

PORTFOLIO FÜR KLIMANEUTRALE GESELLSCHAFT & MOBILITÄT



Koordination von Förderprogrammen, Technologieberatung, Organisation von Netzwerken



Wasserstoff- und
Brennstoffzellentechnologie





Nationale Leitstelle Ladeinfra-

struktur



Mobilitätsund Kraftstoffstrategie



Leitstelle Wasserstoff



Förderung von Nutzfahrzeugen mit alternativen Antrieben

innerhalb des Energie- und Klimafonds



Förderung erneuerbarer Kraftstoffe

innerhalb des Energie- und Klimafonds



NaKoMo

Nationales Kompetenznetzwerk nachhaltige Mobilität



MogLeb

Verbesserung der Mobilität in ländlichen Räumen zur Herstellung gleichwertiger Lebensverhältnisse



Digitalisierung kommunaler Verkehrssysteme



Exportinitiative Umwelttechnologien



Mission Innovation



Förderung von alternativen Antrieben

für Bus und Schienenverkehr



DIE EXPORTINITIATIVE UMWELTTECHNOLOGIEN FÖRDERT H2 / BZ PROJEKTE ZUR DEZENTRALEN STROMVERSORGUNG



Zugang zu Umwelttechnologien







Spezielles Förderbudget

KMU internationalisieren ihr Umwelttechnologie-Angebot

Dez. Stromversorgung mit H2/BZ



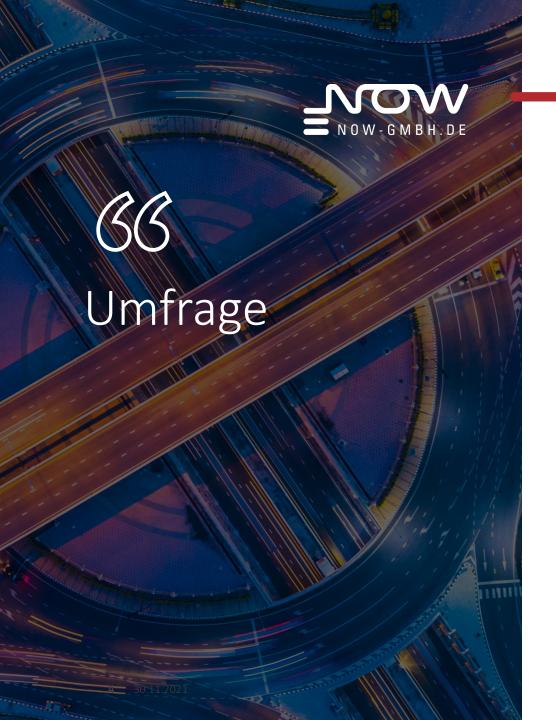


Visibilität der Technologien, Erkenntnisgewinn, Vernetzung

Konkreter Beitrag zu nachhaltiger Entwicklung

Beitrag zur Umsetzung der SDGs





WELCHE HERAUSFORDERUNGEN SEHEN SIE FÜR DEN ERSATZ VON DIESELGENERATOREN MIT BRENNSTOFFZELLEN IM BEREICH INSELNETZE IM INTERNATIONALEN KONTEXT?

- a) Informationen und Zugang zu Auslandsmärkten
- b) Konkrete Potentiale zur Umsetzung
- c) Umsetzungs-/Projektpartner gewinnen
- d) Lokale Infrastrukturen
- e) Komplexität der aufzubauenden Systeme
- f) Mangelnde eigene Erfahrungswerte zur Integration von Wasserstoff- und Brennstoffzellentechnologien

PROJEKTE MIT DER STRAHLKRAFT VON LEUCHTTÜRMEN



Begleitung durch die NOW in allen Phasen des Vorhabens

Projektanbahnung und -initiierung

Antragsvorbereitung und -stellung

Umsetzung des Vorhabens

Verwertung der Ergebnisse

Factsheets Leitfäden Markt- und Technologieinformationen



Fachpublikationen

Projektübergreifender Erkenntnisgewinn



Umfassende Öffentlichkeitsarbeit

Veranstaltungen

Optimale Vernetzung – unterstützt durch unsere Projektpartner











EXPORTINITIATIVE FÖRDERT LEUCHTTÜRME IN BREITEM SPEKTRUM VON H2 / BZ ANWENDUNGEN







Bildungseinrichtungen, Schulen, Universitäten



Medizinische Versorgung, Krankenhäuser



Hotels, "Glamping"-Anlagen



Minen



Kleine Dörfer, Inseln



Flüchtlingslager



(Verbraucher*innen, Komponenten, Akteur*innen)

Ergänzend jeweils Unterscheidung ob Netzzugang (Notstrom) oder Off-/micro-grid

Mobilfunkanlagen

SO SIEHT DIE UNTERSTÜTZUNG KONKRET AM BEISPIEL DER ANWENDUNG FÜR INSELNETZE AUS





Factsheet zu Anforderungen und Potential der BZ für Inselnetze (<u>DE/ENG</u>), online Seminar

AHK Projekte insbesondere zum Aufzeigen von Marktpotentialen international bspw. AHK Chile, Projekt-Scouting

Informationen zu Förderrahmen und – bedingungen bspw. mithilfe der <u>EXI-</u> <u>Förderbroschüre</u>, <u>EXI-Trailer</u>



Aufbau Netzwerke und lokaler Expertise über GIZ, AHKs bspw. Workshops und <u>GreenTech Agents</u>

Unterstützung Antragsstellender durch Beratungsangebot

Einbindung in Formate, Verwertung von Projektergebnissen bspw. Technologieroadmap

Veranstaltungsformate, bspw. EXI-Workshop, Projekt-Workshops

FOKUS: INSELNETZE





Inselnetze sind Energieversorgungssysteme, die mithilfe einer oder mehrerer zentraler Energiequellen in einem bestimmten, eingeschränkten Gebiet Verbrauchsstellen dezentral mit Strom versorgen. Hauptmerkmal ist dabei die völlig unabhängige Funktionsweise, wodurch Inselnetze die Versorgung ländlicher, schwer zugänglicher oder hauptnetzferner Regionen ermöglichen. Inselnetze können isoliert vom Hauptnetz, also off-grid betrieben werden oder über eine Verbindung zu einem größeren Netz verfügen, bei gleichzeitiger Autarkie im Betrieb.

Factsheet Inselnetze

Je nach Größe und Anwendungsbereich des Inselnetzes kann zwischen *Micro-Grids* und *Mini-Grids* unterschieden werden. Die Leistungskapazität kann dabei wenige Kilowatt bis über 100 MW betragen, wobei kleinere Versorgungseinheiten, die von privaten oder kleingewerblichen Verbrauchern genutzt werden, als *Micro-Grids* und größere Konfigurationen, die beispielsweise Universitäten, Fabriken oder ganze Inseln versorgen, als *Mini-Grids* bezeichnet werden.

IRENA (2019), IEC (2021)

FOKUS: INSELNETZE - EVOLUTION



1. Generation

- Erste dezentrale
 Energieversorgungseinheiten
- Großflächige Elektrifizierung, zentrale Erzeugungseinheiten, konventionelle Energiequellen
- Entwicklung von
 Angebot/Nachfrage/
 regulatorischem Rahmen
- Systemausweitung, Integration und Diversifikation von Verbrauchsstellen -> Zusammenschluss von Inselnetzen

2. Generation

- Kleinskalige, isolierte Systeme
- Versorgung einzelner Gemeinden oder produzierender Gewerbe
- Elektrifizierung dünn besiedelter Gebiete mit geringem Strombedarf ohne Netzanschluss
- Diesel oder Kleinwasserkraft zur Stromerzeugung
- Einfache Servicestrukturen und Tarifmodelle

3. Generation

- Integration erneuerbarer
 Erzeugungsquellen (PV, Wind..)
 und weiterer Technologien wie
 Batterien, Smart Meters; Hybrid
- Durchschn. 200-800
 Endverbraucher, Tier 4-5
- Weiterentwicklung von Geschäftsmodellen
- Diversifizierung der Tarifstrukturen und der Anbieter
- Öffentlich-private Partnerschaften



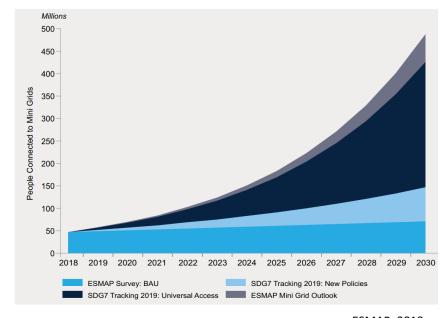
World Bank Group (2019)

INSELNETZE: POTENTIAL ZUR ELEKTRIFIZIERUNG UND DEKARBONISIERUNG



Dimension

- **759 Mio. Menschen ohne Zugang** zu Strom, insbesondere in Sub-Sahara Afrika, Süd-Ost Asien
- 84% der Bevölkerung ohne Stromzugang lebt in ländlichen Regionen
- weltweit 10.000 bewohnte Inseln mit rund 750
 Mio. Bewohner:innen (Staaten zahlen signifikanten
 Anteil ihres BIP für die Energieversorgung mit
 importierten Kraftstoffen)
- 25 % der 20-30 Mio. Standorte von Diesel/Schweröl-Gensets werden in Inselnetzen eingesetzt mit einer Gesamtleistung von bis zu 125 GW



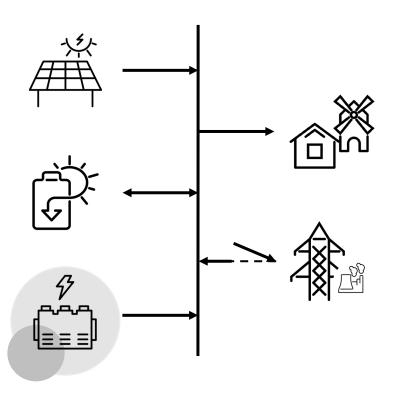
ESMAP, 2019

Status Quo

- 47 Mio. Menschen werden von ca. **19.000 Mini-Grids der 1. und 2. Generation** versorgt, davon ein Großteil in Süd- und Ostasien, Afrika und dem Pazifikraum
- rund 50% der bis heute installierten Inselnetze nutzen ausschl. Diesel/Schweröl für die Stromerzeugung
- 3,3 Milliarden USD Gewinnpotential p.a. für Mini-Grids Entwickler zwischen 2019 und 2030
- 210.000 neue Mini-Grids werden bis 2030 benötigt um 490 Mio. Menschen mit Strom zu versorgen

FOKUS: INSELNETZE – DER EINSATZ VON DIESEL UND SCHWERÖL IST MIT RISIKEN BEHAFTET





Preisunsicherheit und Abhängigkeit von Exportländern

Hohe volkswirtschaftliche Kosten (Subventionen)

Brennstofftransport: hohe Kosten, Transportrisiken, witterungsabhängig

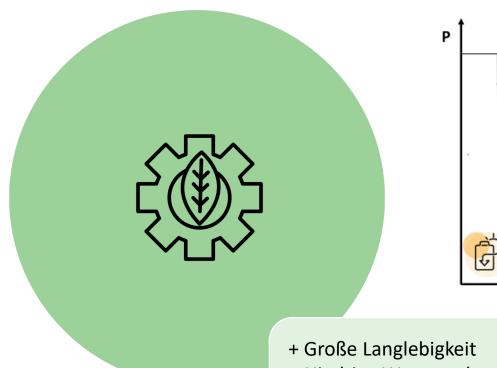
Hohe Wartungskosten

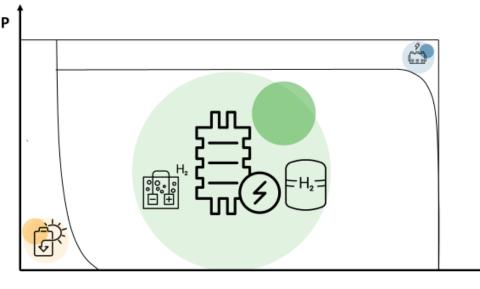
Emissionen: CO2, NOx, Feinstaub, Lärm

Diebstahlrisiko

H2/BZ KÖNNEN SPEZIFISCH AUF DAS LASTPROFIL DES INSELNETZES ANGEPASST WERDEN & REDUZIEREN SO DEN EINSATZ VON DIESEL







- + Niedrige Wartungskosten
- + Klimafreundlich/ klimaneutral

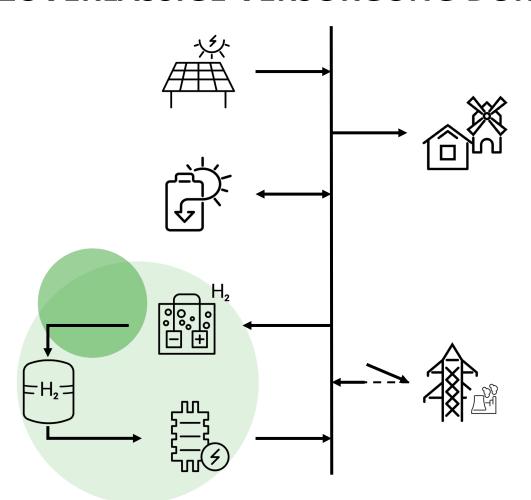
- + Geringer Platzbedarf
- + Ressourcenschonend
- + Schnelle Ansprechzeiten

- + Hoher Wirkungsgrad
- + Geräuscharm
- + Skalierbarkeit

= 12 | 30.11.2021

FOKUS: INSELNETZE – UMWELTFREUNDLICHE & ZUVERLÄSSIGE VERSORGUNG DURCH H2 UND BZ





Lokale Elektrolyse ermöglicht **Integration** erneuerbarer Energiequellen & **Autarkie**

Niedrige Wartungskosten

Über lokale Elektrolyse klimaneutral und umweltfreundlich

Co-Benefits

Eignung für Standorte mit (saisonalen) Schwankungen der EE-Produktion oder Lasten

ERSTE H2-MINI-GRIDS AUF DEN PHILIPPINEN ENTSTEHEN



Star Scientific Limited signing of Memorandum of Understanding with the Philippine Department of Energy to explore hydrogen technology through the Hydrogen Energy Release Optimizer (HERO) technology in the Philippines. The MoU signing was witnessed by the Australian Ambassador, Philippine Energy officials and prospective investors to Star Scientific. Manila, 27 January 2021



Seated from left: Australian Ambassador to the Philippines Steven Robinson AO; Philippine Energy Secretary Alfonso Cusi; Star Scientific Chief Advisor Robbie Briggs. Image courtesy of Star Scientific



PARTNERSHIP FOR HYDROGEN. Department of Energy (DOE) Secretary Alfonso Cusi and Hydrogen Technology Inc. (HTI) president and chief executive Yasuhiro Yamamoto signed a memorandum of understanding to further study hydrogen as a potential source of fuel for power generation. The virtual signing on April 7, 2021 was witnessed by both DOE and HTI key officials as well as the officials of the Japanese Embassy in Manila. (Photo courtesy of DOE)

PNA 2021 **DFAT 2021**

H2/BZ-BASIERTE INSELNETZE SIND SCHON WIRTSCHAFTLICH







Bestehende Versorgungsstruktur Melinka

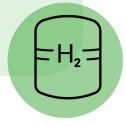
- Isoliertes Inselnetz mit vier Dieselgeneratoren (1,4 MW Gesamtleistung)
- Dünne Besiedlung: 1.329 Einwohner
- Jahresstromverbrauch: 1.660 MWh
- Dieselverbrauch: 544.550 Liter
- Emissionen: 1.470 tCO2eq.
- Subventionen: 542.000 USD/Jahr
- Hoher Dieselpreis (1,07 USD/I)
 - LCOE: 0,30 USD/kWh
 - Tats. Preis: 0,46 USD/kWh
- Versorgungsunsicherheiten spürbar
- Hohe staatliche Subventionen des Diesels halten Strompreis aktuell für Verbraucher zugänglich





Simulation (Mix aus PV, Wind, BZ und H2)

- EE: 660 kWp PV, 574 kW Wind 33 kW Elektrolyse, 38 kW Brennstoffzelle Diesel: 249 kW (-82%)
- Investitionskosten: 1,5 Mio. USD
- Dieselverbrauch: 58.700 Liter
- Emissionen: 158 tCO2eq. (-78%)
- Subventionen: 162.000 USD/Jahr
- Energiemix senkt Kosten
 - LCOE: 0,13 USD/kWh
 - Tats. Preis: 0,28 USD/kWh
 - geringer Subventionsbedarf (-62%)
 - → Amortisation nach ca. 8 Jahren
- **Co-Benefits**



SFC ERSETZT DEN DIESEL-GENERATOR IN INDISCHEM **INSELNETZ**



- Lokal spezifische Herausforderungen:
 - Schwer zu erschließendes Terrain
 - Schlechte Wetterbedingungen, lange Regenphasen,
 - niedrige Temperaturen
 - Fehlende Netzanbindung
- SFC Energy liefert 48 BZ-Systeme
- Systemkomponenten:

1 kWBZ-Leistung (methanolbetrieben)

5 kWp PV-Leistung

Li-Ionen-Pufferbatterie

Energiemanagementmodul



- Weniger als 6 L. Methanol für 6 Stunden Betriebszeit der Brennstoffzelle am Tag
 - → verringerte Kraftstoffreserven, vereinfachte Logistik

Jedes installierte System versorgt rund 50 Personen

SARAWAK/MALAYSIA: WASSERSTOFFKREISLAUFSYSTEM MACHT LONG LOYANG KLINIK UNABHÄNGIG VON DIESEL





ARE 2021

Lokal spezifische Herausforderungen:

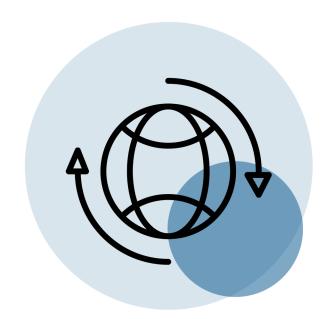
- Schwer zugängliche, ländliche Gegend
- Kostspieliger und unregelmäßiger Dieseltransport
- Wartungen oder Kraftstoffmangel schränken Verfügbarkeit der Dieselgensets ein
- Kritisch in Bezug auf Kühlung (Medikamente), Beleuchtung, Defibrillatoren

Technische Lösung:

- HT Energy stellt 2,88 kWp-System mit 30 m³ H2-Speicher (38 kWh nach Rückverstromung) bereit
- Leistung nach Bedarf leicht skalierbar
- 24/7-Versorgung durch Klinik für insgesamt 15 Siedlungen, insgesamt 2.172 Menschen
- Weitere 57 ländliche Kliniken in der Region sollen Gegenstand zukünftiger Projekte werden

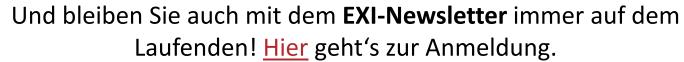
SIE HABEN EINE PROJEKTIDEE ODER MÖCHTEN SICH ÜBER DIE EXI ENGAGIEREN?





Kommen Sie für den Austausch und weiterführende Informationen gerne auf uns zu:

exportinitiative@now-gmbh.de





Initiieren. Vernetzen. Fördern.

