

WO AUS WIND UND SONNE GRÜNES GAS WIRD...

greenfacts | DVGW



EINE ÜBERSICHT* DER POWER-TO-GAS-PROJEKTE IN DEUTSCHLAND

- Methanisierung
- Methaneinspeisung ins Erdgasnetz
- Methanverstromung
- Methan als Kraftstoff
- Power-to-Gas-to-Fuel
- Methan zur Wärmeezeugung
- Methan in Flaschen/Trailer
- Methan-Forschung
- Wasserstoffeinspeisung ins Erdgasnetz
- Wasserstoffverstromung
- Wasserstoff zur Wärmeezeugung
- Wasserstoff als Kraftstoff
- Wasserstoff in Flaschen/Trailer
- Wasserstoff-Forschung

BADEN-WÜRTTEMBERG

FREIBURG
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Ministerium für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg
 ANLAGENBETREIBER: Fraunhofer ISE
 PROJEKTPARTNER: Ministerium für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg, Stadt Freiburg, badenova, NOW Nationale Organisation für Wasserstoff- und Brennstoffzellentechnologie
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,04 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 6 m³/h Wasserstoff

KARLSRUHE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: DVGW-Forschungsstelle am EBI
 ANLAGENBETREIBER: DVGW-Forschungsstelle am EBI
 PROJEKTPARTNER: Engler-Bunte-Institut am KIT
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testphase seit Oktober 2014
 PROZESS: Methanisierung mit Fluschgasesen
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: k. A.
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 6 m³/h CH₄

STUTTGART TALSTRASSE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: EnBW AG
 ANLAGENBETREIBER: Netze BW GmbH
 PROJEKTPARTNER: NOW Nationale Organisation für Wasserstoff- und Brennstoffzellentechnologie, CEP-Clean-Energy-Partnership
 PROJEKTART: Forschungsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testphase seit August 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung, CO₂-Quelle Klärgas
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,4 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 60 m³/h Wasserstoff

STUTTGART ZSW I
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: gefördert durch das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (BMWi) aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages
 ANLAGENBETREIBER: Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg (ZSW)

PROJEKTPARTNER: ETOGAS GmbH (vormals SolarFuel), Holzapfel Group
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Oktober 2014, Demo-System in Bau
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Druckelektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: Prüfstand 0,1 MW, Demo-System 0,370 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: Prüfstand 25 m³/h H₂, Demo-System 90 m³/h H₂

STUTTGART ZSW II
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: gefördert durch das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (BMWi) aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages
 ANLAGENBETREIBER: Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg (ZSW)
 PROJEKTPARTNER: ETOGAS GmbH (vormals SolarFuel), Fraunhofer IWES
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Oktober 2012
 PROZESS: Methanisierung mit zwei verschiedenen Festbettreaktoren (Verfahrensvergleich)
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Druckelektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,25 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 50 m³/h H₂, 12,5 m³/h CH₄

BAYERN
SCHWANDORF
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: MicroEnergy GmbH
 ANLAGENBETREIBER: MicroEnergy GmbH
 PROJEKTPARTNER: Schmack Biogas GmbH
 PROJEKTART: Forschungsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testphase seit August 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung, CO₂-Quelle Klärgas
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,275 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 30 m³/h H₂, 7,5 m³/h CH₄

STRAUBING
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: k. A.
 ANLAGENBETREIBER: MicroPyros GmbH
 PROJEKTPARTNER: k. A.
 PROJEKTART: Pilotprojekt

BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung, CO₂-Quelle Biogas
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: k. A.
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 0,4 m³/h CH₄

BRANDENBURG
COTTBUS
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: k. A.
 ANLAGENBETREIBER: k. A.
 PROJEKTPARTNER: k. A.
 PROJEKTART: Forschungsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit 3. Quartal 2012
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 30 m³/h Wasserstoff

FALKENHAGEN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: E.ON SE
 ANLAGENBETREIBER: E.ON Energy Storage GmbH
 PROJEKTPARTNER: E.DIS AG
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit August 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 2 MW
 MAX. PRODUKTION: 360 m³/h Wasserstoff

FLUGHAFEN BERLIN BRANDENBURG (BER)
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Total Deutschland GmbH
 ANLAGENBETREIBER: Total Deutschland GmbH, ENERTRAG AG, Linde AG, McPhy Energy Deutschland GmbH
 PROJEKTPARTNER: Total Deutschland GmbH, Linde AG, ENERTRAG AG, McPhy Energy Deutschland GmbH
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testphase
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,5 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 100 m³/h Wasserstoff

PRENZLAW
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: ENERTRAG AG
 ANLAGENBETREIBER: ENERTRAG AG
 PROJEKTPARTNER: Deutsche Bahn AG, Total Deutschland GmbH, Vattenfall Europe Innovation GmbH
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt, industrielle Produktion
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Januar 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,6 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 120 m³/h Wasserstoff

HAMBURG
HAMBURG HAFENCITY
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Vattenfall Europe AG
 ANLAGENBETREIBER: Vattenfall Europe Innovation GmbH
 PROJEKTPARTNER: Bundesministerium für Verkehr, Bau und Stadtentwicklung, CEP-Clean Energy Partnership, NOW Nationale Organisation Wasserstoff- und Brennstoffzellentechnologie, Shell
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt, industrielle Produktion
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Februar 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,96 MW (1,44 MW wenn voll ausgebaut)
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 120 m³/h H₂ (180 m³/h H₂ wenn voll ausgebaut)

HAMBURG-REITBROOK
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: E.ON SE
 ANLAGENBETREIBER: E.ON Gas Storage GmbH
 PROJEKTPARTNER: HanseWerk AG, Hydrogenics GmbH, SolviCore GmbH & Co. KG, Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme (ISE), Deutsches Zentrum für Luft- und Raumfahrt (DLR)
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Betriebsphase 2015-2016
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 1 MW, 1,5 MW in Überlast
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 220 m³/h Wasserstoff, 290 m³/h Wasserstoff in Überlast

HAMBURG SCHNACKENBURGALLEE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Shell
 ANLAGENBETREIBER: Shell
 PROJEKTPARTNER: NOW Nationale Organisation für Wasserstoff- und Brennstoffzellentechnologie, CEP-Clean-Energy-Partnership
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,18 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 30 m³/h Wasserstoff

HESSEN
ALLENDORF (EDER)
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: MicroEnergy GmbH
 ANLAGENBETREIBER: Viessmann Werke GmbH & Co. KG
 PROJEKTPARTNER: d. Unternehmen d. Viessmann-Gruppe: Micro-Energy GmbH, Schmack Biogas GmbH, Schmack Carbotech GmbH
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit März 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung
 NUTZUNGSPFAD: H₂-Einspeisung in das Erdgasverteilnetz, CH₄-Einspeisung in das Erdgasverteilnetz
 ELEKTROLYSETECHNIK: k. A.
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

FRANKFURT AM MAIN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Lenkungsausschuss aus Mitgliedern der Projektpartner
 ANLAGENBETREIBER: Mainova AG
 PROJEKTPARTNER: badenova AG & Co. KG, Energieversorgung Mittelrhein AG, Erdgas Mittelsachsen GmbH, erdgas schwaben GmbH, e-rp GmbH, Thüga Energienetze GmbH, Gasversorgung Westerland GmbH, Mainova AG, Stadtwerke Ansbach GmbH, Stadtwerke Bad Hersfeld GmbH, Thüga Aktiengesellschaft, WEMAG AG, ESWE Versorgungs AG
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Mai 2014
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,3 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 60 m³/h H₂, 15 m³/h CH₄

HANAU
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: k. A.
 ANLAGENBETREIBER: SolviCore GmbH & Co. KG
 PROJEKTPARTNER: SolviCore GmbH & Co. KG, Mainova AG, Stadtwerke Hanau GmbH, Hochschule RheinMain aus Rüsselsheim
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Nutzung im Brennstoffzellentechnikzentrum
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,035 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 4 m³/h Wasserstoff

MECKLENBURG-VORPOMMERN
GRAPZOW
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: WIND-projekt Ingenieur und Projektentwicklungsgesellschaft mbH
 ANLAGENBETREIBER: WIND-WASSERSTOFF-Projekt GmbH & Co. KG
 PROJEKTPARTNER: NOW GmbH, Haas Engineering, Architekturbüro Karsten Klünder, Hydrogenics, Senergie
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt, industrielle Produktion
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Juli 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Nutzung für Heizzwecke, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 1 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 210 m³/h Wasserstoff

STRALSUND
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Fachhochschule Stralsund
 ANLAGENBETREIBER: Institut für Regenerative Energiesysteme
 PROJEKTPARTNER: k. A.
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Nutzung für Heizzwecke, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Druckelektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,02 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

NIEDERSACHSEN

WERLTE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Audi AG
 ANLAGENBETREIBER: Audi AG
 PROJEKTPARTNER: als Generalunternehmer ETOGAS GmbH (vormals Solar Fuel GmbH); als Partner vor Ort EWE Erneuerbare Energien GmbH; als Forschungspartner IWES und ZSW
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt, industrielle Produktion
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Dezember 2013
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung, CO₂-Quelle Offgas der BGAA (Kofermente BGA)
 NUTZUNGSPFAD: H₂-Einspeisung i. d. Erdgasnetz, Tankstelle
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 6 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 1.300 m³/h H₂, 325 m³/h CH₄

NORDRHEIN-WESTFALEN
HERTEN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Anwenderzentrum h2erten GmbH
 ANLAGENBETREIBER: Anwenderzentrum h2erten GmbH
 PROJEKTPARTNER: HYCON GmbH, Westfälische Hochschule
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: alkalische Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,15 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

IBBENBÜREN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: RWE Deutschland AG
 ANLAGENBETREIBER: RWE Deutschland AG
 PROJEKTPARTNER: k. A.
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testbetrieb seit Mai 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,15 MW im Nennpunkt, 0,22 MW in Überlast
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 30 m³/h H₂, 40 m³/h H₂ in Überlast

RHEINLAND-PFALZ

KIRCHHEIMBOLANDEN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: e-rp GmbH
 ANLAGENBETREIBER: k. A.
 PROJEKTPARTNER: e-rp GmbH, KIT, DVGW-Forschungsstelle am Engler-Bunte-Institut des KIT, Transferstelle für Rationelle und Regenerative Energienutzung Bingen (TSB), Viessmann Gruppe, Stadt Kirchheimbolanden.
 PROJEKTART: Forschungsprojekt, systemische Gesamtbetrachtung des Strom- und Gasnetzes
 BETRIEBSZUSTAND: Beginn des Forschungsprojektes seit Juni 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung
 NUTZUNGSPFAD: H₂-Einspeisung in das Erdgasverteilnetz, CH₄-Einspeisung in das Erdgasverteilnetz
 ELEKTROLYSETECHNIK: k. A.
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

MAINZ
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Stadtwerke Mainz AG
 ANLAGENBETREIBER: Linde AG, Stadtwerke Mainz AG
 PROJEKTPARTNER: Linde AG, Siemens AG, Hochschule RheinMain
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Betrieb seit Juli 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Verstromung mit Abwärmenutzung
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 6,0 MW (peak load)
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 1.000 m³/h Wasserstoff

SACHSEN
DRESDEN
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: sunfire GmbH
 ANLAGENBETREIBER: sunfire GmbH
 PROJEKTPARTNER: Bundesministerium für Bildung und Forschung, CVT Bayreuth, EIFER, Fraunhofer ICT, FZ Jülich, GEWI AG, HGM, KERAFO, Lufthansa, Universität Stuttgart
 PROJEKTART: Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: Testphase seit 1. Quartal 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung m. ansch. Kraftstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: k. A.
 ELEKTROLYSETECHNIK: SOEC (Solid Oxide Electrolysis Cell = Hochtemperatur-Dampfelektrolyse)
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 0,01 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: 50 m³/h H₂, Blue Crude 1 Barrel pro Tag

SACHSEN-ANHALT

HYPOS e.V.
 Forschungsprojekt mit verschiedenen Standorten, deshalb nicht in Karte dargestellt
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: HYPOS-Konsortium
 ANLAGENBETREIBER: jeweilige Projektpartner
 PROJEKTPARTNER: Fraunhofer-Institut für Werkstoffmechanik, Europäische Metropolregion Mitteldeutschland, 116 Mitglieder und weitere Projektpartner
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt, industrielle Produktion
 BETRIEBSZUSTAND: teilw. Umsetzung d. Projekte seit Mitte 2015
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung mit anschließender Methanisierung
 NUTZUNGSPFAD: H₂-Einspeisung i. d. Erdgasnetz, Erdgasregional- u. Erdgasverteilnetz, H₂-Speicherung in Kavernenspeicher, H₂-Tankstelle, H₂-Nutzung f. Heizwecke, H₂-Verstromung m. Abwärmenutzung, H₂ als Chemierohstoff u. sonstige Prozesse, CH₄-Einspeisung i. d. Erdgasnetz, Erdgasregional- u. Erdgasverteilnetz
 ELEKTROLYSETECHNIK: k. A.
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: k. A.
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

SCHLESWIG-HOLSTEIN

REUSSENKÖGE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: GP Joule
 ANLAGENBETREIBER: GP Joule
 PROJEKTPARTNER: GP Joule, H-Tec Systems, North-Tec
 PROJEKTART: Forschungs-, Pilot- und Demonstrationsprojekt
 BETRIEBSZUSTAND: In Bau, Testphase
 PROZESS: Wasserstoffherzeugung
 NUTZUNGSPFAD: Tankstelle, Abfüllung in Flaschen/Trailer, Nutzung für Heizzwecke, Verstromung mit Abwärmenutzung, Chemierohstoff, Rückverstromung im BHWK zusammen mit Biomethan
 ELEKTROLYSETECHNIK: PEM-Elektrolyse
 ANSCHLUSS-LEISTUNG: 1 MW
 MAX. PRODUKTIONSMENGE: k. A.

PROJEKTE IN PLANUNG

ALLENDORF (EDER)
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: MicroEnergy GmbH

EMDEN I
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Stadtwerke Emden GmbH

EMDEN II
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Stadtwerke Emden GmbH

FREIBURG
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Ministerium für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg

HASSFURT
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Städtische Betriebe Haßfurt GmbH

KARLSRUHE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: KIT

ABGESCHLOSSENE PROJEKTE

BAD HERSFELD – mobile Anlage, steht jetzt in der Schweiz
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: Etogas

KARLSRUHE
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: DVGW Forschungsstelle am EBI

NIEDERAUSSEM
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: RWE Power AG

SCHWANDORF (EUCLONIO)
 AUFTRAGGEBER/KOORDINATOR: MicroEnergy GmbH

IMPRESSUM
 Diese Übersicht erhebt nicht den Anspruch auf Vollständigkeit. Alle Angaben ohne Gewähr. Stand Oktober 2015
 © greenfacts – Das Magazin für die Energiewende / DVGW – Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e.V. Ansprechpartner: M.Sc. Hans Rasmusson, DVGW – Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e.V. Telefon 0228 91 88-843, E-Mail: rasmusson@dvgw.de Gestaltung: www.cream-design.de