

Windvorranggebiet

W36 – Dachsberg

(Niedernberg)

18.11.2025 – Gemeinderatssitzung (öffentlich)

Inhalt

- Regionales Energiewerk Untermain
- Überblick Erneuerbaren Energien (Exkurs)
- Ablauf von Windkraft-Projekten
- Zwischenstand W36 Dachsberg
- Weitere Schritte
- Fragen/Austausch/Diskussion



Gründung am 7. März 2024

Schulterschluss zur Energiewende besiegelt

Erneuerbarer Strom: Regionales Energiewerk Untermain startet – Gemeinden im Kreis Miltenberg, Stadt Aschaffenburg und Versorger im Boot

NIEDERNBERG. Die 34 Gesellschafter des Regionalen Energiewerks Untermain (REW) haben ihren Schulterschluss formell vollzogen: Am Donnerstag beurkundete der Notar in Niedernberg den Beitritt der Stadt Aschaffenburg, der Gemeinden des Landkreises Miltenberg, der vier regionalen Energieversorger und der Bürger-Energiegenossenschaft Untermain.

»Wir sind absolut stolz, das wir das hinbekommen haben«, sagte der scheidende Bürgermeister Niedernbergs, Jürgen Reinhard, beim Pressegespräch. Er gehörte zu den Drahtziehern des Regionalen Energiewerks Untermain.

Wertschöpfung vor Ort

Der Miltenberger Landrat Jens Marco Scherf, der wie Aschaffenburgs Oberbürgermeister Klaus Herzing dem Aufsichtsrat angehört, zeigte sich begeistert. Das REW mache es möglich, die Energiewende vor Ort zu steuern und die Wertschöpfung am Ausbau erneuerbarer Energie in der Region zu halten. Dass die Kommunen die Entwicklung in die Hand nehmen, sei die ideale Bürgerbeteiligung. Zudem könnten die



Gut gelaunt und optimistisch: Die Gesellschafter, Akteure und Aufsichtsräte starten das Regionale Energiewerk Untermain. Es wird den Ausbau erneuerbarer Energie steuern, Projekte entwickeln und Bürgerbeteiligung sicherstellen.

Bürger bei der späteren Umsetzung der Projekte beispielsweise in Genossenschaften direkt an den Erlösen partizipieren.

Scherf appellierte an die Bürger, die geeignete Flächen für Windkraft besitzen und einbringen wollen: Sie mögen sich an ihre Gemeinde oder ans REW wenden und nicht voreilig Angebote fremder Investoren unterschreiben.

Dieter Gerlach (ehemals Stadtwerke Aschaffenburg), der mit Christoph Keller (Energieversorgung Miltenberg-Bürgstadt) als

Geschäftsführer fungiert, sieht vorher: Nicht aller Widerstand gegen Windkraft oder Freiflächen-Photovoltaik werde verstummen, wenn die Gemeinde die Entwicklung in die Hand nimmt und die Bürger beteiligt.

Gerlach gab den Kritikern aber zu bedenken, dass der künftige Wohlstand der Region vom Gelingen der Energiewende abhänge. Vier Fünftel der Energie, die heute importiert werden müsse, werde von Gewerbe und Industrie verbraucht. Scherf bekräftigte das:

»Wir brauchen verfügbare, bezahlbare und damit regenerative Energie—hier vor Ort.«

Die Suche nach geeigneten Flächen hat bereits begonnen. Reinhard zeigte sich überzeugt: Es werde gelingen, die zwei Prozent der Kreisfläche zusammenzubringen, die als Vorrangfläche für Windkraft auszuweisen ist. In der ersten Gesellschafterversammenten Gesellschafterversammenten Projektliste besprochen worden. Für eine Fläche vergab die Versammlung ein ornithologisches Gutachten, so Scherf. Es müsse vegetationsbedingt jetzt starten. Mit Blick auf die Konzern-Konkurrenz äußerten sich die Akteure zur Lage der Flächen nicht.

Wichtig sei auch der Schulterschluss mit den regionalen Versorgern. Sie übernähmen die Hauptlast der Kosten des REW und entlasteten so die klammen Kommunen.

Elf im Aufsichtsrat

Der Aufsichtsrat des REW wird elf Mitglieder haben, darunter sechs kommunale. Neben Scherf und Herzing sind das gut verteilt die Bürgermeister Kai Hohmann (Elsenfeld), Wolfgang Hörnig (Faulbach), Stefan Schwab (Kirchzell), und Michael Schüßler (Leidersbach). Fünf Sitze sind für die Versorger und die Genossenschaft.

Zwei Akteure sind künftig nicht mehr dabei: Der Gründungsvater Gerlach geht endgültig in Ruhestand. Sei Nachfolger als Geschäftsführer neben Keller wird der Kleinheubacher Bürgermeister Thomas Münig. Reinhard scheidet als Bürgermeister aus. Über seinen Nachfolger entscheidet die Stichwahl.

Bote vom Untermain – Freitag, 8 März 2024

Alle Kommunen d. LK Miltenberg + **Stadt Aschaffenburg** Gemeinsam den Wandel Regionale Energieversorger: AVG, City-USE (EZV), Gasuf, ENTEGA Regenerativ gestalten Bürgerenergiegenossenschaft Untermain eG

Grundgedanke

"Die Energiewende vor Ort im Interesse der Region gestalten"

Zielsetzung

- Abwägenden Einfluss auf **Umfang von Projekten** nehmen
- Wirtschaftliche Wertschöpfung in der Region halten
- Mitbestimmung und **Beteiligung lokaler Akteure** sichern
- Versorgungssicherheit für Bürgerinnen und Bürger gewährleisten
- Nutzung regionaler Energieerzeugung dauerhaft steuern

Selbstverständnis

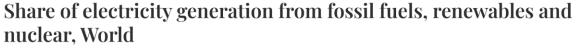
"Partner für die Kommunen zur Wahrung regionaler Interessen und Sicherstellung der Steuerungshoheit bei der Umsetzung von Erneuerbaren Energieprojekten"

Vorteile für die Flächeneigentümer

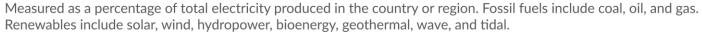
- Neutraler Partner aus Region
- Gemeinsame Abstimmung eines passenden Projekt-Konzepts
 - → Steuerungshoheit (bspw. Standorte, WEA-Anzahl, Beteiligungsmodelle, etc.)
- Transparente Standort- und Wirtschaftlichkeitsanalysen
- Vertrauenswürdiges und klares Vertragswerk
- Unterstützung bei offenem und sachkundigem Bürgerdialog
 - → Wahrung des "Dorffriedens"
- Konzepte für breite Akzeptanz statt immenser Profite für Einzelne
- **REW trägt finanzielles Risiko** in der Vorplanung

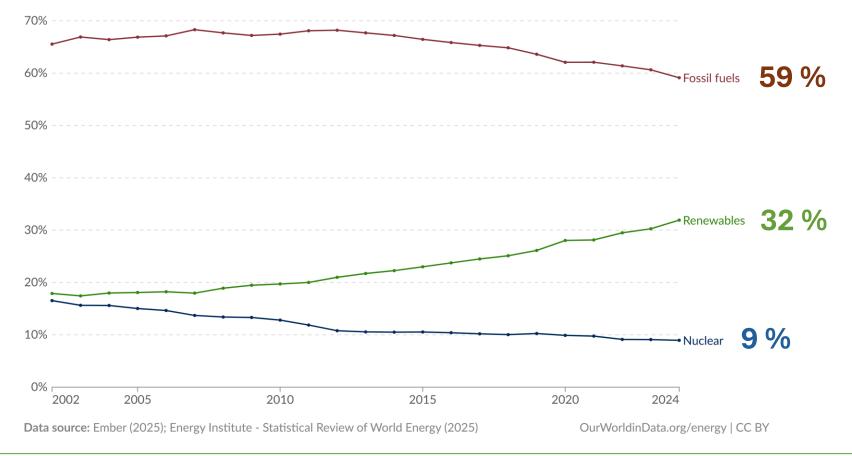
Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

→ Weltweit



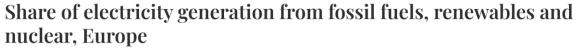
Our World in Data





Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

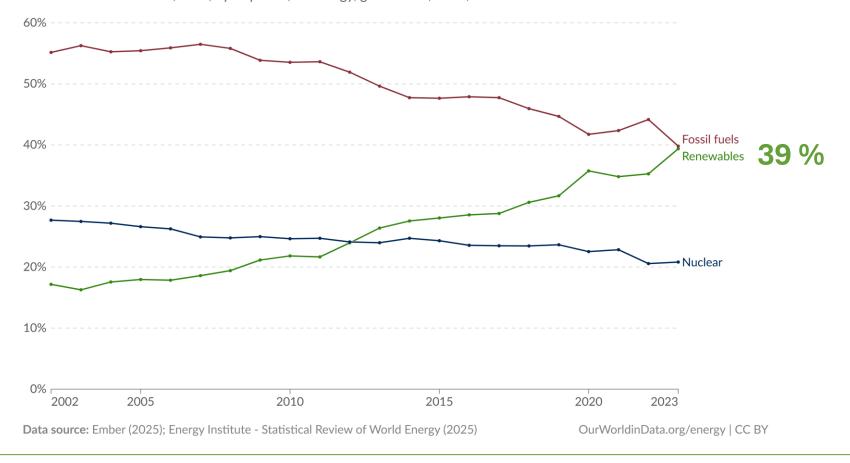
→ Europa





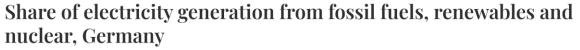
8

Measured as a percentage of total electricity produced in the country or region. Fossil fuels include coal, oil, and gas. Renewables include solar, wind, hydropower, bioenergy, geothermal, wave, and tidal.



Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

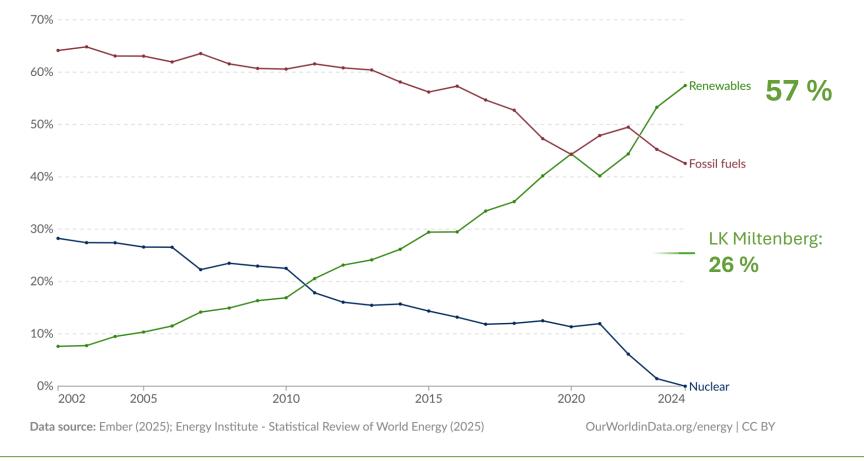
→ Deutschland





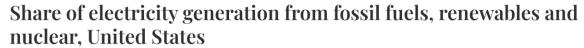
9

Measured as a percentage of total electricity produced in the country or region. Fossil fuels include coal, oil, and gas. Renewables include solar, wind, hydropower, bioenergy, geothermal, wave, and tidal.



Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

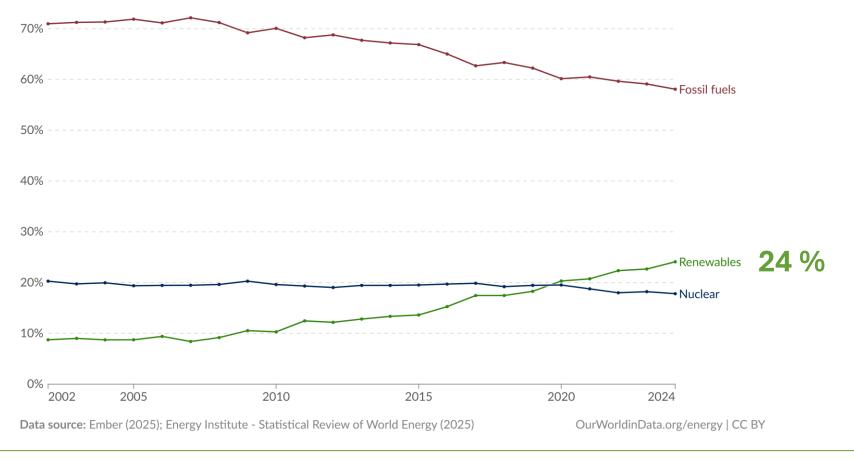
→ USA





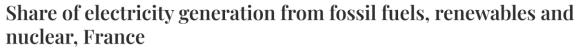
10

Measured as a percentage of total electricity produced in the country or region. Fossil fuels include coal, oil, and gas. Renewables include solar, wind, hydropower, bioenergy, geothermal, wave, and tidal.



Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

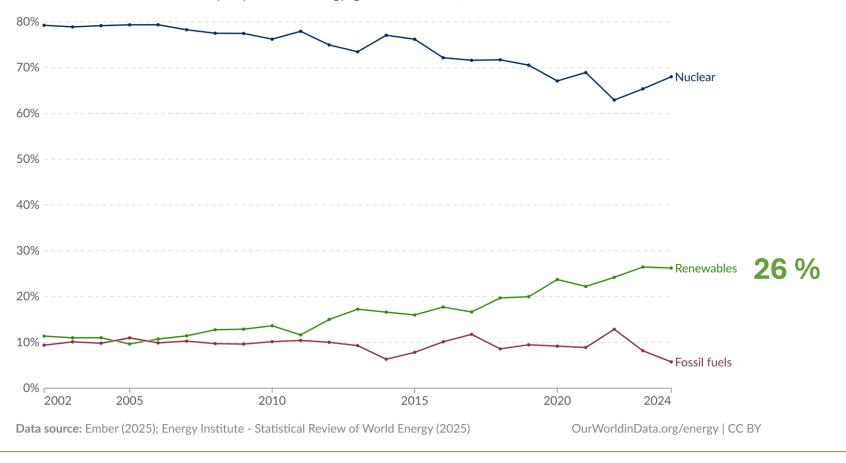
→ Frankreich





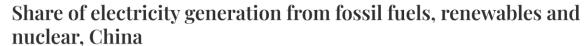
11

Measured as a percentage of total electricity produced in the country or region. Fossil fuels include coal, oil, and gas. Renewables include solar, wind, hydropower, bioenergy, geothermal, wave, and tidal.



Ist-Stand Stromerzeugung (2002 -2024)

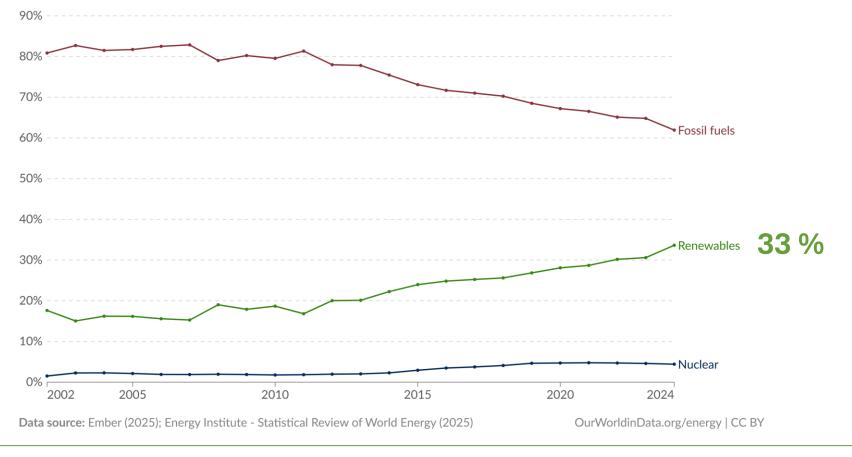
→ China





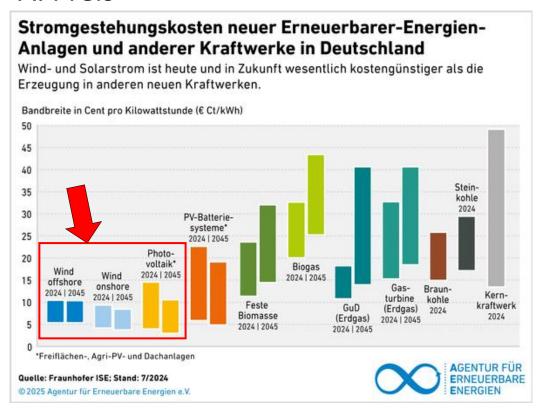
12

Measured as a percentage of total electricity produced in the country or region. Fossil fuels include coal, oil, and gas. Renewables include solar, wind, hydropower, bioenergy, geothermal, wave, and tidal.



Warum Energiewende?

A. Preis



B. Unabhängigkeit

Deutsche Energieimporte 2024 in Mrd. EUR

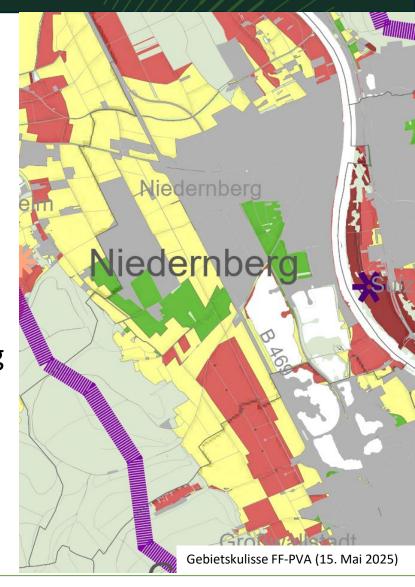
Suchspiel: in diesem Diagramm ist ein Handlungsaufruf versteckt



C. Lebensgrundlage

Überblick Erneuerbare Energien - Photovoltaik

- Kommunale Steuerungshoheit bei Flächenausweisung
- Planungsgrundlage vom RPV: Gebietskulisse FF-PVA
- Günstiger PV-Strompreis
 - → gut für Endkunden
 - → Herausforderung für neue Projekte
- Preisverfall in **Mittagsstunden** (Redispatch) → Speicher!
- Co-Location von Speichern für Innovationsausschreibung
- Marktreife von Agri-PV Projekte (Doppelnutzung)
- Kleinere kommunale Projekte mit Eigenverbrauch oder regionales Energy Sharing



18.11.2025

Überblick Erneuerbare Energien - Speicher

- Schlüsseltechnologie für flexibles Stromsystem → Glättung
- Reduzierung des Netzausbaus

 Effizienzsteigerung
- Riesige Anzahl an Projektanträgen (4-fache Kapazität = "Batterie-Tsunami")
- Hauptsächlich Standorte an Umspannwerken (bspw. Niedernberg)
- Problem der Vermarktungsmodelle (Erzeugung im Norden, Speicher im Süden)

18.11.2025

15

- **Konkurrenz** um Netzkapazitäten → Zurückhaltung bei Netzbetreibern
- NEU (Nov. 2025): Privilegierung von Speichern im Außenbereich (BauGB)
 - → Eingeschränkte Privilegierung entfällt (Co-Location mit PV)
 - → Verlust der kommunalen Steuerungshoheit?
 - → Bewertung seitens Netzbetreiber?

Überblick Erneuerbare Energien - Stromnetze

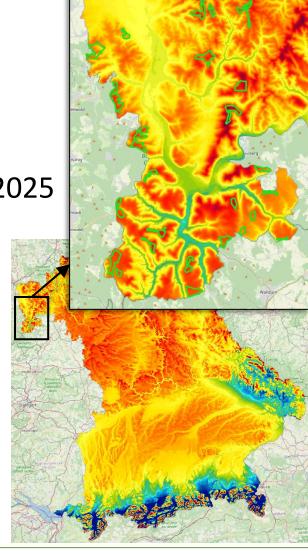
- Vielerorts Nadelöhr der Energiewende
- Lokale Überlastung bei PV-lastigen Mittagsstunden
 - → Abschaltungen/"Redispatch" (3,5% in 2024)
- Entlastung/Glättung durch "netzdienliche" Speicher dringend nötig
- **Effiziente Auslastung** essenziell → Überbauung von Kapazitäten (PV + Wind)
- Anschluss von Großprojekten (bspw. Wind) direkt an Hochspannung (UWs)
- Kaum belastbare Infos zur Auslastung regionaler Netze
- Zusammenarbeit mit Netzbetreibern zum besseren Informationsfluss

Überblick Erneuerbare Energien - Wärme

- Erster Schritt: kommunale Wärmeplanung (bis Juni 2028)
- Elektrifizierung durch Wärmepumpe wird Normalfall, wo kein Wärmenetz
 → Erhöhte Anforderungen ans Verteilnetz (Strombedarf)
- Alternativ: Solarthermie, Biomasse/-gas, (industrielle) Abwärme
- Neue (wirtschaftliche) Wärmenetze denkbar, bei entsprechender Wärmedichte
- Europäisches Wasserstoffkernnetz im LK Miltenberg (insb. Industrie)
- Wirtschaftliche Nutzung von Wasserstoff in (privaten) Heizungen fraglich
- Sektorenkopplung als Chance (Strom ↔ Wärme)
- Konstanter politischer Kurs nötig

Überblick Erneuerbare Energien - Wind

- Maßgebliche Rechtliche Änderungen seit Energiekriese 2022
 - Privilegierung im Außenbereich (§35 BauGB)
 - Flächenbedarfsgesetz von Bund & Länder (§3 WindBG)
- Ausweisung von 22 Vorranggebieten am Untermain im Oktober 2025
 - → Gute Flächen im Bayernvergleich
- **Größtes Potenzial** für Ausbau von Erneuerbaren Energien, bei gleichzeitig geringstem Flächenverbrauch (vgl. PV oder Biomasse)
 - → Versorgung von ca. **4.500 Haushalten pro Windrad**
- Chance für die Region, bei richtiger Umsetzung
- Hauptfokus des REW derzeit
- Starke Abhängigkeit von Bundespolitik (EEG/EnWG Änderungen)



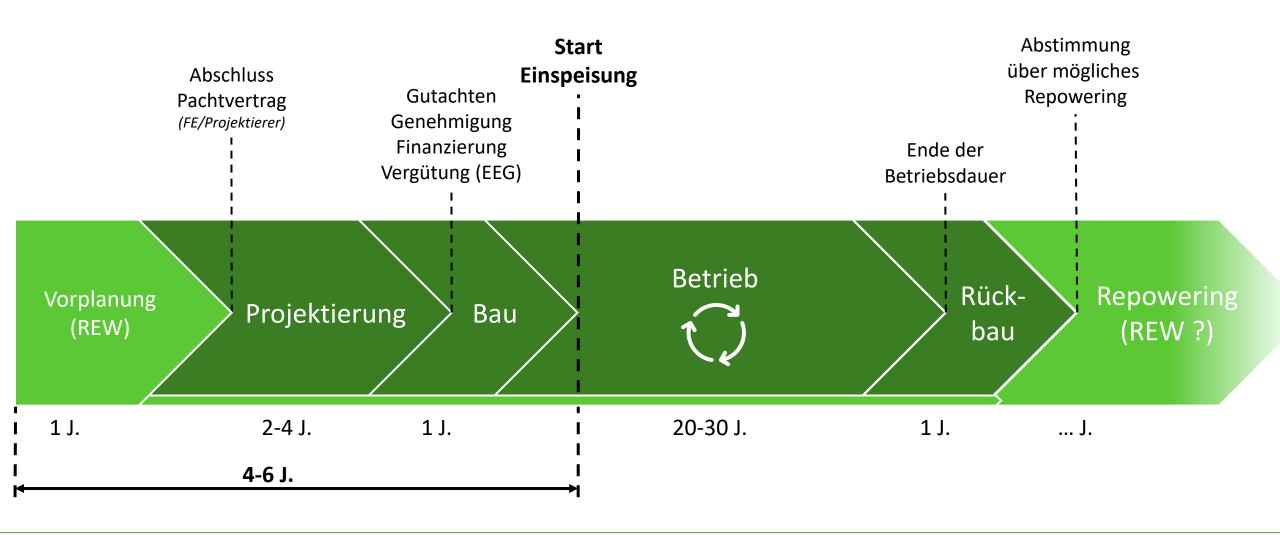
Überblick Erneuerbare Energien - Fazit

- Hohe Komplexität durch wechselseitige Abhängigkeit ("Henne/Ei"-Problem)
 - → Strom/Wärme, Erzeugung/Verbrauch/Netz, Gesetzgebung/Marktsituation
- Unheimliche Dynamik auf allen Ebenen (EU, Bund, Land, Kommune)
- Keine Zeit zu verschwenden & Verantwortung für Generationen

Daher:

- Möglichkeiten neutral und unabhängig voneinander bewerten
- Sinnvolle Synergien mitnehmen, ohne Projekte abhängig zu machen
- Passende Partner auswählen, für langfristige Flexibilität und Kooperation
 - → Schritt für Schritt in die Umsetzung

Ablauf von Windkraft-Projekten



W36 Dachsberg – Überblick

6. Oktober 2025: Beschluss der finalen Fläche

- → Berücksichtigung Wohnhaus im Außenbereich: 600m (-8,8 ha)
- → finale **Planungssicherheit** für die Fläche

Eckdaten:

- Fläche: **58,1 ha**
- Höhe: 162 233 m ü. NN
- 100 % kommunal (Niedernberg, Großostheim)
- Laub- und Nadelwald
- 1.000 m Mindestabstand Wohngebiet

Rückmeldung **Großostheim**: **kein Interesse** an Projektierung Netzanschluss direkt am **Umspannwerk (2,1 km)** vorgesehen



W36 Dachsberg – Maximalplanung

• Anlagenanzahl: 4 St. (bspw. Nordex N175)

Leistung je Anlage: 6,8 MW

Gesamtleistung: 27,2 MW

Windgeschwindigkeit: 6,2 m/s (auf NH an Standorten)

• Volllaststunden: 2.301 h/Jahr

• Energieertrag: **62.586.000 kWh/Jahr** (p50)

Versorgung: ca. 18.000 Haushalte

Investitionskosten: 40 Mio. €

Kommunalvergütung: 125.173 €/Jahr

nach §6 EEG



W36 Dachsberg – reduziertes Layout (bspw. 800 m Wohngebäude)

• Anlagenanzahl: **3 St.** (bspw. Nordex N175)

Leistung je Anlage: 6,8 MW

Gesamtleistung: 20,4 MW

Windgeschwindigkeit: 6,2 m/s (auf NH an Standorten)

• Volllaststunden: **2.421 h/Jahr**

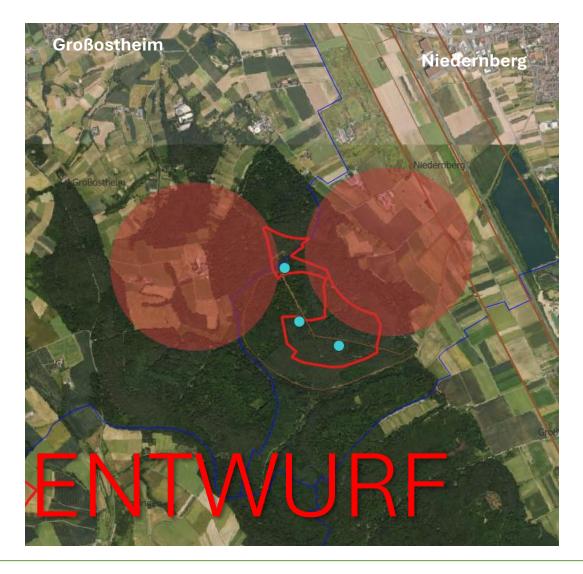
• Energieertrag: **50.201.000 kWh/Jahr** (p50)

Versorgung: ca. 14.000 Haushalte

Investitionskosten: 31 Mio. €

Kommunalvergütung: 107.283 €/Jahr

nach §6 EEG



Wie geht's weiter...?

Feststellung aus Potenzialanalyse -> wirtschaftliches Projekt vorhanden!

Nächster Schritt: Konkrete Projektierungsangebote einholen

Option A: Direktvergabe	Option B: Freie Ausschreibung
• i.d.R. Pachtvertrag zw. REW und Eigentümer	Vermittlungsvertrag zw. REW und Eigentümer
• Einzelne Verhandlung(en) mit Projektierer(n)	Vorgabe von Rahmenbedingungen für Projekt
 Übertragung der Pachtverträge (Projektrechte) auf ausgewählten Projektierer Sinnvoll bei: 	 Einholung von Projektierungsangeboten über digitales Bieterverfahren (Pacht, Zeitplan, Beteiligung,)
ungewöhnlichen Projektkonzepten	Transparente Bewertung der Angebote
 Vergabe an bestehende Kooperationspartner (eigenes Stadtwerk o.ä.) komplexen Eigentümerstrukturen 	 Auswahl am Ende des Prozesses Pachtvertrag direkt mit Wunsch-Projektierer

Regionales Energiewerk Untermain 18.11.2025

24

Wie geht's weiter...?

Nächster Schritt:

Heute: Beschluss bzgl. Vermittlungsvertrag

Danach: Einholung konkreter Projektierungsangebote durch REW

Appell an die Kommune

- Strukturiertes Vorgehen ohne überzogene Eile
- Als Flächeneigentümer: Ermöglichung nachhaltiger Beteiligungskonzepte
- Offene Kommunikation bzgl. Unklarheiten oder Bedenken

Appell an die Bürger:innen

- Wahrung eines sachlichen und menschlichen Umgangs miteinander
- Keine Banalisierung von komplexen Zusammenhängen
- Offener und ehrlicher Austausch über das Für und Wider

Faktencheck Windenergie

Die 10 häufigsten Bedenken

rund um die Windenergie

Versorgungssicherheit

Sicherheit

Wirtschaftlichkeit

Landschaftsbild

Rückbau

Schall Lokale Wertschöpfung

Naturschutz Schattenwurf

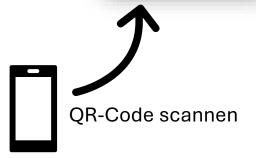
Materialabrieb

Finanzierung

Recycling

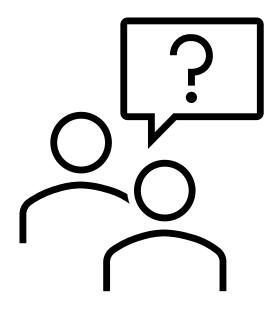
Website: <u>www.rew-untermain.de</u>, oder...







Fragen





Kontakt:

REW Untermain GmbH

Bürostandort: Friedenstraße 2 63924 Kleinheubach

Fabian Rothermich

Projektkoordinator Erneuerbare Energien

09371 – 971649 info@rew-untermain.de

Gemeinsam den Wandel gestalten

Verfahren zu Ausweisung von Windvorranggebieten

Grund für das Verfahren

Maßgebliche Rechtliche Änderungen ab 2022 für Windkraft (Energiekriese, Abhängigkeit)

- Privilegierung im Außenbereich (§35 BauGB)
- Flächenbedarfsgesetz von Bund & Länder (§3 WindBG)
 - → verpflichten: 1,1% bis 2027, min. 1,8% bis 2032 (Landesfläche)

Wenn-Nicht-Szenario

Allgemeine Privilegierung von Windkraft im Außenbereich!

- ca. 16 % der Landesfläche
- Keine Steuerung mehr möglich durch Kommunen, oder Behörden
- Nur noch rechtliche Mindestanforderungen gültig (z.B. Abstände z. Siedlungen)
- Flächeneigentümer ist ausschlaggebend (insb. private)
- → Daher: **Gezielte Ausweisung von Vorranggebieten** durch den Regionalen Planungsverband (RPV)
 - Festlegung von sachlichen Kriterien (Siedlungswesen, Natur-/Landschaftsschutz, Qualität, ...)
 - Bewusste Abwägung von Schutzgütern (Mensch, Umwelt, Landschaft, ...)
 - Beteiligung der Öffentlichkeit (vgl. Bauleitverfahren)

