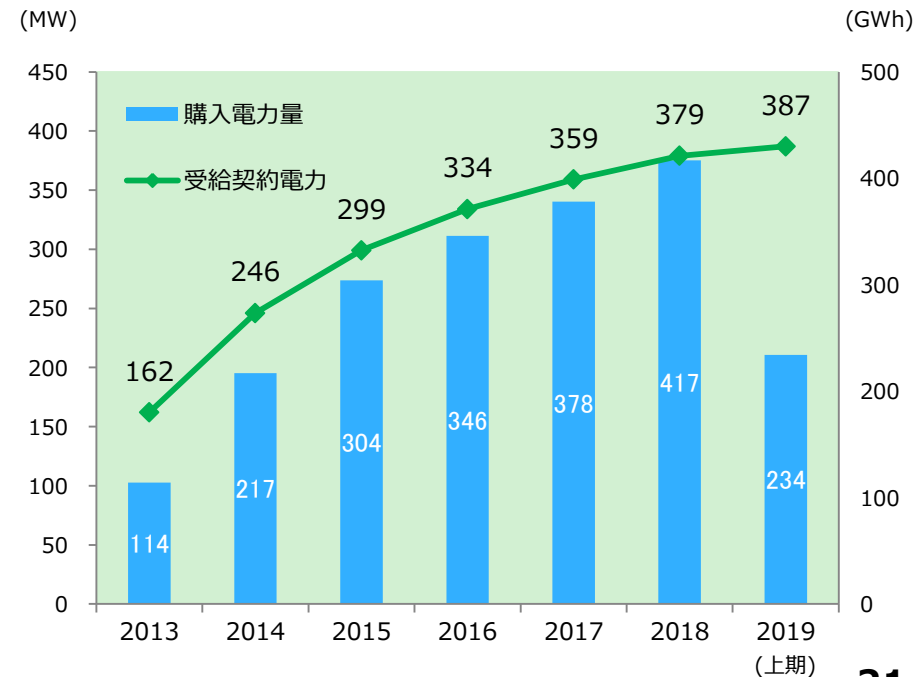
	30日等 出力制御枠	接続状況		合計
		既接続量	申込量	
太陽光	495	346	107	453
風力	183	14	7	21

■ 離島系統 (単位：kW)

	30日等 出力制御枠	接続状況		合計
		既接続量	申込量	
宮古島	24,101	27,168	10,097	37,265
石垣島	21,991	17,516	9,109	26,625
久米島	2,719	2,499	194	2,693

※2019年9月30日現在

【太陽光発電からの買取状況】



Q & A

Q1.県経済トピックス

1 沖縄県経済の現状と先行き

■ 現状

県内経済は、個人消費が堅調で観光関連は好調、建設関連も公共投資が底堅く推移しており、全体として拡大している。

沖縄県 主要経済指標（対前年同月伸び率）の推移

（単位：％、倍）

項目	2018年度													2019年度						
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期
百貨店・スーパー販売額	2.1	1.2	3.9	▲0.1	6.9	▲2.3	6.3	2.1	1.4	1.1	2.2	4.3	2.4	3.8	3.4	3.9	4.2	2.5	8.7	4.4
新車販売台数	36.9	20.8	▲0.1	2.8	▲1.9	5.6	13.9	10.7	▲2.8	▲2.9	5.6	4.6	7.1	3.4	6.0	▲11.3	▲6.6	8.2	12.8	0.6
入域観光客数	9.7	12.2	1.4	▲2.6	3.5	▲4.3	6.3	4.2	4.0	7.0	8.5	5.6	4.4	2.2	0.5	7.2	9.0	▲1.6	1.0	2.9
公共工事請負金額	26.3	▲4.5	▲24.9	▲40.6	▲11.5	59.2	▲26.8	▲30.7	▲39.7	▲72.6	12.8	▲25.9	▲22.6	▲24.3	30.4	▲18.1	94.2	▲17.8	▲12.5	5.3
新設住宅着工戸数	▲23.4	9.5	28.8	▲11.7	▲5.9	22.2	6.8	▲29.7	8.3	▲14.2	▲32.1	6.9	▲4.6	▲1.5	▲38.4	▲20.6	▲16.0	25.5	10.7	▲6.8
完全失業率	3.1	4.2	3.5	2.8	3.3	3.9	3.8	3.1	2.6	2.6	2.1	3.1	3.1	2.5	2.7	3.0	2.8	2.9	3.2	2.8
有効求人倍率	1.17	1.14	1.16	1.16	1.20	1.21	1.17	1.18	1.20	1.23	1.21	1.18	1.18	1.18	1.18	1.18	1.19	1.21	1.19	1.16

注①：百貨店・スーパー販売額は全店舗ベース。2019年9月までの速報値。

注②：完全失業率は原数値、有効求人倍率は季節調整値による当月の値を記載(但し上期および年度値はともに原数値を記載)。

（データ出所：沖縄総合事務局、沖縄県、りゅうぎん総合研究所、他）

■ 先行き

県内経済の先行きについては、引き続き拡大していくことが見込まれる。一方でリスク要因としては、本土および海外経済の動向、原材料価格の上昇や労働需給の引き締め等が企業の収益やマインド等に与える影響が挙げられる。

Q1.県経済トピックス

2 沖縄振興計画による県経済の成長について

- 2012年度に策定された「沖縄21世紀ビジョン基本計画（沖縄振興計画）」に基づく諸施策の実施により、沖縄県の県内総生産は全国の伸び率を上回る伸びとなっている。
- 今後も沖縄県経済は引き続き拡大する見通しであり、経済の成長に伴う電力需要の伸びが期待される。

県内・国内総生産の推移

	2013年度	2014年度	2015年度	2016年度	2017年度	2018年度
県内総生産 (実質)	4.2% 3兆8,923億円	▲0.3% 3兆8,791億円	3.2% 4兆0,042億円	3.2% 4兆1,320億円	3.1% 4兆2,604億円	1.6% 4兆3,304億円
国内総生産 (実質)	2.6% 512兆5,347億円	▲0.4% 510兆7,040億円	1.3% 517兆4,198億円	0.9% 521兆9,800億円	1.9% 531兆8,870億円	0.7% 535兆5,941億円

出所：沖縄県「平成28年度県民経済計算」、「令和元年度県経済の見通し」

内閣府「統計表一覧（2019年4-6月期 2次速報値）」

注：2017年度および2018年度の県内総生産は実績見込。上段は対前年度伸び率。

沖縄21世紀ビジョン基本計画（沖縄振興計画）

2012年5月、「沖縄21世紀ビジョン基本計画（沖縄振興計画）」が沖縄県主導のもとで策定された（2017年5月改定）。

同計画に基づく沖縄県の地域特性を活かした各種施策の展開により、2021年度の県内総生産（名目）は2010年度比で約1.4倍の5兆1千億円となるとの展望値が示されている。

Q1.県経済トピックス

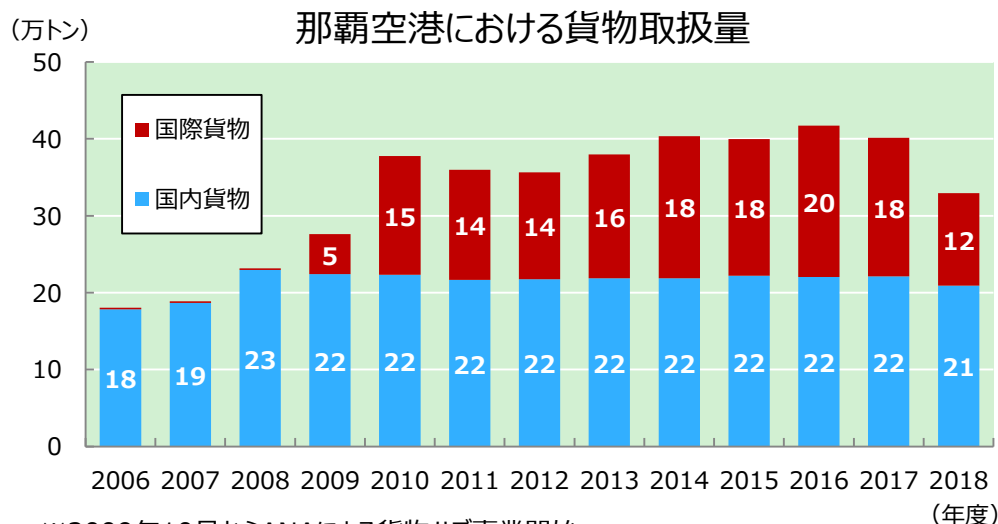
3 国際物流ハブ

- 沖縄県は、沖縄国際物流ハブを活用した新たなビジネスを展開する臨空・臨港型産業の集積を図り、国際物流拠点の形成を促進。また、国内外から物流関連企業の誘致に取り組んでいる。



出所：「沖縄国際物流ハブ」パンフレット（沖縄県商工労働部HP）

- 20億人の巨大マーケットの中心に位置する沖縄県
- 沖縄県と国内およびアジアの主要都市までの所要時間は約4時間
- 那覇空港の24時間運用体制による深夜貨物便の活用
- 24時間通関体制によるスピード輸送



※2009年10月からANAによる貨物ハブ事業開始
出所：国土交通省

Q1.県経済トピックス

4 航空関連産業クラスター

- アジアにおける航空需要の増大に伴い、航空機が今後20年間で約2.7倍に増える見込み
- 沖縄県は、アジアの中心という特徴を活かし、MRO*を中心とした航空関連産業クラスターの形成に取り組んでいる
- 2019年1月よりMRO Japan(株)が那覇空港で航空機整備事業を開始

*MRO : Maintenance、Repair & Overhaul



MRO Japan

MRO Japan 株式会社

2015年6月設立 (本社：那覇市)

事業内容：航空機整備事業

資本金：10億円

株主構成：ANAホールディングス(株) 45%
(株)ジャムコ 25%
三菱重工業(株) 20%
沖縄振興開発金融公庫 2%
(株)琉球銀行 2%
(株)沖縄銀行 2%
(株)沖縄海邦銀行 2%
[沖縄電力\(株\) 2%](#)

Q2.米軍基地について

【在沖米軍の概要】

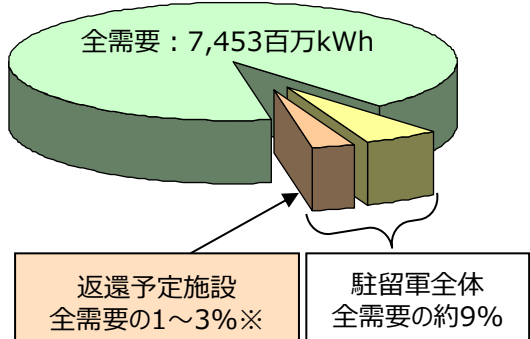
施設数	33施設
面積	187,099千m ²

<参考> 在沖米軍従業員数：8,919人
※2018年3月末日現在

出所：沖縄県知事公室基地対策課
「沖縄の米軍及び自衛隊基地（令和元年8月）」

【電力需要に占める米軍の割合】

《2018年度実績》



※返還予定施設には、部分返還の施設が含まれるため、全需要に占める割合には幅がある。

【主な電力供給施設】※1

施設名称	所在地 ※2	面積
北部訓練場 【海兵隊】	国頭村、東村	36,590千m ²
奥間レスト・センター 【空 軍】	国頭村	546千m ²
伊江島補助飛行場 【海兵隊】	伊江村	8,015千m ²
八重岳通信所 【空 軍】	本部町、名護市	37千m ²
キャンプ・シュワブ 【海兵隊】	名護市、宜野座村	20,626千m ²
キャンプ・ハンセン 【海兵隊】	名護市、宜野座村、恩納村、金武町	48,728千m ²
嘉手納弾薬庫地区 【共 用】	恩納村、うるま市、沖縄市、嘉手納町、読谷村	26,585千m ²
キャンプ・コートニー 【海兵隊】	うるま市	1,339千m ²
キャンプ・マクトリアス 【海兵隊】	うるま市	379千m ²
キャンプ・シールズ 【共 用】	沖縄市	700千m ²
トリイ通信施設 【陸 軍】	読谷村	1,895千m ²
嘉手納飛行場 【共 用】	沖縄市、嘉手納町、北谷町、那覇市	19,855千m ²
ホワイトビーチ地区 【共 用】	うるま市	1,568千m ²
キャンプ桑江 【共 用】	北谷町	675千m ²
キャンプ瑞慶覧 【共 用】	うるま市、沖縄市、北中城村、北谷町、宜野湾市	5,450千m ²
普天間飛行場 【海兵隊】	宜野湾市	4,759千m ²
牧港補給地区 【海兵隊】	浦添市	2,694千m ²
那覇港湾施設 【共 用】	那覇市	559千m ²

※1 業務用、大口のお客さま

※2 施設のまたがる地域

※3 嘉手納町より南の施設が返還予定（キャンプ瑞慶覧は部分返還）

※3

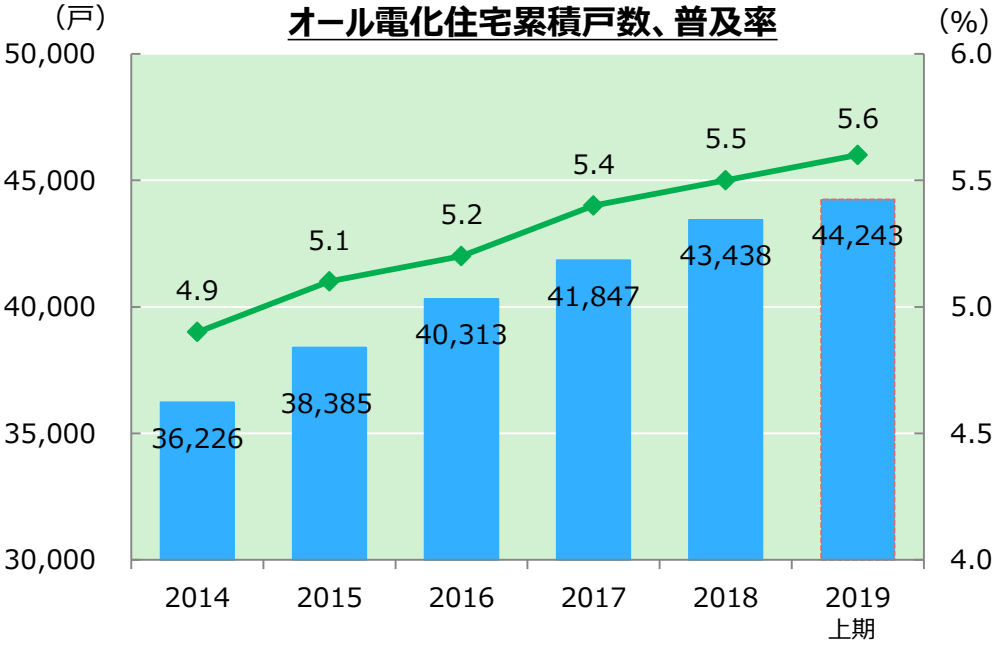
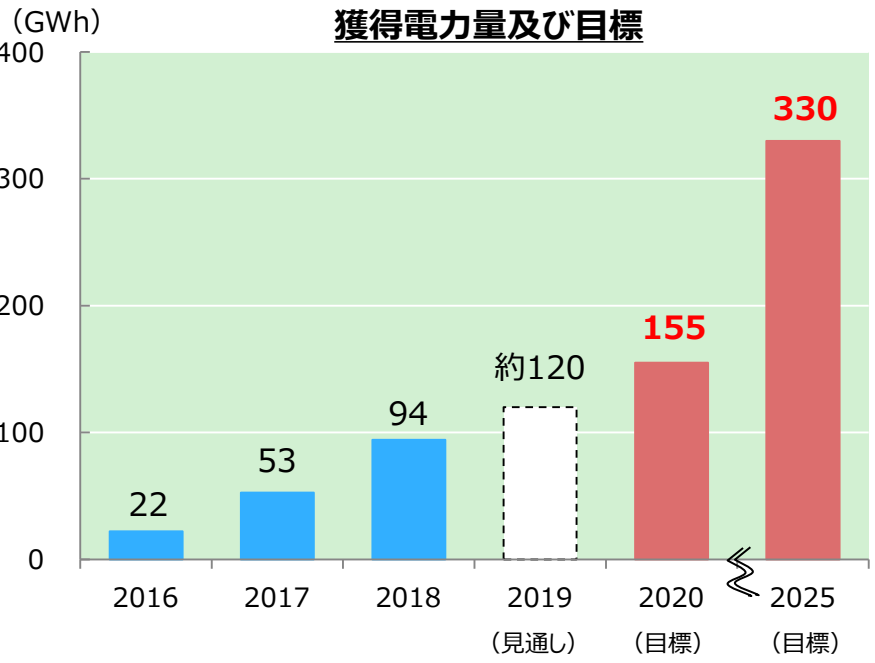
Q3.電化推進の取り組みについて

■ 生活分野への販売促進に向けた取り組み

- ① オール電化キャンペーンを軸に、「CM」「イベント」「ホームページ」「LINE@」「オール電化体験施設」という一連のプロモーション施策を効果的に連携させ、より確度の高いお客さまと直接つながる機会の創出に取り組む
- ② お客さまに直接価値を届ける担い手である地域家電店や住宅設備メーカー等との連携強化
- ◇ 2019年度上期新築オール電化採用率 【戸建：32.5%、集合：1.4%】

■ 法人分野への販売促進に向けた取り組み

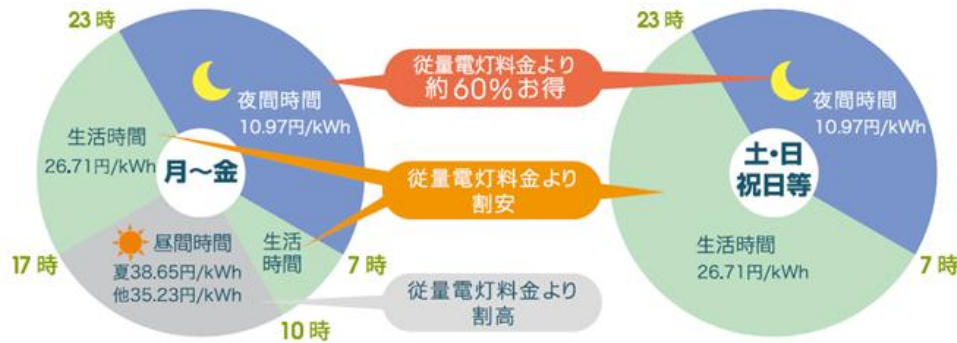
- ① お客さまの電気の使用状況に適した電化（空調・厨房・給湯）の総合提案
- ② メーカー・施工業者・設計事務所等のサブユーザーとの連携強化
- ③ 公的補助金制度等の活用提案



Q4.新しい電気料金メニューの導入について(1/3)

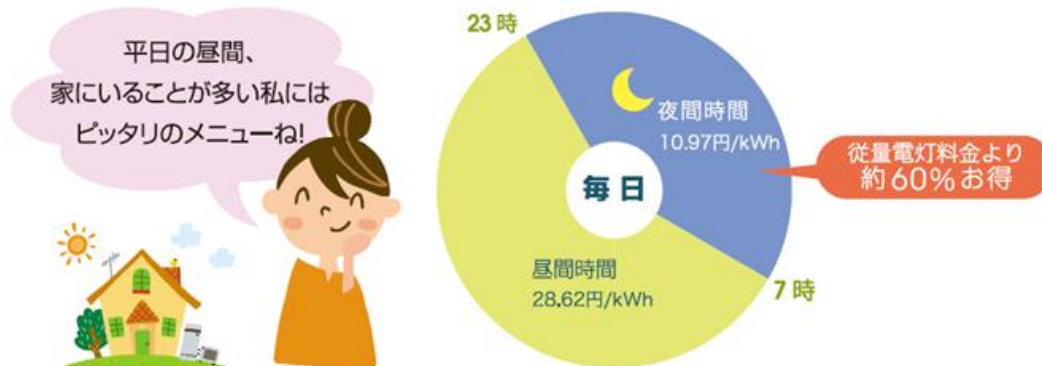
- オール電化向けの電気料金メニュー「Eeらいふ」をリニューアルし、二つの家庭向け電気料金メニューを導入。
(2017年4月より)

◆ Eeホーム ホリデー 平日に電気のご使用量が少ないご家庭向き



共働き世帯などのお客さまにおすすめ

◆ Eeホーム フラット 平日の日中に電気のご使用量が多いご家庭向き



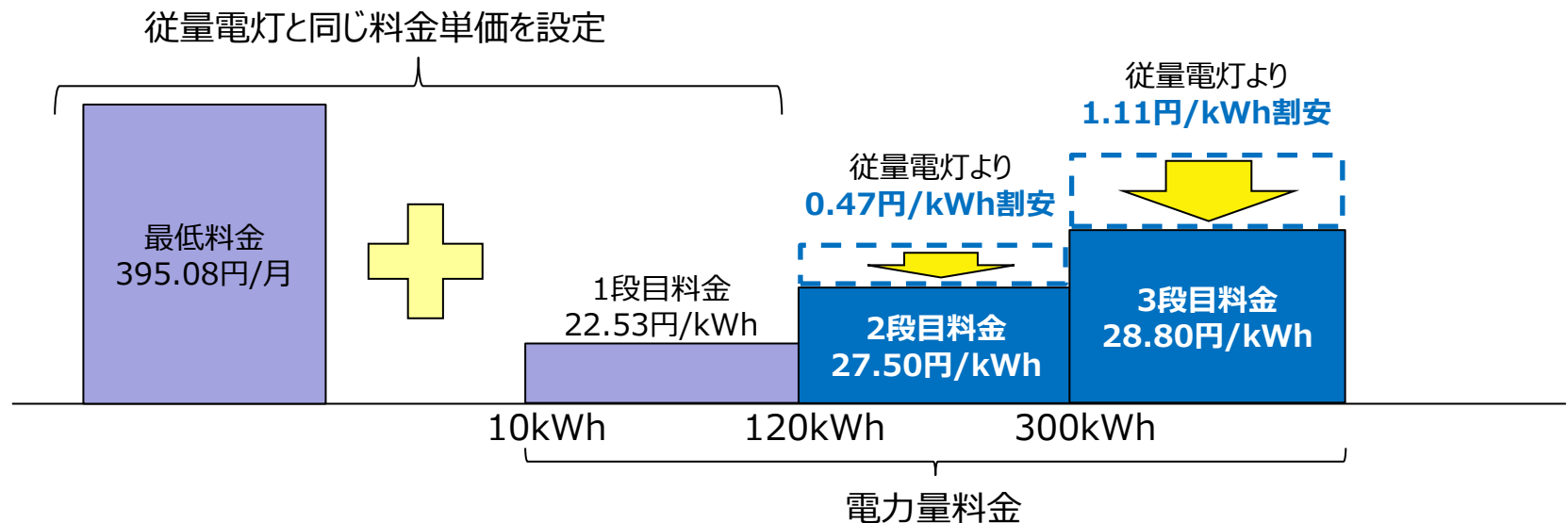
専業主婦世帯やご高齢者世帯などのお客さまにおすすめ

Q4.新しい電気料金メニューの導入について(2/3)

- ご家庭向けの電気料金メニュー「グッドバリュープラン」を、2018年6月1日より提供開始。

グッドバリュープランの概要

- ✓ 従量電灯に比べ、電力量料金の2段階および3段階料金を割安に設定
- ✓ 特にご使用される電気の量が多いお客さまほどおトクな料金設定
- ✓ 従量電灯と比較して、平均的なモデル使用量（260kWh/月）の場合、年間で約800円おトク



Q4.新しい電気料金メニューの導入について(3/3)

- 2019年11月19日より沖縄電力の電気と沖縄セルラー電話株式会社（以下、沖縄セルラー）の通信サービス等を組み合わせた「auでんき」を提供開始。
- 沖縄電力が従来通り電気の供給、沖縄セルラーがauのお客さま向けに沖縄電力の代理として販売を行う。

auでんき

powered by 沖縄電力



auでんきの概要

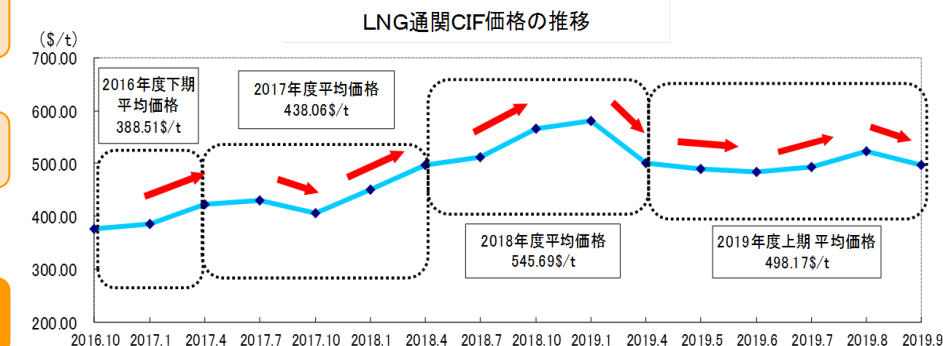
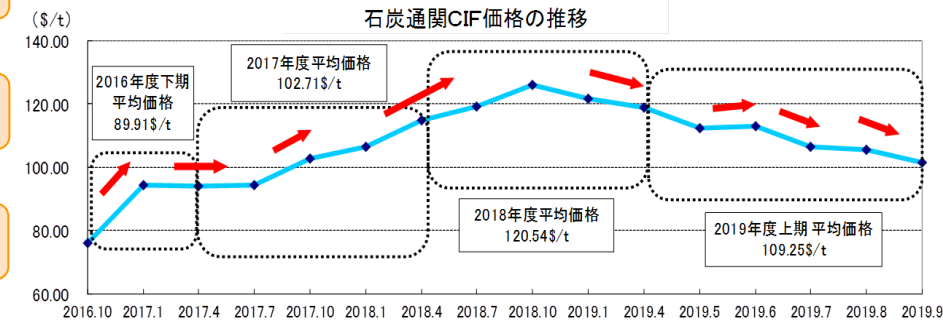
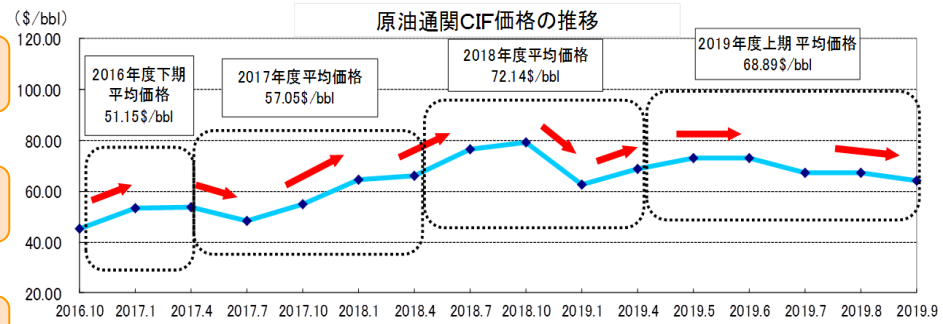
- ✓ auをご利用のお客さま向けのサービス
- ✓ 電気は従来通り沖縄電力が供給
- ✓ 電気料金は沖縄電力の従量電灯相当
- ✓ 電気料金の最大5%相当分の au WALLEET ポイントを還元

Q5.燃料費低減に向けた取り組みについて (1/3)

燃料の安定調達と燃料費低減に向けた取り組み

- 燃料油・LNGの消費量を抑制することによる石炭機の効率的運用
- 石川火力発電所の離島向け燃料油配送拠点化
- 燃料油のスポット購入による燃料費低減
- 石炭の長期契約による安定調達
- 石炭専用船 2代目「津梁丸」の導入による安定調達
- 輸送コストも含め安価な亜瀝青炭の継続利用
- LNGの長期契約による安定調達

燃料の安定調達とコスト低減の追求

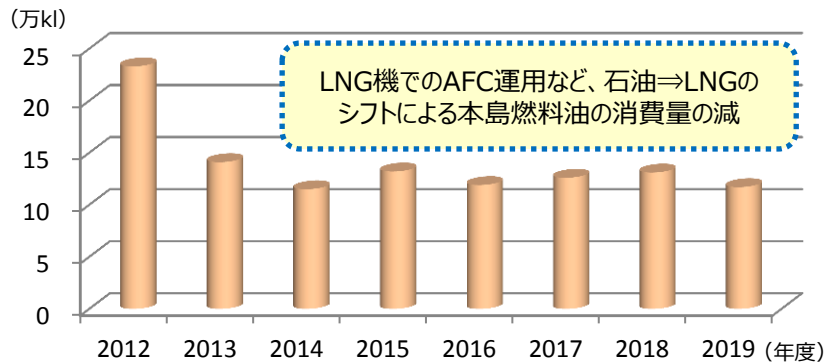


Q5.燃料費低減に向けた取り組みについて (2/3)

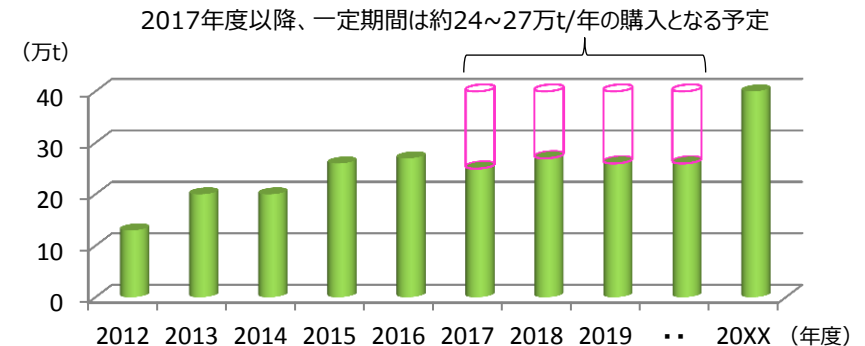
■ 燃料油・LNGの消費量を抑制することによる石炭機の効率的運用

- 石油機が担っていたAFC (※) 運用をLNG機へシフトによる石油の消費量の抑制 ※AFC=Automatic Frequency Control:自動周波数制御
- LNGの数量を抑制し、より発電単価が安価な石炭機の稼働へシフト

本島 燃料油消費量の推移



LNG購入量の推移



■ 石炭専用船 2代目「津梁丸」の導入

- 2003年に初代石炭専用船「津梁丸」を導入し、石炭の安定輸送を実現
- 2018年3月より、環境性能、燃費性能を強化した2代目「津梁丸」の運用を開始

< 2代目「津梁丸」概要 >

1. 全長：234.99メートル
2. 全幅：43.00メートル
3. 夏期満載喫水：12.882メートル
4. 載貨重量トン数：92,049トン



Q5.燃料費低減に向けた取り組みについて (3/3)

■ 石川火力発電所の離島向けC重油配送拠点としての運用

- 南西石油のターミナル事業への転換に伴い、ターミナルコストが大幅な値上げ
→ 精製事業撤退により燃料油のヒーティングコスト(※)が増加

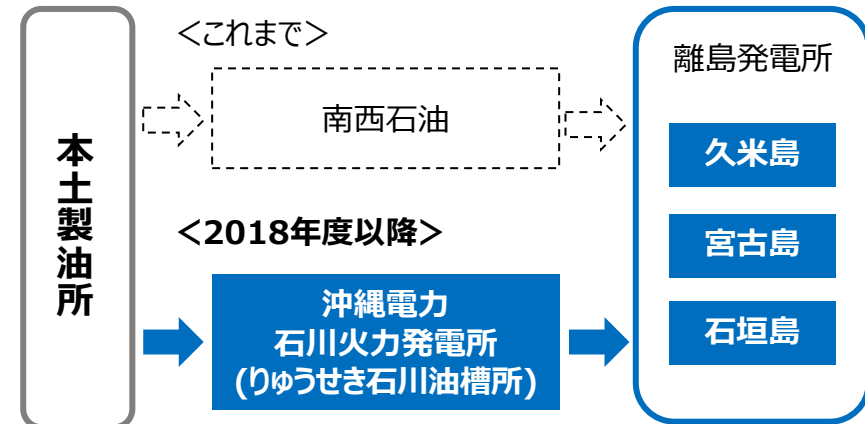
- 石川火力発電所の離島向けC重油配送拠点化によるコスト抑制 (2018年5月～)
 - ・ 既設重油タンクの有効活用
 - ・ 発電所の補助蒸気の利用によるヒーティングコスト(※)の抑制

※ 粘度の高いC重油の流動性を上げるための加熱コスト。

燃料費低減効果

- 2018年度は、運開初年度であり、石川火力での運用が安定するまでの間、南西石油との併用運用となったことから、約8億円の燃料費低減となった。
- 2019～2020年度は、年度通して石川火力での単独運用となることから、約9～10億円の燃料費低減を見込む。

離島向けC重油配送拠点化イメージ



Q6.CO₂排出抑制に向けた取り組みについて(1/2)

1 電気事業における取り組み

- 沖縄県は、地理的・地形的および電力需要規模の制約などから、水力・原子力発電の開発が困難。
⇒ 化石燃料に依存。
- 2012年11月より、CO₂排出量の少ないLNGを燃料とした吉の浦火力発電所の運転を開始。
- 電気事業低炭素社会協議会に協調してCO₂排出抑制に取り組んでいる。

[主な温暖化対策]

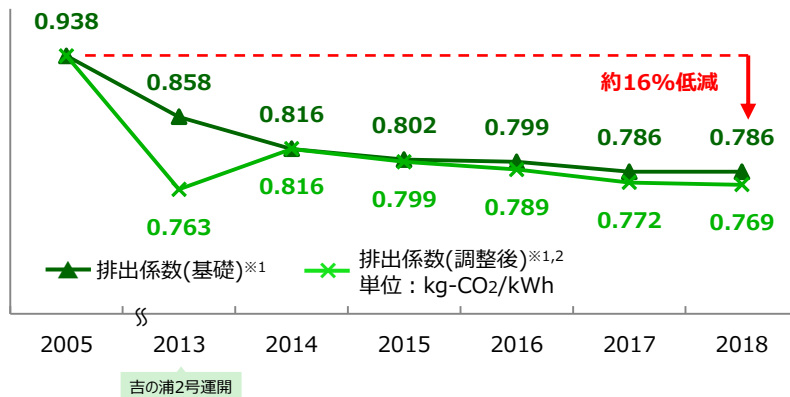
LNGを燃料とした吉の浦火力発電所の安定的な運用

再生可能エネルギーの活用（木質バイオマス混焼、可倒式風車等）

エネルギー利用の効率化

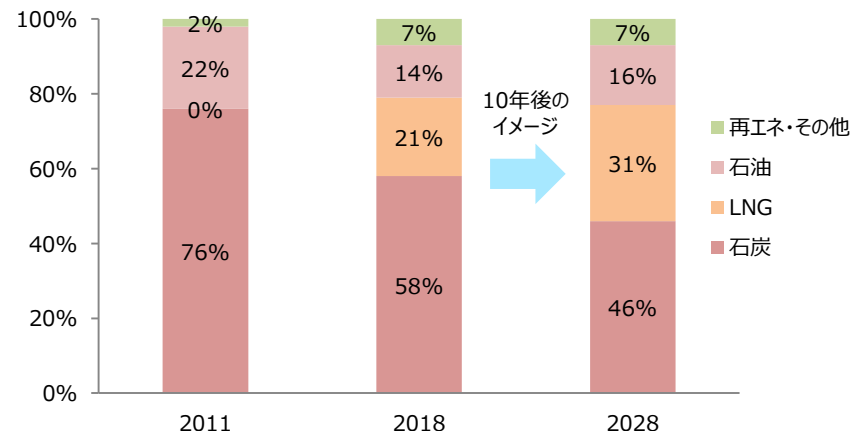
省エネルギー・省CO₂活動の推進

[CO₂排出係数の推移]



※1：電力小売全面自由化に伴い2016年度以降は、小売電気事業者(沖縄本島)に係るCO₂排出係数。
なお、2015年度以前は、旧一般電気事業者(本島・離島)に係る各値
※2：固定価格買取制度(FIT)等に係る調整を反映した調整後排出係数

[発電電力量構成比率]



※1：他社分を含む。(離脱分は含まない)
※2：本島および離島分を計上。 ※3：数値は発電端。

Q6.CO₂排出抑制に向けた取り組みについて(2/2)

2 沖縄グループにおける取り組み

- ガス供給事業を通じて、お客さまのエネルギー源を重油からCO₂排出量の少ないLNGへ転換。
- 海外事業において、沖縄と同様に化石燃料への依存度が高い太平洋島嶼国への再エネ設備の普及拡大に貢献。
- 沖縄グループ全体で、CO₂排出抑制に向け総合的に取り組んでいく。

[ガス供給事業における取り組み]

オリオンビール(株)

- 県内酒造業界で初めて重油から天然ガスへ燃料転換。
- 天然ガスの導入により、年間約1,500tのCO₂削減が見込まれる。



LNGサテライト設備 ▲

[海外事業における取り組み]

トンガ王国への可倒式風力発電設備の納入

- (株)プログレッシブエナジーは、トンガ王国向けODA案件を受注。
- 可倒式風力発電設備(5基)の納入について、トンガ電力公社と契約締結。
- 2019年6月に竣工・引渡しを行った。



▲ トンガ王国へ納入した可倒式風力発電設備

Q7.燃料種別毎のCO₂排出量は

■ LNG（液化天然ガス）は、石炭・石油に比べ、地球温暖化の原因となる二酸化炭素の発生量が少ない。

燃料種別のCO₂排出量の比較

燃料種別	※1			※2		
	発熱量当たりのCO ₂ 排出量 [g-CO ₂ /MJ]	石炭比	石油比	kWh当たりのCO ₂ 排出量 [kg-CO ₂ /kWh]	石炭比	石油比
石炭	90.6	1.00	1.27	0.84	1.00	1.20
石油 ^{※3}	71.5	0.79	1.00	0.70	0.84	1.00
LNG	49.5	0.55	0.69	0.38	0.45	0.54

※1 地球温暖化対策の推進に関する法律施行令の値（Kg-C/MJをg-CO₂/MJに換算）。

※2 当社の2018年度発電端熱効率の実績値を用いて算出。

※3 石油はC重油を基準とした。

Q8.燃料費調整制度

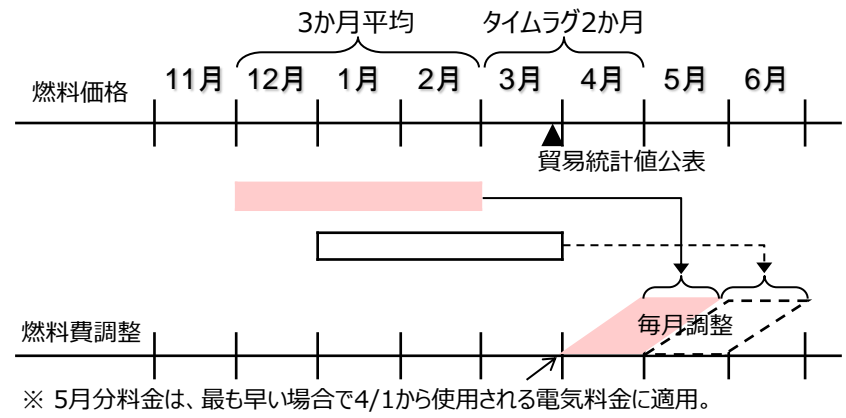
■ 燃料費調整制度は、内部要因である電力会社の経営効率化の成果を明確にすること、外部要因である為替レートや原油・石炭・LNG価格の変化を迅速に料金に反映させることを目的に導入された制度です。

[燃料費調整の範囲]

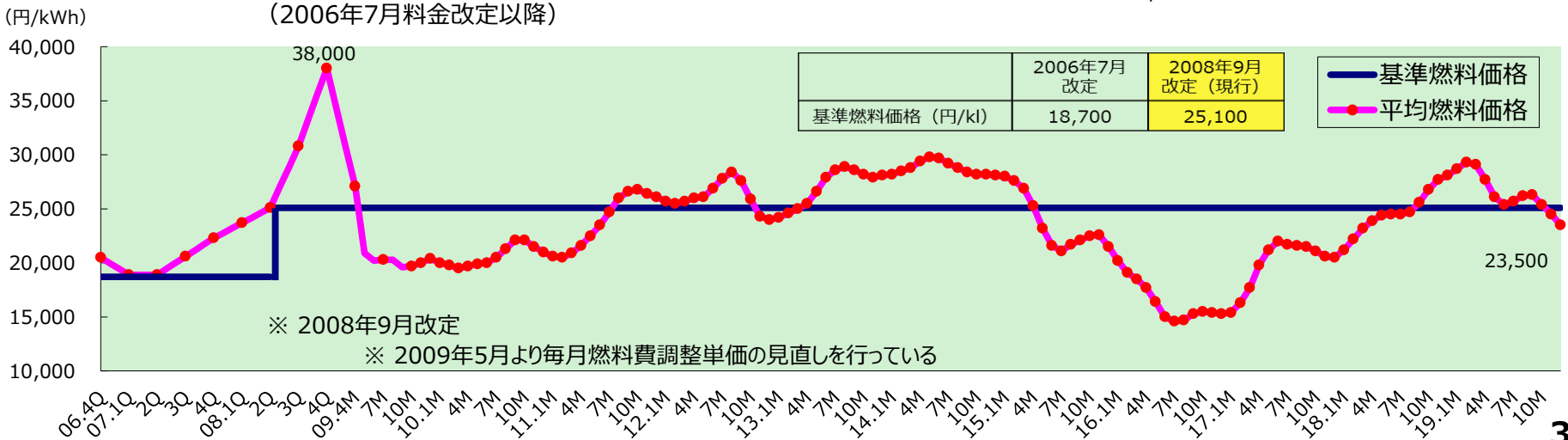
- 調整を行う5ヶ月前から3ヶ月前の期間における原油、石炭、LNGの貿易統計価格に基づき、平均燃料価格を算出し、料金改定時の基準燃料価格と比較して、自動的に電気料金を毎月調整
- プラス調整の上限は基準燃料価格の+50%
- マイナス調整の下限はなし

[燃料費調整のイメージ]

(例) 12～翌2月の平均燃料価格が翌5月分の燃料費調整に適用
 1～3月の平均燃料価格が6月分の燃料費調整に適用



[平均燃料価格と基準燃料価格の推移]



Q9. 現行の電気料金は他社と比較してどうか

料金水準の比較については、公表されているデータに限りがあり詳細な比較は出来ませんが、各社ホームページに掲載されているメニューを参考に比較した場合、以下のとおりとなっております。

※2019年10月30日現在の情報をもとにしております。

各社モデル単価（2019年12月分）

（燃調額、消費税等相当額、再生可能エネルギー発電促進賦課金を含む）

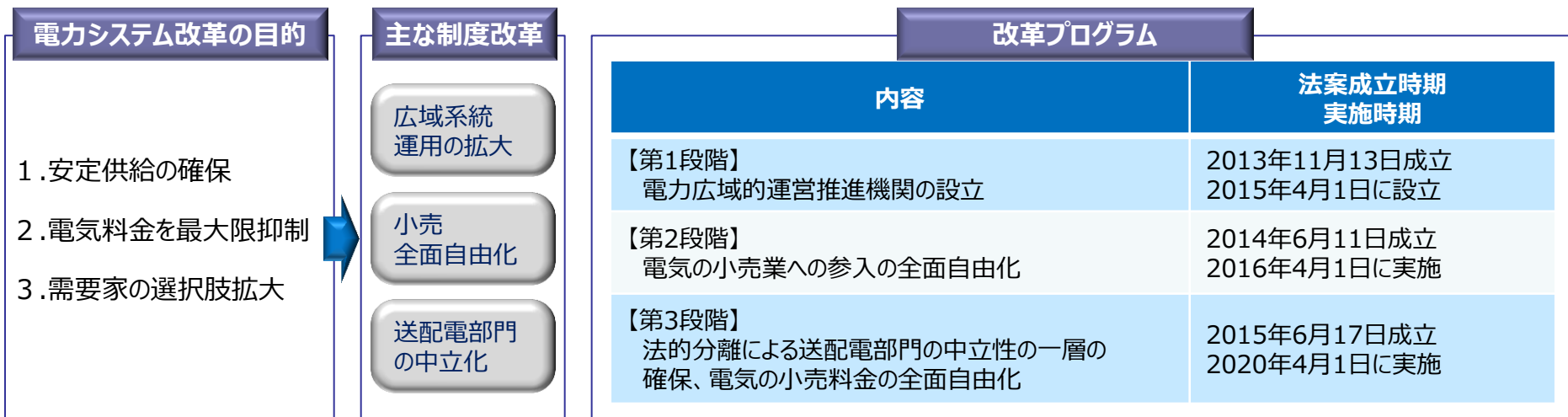
（単位：円/kWh）

	沖縄	A社	B社	C社	D社	E社	F社	G社	H社	I社
従量電灯 モデル原単位260統一	29.03 ⑨	32.81 ⑩	28.24 ⑧	27.47 ⑦	26.25 ④	25.68 ①	26.23 ③	26.97 ⑤	27.04 ⑥	25.94 ②

（注） ○内の数値は安いほうからの順位
各社公表の原単位を260kWhに統一して当社にて試算

Q10.電力システム改革

- 2013年11月に成立した「電気事業法の一部を改正する法律」において、電力システム改革を3段階に分けて実施することとされた。沖縄については、「沖縄地域における電気事業の特殊性を踏まえた措置」を講ずるとされている。
- 小売全面自由化に関しては、電力システム改革の第2段階に係る法改正（2014年6月成立）において、沖縄地域についても本土と同様に実施することとされた。（2016年4月1日実施）
- 沖縄地域における競争環境整備に協力する観点から、2016年4月より電源開発(株)石川石炭火力発電所の供給力のうち1万kWの切り出しを開始。また、卸電力市場活性化に資する更なる自主的取組として、2018年4月より「需給調整用の卸電力メニュー」の提供を開始している。
- 送配電部門の一層の中立化を図るための法的分離について、当社は改正電気事業法第22条の2第1項ただし書きの規定に基づき、2019年6月14日に経済産業大臣より一般送配電事業者の兼業認可を受けたため、小売電気事業、発電事業を営むことができる「認可一般送配電事業者」となり、引き続き発送電一貫体制を維持することになる。



※電気の小売料金の全面自由化については、2020年4月以降に先送りされた。

Q11. 税制上の特別措置

- 税制上の特別措置については、小規模・独立系統を多く抱えること、火力発電に頼らざるを得ないことなどの沖縄の電気事業における構造的不利性に変化がないことから、沖縄県の産業振興、県民の生活向上のため、必要と考えております。
- 税制上の特別措置に基づく減免額は、料金原価から控除されております。

現在適用されている税制上の特別措置

	固定資産税の課税標準の特例措置	沖縄発電用特定石炭等（石炭およびLNG）に係る石油石炭税の免税措置
内 容	課税標準額を2/3に軽減	①石炭に係る石油石炭税の免税 ②LNGに係る石油石炭税の免税
期 間	1982年4月1日～2020年3月31日 ※2015年4月1日より5年延長	①2003年10月1日～2020年3月31日 ※2015年4月1日より5年延長 ②2012年4月1日～2020年3月31日 ※2015年4月1日より5年延長
根拠法	地方税法附則（第15条第5項）	沖縄振興特別措置法（第65条第2項） 租税特別措置法（第90条の4の3第1項）

沖縄振興特別措置法の改正

- 2012年3月に沖縄振興特別措置法が改正され、同年4月1日に施行されております。
- 同法等に基づき、当社は「固定資産税の課税標準の特例措置」、「沖縄発電用特定石炭等（石炭およびLNG）に係る石油石炭税の免税措置」を講じていただいております。

特別措置による減免措置額

- 2018年度 : 約35億円
- 2019年度（計画） : 約35億円

Q12.コーポレートガバナンス・コードへの対応

1. コーポレートガバナンス・コード全原則についての対応

■ 当社は、コーポレートガバナンス・コードの各原則を全て実施している。

■ 以下の5項目からなる「コーポレートガバナンスに関する基本方針」を決定した。

- | | | |
|--------------------|---------------------|-------------|
| (1) 株主の権利・平等性の確保 | (2) ステークホルダーとの適切な協働 | |
| (3) 適切な情報開示と透明性の確保 | (4) 取締役会の責務 | (5) 株主等との対話 |

2. 改訂版コーポレートガバナンス・コードへの対応

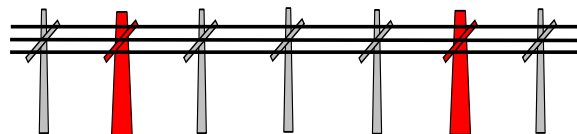
■ 役員の指名・報酬に係る「人事・報酬委員会」を新たに設置した。

■ 2019年6月開催の定時株主総会において、女性社外取締役を選任した。

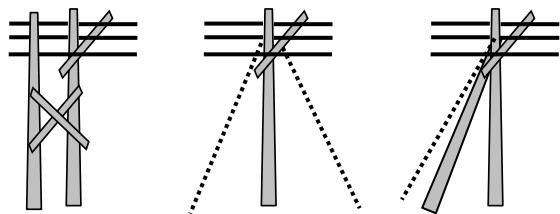
Q13. 台風対策の取り組みについて

- 沖縄県は毎年多くの台風が接近することから、送配電設備の巡視の徹底、定期的な樹木の伐採などの基本的な対策に加え、様々な対策を実施している。

電柱の連続倒壊防止



強化柱



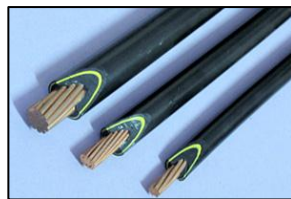
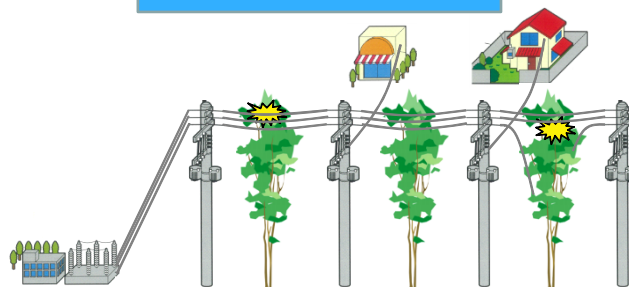
補助柱

支線

支線・支柱

支持物強化により電柱の連続倒壊を防止。

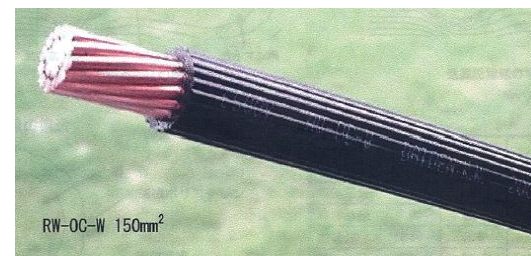
耐摩耗電線への張替



耐摩耗電線

樹木接触到強く、摩耗による断線を防止。

低風圧電線の採用



RW-0C-W 150mm²

低風圧電線

表面に溝を設けることで電線にかかる風圧荷重を低減。

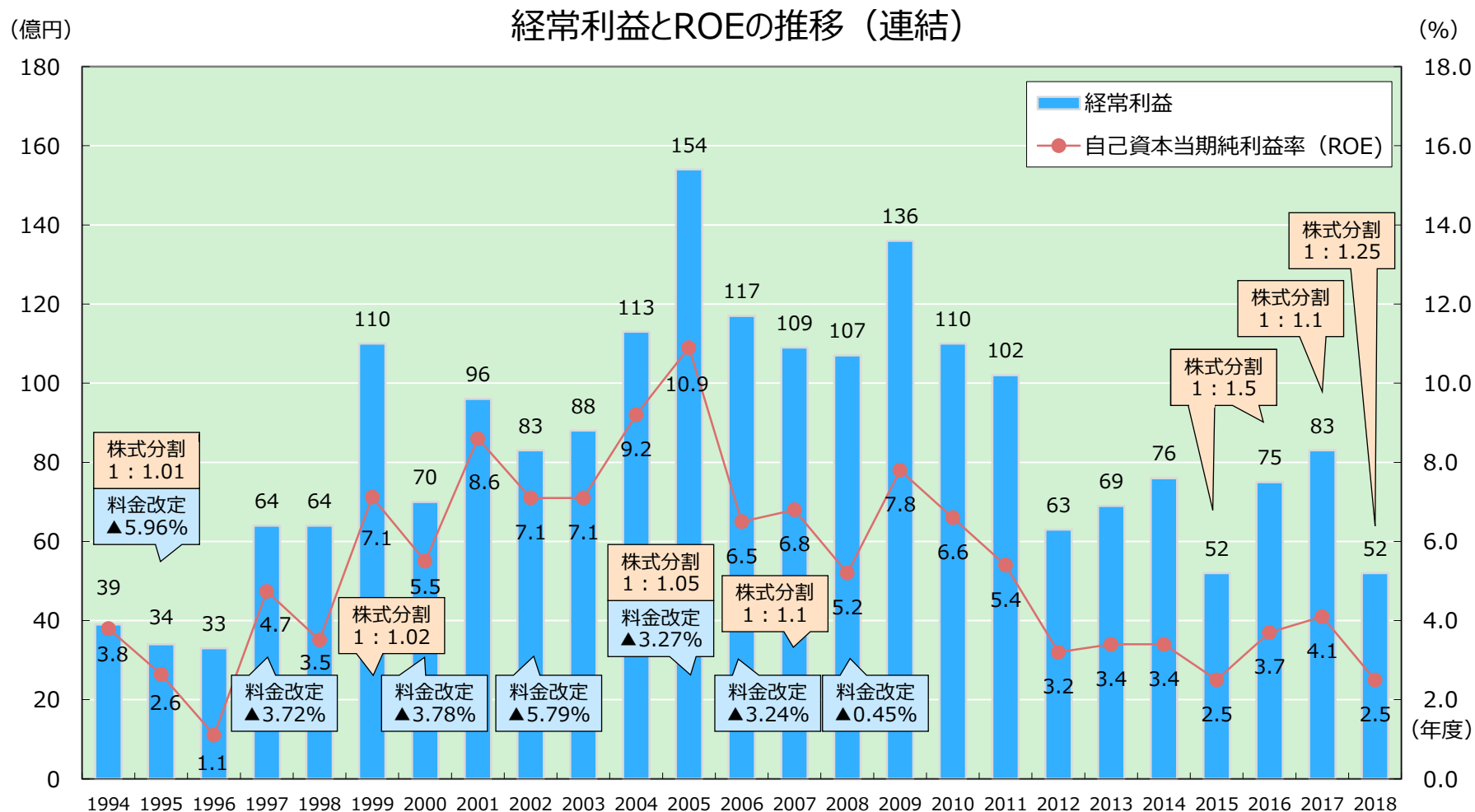
送電鉄塔の設計基準

送電鉄塔については、「電気設備に関する技術基準を定める省令（経済産業省）」において風速40m/秒の設計基準となっているが、当社は過去の台風襲来時における最大風速を考慮し、風速60m/秒で設計している。

広報活動

台風接近前に家庭における台風対策（トタンやテント、看板の飛来防止等）について、CMやラジオ、SNS等で周知し、被害の拡大防止に取り組んでいる。

参考1：経常利益とROEの推移



具志川火力発電所
1993年度 1号機運開
1994年度 2号機運開

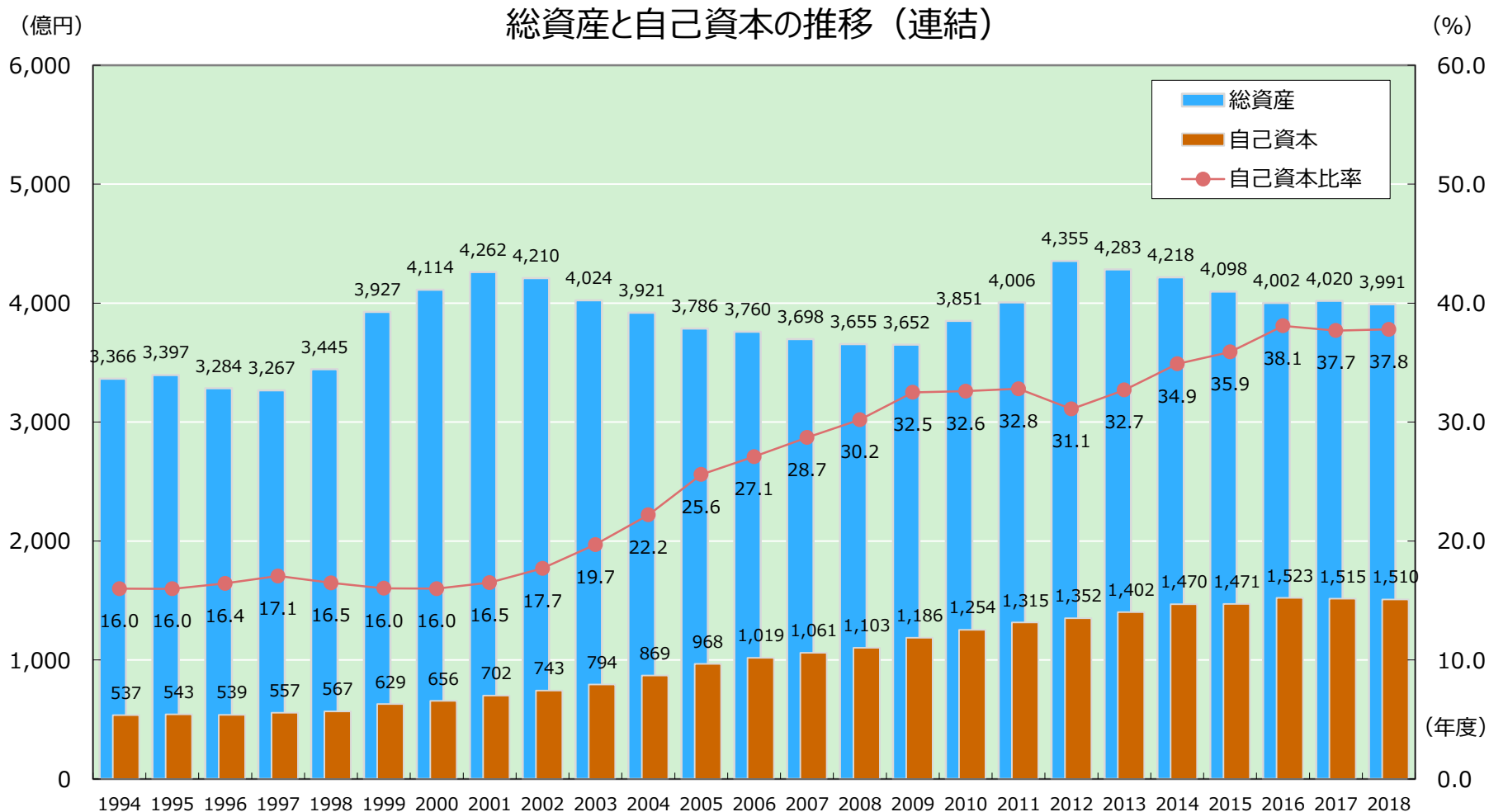
退職給付会計導入に伴う
会計基準変更時の費用
処理による影響(2000年度)

金武火力発電所
2001年度 1号機運開
2003年度 2号機運開

退職給付制度改定
による退職給付費用の減
(2005年度)

吉の浦火力発電所
2012年度 1号機運開
2013年度 2号機運開

参考2：総資産と自己資本の推移



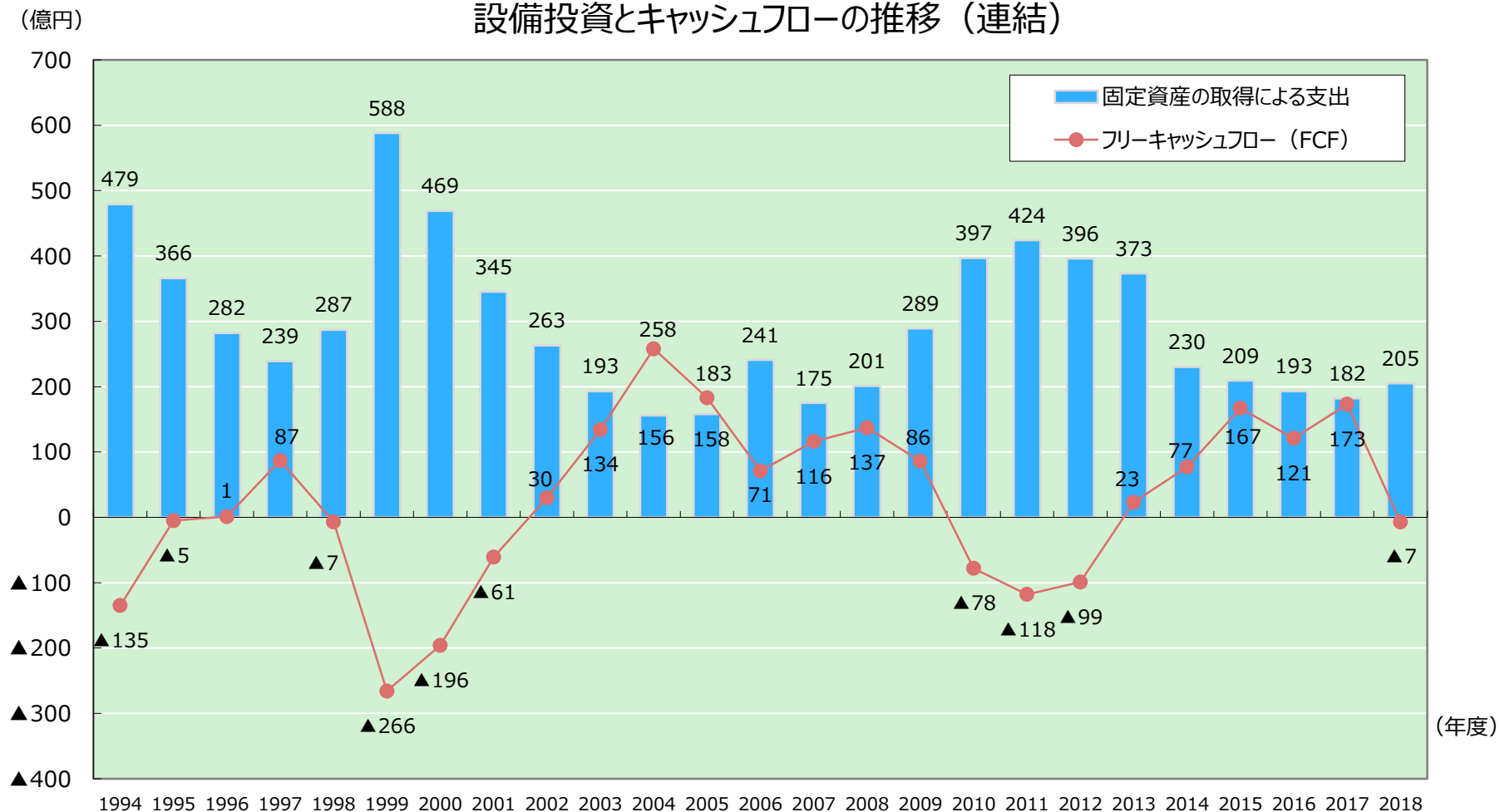
↑
具志川火力発電所
1993年度 1号機運開
1994年度 2号機運開

↑ ↑
金武火力発電所
2001年度 1号機運開
2003年度 2号機運開

↑ ↑
吉の浦火力発電所
2012年度 1号機運開
2013年度 2号機運開

参考3：設備投資とキャッシュフローの推移

設備投資とキャッシュフローの推移（連結）



具志川火力発電所
1993年度 1号機運開
1994年度 2号機運開

金武火力発電所
2001年度 1号機運開
2003年度 2号機運開

吉の浦火力発電所
2012年度 1号機運開
2013年度 2号機運開

※1998年度以前は「資金収支の状況（単体）」、1999年度以降は「キャッシュフロー計算書（連結）」を使用。

参考4：当社株価推移

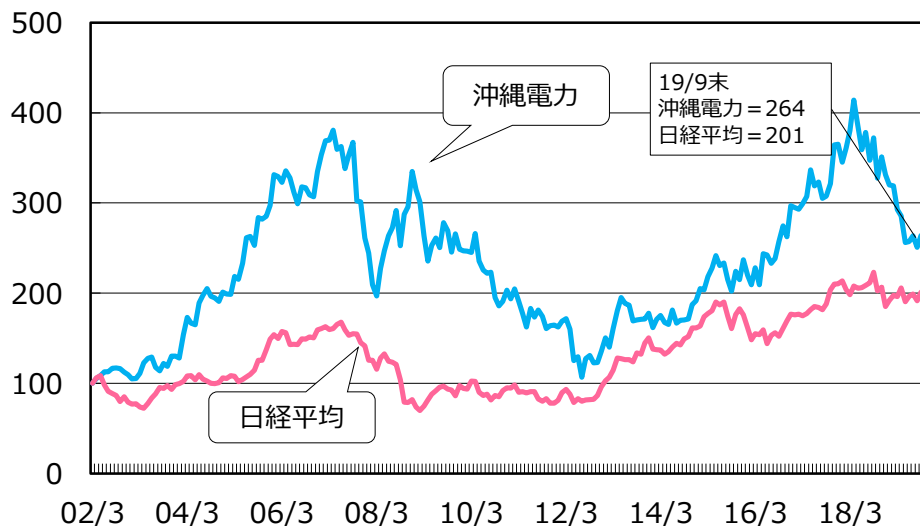
最近の株価推移（2019/1/4～2019/9/30）

	沖縄電力	日経平均
2019/1/4 株価（終値）	2,206円	19,561円
最高値（終値）	2,206円（ - ） 2019/ 1/ 4	22,307円（ +14.0%） 2019/ 4/25
最安値（終値）	1,548円（ -29.8%） 2019/ 8/13	19,561円（ - ） 2019/ 1/ 4
2019/9/30株価（終値）	1,700円（ -22.9%）	21,755円（ +11.2%）

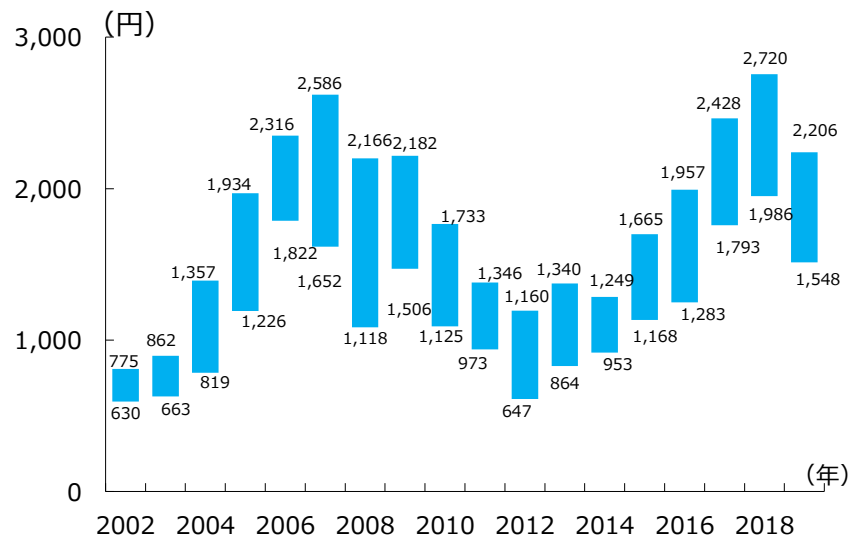
（注）（ ）内には、2019/1/4株価（終値）に対する増減率を記載している。

当社株価と日経平均の推移(月末終値)

※当社一部上場時点(2002年3月1日終値)の株価を100として指数化



当社株価の最高値と最安値の推移



（注）表示期間において、6度の株式分割（基準日：2005年3月末、2007年3月末、2015年5月末、2016年5月末、2017年5月末、2018年5月末）を実施しているため、2018年5月末以前については分割後の値に調整している。

参考5：株主配当の推移

1株あたり当期純利益と配当額の推移

年度		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
当期純利益 ※1	百万円	8,950	8,047	6,956	4,318	4,731	4,943	3,647	5,517	6,273	3,751
1株利益 (EPS) ※1 (分割調整後) ※2	円	512.04 (165.50)	460.58 (148.87)	398.15 (128.70)	247.20 (79.90)	270.80 (87.53)	282.99 (91.47)	139.22 (67.50)	140.41 (102.12)	147.00 (117.60)	72.38
配当額 (分割調整後) ※2	円	60 (19)	60 (19)	60 (19)	60 (19)	60 (19)	60 (19)	60 (29)	60 (44)	60 (48)	60
配当性向 ※1	%	11.7	13.0	15.1	24.3	22.2	21.2	43.1	42.7	40.8	82.9
配当利回り	%	1.23	1.58	1.75	1.87	1.72	1.38	1.98	2.27	1.96	3.18
P B R ※1	倍	0.72	0.53	0.45	0.41	0.44	0.52	0.54	0.68	0.84	0.65
P E R ※1	倍	9.5	8.3	8.6	13.0	12.9	15.4	21.8	18.8	20.8	26.0

※1 当期純利益、EPS、配当性向、PBR、PERは連結ベース。

※2 過去の株式分割の影響を調整した数値を（ ）書きで記載している。

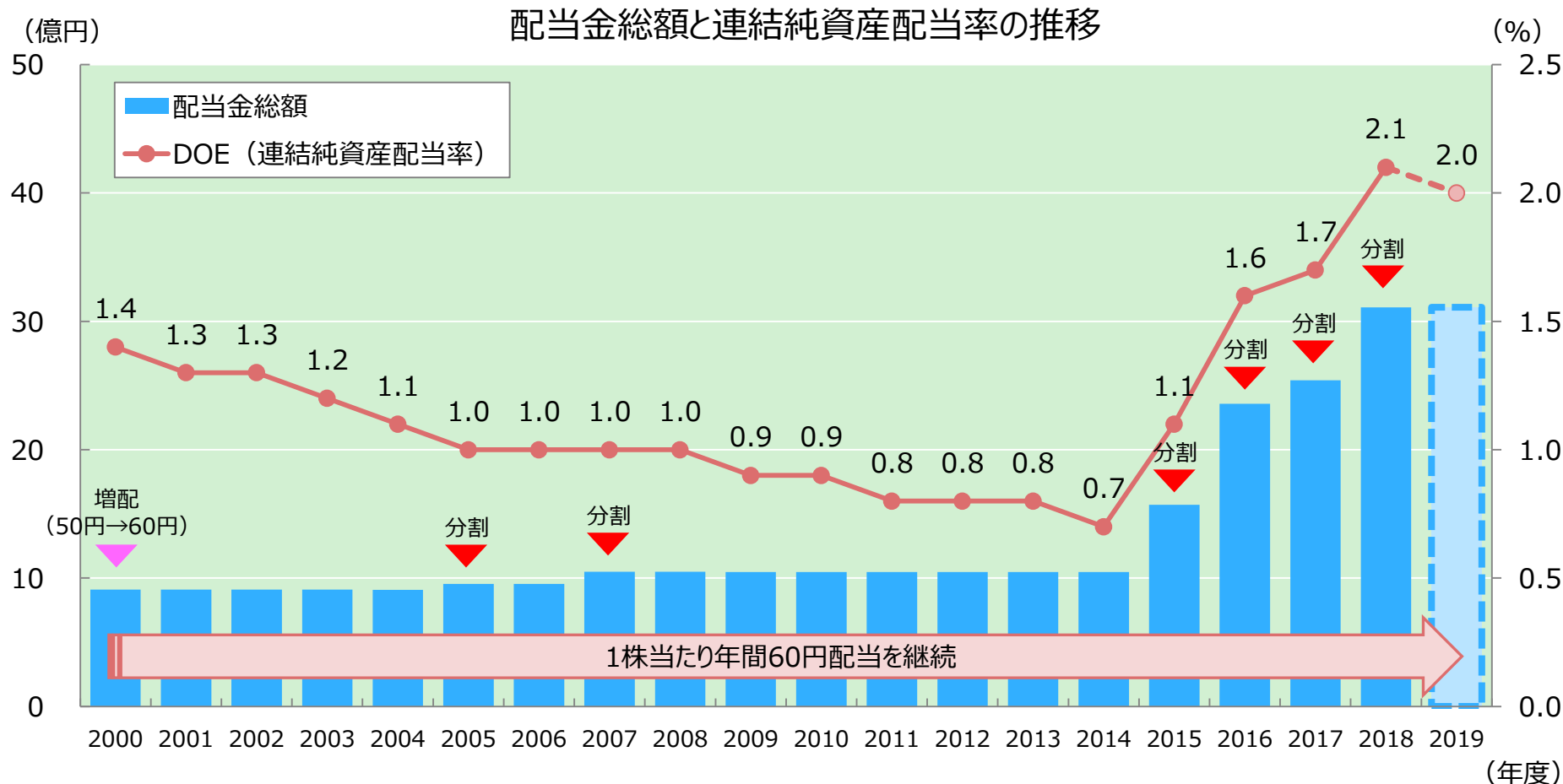
株式分割の実績

年月日	発行済株式数	
1992.02.10	14,728,132	株式上場
1995.11.20	14,875,413	株式分割 1:1.01
1999.05.25	15,172,921	株式分割 1:1.02
2005.05.20	15,931,567	株式分割 1:1.05
2007.04.01	17,524,723	株式分割 1:1.1

年月日	発行済株式数	
2015.06.01	26,287,084	株式分割 1:1.5
2016.06.01	39,430,626	株式分割 1:1.5
2017.06.01	43,373,688	株式分割 1:1.1
2018.06.01	54,217,110	株式分割 1:1.25

参考6：株主還元方針について

- 当社は、「安定的に継続した配当」を基本としており、2000年より1株当たり年間60円の配当を継続しております。
- 加えて、指標として設定している「DOE 2.0%以上」の維持に努めてまいります。



参考7：株式分割について

- 2018年6月に4年連続となる株式分割を実施。（株式上場以来、8回目）
- 1株あたりの年間配当額60円を維持するため、実質増配の効果。

1. 分割の目的

株主の皆さまへの利益還元及び当社株式の流動性の向上

2. 分割の方法

普通株式1株につき1.25株の割合をもって分割

3. 分割により増加する株式数

分割前の発行済株式総数	43,373,688株
分割により増加する株式数	10,843,422株
分割後の発行済株式総数	54,217,110株
分割後の発行可能株式総数	92,800,000株

4. 分割の日程

基準日 2018年5月31日
効力発生日 2018年6月 1日

5. 2020年3月期 配当金

第2四半期末 1株あたり30円
期末 1株あたり30円（予想）

<参考：株式分割の推移>

年月日	発行済株式数	割合
1992.02.10	14,728,132	株式上場
1995.11.20	14,875,413	1 : 1.01
1999.05.25	15,172,921	1 : 1.02
2005.05.20	15,931,567	1 : 1.05
2007.04.01	17,524,723	1 : 1.10
2015.06.01	26,287,084	1 : 1.50
2016.06.01	39,430,626	1 : 1.50
2017.06.01	43,373,688	1 : 1.10
2018.06.01	54,217,110	1 : 1.25

参考8：自己株式取得について

■ 2017年度に会社法の規定による定款の定めに基づく自己株式取得を実施。

1. 自己株式取得の目的

資本効率の向上および機動的な資本政策を実施するため

2. 取得した株式の種類

普通株式

3. 株式の取得総数

1,750,000株

4. 株式の取得価額の総額

4,900,602,600円

5. 取得期間

2017年11月29日～2017年12月15日

6. 取得方法

自己株式立会外買付取引（ToSTNeT-3）を含む市場買付け

<参考：自己株式の保有状況>

年月日	自己株式数
2017.09.30 時点	156,197 株
2018.03.31 時点	1,906,955 株
2019.03.31 時点	2,389,436 株
2019.09.30 時点	2,389,762 株

※2018年6月1日に株式分割を実施

本資料には、将来の業績に関する記述が含まれております。こうした記述は推測・予測に基づくものであり、確約や保証を与えるものではありません。

将来の業績は、経営環境に関する前提条件の変化などに伴い、変化することにご留意ください。

本資料に関するお問合せ先

〒901-2602

沖縄県浦添市牧港五丁目2番1号

沖縄電力株式会社

経理部 予算財務グループ IR担当

TEL : 098-877-2341

FAX : 098-879-1317

Email : ir@okiden.co.jp