



2G. Unternehmenspräsentation.

2G. Kraft-Wärme-Kopplung.

Eigenkapitalforum 2019
Frankfurt, 25.-27.11.2019

Das Bundesministeriums für Wirtschaft und Energie teilte am 23.01.2019 mit:

- *Die VS-Analyse [Versorgungssicherheits-Analyse] für das Referenzszenario [Ausstieg aus der Nukleartechnik] ergibt, dass das VS-Niveau am Strommarkt in Deutschland im gesamten Betrachtungszeitraum bis 2030 sehr hoch bleibt.*
- *Deutsche Verbraucher können in der vorliegenden Untersuchung **jederzeit sicher versorgt** werden, d. h. die ermittelte Lastüberhangwahrscheinlichkeit (LoLP) beträgt im gesamten Betrachtungszeitraum null.*

Quelle:

Erster Projektbericht

Definition und Monitoring der Versorgungssicherheit an den europäischen Strommärkten

Projekt Nr. 047/16, S. 191

Die Kommission „Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“ forderte Ende Januar in ihrem Abschlussbericht:

- Zu **jedem Zeitpunkt verlässliche** und bedarfsgerechte Energieversorgung in der notwendigen Qualität (im Jahr 2023 und weitere Prüfung in den Jahren 2026 und 2029);
- Reduzierung um mindestens 12,5 GW Kohlekraftwerksleistung im Markt [bis zum 31.12.2022]

Quelle:

Abschlussbericht der Kommission „Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“

S. 107

S. 63

Die installierte Leistung in Deutschland 2019 - 2030

| Angaben in GW | Instal. Leist. | |
|------------------|----------------|--------------|
| | 2019 | 2030e |
| Kohle | 44,9 | 17,0 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 |
| Atom | 9,5 | - |
| Windenergie | 59,8 | 91,0 |
| Solarenergie | 47,2 | 98,0 |
| Wasserkraft | 4,8 | 6,0 |
| Biomasse | 7,7 | 8,4 |
| Summe | 220,3 | 267,3 |

Die installierte Leistung in Deutschland 2019 - 2022

| Angaben in GW | Instal. Leist. | | |
|------------------|----------------|--------------|--------------|
| | 2019 | 2030e | 2022e |
| Kohle | 44,9 | 17,0 | 30,0 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 30,0 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 7,3 |
| Atom | 9,5 | - | - |
| Windenergie | 59,8 | 91,0 | 69,1 |
| Solarenergie | 47,2 | 98,0 | 62,4 |
| Wasserkraft | 4,8 | 6,0 | 5,2 |
| Biomasse | 7,7 | 8,4 | 7,9 |
| Summe | 220,3 | 267,3 | 221,5 |

Daten für 2022 sind teilweise aus öffentl. Quellen, teilweise durch Interpolation ermittelt.

Verfügbare Leistung in Deutschland 2019 - 2022

| Angaben in GW | Instal. Leist. | | | | |
|------------------|----------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------|
| | 2019 | 2030e | 2022e | 2022e | |
| | | | | davon jederzeit verfügbar *) | |
| Kohle | 44,9 | 17,0 | 30,0 | 90% | 27,0 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 30,0 | 85% | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 7,3 | 90% | 6,6 |
| Atom | 9,5 | - | - | 90% | - |
| Windenergie | 59,8 | 91,0 | 69,1 | 5% | 3,5 |
| Solarenergie | 47,2 | 98,0 | 62,4 | 1% | 0,6 |
| Wasserkraft | 4,8 | 6,0 | 5,2 | 25% | 1,3 |
| Biomasse | 7,7 | 8,4 | 7,9 | 80% | 6,3 |
| Summe | 220,3 | 267,3 | 221,5 | 36% | 80,4 |

Mit welcher realen Kapazität rechnen die Übertragungsnetzbetreiber.

Quelle:

www.energie-lexikon.info/gesicherte_kraftwerksleistung/, 14.11.2019

Bericht der dt. Übertragungsnetzbetreiber zur Leistungsbilanz 2016-2020, 31. Oktober 2017

Reduzierte Kohleverstromung führt zu einer Lücke.

| Angaben in GW | Installierte Leistung | | | | Donnerstag, 21.11., 14:30 Uhr | | |
|------------------|-----------------------|--------------|---------------------------------|-------------|-------------------------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2022e | 2022e | | Tatsächl. Produktion | | |
| | | | davon jederzeit verfügbar *) | | 2019 | Veränd. | 2022 |
| Kohle | 44,9 | 30,0 | 90% | 27,0 | 32,2 | - 12,5 | 19,7 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 85% | 25,5 | 10,6 | 14,9 | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 | 1,6 | - | 1,6 |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 90% | 6,6 | 4,6 | - | 4,6 |
| Atom | 9,5 | - | 90% | - | 8,0 | - 8,0 | - |
| Windenergie | 59,8 | 69,1 | 5% | 3,5 | 4,9 | - | 4,9 |
| Solarenergie | 47,2 | 62,4 | 1% | 0,6 | 3,9 | - | 3,9 |
| Wasserkraft | 4,8 | 5,2 | 25% | 1,3 | 1,7 | - | 1,7 |
| Biomasse | 7,7 | 7,9 | 80% | 6,3 | 5,6 | - | 5,6 |
| Summe | 220,3 | 221,5 | 36% | 80,4 | 73,0 | -5,6 | 67,5 |

Wie wäre die reale Situation in 2022 **ohne Zubau!**

Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

Reduzierte Kohleverstromung führt zu einer Lücke.

| Angaben in GW | Installierte Leistung | | | | Mittwoch, 25.09., 15:00 Uhr | | |
|------------------|-----------------------|--------------|---------------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2022e | 2022e | | Tatsächl. Produktion | | |
| | | | davon jederzeit verfügbar *) | | 2019 | Veränd. | 2022 |
| Kohle | 44,9 | 30,0 | 90% | 27,0 | 22,2 | - 12,5 | 9,7 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 85% | 25,5 | 9,0 | 16,5 | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 | o. Ang. | | o. Ang. |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 90% | 6,6 | 0,9 | - | 0,9 |
| Atom | 9,5 | - | 90% | - | 9,2 | - 9,2 | - |
| Windenergie | 59,8 | 69,1 | 5% | 3,5 | 5,1 | - | 5,1 |
| Solarenergie | 47,2 | 62,4 | 1% | 0,6 | 3,3 | - | 3,3 |
| Wasserkraft | 4,8 | 5,2 | 25% | 1,3 | 1,7 | - | 1,7 |
| Biomasse | 7,7 | 7,9 | 80% | 6,3 | 5,0 | - | 5,0 |
| Summe | 220,3 | 221,5 | 36% | 80,4 | 56,3 | -5,2 | 51,1 |

Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

Reduzierte Kohleverstromung führt zu einer Lücke.

| Angaben in GW | Installierte Leistung | | | | Donnerstag, 11.07., 12:00 Uhr | | |
|------------------|-----------------------|--------------|---------------------------------|-------------|-------------------------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2022e | 2022e | | Tatsächl. Produktion | | |
| | | | davon jederzeit verfügbar *) | | 2019 | Veränd. | 2022 |
| Kohle | 44,9 | 30,0 | 90% | 27,0 | 21,5 | - 12,5 | 9,0 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 85% | 25,5 | 7,4 | 18,1 | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 | o. Ang. | | o. Ang. |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 90% | 6,6 | 0,9 | - | 0,9 |
| Atom | 9,5 | - | 90% | - | 8,9 | - 8,9 | - |
| Windenergie | 59,8 | 69,1 | 5% | 3,5 | 2,3 | - | 2,3 |
| Solarenergie | 47,2 | 62,4 | 1% | 0,6 | 12,6 | - | 12,6 |
| Wasserkraft | 4,8 | 5,2 | 25% | 1,3 | 2,4 | - | 2,4 |
| Biomasse | 7,7 | 7,9 | 80% | 6,3 | 5,1 | - | 5,1 |
| Summe | 220,3 | 221,5 | 36% | 80,4 | 60,9 | -3,3 | 57,6 |

Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

Reduzierte Kohleverstromung führt zu einer Lücke.

| Angaben in GW | Installierte Leistung | | | | Sonntag, 20.01., 15:00 Uhr | | |
|------------------|-----------------------|--------------|---------------------------------|-------------|----------------------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2022e | 2022e | | Tatsächl. Produktion | | |
| | | | davon jederzeit verfügbar *) | | 2019 | Veränd. | 2022 |
| Kohle | 44,9 | 30,0 | 90% | 27,0 | 31,4 | - 12,5 | 18,9 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 85% | 25,5 | 6,6 | 18,9 | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 | o. Ang. | | o. Ang. |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 90% | 6,6 | 0,6 | - | 0,6 |
| Atom | 9,5 | - | 90% | - | 9,5 | - 9,5 | - |
| Windenergie | 59,8 | 69,1 | 5% | 3,5 | 1,1 | - | 1,1 |
| Solarenergie | 47,2 | 62,4 | 1% | 0,6 | 0,4 | - | 0,4 |
| Wasserkraft | 4,8 | 5,2 | 25% | 1,3 | 1,5 | - | 1,5 |
| Biomasse | 7,7 | 7,9 | 80% | 6,3 | 5,6 | - | 5,6 |
| Summe | 220,3 | 221,5 | 36% | 80,4 | 56,7 | -3,1 | 53,6 |

Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

Reduzierte Kohleverstromung führt zu einer Lücke.

| Angaben in GW | Installierte Leistung | | | | Donnerstag, 24.01., 9:00 Uhr | | |
|---------------|-----------------------|--------------|------------------------------|-------------|------------------------------|-------------|-------------|
| | 2019 | 2022e | 2022e | | Tatsächl. Produktion | | |
| | | | davon jederzeit verfügbar *) | | 2019 | Veränd. | 2022 |
| Kohle | 44,9 | 30,0 | 90% | 27,0 | 32,5 | - 12,5 | 20,0 |
| Erdgas | 29,4 | 30,0 | 85% | 25,5 | 12,3 | 13,2 | 25,5 |
| Pumpspeicher | 9,6 | 9,6 | 100% | 9,6 | o. Ang. | | o. Ang. |
| Öl + Diverse | 7,4 | 7,3 | 90% | 6,6 | 1,4 | - | 1,4 |
| Atom | 9,5 | - | 90% | - | 9,5 | - 9,5 | - |
| Windenergie | 59,8 | 69,1 | 5% | 3,5 | 2,2 | - | 2,2 |
| Solarenergie | 47,2 | 62,4 | 1% | 0,6 | 1,9 | - | 1,9 |
| Wasserkraft | 4,8 | 5,2 | 25% | 1,3 | 1,8 | - | 1,8 |
| Biomasse | 7,7 | 7,9 | 80% | 6,3 | 5,6 | - | 5,6 |
| Summe | 220,3 | 221,5 | 36% | 80,4 | 67,2 | -8,8 | 58,4 |

Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

Max. Lücke:
-8,8 GW
in 2019



Die Analyse des Zeitraums von 01.01. bis 26.09.2019 *):

- Der Zeitraum umfasst ca. 6.387 Stunden
- In diesem Zeitraum gab es Lücken an

188 Stunden: Lücke > 5,0 GW 3%

1.143 Stunden: Lücke < 5,0 GW aber > 2,0 GW 18%

Anmerkung **):

Die in Deutschland zur Verfügung stehenden Stromspeicher (Pumpspeicherkraftwerke, Batterie-Speicher usw.) decken den Strombedarf von max. 1 Stunde.

*) Quelle:

www.electricitymap.org

Käuflich erworbene Vergangenheitswerte

www.2-g.de

**) Diverse ältere Quellen:

z. B.: Wissenschaftlicher Dienst des Bundestages: Entwicklung der Stromspeicherkapazitäten in Deutschland von 2010 bis 2016

2G. Kraft-Wärme-Kopplung.

Die Analyse des Zeitraums von 01.01. bis 26.09.2019:

- **Es gab 51 Flaute:**
 - Lücke länger als 1 Stunde und
 - Lücke größer als 2 GW
- **Die längste Flaute zog sich über mehr als eine Woche hin:**
 - Von 18.01, 4:00 Uhr bis 25.01, 21:00 Uhr: 186 Stunden
 - Durchschnittliche Lücke in dieser Zeit: 5,3 GW
 - Maximale Lücke in dieser Zeit: am 24.01, 9:00 Uhr: 8,8 GW
 - Diese Lücke von 8,8 GW entspricht
 - Ca. 78.370 Windmühlen à 3 MW (bei einem Defacto-Nutzungsgrad von 4%)
 - Dem Stromverbrauch von Dänemark (ca. 5 GW)
- **Es gab 16 24-Stunden-Phasen mit einer Lücke größer 2,0 GW**
- **Es gab sogar eine Sommerflaute vom 10.07 bis 12.07**
(Lücke größer 2,0 GW über insgesamt 63 Stunden)



Das Bundesverfassungsgericht urteilte 1994 zum Kohlepfennig:

Das Interesse an einer Stromversorgung [ist] heute so allgemein wie das Interesse am täglichen Brot.

Quelle:

Urteil des Bundesverfassungsgerichts vom 11. Oktober 1994

- 2 BvR 633/86 -

RN 93



Was sind naheliegende Antworten ?

- **Import von Strom aus dem angrenzendem Ausland !**
 - Praktisch alle Nachbarstaaten stehen vor drastischen Kapazitätsreduzierungen bei den regelbaren Quellen *)
 - Großwetterlagen betreffen immer auch die die Nachbarstaaten
 - Fehlende Kapazitäten bei den (internationalen) Übertragungsleitungen **)

***) Quelle:**

Erster Projektbericht

Definition und Monitoring der Versorgungssicherheit an den europäischen Strommärkten

Projekt Nr. 047/16, S. 191

****) Quelle:**

<https://www.netzausbau.de/leitungsvorhaben/de>

www.2-g.de

2G. Kraft-Wärme-Kopplung.



Was sind naheliegende Antworten ?

- **Ausbau von Wind und Solar !**
 - Ausbaubedarf bis 2022 übersteigt alle denkbaren Kapazitäten (Fläche, Planung, Produktion, Ausführung, Übertragungsleitungen, gesellschaftliche Akzeptanz ...)
 - Die Stromlücke von letzte Woche Donnerstag, 14:30 Uhr erforderte:
 - den Zubau von ca. 20.000 Windkraftanlagen bei dem Defacto-Nutzungsgrad von unter 9% aller installierter WKA an diesem Tag oder
 - den Zubau von ca. 140% der aktuell installierten Solar-Kapazität



Was sind naheliegende Antworten ?

- **Umrüstung von Kohlekraftwerken zu Gaskraftwerken !**
 - Leider sind keine Informationen zu finden, aber
 - Die bloße Zeitungslektüre lässt den Eindruck entstehen, dass es bisher nur für sehr wenige Kraftwerke entsprechende Pläne gibt.
 - Bis zum 31.12.2022 sind es noch 808 Werkstage, um solch technisch anspruchsvolle Baumaßnahmen zu planen und zu realisieren.

Was sind naheliegende Antworten?

- **Neubau von modernen Groß-Gaskraftwerken ≥ 10 MW !**
 - Derzeitig sind (Gas-)Kraftwerke mit einer Kapazität von ca. 1,3 GW für den Netzanschluss bis max. 2022 bei der Bundesnetzagentur angemeldet, d. h. im Bau oder im Probetrieb *)
 - Bis zum 31.12.2022 sind es noch 808 Werktage.
- **Neubau von modernen Mittel-Kraftwerken (5-10 MW) !**
 - Bei einer hypothetischen Durchschnittsgröße von 7 MW wären zur Deckung der Maximallücke (8,8 GW) ca. 1.250 Kraftwerke nötig.
 - Bei 294 Landkreisen in Deutschland müssten in jedem Landkreis bereits 4-5 Mittel-Kraftwerke im Bau oder zumindest im Genehmigungsprozess sein.

*) Quelle:

Kraftwerkliste Bundesnetzagentur zum erwarteten Zu- und Rückbau 2019 bis 2022

Stand 11.11.2019

www.2-g.de

2G. Kraft-Wärme-Kopplung.



Was wird kommen ?

- **Keine Bundesregierung**

(gleich welcher Couleur) wird den Einstieg zum Ausstieg aus der Kohleverstromung im Jahr 2022 vollständig umsetzen können.

- **Jede Bundesregierung**

(gleich welcher Couleur) wird versuchen, den „Kohlekompromiss“ so weit wie möglich zu realisieren.



Was wird kommen ?

- Der Vorstand der 2G Energy AG

geht daher davon aus, dass ab ca. 2021 jeder, der Kraftwerke zur baldigen Inbetriebnahme liefern kann, mit hohen Auftragseingängen rechnen muss.

- Voraussetzung wird sein, dass diese zusätzlichen Kraftwerke

- **sauber** sind (deutlich besser als Kohlekraftwerke),
- **grundlastfähig** sind,
- **nahe am Verbraucher** stehen,
- **schnell und geräuschlos** in Betrieb gehen (gesellschaftliche Akzeptanz, Genehmigung, Produktionszeit ...).

2G – weltweit erfolgreich mit Kraft-Wärme-Kopplung.

- **Produkt:** Blockheizkraftwerke (BHKW)
 - Erd-, Bio-, Schwachgase (z. B. H₂)
 - 20 bis 2.000 kWel.
- **Bedeutung für den (überwiegend) europäischen Strommarkt:**
 - ca. 1,6 GW aktive Kraftwerkskapazität
 - > 5.500 Kraftwerke in 50 Ländern
 - Jährliche Produktions-Kapazität für neue BHKW beläuft sich auf max. 500 MW
- **Durchschnittliche Lieferzeit:**
 - ca. 6 Monate vom Auftragseingang bis zur Auslieferung
- **Größtes je geliefertes Kraftwerk:**
 - ca. 8 MW
 - Erlanger Hospital / USA
 - 2019



2G – weltweit erfolgreich mit Kraft-Wärme-Kopplung.

- **Gründung:** 1995 – Hauptsitz in Heek / Münsterland
- **Börsengang:** 2007 – heute Scale-Segment
- **Market Cap.:** ca. 156 Mio. Euro (per 19.11.2019)
- **Free Float:** ca. 47%
- **Umsatz:** ca. 220 - 230 Mio. Euro in 2019
 - ca. 35% Export (steigend!)
 - ca. 37% Service (steigend!)
- **Wachstum:** Ø 10% jährlich seit 2013
- **Mitarbeiter:** ca. 650 weltweit, davon
 - 200 Servicetechniker und
 - 100 Mitarbeiter im Ausland
- **Internationale Präsenz:**
 - 7 ausländische Töchter (USA, CA, UK, F, I, E, Pol)
- **Ziel bis 2024:**
 - 300 Mio. Euro
 - 10% EBIT



Vielfältig - Anwendungsgebiete im Überblick.

Industrie und
Gewerbe



Produzierendes
Gewerbe



Chemie und
Pharmaindustrie



Rechenzentren



Lebensmittel-
industrie

Dienstleistung



Krankenhäuser



Sport- und
Veranstaltungszentren



Schulen und
Universitäten



Hotels

Energie



Stadtwerke



Deponien



Kläranlagen



Biogasanlagen

Vielfältig – Referenzen in allen Anwendungsgebieten.

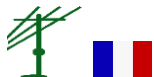
Industrie und
Gewerbe



Dienstleistung



Energie



www.2-g.de



THREE RIVERS LANDFILL



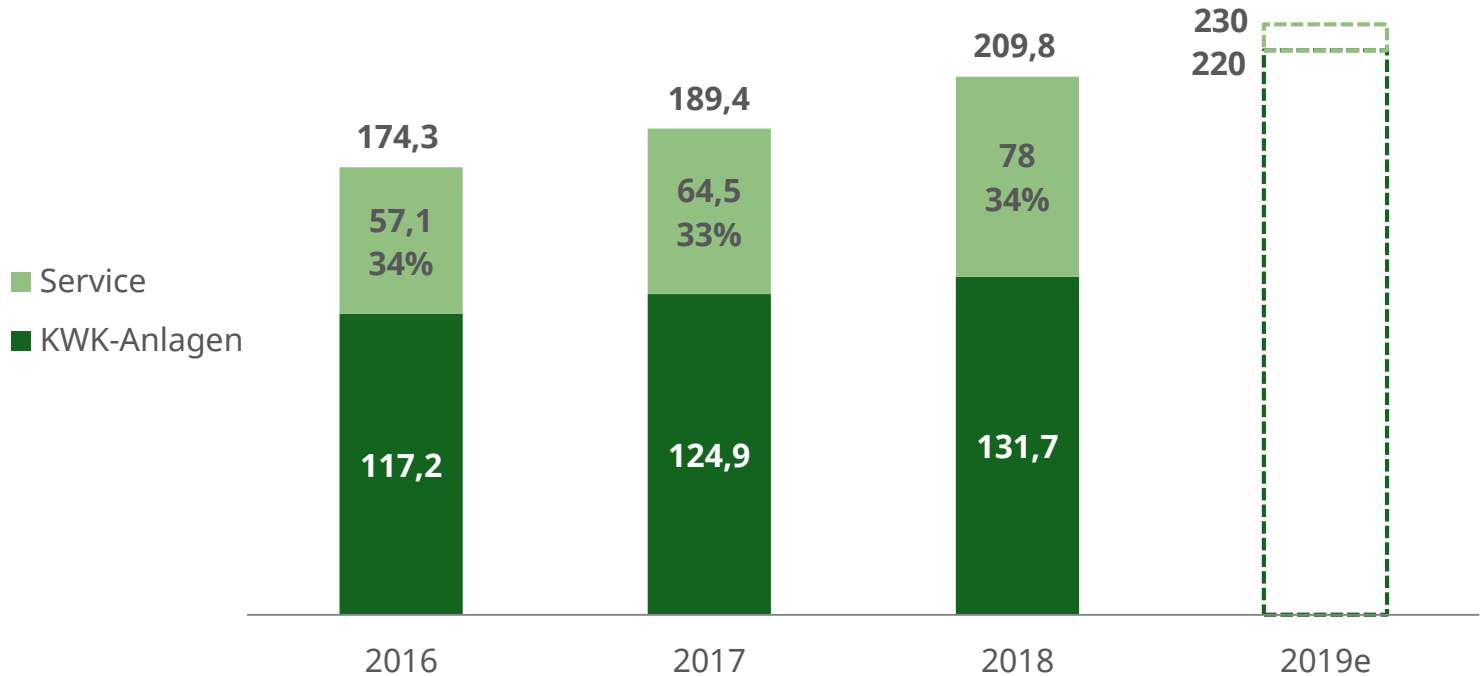


Entwicklung von Umsatz und EBIT.

| | 9M 2019 | 9M 2018 | Δ | FY 2018 |
|---------------------|-----------------|-----------------|--------|----------------|
| Umsatzerlöse | 141,5 Mio. Euro | 131,6 Mio. Euro | 7,5 % | 209,8 Mio. EUR |
| EBIT | 4,9 Mio. Euro | 4,0 Mio. Euro | 22,5 % | 11,5 Mio. EUR |
| in % | 3,5 % | 3,0 % | +0,5 % | 5,5 % |

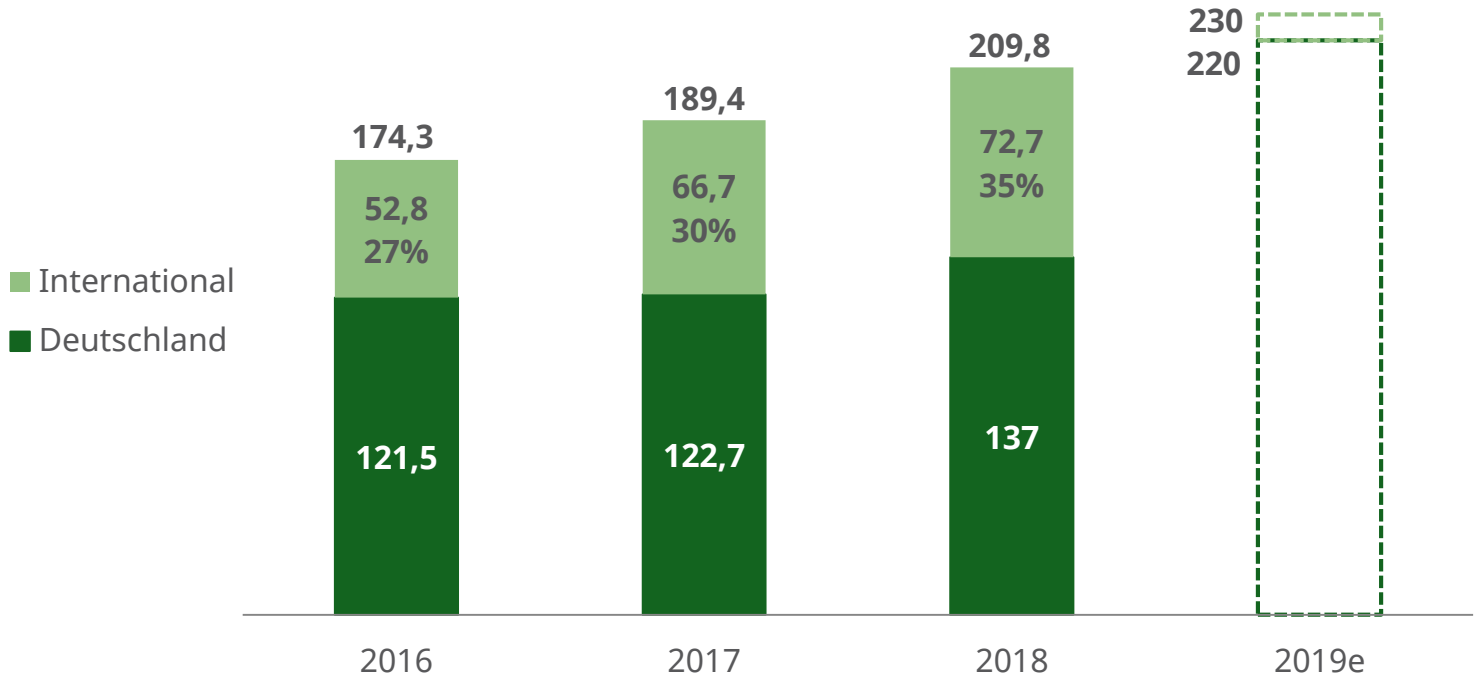


Umsatzentwicklung. Service-Anteil.

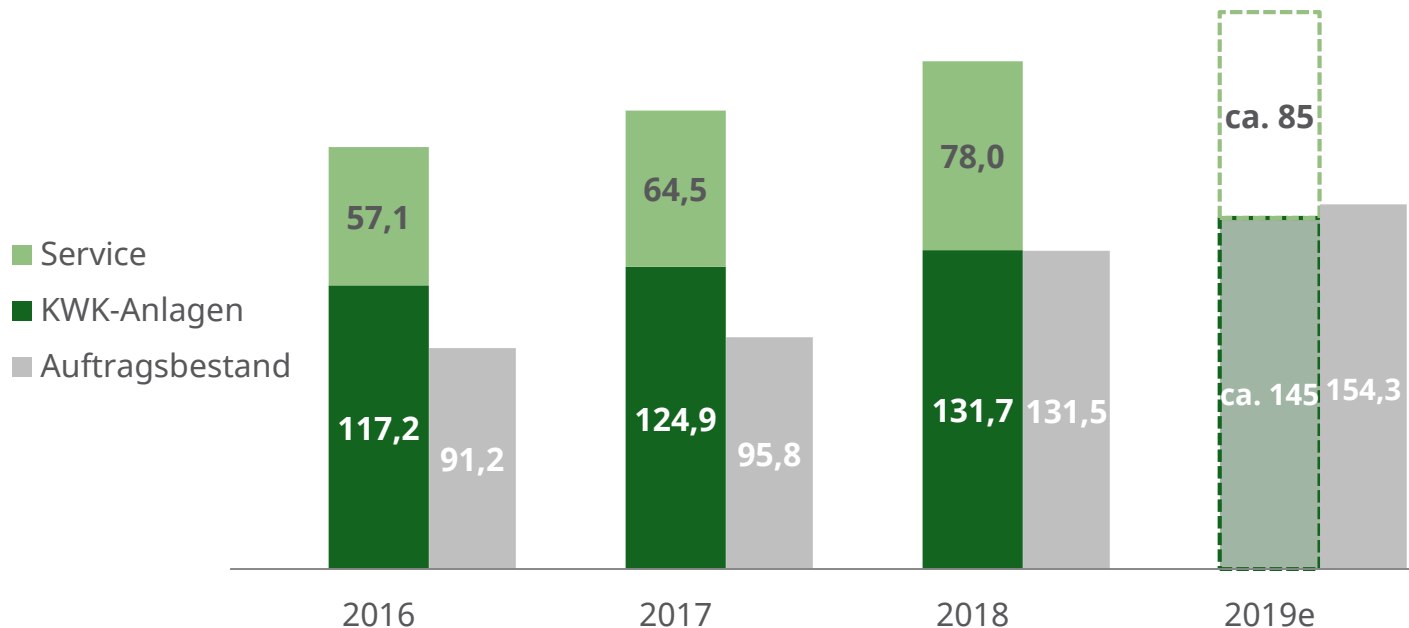




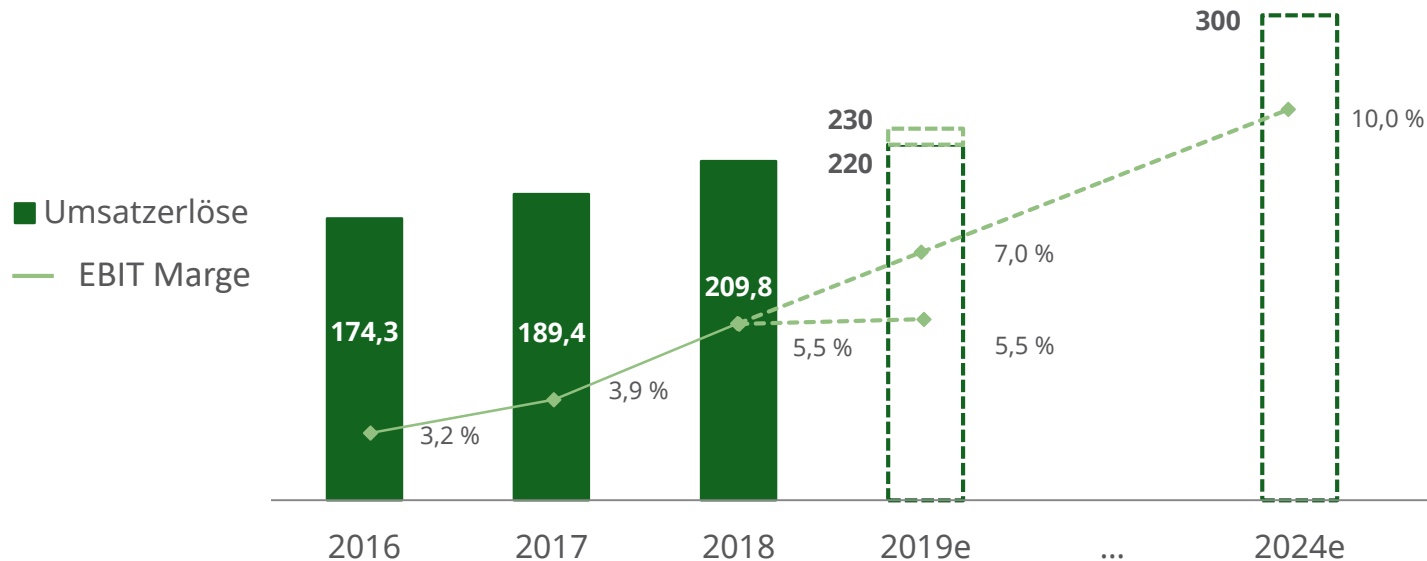
Umsatzentwicklung. Export-Anteil.



Entwicklung von Umsatz und Auftragsbestand. Vollauslastung bis Sommer 2020 gesichert.



Entwicklung von Umsatz und EBIT. Fortgesetzte Margenverbesserung.





Investment Case.

- **Ziele bis 2024:**
 - ca. 10 % organisches Umsatzwachstum pro Jahr: Ziel 300 Mio. Euro Umsatz in 2024
 - 10% EBIT Marge (ca. 5%-Punkte Wachstum, davon ca. 2% Topline, 2% Lean, 1% Motor-Besch.)
- **Starke Bilanz:**
 - EK-Quote fast 50 %
- **Stabile, langfristig planbare Cashflows**
 - durch Servicegeschäft
 - durch Anzahlungskultur
- **300 Mio. Euro Umsatz ohne größere CAPEX realisierbar**
- **Steigende Diversifizierung der Umsatzerlöse:**
 - Geschäftsbereich Service trägt ein Drittel des Konzernumsatzes
 - Auslandsgeschäft wächst kontinuierlich
- **Technologieführerschaft durch eigene F&E**
- **Erheblicher Rückenwind durch:**
 - Ende der Kohleverstromung und Atomenergie in Deutschland (22 GW bis 2022)
 - Dauerhaft niedrige Gaspreise und steigende Verfügbarkeit von LNG weltweit
 - Zunehmende Netzin stabilität
 - Steigender Energieverbrauch (E-Mobilität, Wärmepumpen, wachsende Weltbevölkerung)



Herzlichen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

2G wird im Leistungsbereich zwischen 20 und 2.000 kW zu einem vollständig globalisierten Anbieter von gasbetriebenen KWK-Kraftwerke und-Lösungen werden!

2G Standorte



2G Partner

Kontakt



Friedrich Pehle
CFO
+49 (0) 2568 9347 – 0
www.2-g.de
info@2-g.de



2G Energy AG
Benzstr.3
48619 Heek

Finanzkalender

| | |
|-----------------------|---|
| 25.-27. November 2019 | Deutsches Eigenkapitalforum, Frankfurt am Main |
| 16. Januar 2020 | Pareto Securities Power and Renewable Energy Conference, Oslo |
| 02. April 2020 | Vorl. Zahlen zum 31.12.2019, Prognose 2020 |
| 08. Mai 2020 | Veröffentlichung Konzernjahresabschluss 2019 |
| 18.-19. Mai 2020 | Frühjahrskonferenz, Frankfurt am Main |
| 28. Mai 2020 | Q1 Kennzahlen und Geschäftsentwicklung |
| 23. Juni 2020 | Ordentliche Hauptversammlung, Ahaus |
| 17. September 2020 | Konzernhalbjahresabschluss zum 30.06.2020 |
| 23. November 2020 | Q3 Kennzahlen und Geschäftsentwicklung |



Disclaimer.

This document has been prepared by 2G Energy AG solely for the use in this presentation. The information contained in this document has not been independently verified. No representation or warranty - whether expressed or implied - is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information or opinions contained therein. Neither the company nor any of its affiliates, advisors or representatives shall have any liability whatsoever (in negligence or otherwise) for any loss arising from any use of this document or its content or otherwise arising in connection with this document. This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe for any shares and neither this document nor any part of it shall form the basis of, or be relied upon in connection with, any contract or commitment whatsoever. This document contains forward-looking statements that are based on current estimates and assumptions made by the management of 2G Energy AG, and other information currently available to them. The words "anticipate," "assume," "believe," "estimate," "expect," "intend," "may," "plan," "project," "should" and similar expressions are used to identify forward-looking statements. Various known and unknown risks, uncertainties and other factors could cause actual results to differ materially from those contained in the forward-looking statements. 2G Energy AG does not intend or assume any obligation to update any forward-looking statements. Any forward-looking statement speaks only as of the date on which it is made.

By accepting this document, you agree with the foregoing.