

aream



**ENERGIELÖSUNGEN
MADE WITH AREAM**

AREAM Group in Zahlen



20 Jahre

Erfahrung im
Erneuerbare-Energien-
Bereich



> 2,5 Mrd. €

Transaktionsvolumen



> 750 MWp

fortgeschrittene Photovoltaik-
Entwicklungs-Pipeline



> 10 Jahre

durchschnittliche
Betriebszugehörigkeit des
Senior-Managements



> 15 Jahre

Präsenz und Erfahrung in
Deutschland, Spanien und
Italien



~ 1,2 GW

erfolgreiche Photovoltaik-
und Wind-Projekt-
entwicklungserfahrung

Executive Summary

Über die Emittentin:

- Die Aream Infrastruktur Finance GmbH ist eine 100%ige Tochtergesellschaft der AREAM Group SE und finanziert die Entwicklung sowie Realisierung erneuerbarer Energielösungen in Deutschland. Die Projektentwicklung erfolgt durch die Schwestergesellschaft AREAM Advisory GmbH.
- Die Muttergesellschaft hat der Emittentin bereits Projektrechte im Wert von 1,5 Mio. Euro zugesagt, die zusätzlich mittels Ersatzverpflichtung abgesichert sind.
- Die Mittel aus dem 7,25 % Aream Green Bond 2025/2030 (klassifiziert gemäß SPO von Ethifinance) fließen vollständig in den Bereich erneuerbarer Energielösungen in Deutschland. Finanziert werden sollen vor allem die Entwicklung, der Bau und der Betrieb u. a. von Energiespeicherlösungen mit oder ohne Photovoltaik- oder Windenergieanlagen, EEG-Innovationsprojekten, gewerblichen Aufdachanlagen, Bioenergieanlagen sowie Energieinfrastruktur, wie Umspannwerke.

Über die AREAM Group SE:

- Die 2005 gegründete AREAM Group SE ist ein Kompetenzzentrum für institutionelle Investoren, Industriekunden und Energieerzeuger mit Fokus auf nachhaltige Infrastruktur im Sektor Erneuerbare Energien.
- Mit den drei Bereichen Fund- und Asset-Management, Projektentwicklung und Operations-/Energy-Management deckt die AREAM Group die gesamte Wertschöpfungskette für Erneuerbare-Energien-Investments ab.
- Mit ihrer mehr als 20-jährigen Historie und einem Transaktionsvolumen von über 2,5 Mrd. Euro gehört die AREAM Group zu den erfahrensten unabhängigen Unternehmen in diesem Markt.
- Durch die eigene Projektentwicklung verfügt die AREAM Group derzeit über eine fortgeschrittene PV-Entwicklungs-Pipeline von über 750 MWp mit einem zusätzlichen Potenzial von mehreren Tausend MWp.
- Im Rahmen der Wachstumsstrategie sollen in den nächsten Jahren 2.500 MW an Solar- und Windparks realisiert oder erworben werden.

Stärken der AREAM Group



Umfassendes Wissen und Erfahrung über Erneuerbare Energien



Zugang zu Projekten, Betriebsanlagen und Finanzierungen

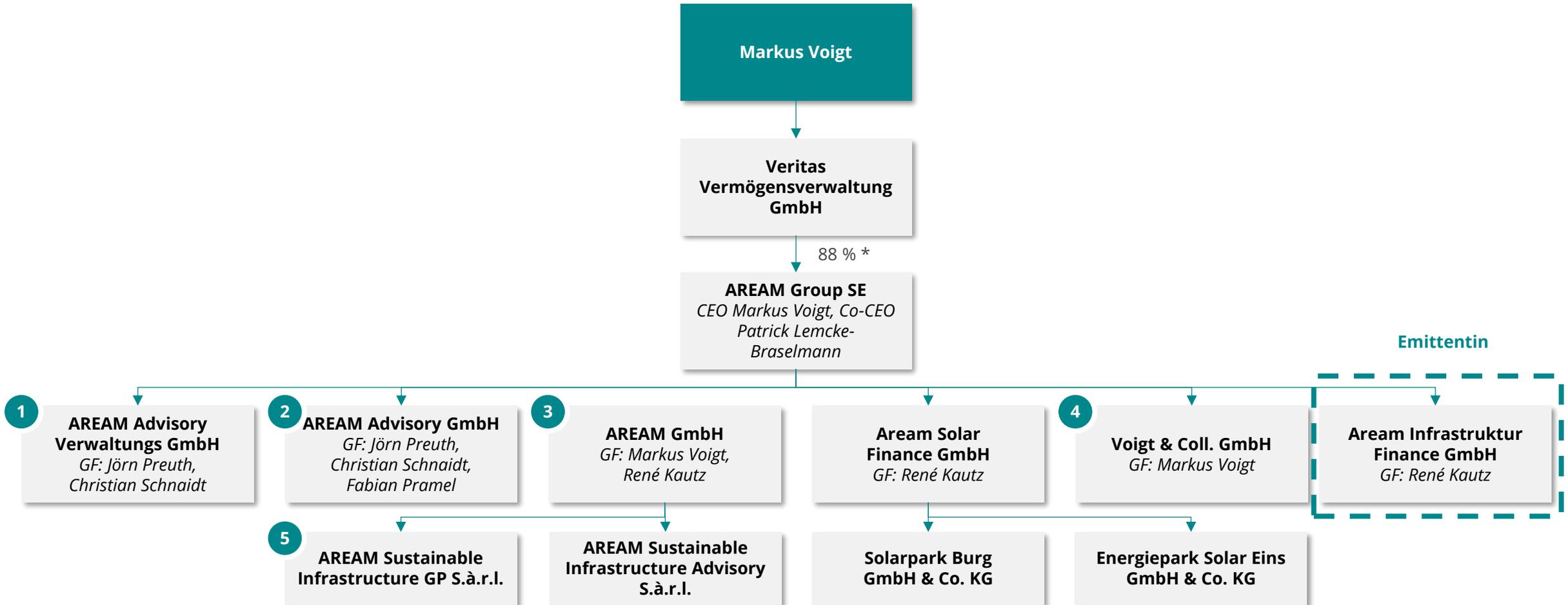


Hohes Know-how bzgl. regulatorischer Anforderungen



Aktives Asset-Management

Unternehmensstruktur der AREAM Group



1 Verwaltung aller Projektentwicklungsgesellschaften der AREAM Group

2 Steuerung aller Projektentwicklungsaktivitäten der AREAM Group

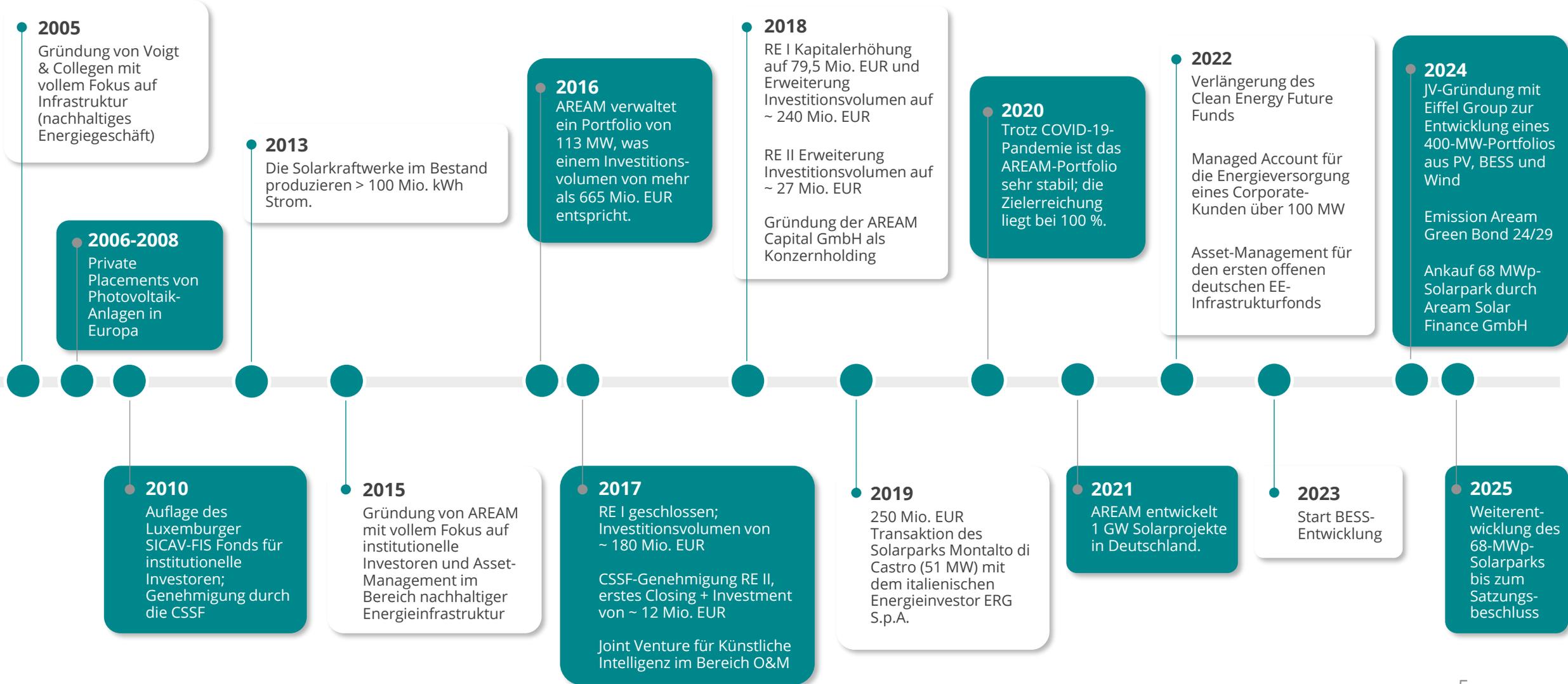
3 Management des IPP-Portfolios der AREAM Group und des verwalteten Vermögens Dritter sowie Finanzierungs- und Ankaufsberatung für die AREAM Group und Dritte

4 Asset-Management-Dienstleistungen für das Retail-Fondsgeschäft mit 11 Solarparks

5 Komplementärgesellschaft für das IPP- und verwaltete Fondsportfolio von 12 Windparks und 27 Solarparks

* Eigentumsanteil von 100 %, wenn nicht anders angegeben.

Meilensteine der AREAM Group



Management-Team der AREAM Group

**Markus
W. Voigt**



**CEO
AREAM Group SE**
> 30 Jahre Branchen-
erfahrung

**Tim
Van den Brande**



**Chief Growth
Officer**
> 27 Jahre Branchen-
erfahrung

**Patrick
Lemcke-Braselmann**



**Co-CEO
AREAM Group SE**
> 22 Jahre Branchen-
erfahrung

**Jörn
Preuth**



**Geschäftsführer
Projektentwicklung**
> 15 Jahre Branchen-
erfahrung

**Christine
Brockwell**



**Chief Investment
Officer**
~ 20 Jahre Branchen-
erfahrung

**Christian
Schnaidt**



**Geschäftsführer
Projektentwicklung**
> 25 Jahre Branchen-
erfahrung

**Thomas
Eisenbarth**



**Head of Business
Development**
> 15 Jahre Branchen-
erfahrung

**Fabian
Pramel**



**Geschäftsführer
Projektentwicklung**
> 10 Jahre Erfahrung
Planungsrecht

**Thomas
Hopp**



**General
Counsel**
> 19 Jahre Branchen-
erfahrung

**René
Kautz**



**Geschäftsführer u. a.
Aream Infrastruktur
Finance GmbH**
> 18 Jahre Branchen-
erfahrung

**Andreas
Ehrbar**



**Chief Operating
Officer**
> 20 Jahre Branchen-
erfahrung

**Reiner
Brüling**



**Controlling
Director**
> 15 Jahre Branchen-
erfahrung

**Bernhard
Wilhelm**

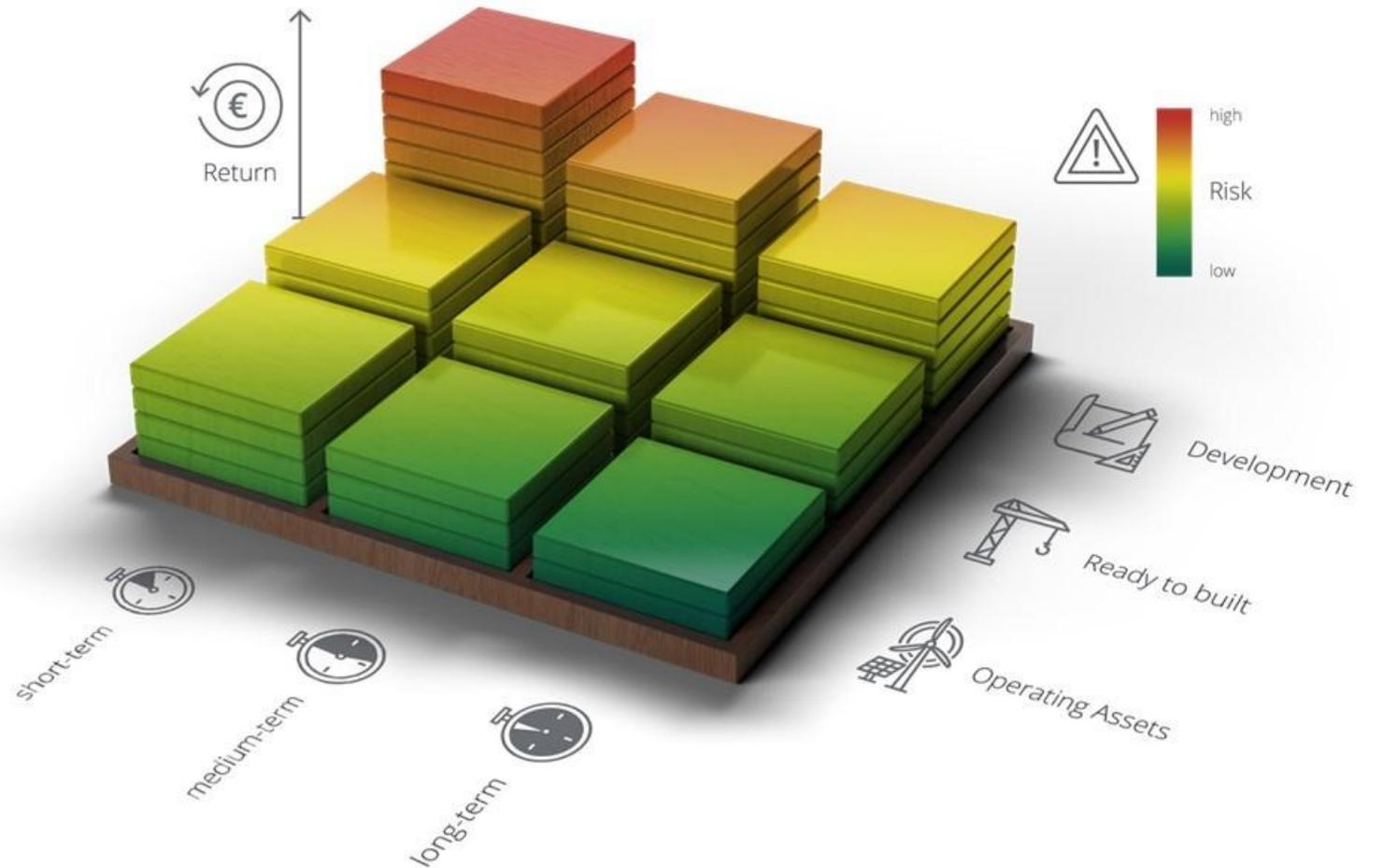


**Chief Financial
Officer**
> 30 Jahre Branchen-
erfahrung

Investment-Expertise der AREAM Group

Wir realisieren für unsere Investoren das passende **Chance-Risiko-Verhältnis** und die gewünschte Laufzeit.

Von Entwicklungsrisiken mit entsprechend hoher Rendite und kurzem Investitionszeitraum bis zu langfristigen Betreibermodellen von Bestandsanlagen mit entsprechend angemessener Rendite ist auch jede „Zwischenform“ realisierbar.



Die Projektentwicklung in der AREAM Group ...

- **Seit 2009** in der Projektentwicklung von **Wind-, Solar- und Energieinfrastrukturprojekten** aktiv und
- **Im Jahr 2019** unter der AREAM Advisory GmbH **gebündelt**; seitdem Personal und Projektkapazität signifikant ausgebaut
- **Fokus** der **AREAM Advisory**: Entwicklung von large-scale **Battery Energy Storage Systems (BESS)** als PV-Hybrid- oder Stand-alone-Projekt
- Fokus auf **ertragsschwache Böden** und **privilegierte Flächen**, um den **Einklang zwischen Landwirtschaft und sauberer Energie** zu gewährleisten.
- Dieses Zusammenspiel erfolgt zudem durch die Planung von **Agri-PV-Projekten** an geeigneten Standorten.

... deckt die vollständige Wertschöpfungskette ab

Von der **Flächensicherung** über den **Netzanschluss und die Baugenehmigung** bis zum **Betrieb** ...

... alles aus **einer Hand**.



Gute Argumente für Batteriespeicher I

- **Stabilisierung des Stromnetzes** durch Regelleistung und Spannungshaltung mittels sofortiger Aufnahme und Abgabe von Energie, durch Blindleistungskompensation und durch Schwarzstartfähigkeit
- **Lastspitzenmanagement und Netzentlastung:** Kappung von Lastspitzen durch Stromeinspeisung aus BESS bei hoher Nachfrage – dadurch Reduzierung der Notwendigkeit, teure Spitzenlastkraftwerke zu betreiben oder das gesamte Netz auf maximale Lasten auszulegen, was wiederum teure Netzausbauten reduziert
- **Höhere Auslastung der Netzverknüpfungspunkte** mittels Überbauung: gemeinsame Nutzung durch mehrere EE-Anlagen, Energiespeicher und Anlagen zur Sektorenkopplung; regulatorisch gefördert durch Solarspitzengesetz
- **Wirtschaftliche Vorteile für Eigentümer:** höhere Direktvermarktungserlöse durch flexible Einspeisung und Vermeidung negativer Strompreise; Zusatzerlöse dank Arbitrage-Handel durch Ausnutzung von Preisunterschieden; Stromkostensparnis durch Reduzierung des Netzstrombezugs; Vermeidung von Abregelungen dank Speicherung und gewinnbringender späterer Vermarktung



Gute Argumente für Batteriespeicher II

Technologie-Vergleich

BESS-Projekte (hybrid oder standalone) bieten – bei gleicher Entwicklungsdauer und vertretbarem Mehraufwand – **höhere RTB-Verkaufserlöse und absolute Margen** sowie **mehr Hebel zur Projektwertsteigerung**, insbesondere wenn die Komponenten bereits bestellt sind.

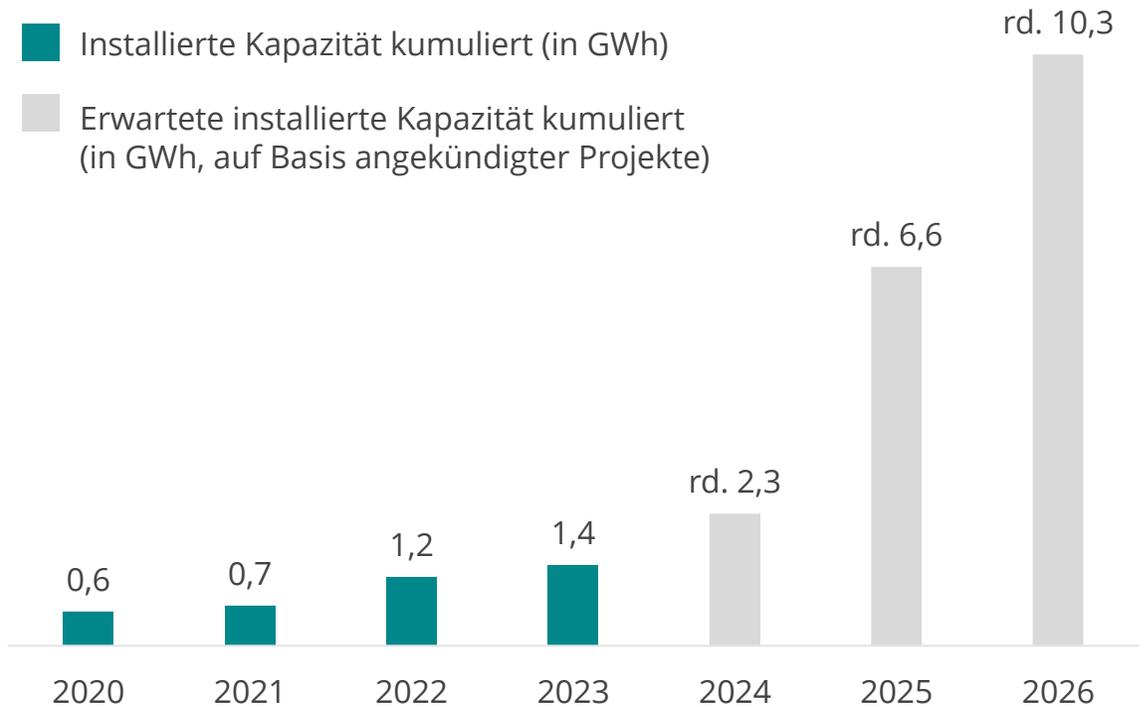
| | Freiflächen-PV (mit B-Plan) | Freiflächen-PV (privilegiert) | Freiflächen-PV + BESS (mit B-Plan) | Freiflächen-PV + BESS (privilegiert) | BESS standalone (mit B-Plan) | BESS standalone (privilegiert) | Onshore-Wind (privilegiert) | Onshore-Wind + BESS (privilegiert) |
|--|--------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|---|---|---|---|---|
| Dauer bis RTB-Status | 24–36 Monate | 12–24 Monate | 24–36 Monate | 12–24 Monate | 24–36 Monate | 12–24 Monate | 48–72 Monate | 48–72 Monate |
| Entwicklungs- kosten (relativ) | 12–18 €/kWp | 8–14 €/kWp | 14–20 €/kWp | 10–16 €/kWp | 13–18 €/kW | 10–15 €/kW | 20–40 €/kW | 22–44 €/kWp |
| Erlös bei RTB-Verkauf (relativ) | 70–120 €/kWp | 70–120 €/kWp | 90–130 €/kWp | 90–130 €/kWp | 50–100 €/kW (ohne UW, Komponenten) 80–150 €/kW (mit UW, Komponenten) | 50–100 €/kW (ohne UW, Komponenten) 80–150 €/kW (mit UW, Komponenten) | 120–200 €/kW (Standard) 140–230 €/kW (mit WEA, UW, Transport- genehmigungen) | 130–210 €/kWp (Standard) 150–240 €/kWp (mit WEA, UW, Transport- genehmigungen) |
| Absolute Marge (relativ) | 52–108 €/kWp | 56–112 €/kWp | 70–116 €/kWp | 74–120 €/kWp | 32–87 €/kW (ohne UW, Komponenten) 62–137 €/kW (mit UW, Komponenten) | 35–90 €/kW (ohne UW, Komponenten) 65–140 €/kW (mit UW, Komponenten) | 80–180 €/kW (Standard) 100–210 €/kW (mit WEA, UW, Transport- genehmigungen) | 86–188 €/kWp (Standard) 106–218 €/kWp (mit WEA, UW, Transport- genehmigungen) |

Gute Argumente für Batteriespeicher III

- **Starke Wachstumsdynamik** bei Batteriegroßspeichern in Deutschland:
 - Von 2020 bis 2024: fast Vervielfachung der installierten Kapazität auf 2,3 GWh
 - 2024: signifikante Erhöhung um über 60 % ggü. 2023
- **Deutliche Beschleunigung** in den nächsten zwei Jahren **bis 2026** erwartet: prognostizierter Anstieg der installierten Kapazität **um das nahezu 4,5-Fache** auf 10,3 GWh

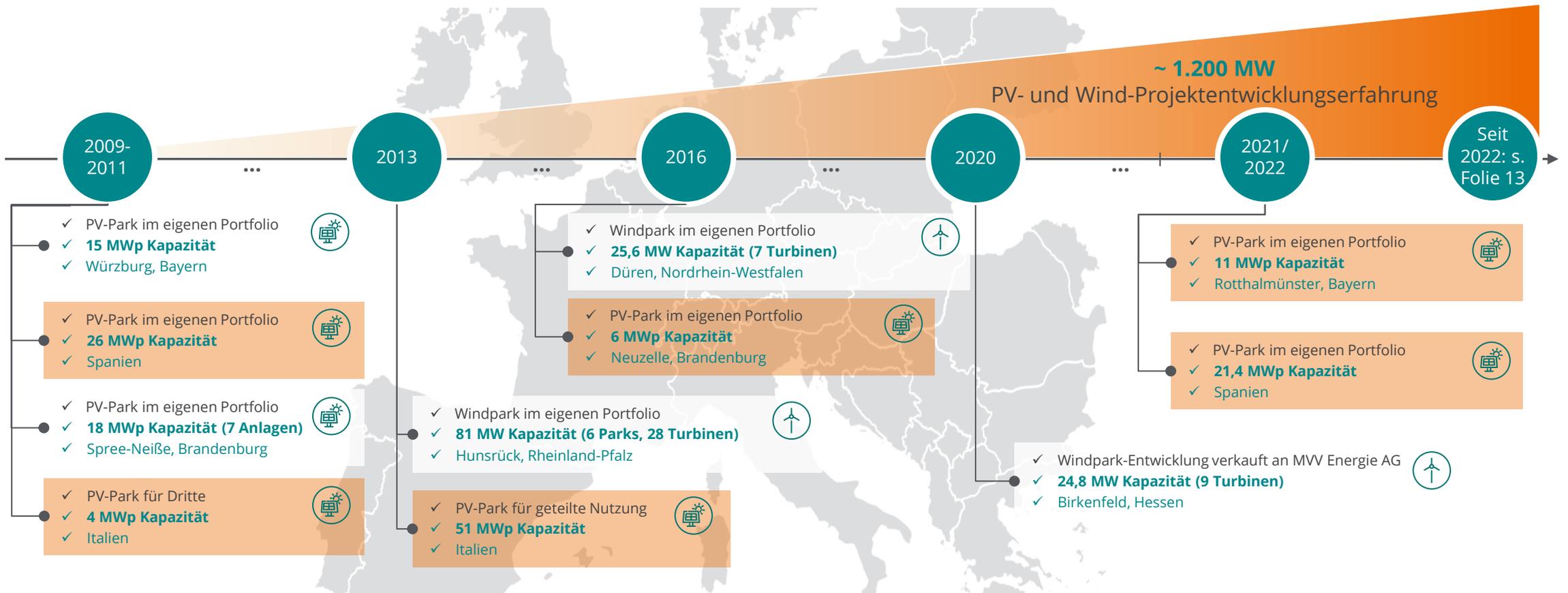
Geplante Batteriegroßspeicher in Deutschland:

Fast 4,5-fache Kapazität bis 2026 erwartet



Track-Record des AREAM Group-Teams

Projektentwicklungsexpertise und ausgewählte Projekterfahrungen



PV-Projektentwicklungs-Pipeline der AREAM Group

Geografische Verteilung



Status der PV-Projekte in der Entwicklung

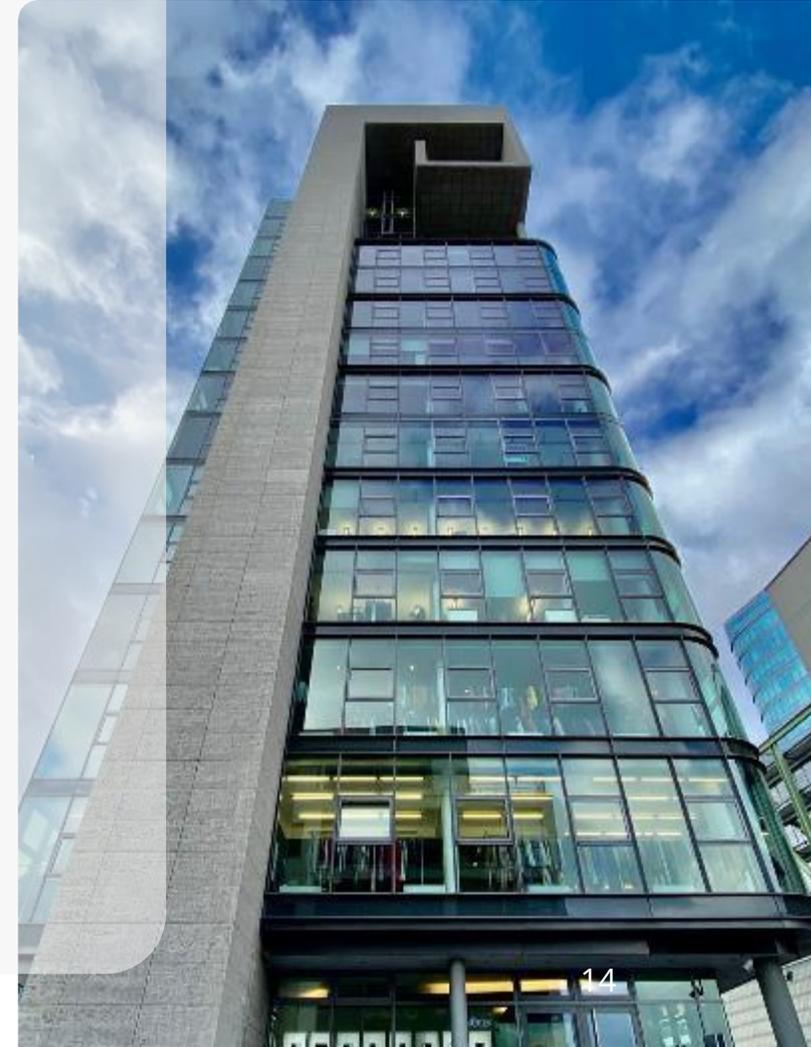
Bei den folgenden PV-Projekten liegt der Aufstellungsbeschluss bereits vor oder er steht unmittelbar bevor.

| Bundesland | System | Kapazität | Aktueller Projektwert | RTB |
|------------------------|----------------|-----------|-----------------------|----------|
| Sachsen-Anhalt | Freiflächen-PV | ~ 68 MWp | ~ 70,14 EUR/kWp | Q4 2025* |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 27 MWp | ~ 21,5 EUR/kWp | Q1 2026 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-/Moor-PV | ~ 22 MWp | ~ 46 EUR/kWp | Q1 2026 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 13 MWp | ~ 32,6 EUR/kWp | Q1 2026 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 29 MWp | ~ 23,3 EUR/kWp | Q1 2026 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 99 MWp | ~ 40 EUR/kWp | Q2 2026 |
| Sachsen-Anhalt | Freiflächen-PV | ~ 81 MWp | ~ 18,55 EUR/kWp | Q3 2026 |
| Brandenburg | Freiflächen-PV | ~ 97 MWp | ~ 23,0 EUR/kWp | Q4 2026 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 5 MWp | ~ 3,8 EUR/kWp | Q1 2027 |
| Nordrhein-Westfalen | Freiflächen-PV | ~ 14 MWp | ~ 15,79 EUR/kWp | Q1 2027 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-/Moor-PV | ~ 45 MWp | ~ 35 EUR/kWp | Q1 2027 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Agri-PV | ~ 13 MWp | ~ 45 EUR/kWp | Q2 2027 |
| Sachsen-Anhalt | Freiflächen-PV | ~ 80 MWp | ~ 4,9 EUR/kWp | Q3 2027 |
| Schleswig-Holstein | Moor-PV | ~ 70 MWp | ~ 25 EUR/kWp | Q3 2027 |
| Brandenburg | Freiflächen-PV | ~ 40 MWp | ~ 12,2 EUR/kWp | Q3 2027 |
| Mecklenburg-Vorpommern | Freiflächen-PV | ~ 42 MWp | ~ 44 EUR/kWp | Q4 2027 |

* Dieses Projekt der Aream Solar Finance GmbH soll entweder 2025 oder spätestens 2026 verkauft werden.

Wachstumsstrategie der AREAM Group

- Realisierung oder Erwerb von **2,5 GW** an Solar- und Windparks (mit und ohne Batteriespeicher) **in den nächsten Jahren**
- Weiterer **Ausbau der Projektpipeline** durch stringente Marktbeobachtung für Investitionsmöglichkeiten **im Wind- und PV-Bereich** und durch Nutzung des langjährigen Netzwerks zu etablierten Projektentwicklern, mit denen bereits Projekte umgesetzt wurden
- **Strategische Kooperationen** mit erfahrenen Windentwicklern zur Abrundung der Projektpipeline
- Zur Beschleunigung der Investitionstätigkeit: **Übernahme von genehmigten Bauvorhaben und Projekten in späten Entwicklungsstadien** im Windbereich, um die langjährigen Projektentwicklungszeiten zu umgehen
- Neue **Leistungen zur Netzstabilisierung und Leistungsbereitstellung** in Form von Energiespeicherung und sonstiger Energieinfrastruktur
- **Realisierung von Projekten für Industriekunden** zum Aufbau eigener Stromkapazitäten mit anschließendem Operations-Management durch die AREAM Group



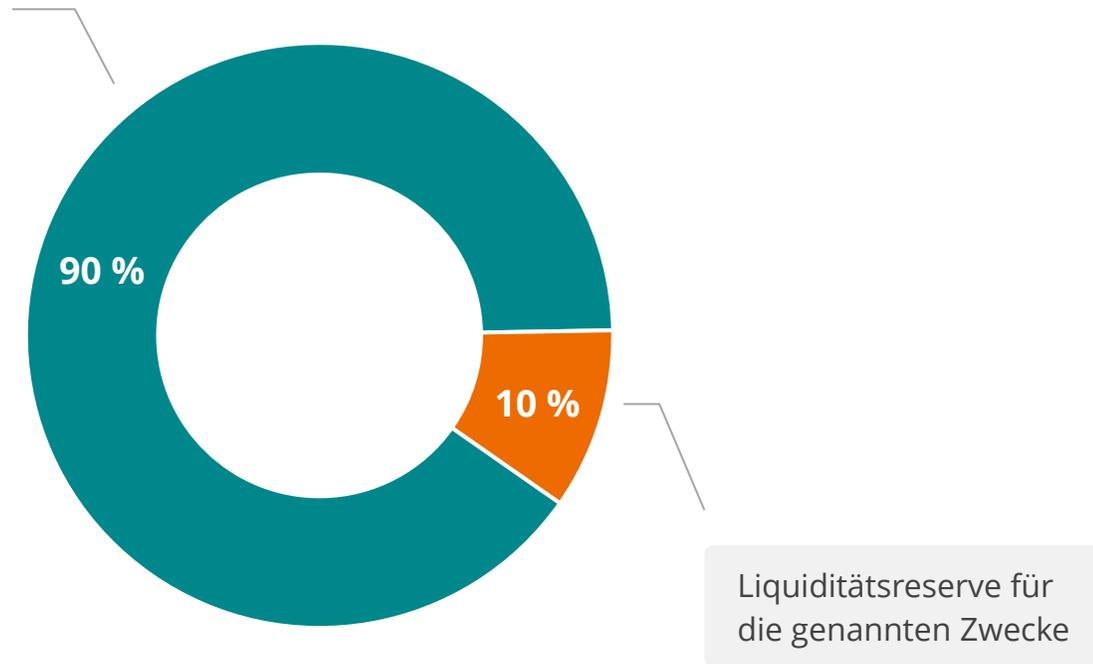
Eckdaten des Aream Green Bond 2025/2030

| | |
|--|--|
| Emittentin | Aream Infrastruktur Finance GmbH |
| Finanzierungsinstrument | Green Bond (klassifiziert gemäß SPO von EthiFinance) |
| Emissionsvolumen | Bis zu 10 Mio. Euro |
| Kupon | 7,25 % p.a. |
| Status | Nicht nachrangig, nicht besichert |
| ISIN / WKN | DE000A4DFWA7 / A4DFWA |
| Stückelung | 1.000 Euro |
| Ausgabepreis | 100 % |
| Angebotsfrist | 19. August 2025 bis 18. August 2026: Zeichnung möglich über www.arem.de/ir |
| Valuta | 4. November 2025 |
| Laufzeit | 5 Jahre: 4. November 2025 bis 4. November 2030 (ausschließlich) |
| Zinszahlung | Halbjährlich, nachträglich am 4. Mai und 4. November eines jeden Jahres (erstmalig am 4. Mai 2026) |
| Rückzahlungstermin | 4. November 2030 |
| Rückzahlungsbetrag | 100 % |
| Sonderkündigungsrechte der Emittentin | Ab 4. November 2028 zu 102 % des Nennbetrags, ab 4. November 2029 zu 101 % des Nennbetrags |
| Kündigungsrechte der Anleihegläubiger | Drittverzug, Negativverpflichtung, Veräußerungsbegrenzung für Vermögensgegenstände, Transparenzverpflichtung, Positivverpflichtung |
| Börsensegment | Voraussichtlich ab 17. März 2026: Open Market der Deutsche Börse AG (Freiverkehr der Frankfurter Wertpapierbörse) |
| Financial Advisor | Lewisfield Deutschland GmbH |

Mittelverwendung

Im Bereich erneuerbarer Energielösungen: Entwicklung, Bau und Betrieb (auch über Beteiligungen) u. a. von Energiespeicherlösungen mit oder ohne Photovoltaik- oder Windenergieanlagen, EEG-Innovationsprojekten, gewerblichen Aufdachanlagen, Bioenergieanlagen sowie Energieinfrastruktur, wie Umspannwerke.

- Vor allem Hybrid- und Stand-alone-Speichertechnologien sowie Projekte, die für Innovationsausschreibungen des EEG geeignet sind
- Thermische Speichertechnologien (inkl. Kälte- und Wärmespeicher)
- Sonstige grüne Infrastruktur (bspw. Umspannwerke)
- Entwicklungskooperationen und entwicklungsbezogene Beteiligungen im Erneuerbare-Energien-Bereich
- Betrieb ausgewählter Projekte über den RTB-Status hinaus, bspw. im Bereich Energy as a Service (EaaS) bei gewerblichen Aufdachanlagen



EthiFinance Stellungnahme

EthiFinance ist der Ansicht, dass das „Green Bond Framework“ der Aream Infrastruktur Finance GmbH vollständig mit den *Green Bond Principles* der International Capital Market Association (ICMA) (2021) übereinstimmt.

Das Rahmenwerk ist kohärent mit der Gesamtstrategie der Emittentin, deren ESG-Risikomanagement als moderat bewertet wird. Es liegen keine kontroversen Geschäftsaktivitäten und keine kontroversen Geschäftspraktiken der Schweregrade 3, 4 oder 5 vor.

Über die finanzierten Projekte in den grünen Projektkategorien „Erneuerbare Energie“ und „Energieeffizienz“ wird voraussichtlich eine umfassende Wirkung erzielt und maßgeblich zur Erreichung (inter-)nationaler Energieeffizienzziele, des Ziels 7 für eine nachhaltige Entwicklung der Vereinten Nationen (SDGs) sowie der Klimaziele der Emittentin beigetragen.

Soziale Verantwortung der AREAM Group

Mit **PowerOneForOne Foundation gGmbH**

eigene Stiftung zur Abschaffung der Energie-Armut in Entwicklungsländern.



AREAM unterstützt aktiv die **17 Ziele für nachhaltige Entwicklung** der UN.



UNPRI-Unterzeichner

AREAM wendet als Asset-Manager die 6 Prinzipien eines verantwortlichen Investors an.



AREAM ist aktives Mitglied im **Forum für Nachhaltige Geldanlagen (FNG).**



Investment Highlights

- 1.** Attraktiv verzinste Investmentmöglichkeit (Green Bond) in erneuerbare Energielösungen in Deutschland
- 2.** Zusage über Projektrechte im Wert von 1,5 Mio. Euro durch die Muttergesellschaft, die mit einer Ersatzverpflichtung besichert ist
- 3.** Hohe Wachstumsdynamik bei Batteriegroßspeichern in Deutschland: nahezu 4,5-fache Steigerung der installierten Leistung von 2024 bis 2026 prognostiziert
- 4.** Regulatorischer Rückenwind für Stand-alone-Batteriespeicher und Hybridlösungen bspw. durch Solarspitzengesetz
- 5.** 100 % grüne Mittelverwendung: direkter Beitrag zur Energiewende, Versorgungssicherheit und Dekarbonisierung
- 6.** Starker Track-Record des AREAM Group-Teams von ca. 1.200 MW entwickelter Solar- und Windkapazität seit 2009
- 7.** Vollständige Wertschöpfung aus einer Hand innerhalb der AREAM Group

Disclaimer

Diese Unternehmenspräsentation und ihr Inhalt („Dokument“) sind streng vertraulich und nicht zur Weiterleitung, Weitergabe, Veröffentlichung, Vervielfältigung oder Offenlegung (ganz oder teilweise) an andere Personen bestimmt. Außerhalb von Deutschland und Luxemburg kann die Verbreitung dieses Dokuments durch die jeweils anwendbaren Gesetze beschränkt oder unzulässig sein.

Dieses Dokument stellt weder ein Angebot zum Verkauf noch eine Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf oder zur Zeichnung von Wertpapieren dar. Das öffentliche Angebot der Schuldverschreibungen der Aream Infrastruktur Finance GmbH („Emittentin“) ist ausschließlich in Deutschland und Luxemburg vorgesehen und wird nur auf Grundlage des von der luxemburgischen Finanzaufsichtsbehörde (Commission de Surveillance du Secteur Financier, CSSF) gebilligten sowie in Deutschland an die Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht (BaFin) notifizierte Wertpapierprospekts erfolgen, der auf der Webseite der Emittentin (www.aream.de/ir) veröffentlicht wurde. Etwaige Angebote außerhalb von Deutschland und Luxemburg erfolgen auf der Grundlage von anwendbaren Befreiungen einer Registrierungs-, Einreichungs- oder Genehmigungspflicht ausschließlich an qualifizierte Investoren in bestimmten Rechtsordnungen mit Ausnahme der Vereinigten Staaten von Amerika („USA“), Kanada, Australien und Japan. Die Entscheidung, in die angebotenen Schuldverschreibungen der Emittentin zu investieren, sollte ausschließlich auf Basis des vorgenannten Wertpapierprospekts erfolgen.

Dieses Dokument und die darin enthaltenen Informationen dürfen nicht in den USA, Kanada, Australien oder Japan verbreitet werden. Dieses Dokument stellt kein Angebot zum Verkauf von Wertpapieren in den USA dar. Wertpapiere, einschließlich der Schuldverschreibungen der Emittentin im Rahmen eines etwaigen Angebots, dürfen in den USA oder an oder auf Rechnung bzw. zugunsten von US-Personen (wie in Regulation S des U.S. Securities Act von 1933 in der derzeit gültigen Fassung („Securities Act“) definiert) nur nach vorheriger Registrierung nach den Vorschriften des Securities Act oder aufgrund einer Ausnahmeregelung von der Registrierungspflicht verkauft oder zum Kauf angeboten werden. Weder die Emittentin noch sonst eine Person beabsichtigen, ein Angebot oder einen Teil davon in den USA zu registrieren oder ein öffentliches Angebot von Wertpapieren in den USA durchzuführen.

Dieses Dokument enthält zukunftsgerichtete Aussagen. Zukunftsgerichtete Aussagen sind alle Aussagen, die nicht Tatsachen der Vergangenheit beschreiben, sondern Begriffe wie „glauben“, „geht davon aus“, „erwarten“, „annehmen“, „schätzen“, „planen“, „beabsichtigen“, „könnten“ oder ähnliche Formulierungen verwenden. Diese zukunftsgerichteten Aussagen unterliegen jedoch naturgemäß Risiken und Unwägbarkeiten, da sie sich auf zukünftige Ereignisse beziehen und auf den gegenwärtigen Annahmen und Schätzungen der Emittentin beruhen, die zukünftig überhaupt nicht oder nicht wie angenommen eintreten können. Sie stellen daher keine Garantie für den Eintritt zukünftiger Ergebnisse oder Leistungen der Emittentin dar, und die tatsächliche Finanzlage und die tatsächlich erzielten Ergebnisse der Emittentin wie auch die gesamtwirtschaftliche und marktspezifische Entwicklung und die rechtlichen Rahmenbedingungen können wesentlich von den Erwartungen abweichen, die in den zukunftsgerichteten Aussagen ausdrücklich oder implizit angenommen werden, und diese nicht erfüllen. Anleger werden daher gewarnt, sich bei ihren Anlageentscheidungen in Bezug auf die Emittentin nicht auf die hier zum Ausdruck kommenden zukunftsgerichteten Aussagen zu stützen.

Ihre Ansprechpartner



MARKUS VOIGT

markus.voigt@aream.de

Telefon: +49 (0) 211 / 30206042



RENÉ KAUTZ

rene.kautz@aream.de

Telefon: +49 (0) 211 / 30206042

Aream Infrastruktur Finance GmbH

Kesselstraße 3 | 40221 Düsseldorf

Tel. +49 (0) 211 / 30206042

Fax +49 (0) 211 / 30206049

www.arem.de