







Challenge of decarbonizing island regions through City-to-City collaboration projects

National Climate Change Coordinator and Focal Point to the UNFCCC Office of Climate Change, Office of the President, The Republic of Palau

Japan NUS CO LTD

The Okinawa Electric Power Company, Inc.



Overview of Palau

Key Impacts

- 1. Increased air Temperature
- 2. Stronger storms and typhoons
- 3. Ocean changes
- 4. Increased rainfall
- 5. Sea level rise

Mitigation plans and targets

- 1) Transportation
- 2) Solid waste management
- 3) *Energy Sector





Palau government's climate change measures

Palau Climate Change Policy

Nationally Determined Contribution

Moana Pledge



Efforts and expectations for achieving goals

1) Installation of battery storage

2) Upgrading the grid system

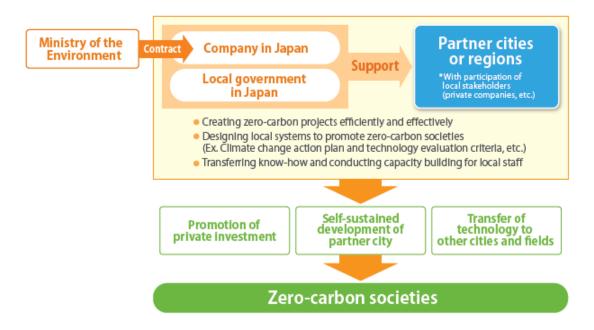
3) Further deployment of renewable technologies through partnerships



City-to-City collaboration project

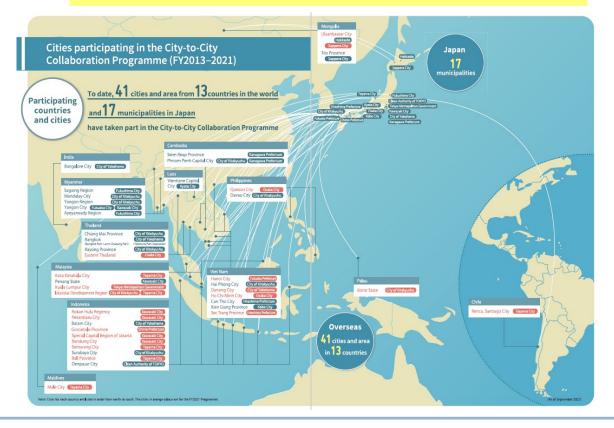
C2C project aims to implement:

- ✓ Initiatives tailored to the region
- ✓ Multi-stakeholder collaboration
- ✓ Spread of good practices



Conceptual diagram of the city-to-city collaboration programme

· · · As effective efforts towards decarbonization



Decarbonization in island regions

Challenges

- Small scale
- High cost
- Resources shortage

Potentials

- It is close to achieving 100% RE, because it is small in scale.
- RE costs can be lower than fossil fuels because fuel is expensive.
- Resolving the human resource shortage with new industries.
- Covering effective renewable energy resources with technology.







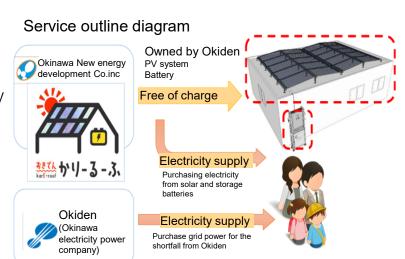
Urasoe, Okinawa JAPAN

Concluded a comprehensive partnership agreement with The Okinawa Electric Power Co., Inc. to solve regional issues and develop sustainable communities

Overview of Urasoe City



- Population growth is remarkable, and commerce and industry are active.
- The fourth largest city in Okinawa, with a population of about 116,000.
- More than 14% of the 19.48km² area is occupied by US military bases.





■PV capacity : 65 kW Battely 13.5 k Wh ■ Solar power supply 17% of annual power consumption

Urasoe Junior High School

Installation results:

CO2 emission reduction: 73t



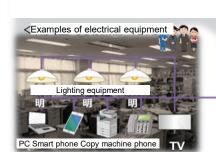


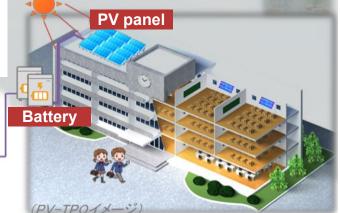




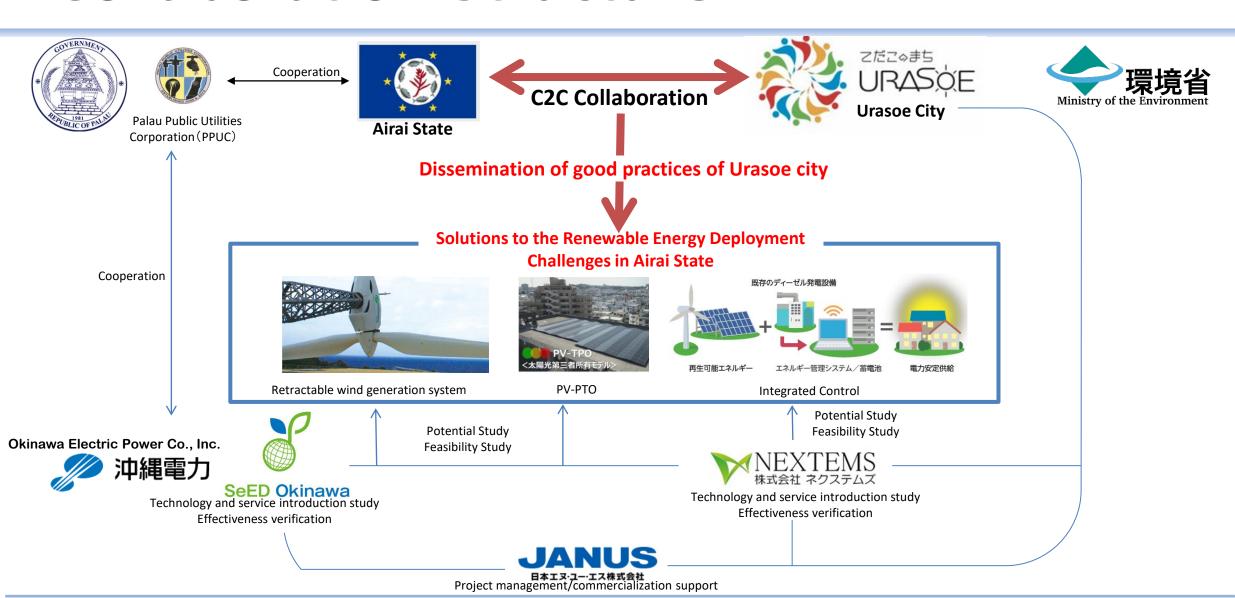








Collaboration Structure

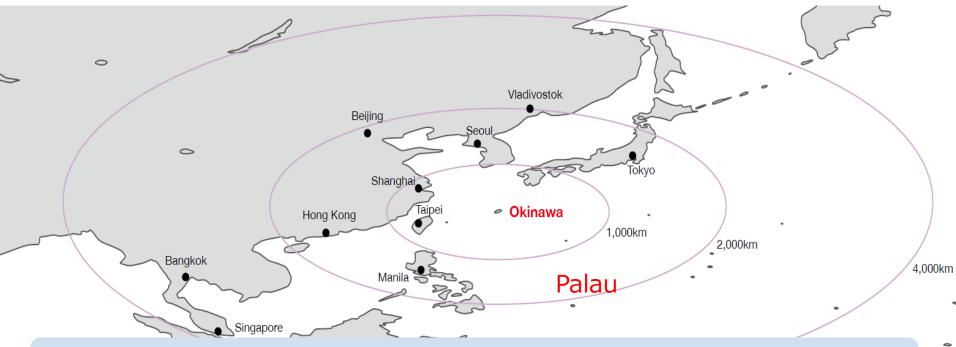












- Supplies electricity to 38 inhabited islands of Okinawa Prefecture situated at the southern tip of Japan, over a distance of 1,000 km from east to west and 400 km from north to south
- Engaged in research, development and operation of hybrid power generation using renewable energy and diesel power for over 30 years given a topography that makes hydropower development difficult
- First electric power company to declare "Zero Emission by 2050" in line with the Government of Japan policy (2020)

Renewable Energy Development and Operation

■ Deployment of Tiltable Wind Turbines: First in Japan Tilting prevents damage during typhoons
OEPC Group installed 5 units in Tonga in 2019 through ODA
*First Japanese ODA for wind power deployment

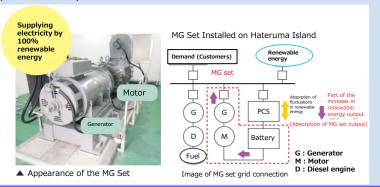




Establishment of Grid Stabilization Technology (MG Set)
 Supplies electricity derived from repowable energy to the grid vis

Supplies electricity derived from renewable energy to the grid via storage batteries

Achieved 100% renewable energy operation on Hateruma Island for approx. 10 days

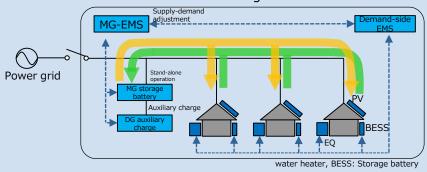


Small Scale Microgrid System (ex. Kurima Island)

Leading example of regional energy-sharing using renewable energy and storage batteries

Capable of supplying electricity to the area independently in the event of a grid failure

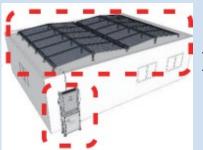
Microgrid



Free Solar Panel and Storage Battery Installation Service

Installation of solar panels and storage batteries with zero initial cost to the customer

Electricity from solar panels and storage batteries can be used even in times of disaster



Residences: 384 (2.1 MW) Businesses: 22 (1.8 MW)

Total installed: 406 Total output: 3.9MW

As of June 30, 2023

(deployed in the main island and major remote islands.)

STEP 1 Renewable Energy Source

Deployment Phase

Selection of renewable energy sources suited for the site considering land use, natural environment, and other factors (Solar (Palau: 13 MW mega solar), Wind turbine, etc.)

STEP 2

Renewable Energy Utilization Improvement Phase (1)

Initiatives to increase the utilization rate of renewable energy sources deployed by power producers (MG sets, grid storage batteries, and technical studies using analytical tools)



Palau is currently at this phase

STEP 3

Renewable Energy Utilization Improvement Phase (2)

Expanded use of distributed renewable energy on the demand side as an initiative to deploy and increase the use of renewable energy while reducing impacts on the grid (DR using controllable load, consumer-side storage batteries, etc.)

STEP 4 Full-Utilization Phase

Efficient grid operation integrating diesel power generation, renewable energy power sources, and demand-side facilities (Area Aggregation)

Seek to achieve renewable energy deployment targets through phased implementation of measures tailored to the local conditions in the Republic of Palau, along with steady capacity building of engineers in each country for enhanced sustainability.

Establish a model case of carbon neutrality (STEPS 1-4) and spread it throughout the Republic of Palau.

Deploy throughout the Republic of Palau to promote decarbonization

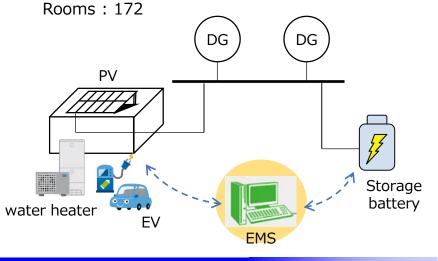
Initiatives at Palau Pacific Resort (PPR)

The following initiatives are being studied and implemented for PPR, which is an independent grid that supports its load by small-scale diesel generation.

- Deployment of renewable energy (solar) and grid stabilization using storage batteries
- Establishment of a hybrid power generation system consisting of diesel and renewable energy
- Exhaust heat recovery to use for air conditioning, and control by controllable load



Overview of Palau Pacific Resort Establishment : December 1984





Formal wear in Okinawa Prefecture - Kariyushi Wear

- In Okinawa, with its warm subtropical climate, "Kariyushi wear" is worn as formal wear for most of the year.
- Definition of Kariyushi Wear: "Must be a product of Okinawa Prefecture and must express the Okinawan character."
- Kariyushi means "happy and auspicious" in Okinawan dialect.
- Worn by the heads of state at the 2000 Kyushu-Okinawa Summit





Exhibit: Okinawa Clothing and Sewing Industry Association HP

おきでんグループの事業環境

沖縄県は、東西1,000km、南北400kmにおよぶ広大な海域に点在する大小160の島々で構成される島しょ県です。

当社は、沖縄本島を含む38の有人離島に電力を供給しており、他社との送電線の連系がなく当社単独の11の独立した電力系統となっている等の特徴があります。



沖縄エリアの特徴

人口の増加

・全国の人口は減少傾向にある中、 沖縄の人口は 2030 年まで増加 すると予想されています。



今後もお客さまの増加が期待されます

- 2 需要ウェイト 民生用>産業用
 - ・工場等の産業用需要より、一般の ご家庭やホテル等の民生用需要の ウエイトが大きい需要構造です。



景気の影響を受けにくい需要構造です

- ル寺の氏生用需要の
- 基地返還跡地の都市開発に積極的 に関わり、エネルギーを面的に 供給していきます。



エネルギーの販売拡大に繋げていきます

- 地理や地形
 - 地形的に水力の開発が困難です。
 - 需要規模が小さいため原子力の 開発が困難です。

化石燃料に頼らざるを得ませんが、石炭火力における木質バイオマス混焼や、モーター発電機を導入する等、新たな試みに果敢に挑戦しています

- 5 単独系統
 - ・他エリアの電力系統と繋がっていないため、広域融通の枠外となっています。そのため、高い供給 予備力を確保する必要があります。



安定供給が私たちの基本的使命です

・ 島しょ性

都市開発

 ・広大な海域に島が点在しており、 供給コストの高い離島を多く抱え ていますが、さまざまな工夫によ りユニパーサルサービスの維持に 努めています。

再生可能エネルギーの導入による燃料消費量の低減や 廃油の有効利用等、収支の改善に取り組んでいます

TCFD提言への対応

当社は、経営の基本的方向性の一つに「カーボンニュートラルに積極果敢に挑戦する」ことを掲げ、事業活動に取り組んでおります。2050年カーボンニュートラルの実現に向けては、地域に根差した総合エネルギー事業者の責務として、地域特性を踏まえた、地域経済へ大きな影響を与えることのない独自の道筋、即ち「沖縄エリアのジャスト・トランジション(公正な移行)」により向かうことで、沖縄の持続可能な社会の実現につながるもの考えております。



沖縄電力は2019年9月、TCFD。最終報告書の趣旨に対する賛同を表明いたしました。

※G20財務大臣及び中央銀行総裁の意向を受け、金融安定理事会 (FSB) が設置した気候間連財務情報開示タスクフォース

このカーボンニュートラルへの歩みを着実に進めるためにも、TCFD提言の枠組みを活用し情報開示に取組み、気候変動が当社事業活動にもたらすリスク・機会に適切に対応し、企業価値の向上に努めるとともに、情報開示を充実させ、すべてのステークホルダーの皆さまとともに、持続可能な社会の実現に貢献していきます。

ガバナンス

- ・気候変動への対応を重要な経営課題と位置づけ、社長を委員長とする「カーボンニュートラル推進委員会」 を定期的に開催し、気候変動に係る諸施策および諸問題について審議し、取組み等の改善・充実化を図っ ています。審議結果ならびに管理状況については取締役会に報告するほか、気候変動に関する重要課題 が発生する際には適宜報告し、確認を受けることとしています。
- ・「カーボンニュートラル推進委員会」で審議した 重点取組み方針は経営計画、経営方針に反映され、 取締役会にて審議、決定することとし、各事業部 門は事業計画の執行状況を取締役会に報告します。
- ・「おきでんグループ中期経営計画2025」については、2050年カーボンニュートラル実現に向けた 長期的な計画を含め、取締役会を経て策定しました。

■ 取締役会への主な報告事項 (2022年度)

- ・2050ゼロエミロードマップの進捗報告
- ・沖縄エリアのジャスト・トランジションの策定
- ・2030年度CO2削減目標の見直し
- ・TCFD情報開示(相対的な定性評価の実施)の報告

| カーボンニュートラル推進委員会

取締役会

委員長:社長

副委員長: CN推進本部長 委員: 執行役員

再エネ主力化検討会

委員長: CN推進本部長 委員: 関係部門長

火力低炭素化·電源検討会

委員長: CN推進本部長 副委員長:経営戦略本部長 発電本部長

委員:関係部門長

リスク管理

リスク管理については、毎年、リスクの未然防止およびリスク発生時の迅速な対応を目的にリスクマネジメントの状況を確認しています。また気候変動リスクを含めた業務上や財務上のリスクについては別途、関連部門と調整の上、確認を行っています。特に、設備保有部門で気候変動に伴い発生する物理的なリスクを重要なリスクと想定しており、設備保護、従業員の安全確保の観点から評価しています。リスク対応マニュアルなどの規定文書を定めるとともに、台風や津波などに起因する災害を想定した訓練を行う等、リスク発生に備えるとともに、定期的に防災計画の有効性の評価・分析、リスク低減に向けた対応策等を検討し、適切に対応しています。リスクマネジメントの状況については、経営層へのマネジメントレビューの際に報告しています。

カーボンニュートラル実現に向けた取り組み

沖縄電力は2050 CO2排出ネットゼロを目指します

地球温暖化対策への社会的な要請が一層高まる中、長期的な指針となる「沖縄電力ゼロエミッションへの取り組み」を2020年12月に定めました。 2050年CO₂排出ネットゼロの実現に向け、「再エネ主力化」および「火力電源のCO₂排出削減」の2つの方向性に基づく施策をロードマップとして示し、グループー体となって取り組みを推進しています。



沖縄エリアのジャスト・トランジション

政府は、「2050年カーボンニュートラルに伴うグリーン成長戦略」において、電力業界に対し脱炭素化という大きな役割を求め、2030年度には、「温室効果ガス46%削減、さらに50%の高みに向け挑戦する」という野心的な目標を掲げました。

政府の目標値である温室効果ガス46%の削減率は、ゼロエミ電源が限られる沖縄エリア に置き換えて試算すると▲28%に相当します。▲28%もなお沖縄エリアにとっては厳しい 目標です。

▲28%は、地理的・地形的、並びに系統規模の制約から原子力発電や大型水力の開発が 困難であることに加え、極値風速の観点から大型風車の設置ができないなど、第6次エネル ギー基本計画に示されたゼロエミ電源が限られる沖縄エリアにおける削減割合の試算値です。 導入が難しい水力・風力・地熱・原子力分の電源を全て既存火力発電へ置き換えて算出し ています。

このため、2030年度断面においては、国一律の目標値ではなく、地域特性を踏まえた、地域経済へ大きな影響を与えることのない独自の道筋、即ち、「沖縄エリアにおけるジャスト・トランジション(公正な移行)」により、カーボンニュートラルに向かう必要があります。

沖縄エリアの特殊性を踏まえつつ、これからも当社は政府の目標に協調し、電力の安定 供給を大前提としたカーボンニュートラルに向けた取り組みを、さらに加速していきます。

※500kW以上の風力発電設備については、計算上の極値風速がおよそ90m/s以上に耐えるものとする旨、工事 計画届出書の審査の扱いが見直されてからは、極値風速に耐えられる風車が存在せず、6年以上、大型風力の導 入ができていない状況です。

表1 沖縄エリアに導入可能なゼロエミ電源

等くカエラ甘 悪海様式				適用可能なゼロエミ電源	
第6次工ネ基 電源構成			全国	沖縄エリア	
再生可能エネルギー		約3	36~38%		
	水力	約	11%	0	×
	風力	約	5%	0	×
	太陽光	約1	14~16%	0	0
	地熱	約	1%	0	×
	バイオマス	約	5%	0	0
原子力		約 2	20~22%	0	×
水素		約 1%	1 94	0	0
アンモニア			0	0	
火力		約	41%		
	LNG	約	20%		
	石炭	約	19%		
	重油	約	2%		
合 計			100%	約 57~61%	約 20~22%

※狭小な県土面積のため、太陽光の開発にも限りがあります。

参考資料

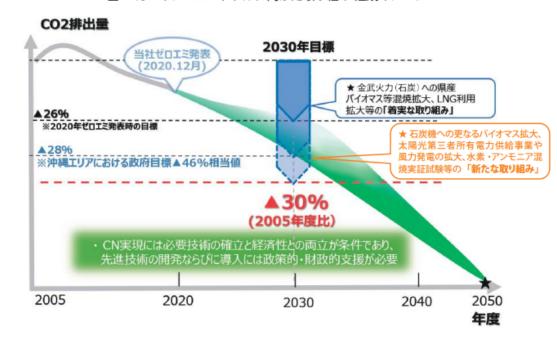
| 2030年度 野心的な目標の深掘り

沖縄電力は政府目標相当の削減率である▲28%からさらに踏み込んで、2030年度▲30%(2005年度比*)を「沖縄エリアのジャスト・トランジション」における野心的な目標として目指すこととし、当社ロードマップで示した各種カーボンニュートラルに向けた施策の取り組みを、最大限の努力をもって加速していきます。

なお、沖縄エリアのインクルーシブな脱炭素社会・経済社会の両立に向けては、政府による政策的・財政的に十分な支援により、少なくとも、以下の事業環境が整備されることが必要不可欠となります。

- ●沖縄エリアの極値風速に基づく大型風力発電の設置基準を満 足する技術開発がなされ、商用ベースで導入可能となる事業 環境が整備されていること
- ●沖縄エリアの安定供給に必要な火力の設備容量確保とCO₂排出削減の両立に向け、CO₂フリー燃料の混焼等による既設火力発電所の低・脱炭素化の取り組みへの十分な支援により、低・脱炭素型火力発電への公正な移行ができる事業環境が整備されていること
- ●再生可能エネルギーの最大限の導入に向け、環境規制の合理 化と、地域と共生する形での適地確保等により国民負担の抑 制と地域との良好な関係が構築されていること
- ●必要な資源・燃料の安定的な確保に向け、関係国と連携した 水素・アンモニア燃料サプライチェーンの構築やCCS適地確 保等の一体的な推進により、脱炭素燃料・技術導入のための 供給コストが十分低減していること

図1 カーボンニュートラルに向けた取り組み 達成イメージ



※政府の前目標2013年度比▲26% (2005年度比▲25.4%) において、2005年度基準の目標が併記されていたことから、当社の目標を政府目標以上の2005年度比▲26% として定め取り組んできました。 当社は、温暖化対策として2010年に具志川火力でのバイオマス混焼開始、2012年には対策の柱となる 吉の浦火力 (LNG) の導入を行ってきたこともあり、当社の取り組みを適正に評価いただけるものと考え、引き続き2005年度を基準年としています。

参考資料

| 2050 CO2 排出ネットゼロに向けた取り組み ロードマップ Ver.1(2022.10)

野心的な目標 CO₂▲30% 改定**1 (2005年度比) 2030 2040 2050 再エネ導入拡大 再エネ導入+10万kW (現導入量の約3.4倍) 再エネ最大限導入 【PV-TPO事業の拡大 蓄電池を活用した大型再エネの導入拡大】 【PV-TPO事業*2の導入+5万kW 大型風力の導入*2+5万kW】 再エネ主力化 CO₂ 再エネ拡大を実現する系統安定化技術 排出ネットゼ 「蓄電池」「制御技術」を用いた系統安定化技術の活用と高度化 ・再エネ主力化を支える基盤の整備 ・再エネ電力有効活用のための電化需要引き上げ ・DXを駆使したVPP*3やDR*4の構築と活用 ・災害に強い地産地消型「再エネマイクログリッド」の構築 ・クリーン燃料の利用拡大 火力電源のC2 ō LNGの消費拡大でCO₂を削減 ・CO₂フリー燃料への転換 ・LNG電源の機動性の良さを活かし再エネ出力変動に対応 CO₂オフセット技術の導入 CO2フリー燃料(水素・アンモニア等)、オフセット技術の導入検討 非効率火力のフェードアウト 排出削減 ・石油からLNGへの転換、石炭機の地域バイオマス活用による高効率化 既設機休止に併せCO₂フリー燃料への転換や ・次世代型火力等の最新技術導入検討 CO2オフセット技術を利用した次世代型電源の導入

電化

電源側のネットゼロ化に加え、需要側(運輸、産業、業務、家庭)の電化促進及び必要な政策的・財政的支援が不可欠

※1 政府の目標値である温室効果ガス46%の削減率は、ゼロエミ電源が限られる沖縄エリアに置き換えて試算すると28%の削減率に相当し、沖縄エリアにとっては厳しい目標。そこからさらに踏み込んで▲30%を新たな目標値としました。

なお、政府の前目標において2005 年度基準の目標が併記されていたこと、および、当社が温暖化対策として、2010年に具志川火力でのバイオマス混焼開始、2012年には対策の柱となる吉の浦火力 (LNG) の導入を行ってきたことから、当社の取り組みを適正に評価いただける2005年度を基準年としました。

- ※2 PVと蓄電池を無料で設置し、発電した電気をお客さまに販売するサービス。PV-TPO、大型風力ともにグループ会社にて実施予定です。
- ※3 パーチャルパワープラント (Virtual Power Plant) の略で、多数の小規模な再生可能エネルギー発電所等をまとめて制御・管理することで、一つの発電所のように機能させること。
- ※4 デマンドレスポンス(Demand Response : DR)の略で、経済産業省によると「卸市場価格の高騰時または系統信頼性の低下時において、電気料金価格の設定またはインセンティブの支払に応じて、 需要家側が電力の使用を抑制するよう電力の消費パターンを変化させる」ことと定義されています。
- ※5 再エネ電源とCO2フリー燃料やCO2オフセット技術を取り入れた火力電源との組み合わせにより、CO2排出ネットゼロを目指します。
- ※ 必要技術の確立と経済性の成立の両立が条件となります。条件の成立に向けても鋭意検討に取り組んでいきます。また、先進技術の開発ならびに導入には政策的・財政的支援が必要となります。