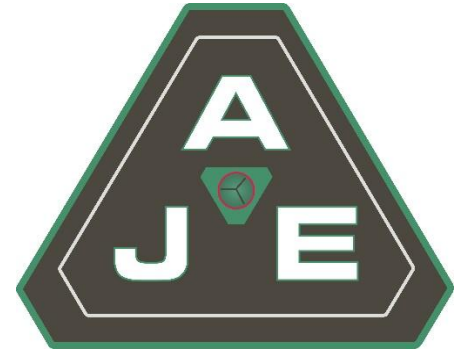




Altmühl – Jura

Energiegenossenschaft eG

Nachhaltige Entwicklung braucht verantwortliche Bürger.

**„Die Energieherstellung muss in der Hand der Bürger,
nicht der Großkonzerne und der Staaten liegen.“**

(Prof. Dr. Hans-Peter Dürr, Physiker und Gründer der Initiative Global Challenges Network)

Wir, in der Altmühl-Jura-Region



TOP1: Begrüßung durch den Aufsichtsrat und Feststellung der Beschlussfähigkeit

TOP2: Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025

TOP3: Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

TOP4: Bericht des Aufsichtsrates

TOP5: Bericht über die gesetzlichen Prüfungen und Bekanntgabe der Prüfungsberichte

TOP6: Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2025 und Ergebnisverwendung

TOP7: Beschlussfassung über die Entlastung von Aufsichtsrat und Vorstand

TOP8: Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2026

TOP9: Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder





1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

Feststellung der Beschlussfähigkeit

Bestimmung Schriftführer

Entwicklung der Altmühl – Jura – Energiegenossenschaft
seit Gründung im Januar 2013 (Mitglieder / Kapital)





Mitgliederentwicklung der Altmühl Jura Energiegenossenschaft eG (Mitglieder / Kapital)

Status 31.12.2025

Mitglieder:	573
Geschäftsanteile:	11.864
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	2.966.000,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	5.176,27 €

Status 29.06.2026

Mitglieder:	581
Geschäftsanteile:	12.011
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	3.002.750,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	5.168,24 €



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025

Übersicht der Projekte





Projekte und Beteiligungen Altmühl-Jura Energiegenossenschaft

PV auf der Wasserversorgung Beilngries
29,82 kWp



LED Beleuchtung,
PV & Speicher
Radweg
Kinding



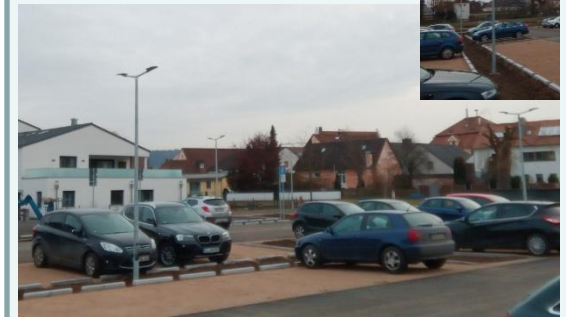
Windpark Denkendorf
Beteiligung 50.000 €



PV Anlagen für Mitglieder und
städt. Liegenschaften / Speicher



LED Beleuchtung Parkplatz
Mittelmühle Beilngries



LED Beleuchtung Parkplatz Bühlerhalle Beilngries
PV Dachanlage und Speicher



LED Beleuchtung
Geschäftsstelle
Altmühl-Jura mit
PV und Speicher

Beteiligung Windrad
Ernersdorf, 50.000 €



PV auf der Bauhofhalle Dietfurt
38,5 kWp





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025

PV – Bauhofhalle Dietfurt – 38,5 kWp

Energieertrag 2025 :

31.970 kWh

Eingespeist:

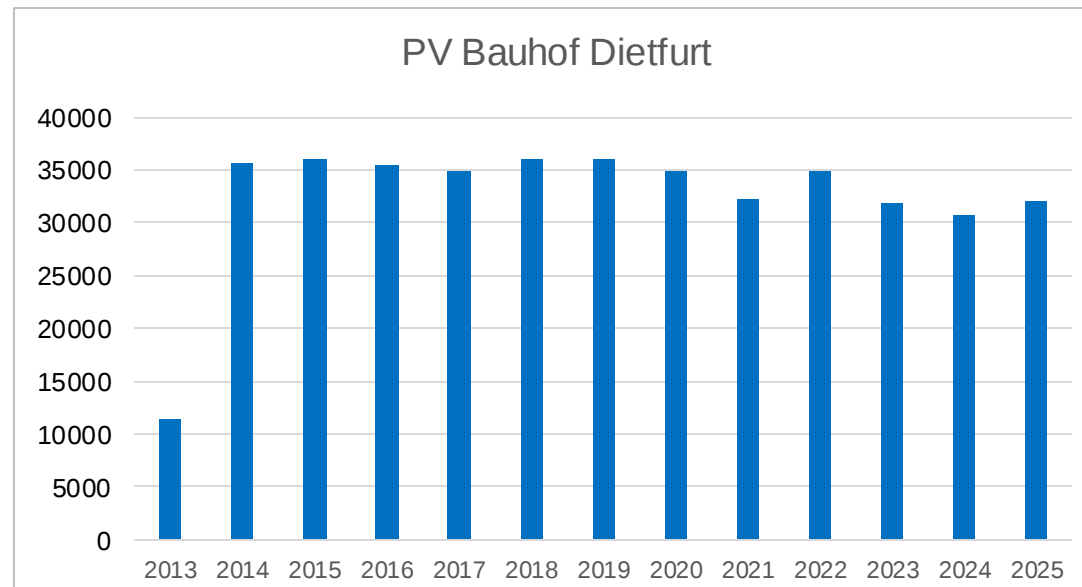
27.100 kWh

Eigenverbrauch:

4.870 kWh

Erzeugt seit Inbetriebnahme (Juli 2013 bis Dez. 2025):

422.135 kWh





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025

Windkraftbeteiligung Ernersdorf-Berching

- Energieertrag der WEA 101,72% des Solls für 2025 (BDB Index Region 25, **Bayern 83,10%** für 2025)
- Gesellschafterversammlung beschließt trotz des schlechten Windjahres eine erhöhte Entnahme

Monat	Ertragsschätzung* Betreiber [kWh]	Ertragsdaten Windpark [kWh]	EVU-Ertrag [kWh]		Erreicht [%]	Summe Abregelungen [kWh]	Tatsächlich Erreicht [%]	Verfügbarkeit Park [%]
	SOLL	(IST)	IST					
Januar	768.096	917.528	913.825	-0,4%	119,0	0	119,0	96,49
Februar	695.389	488.515	485.913	-0,5%	69,9	258	69,9	99,87
März	670.814	450.440	447.890	-0,6%	66,8	9.915	68,2	100,00
April	460.629	521.893	519.127	-0,5%	112,7	14.366	115,8	100,00
Mai	443.929	572.839	570.172	-0,5%	128,4	3.478	129,2	99,99
Juni	341.440	518.239	515.854	-0,5%	151,1	5.225	152,6	92,41
Juli	393.192	424.547	410.689	-3,3%	104,4	2.354	105,0	98,99
August	332.550	287.245	285.019	-0,8%	85,7	4.747	87,1	99,67
September	394.780	540.459	537.786	-0,5%	136,2	13.000	139,5	100,00
Oktober	538.036	745.850	742.369	-0,5%	138,0	0	138,0	93,80
November	563.563	419.291	416.977	-0,6%	74,0	0	74,0	97,93
Dezember	747.586	562.596	560.072	-0,4%	74,9	0	74,9	95,00
Jahressumme	6.350.000	6.449.442	6.405.693		100,88	53.343	101,72	
Ø je Monat	529.167	537.454	Leitungsverlust			Tatsächlich erreichte Jahressumme [kWh]		
Ø des Jahres			-0,68%			6.459.036		97,85





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025

Windkraftbeteiligung Denkendorf

Ertragsdaten Denkendorf in kWh

Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt Ist	Gesamt Plan	Verteilung Jahr in %	Verteilung Jahr in %
Januar	470.241	445.689	509.540	517.670	496.836	2.439.976	2.496.000	12,71%	13%
Februar	213.966	199.352	230.662	236.549	231.782	1.112.311	1.881.600	5,79%	9,80%
März	247.750	238.984	272.070	276.088	261.005	1.295.897	1.804.800	6,75%	9,40%
April	244.105	239.191	257.445	269.725	251.671	1.262.137	1.190.400	6,57%	6,20%
Mai	281.631	282.806	306.086	322.180	289.614	1.482.317	1.056.000	7,72%	5,50%
Juni	280.365	269.141	302.600	303.231	291.210	1.446.547	1.036.800	7,53%	5,40%
Juli	244.581	213.536	264.404	267.813	253.455	1.243.789	1.132.800	6,48%	5,90%
August	157.899	147.755	168.423	168.603	162.084	804.764	1.094.400	4,19%	5,70%
September	278.512	250.338	288.260	302.184	283.144	1.402.438	1.248.000	7,30%	6,50%
Oktober	405.476	351.707	469.483	467.745	454.229	2.148.640	1.785.600	11,19%	9,30%
November	198.673	171.004	207.385	215.865	196.448	989.375	2.188.800	5,15%	11,40%
Dezember	240.628	216.216	256.873	271.345	250.878	1.235.940	2.284.800	6,44%	11,90%
Gesamt	3.263.827	3.025.719	3.533.231	3.618.998	3.422.356	16.864.131	19.200.000	87,83%	100%
Gesamt ohne Ausfälle					Differenz	-2.335.869	19.200.000		

Verfügbarkeit Denkendorf in %

Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt
Januar	100,00	99,80	100,00	100,00	99,47	99,85
Februar	99,83	100,00	99,87	99,85	99,87	99,88
März	99,28	99,18	99,48	99,41	99,12	99,29
April	100,00	100,00	99,98	100,00	100,00	100,00
Mai	98,81	99,53	100,00	99,83	99,66	99,57
Juni	100,00	100,00	99,65	99,66	99,75	99,81
Juli	100,00	95,50	99,39	99,79	99,71	98,88
August	99,45	99,25	99,24	99,37	99,50	99,36
September	98,62	99,83	93,25	99,90	99,82	98,28
Oktober	97,28	100,00	99,94	100,00	100,00	99,44
November	100	96,19	99,56	100,00	97,30	98,61
Dezember	95,95	100	100	96,72	100	98,53
Gesamt	99,10	99,11	99,20	99,54	99,52	99,29

Gesamtertrag 2025: 16.864.131 kWh (ohne Netzverluste)
Soll 2025: 19.200.000 kWh
entspricht: 87,8% Ertrag



Struktur der Gesellschaften

Altmühl-Jura Energiegenossenschaft eG

Projektentwicklung und Betrieb der Solarparks

Verwaltung der Solarparks und Geschäftsführung

Errichtung und Betrieb von Anlagen zur regenerativen Energieerzeugung sowie damit im Zusammenhang stehenden Dienstleistungen

Altmühl-Jura Energie GmbH
AJE eG, 100%

AJE Verwaltungs GmbH
AJE eG, 100%

Solarpark
Raitenbuch
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%

Solarpark Oening
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%

Solarpark Oberbürg
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%

Solarpark
Paulushofen
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%

Solarpark Irfersdorf
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%

Solarpark
Langenthonhausen
GmbH & Co. KG
AJE eG, min. 50%



Solarpark Oening, 14.711 kWp

Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Einspeisung

- Die Energieerzeugung und Einspeisung der PV Anlage Oening läuft technisch sehr zufriedenstellend
- In 2025 hat der Solarpark Oening 10.593.600 kWh Energie erzeugt und eingespeist
- An 560 Stunden (205 Stunden im Jahr 2024) war die Anlage wegen Redispatch abgeregelt. (Redispatch Ausfall wird vom Netzbetreiber kompensiert)
- Die exakte Berechnung der Ausfallenergie durch die Redispatch Maßnahmen des Netzbetreibers für 2025/2026 und einen Teil der Anlage steht derzeit noch aus
- Basierend auf der Ausfallenergie durch die Redispatch Maßnahmen wird der PV Park Oening monetär durch den Direktvermarkter kompensiert
- An ca. 500 Stunden war der Strompreis an der Börse negativ (Direktvermarkter regelt aber erst bei -4ct/kWh ab). Die nicht gelieferte Energie wird vom Direktvermarkter vergütet
- Nach EEG 2021 entfällt der Anspruch auf Vergütung wenn der Strompreis länger als 4 Stunden negativ ist (ab Stunde 0)





Solarpark Oening, 14.711 kWp

Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Technik

- Im Sommer/Herbst 2025 mehrmals Verlust der Kommunikation zum PV Park
 - Fehlersuche und Analyse über mehrere Tage
 - Austausch zweier Datenswitches im Umspannwerk und der Übergabestation lösen das Problem
 - Extreme Temperaturen als Ursache des Problems identifiziert
- Bau und Anschluss des neuen Umspannwerks in Kevenhüll sorgen für 2 wöchige Abschaltung des PV Parks tagsüber
- Jährliche Wartung des Solarparks durch die AJE
- Finale Instandsetzung der betroffenen Zuwegungen zum Solarpark
- Winter 2025/2026 – Eisansatz/Eiswurf durch das benachbarte Windrad hat insgesamt 7 PV Module im PV Park zerstört
Module wurden entsprechend ersetzt.
- Durchführung der biologischen Ausgleichsmaßnahmen am PV Park Oening. Pflanzung von Hecken, Sträuchern, Bäumen und Kletterpflanzen





Solarpark Oening, 14.711 kWp

Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Direktvermarktung

- Inbetriebnahme: 05.12.2022 (Start mit Direktvermarktung)
- Seit 11-2023: Festpreisvertrag (PPA) für die gesamte eingespeiste Energie des Parks mit Fa. AXPO.
 - Laufzeit noch bis 31.12.2026
 - Vergütung: 87€/MWh für die gesamte erzeugte Energie
 - Abregelung durch den Direktvermarkter bei negativen Börsenstrompreisen ab -4 ct/kWh
- Ab 01-2027: Nach dem Auslaufen des aktuellen PPAs wechselt die Vermarktung des Stroms in die geförderte Direktvermarktung EEG).
 - Aktuell liegen neue PPAs unterhalb des „anzulegenden Werts“ für Oening
 - Weitere Sondierung des PPA Marktes und Angebotserstellung für die Direktvermarktung Raitenbuch
 - Nach Erhalt von Direktvermarktungsangeboten - Auswertung und Gegenüberstellung der Angebote
 - In der geförderten Direktvermarkter verkauft Strom zum aktuellen Preis an der Börse zum Marktwert, die Differenz zum anzulegenden Wert wird als **Marktprämie** vom Netzbetreiber erstattet
 - Im Spotpreis Modell verkauft der Direktvermarkter den Strom viertelstündlich an der Börse





Solarpark Oening, 14.711 kWp

Ausblick 2026

- Netzabschaltungen durch Netzbetreiber wegen Anschluss neuer Umspannwerke
- Jährliche Wartung Solarpark
 - Wartung Module, Unterkonstruktion, Elektrik durch AJE
 - Wartung Trafostationen durch externe Dienstleister
 - Schutzprüfung der Schutzeinrichtungen durch externen Dienstleister
- Ausschreibung Direktvermarktung PV Park Oening
 - Kontaktaufnahme mit verschiedenen Direktvermarktern bundesweit
 - Aufbereitung und Vergleich der Angebote
 - Vertragsverlängerung oder Wechsel des Direktvermarkters zum 1.1.2027
- Klärung der noch offenen Redispatch Ansprüche mit Bayernwerk
- Redispatch Maßnahmen des Netzbetreibers und negative Preise an der Strombörse nehmen seit 2022 stetig und kontinuierlich zu





Solarpark Raitenbuch, 15.760 kWp

Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Einspeisung

- 2025 war das erste vollständige Jahr der Energieerzeugung (Inbetriebnahme 2024)
- Energieerzeugung & Einspeisung der PV Raitenbuch läuft technisch zufriedenstellend
- In 2025 hat der Solarpark Raitenbuch 11.141.400 kWh Energie erzeugt und eingespeist
- An 560 Stunden (205 Stunden im Jahr 2024) war die Anlage wegen Redispatch abgeregelt. (Redispatch Ausfall wird vom Netzbetreiber kompensiert)
- Die Ausfallenergie durch Redispatch wurde durch Bayernwerk mit einem gewissen Zeitverzug bereitgestellt
- Basierend auf der Ausfallenergie durch die Redispatch Maßnahmen wird der PV Park Oening monetär durch den Direktvermarkter kompensiert
- An ca. 500 Stunden war der Strompreis an der Börse negativ (Direktvermarkter regelt aber erst bei -4ct/kWh ab). Die nicht gelieferte Energie wird vom Direktvermarkter vergütet
- Nach EEG 2021 entfällt der Anspruch auf Vergütung wenn der Strompreis länger als 3 Stunden negativ ist (ab Stunde 0)





Solarpark Raitenbuch, 15.760 kWp Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Technik

- Bereitstellung Daten für die Konformitätserklärung
 - Zusammenstellung aller Daten und Unterlagen für die Konformitätserklärung
 - Mehrfacher Update der Wechselrichter Firmware aller 59 WR (Sicherheitsupdate, WR Parametrisierung, Q at Night, Leistungsregelung durch PV und Park Regler)
 - Austausch von Control Boards an 2 Wechselrichtern,
 - Parametrisierung der Wechselrichter im Rahmen der Konformitätserklärung
 - Durchführung der Schutzprüfung aller Schutzeinrichtungen durch externen Dienstleister
 - Austausch der 4 Datenlogger
- Der Betrieb der Anlage lief unabhängig von den obigen Maßnahmen ohne Einfluss auf die Energieerzeugung und Einspeisung weiter, die Performance der Anlage wurde dadurch nicht beeinflusst
- Zusammenlegung der Konformitätsverfahren von Raitenbuch (AJE) und Altmannsberg (Windpower)
- Bau und Anschluss des neuen Umspannwerks in Kevenhüll sorgen für 2 wöchige Abschaltung des PV Parks tagsüber
- Jährliche Wartung des Solarparks durch die AJE
- Finale Instandsetzung der betroffenen Zuwegungen zum Solarpark
- Durchführung der biologischen Ausgleichsmaßnahmen am PV Park Oening. Pflanzung von Hecken, Sträuchern, Bäumen und Kletterpflanzen

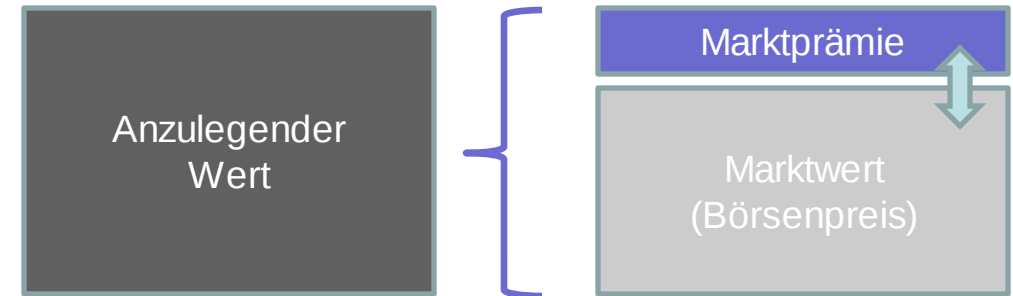




Solarpark Raitenbuch, 15.760 kWp

Informationen zum Geschäftsjahr 2025 - Direktvermarktung

- Inbetriebnahme: 22. März 2024 - Start mit Direktvermarktung
- Seit Dez. 2023: Abschluss PPA mit Fa. AXPO.
 - Laufzeit war bis 31.12.2025, 61€/MWh, Abregelung -4ct/kWh
 - Kontaktaufnahme mit verschiedenen Direktvermarktern
 - Aufbereitung und Vergleich der Angebote
 - Vertragsverlängerung oder Wechsel des Direktvermarkters zum 1.1.2026
 - Verfügbare PPA Angebote liegen unter dem anzulegenden Wert
 - Direktvermarkter ist seit 1.1.2026 Fa. ALPIQ
- Seit 1.1.2026: geförderte Direktvermarktung im Marktwert / Marktprämienmodell (EEG), ALPIQ
 - Direktvermarkter verkauft Strom zum aktuellen Preis an der Börse
 - Abgerechnet wird monatlich entsprechend dem monatlichen **Marktwert** (Durchschnittswert an der Börse)
 - Fällt der Börsenpreis unter den im EEG „anzulegenden Wert“, zahlt Bayernwerk die Differenz als sogenannte **Marktprämie**
 - Wir erhalten also immer mindestens den „anzulegenden Wert“
 - Ist der Marktwert höher als der „anzulegende Wert“ kann der Park den Mehrwert behalten.
 - Kommunale Beteiligung der Gemeinde über den §6 EEG soll umgesetzt werden (Kommune erhält 0,2 ct/kWh, wird vom Netzbetreiber kompensiert.





Solarpark Raitenbuch, 15.760 kWp

Ausblick 2026

- Netzabschaltungen durch Netzbetreiber wegen Anschluss neuer Umspannwerke
- Jährliche Wartung Solarpark
 - Wartung Module, Unterkonstruktion, Elektrik durch AJE
 - Wartung Trafostationen durch externe Dienstleister
- Umsetzung kommunale Beteiligung (§ 6, EEG)
- Bereitstellung aller notwendigen Daten für die Konformitätserklärung
- Durchführung der Konformitätserklärung zusammen mit Windpower und dem PV Park Altmannsberg
- Redispatch Maßnahmen des Netzbetreibers und negative Preise an der Strombörse nehmen seit 2022 stetig und kontinuierlich zu





3. Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

Albert Meier

3.1 Vorstellung der Bilanz

3.2 Vorstellung der Gewinn- und Verlustrechnung



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

<u>AKTIVA</u>	<u>31.12.2025</u>
A. Anlagevermögen	
I. Sachanlagen	
1. technische Anlagen und Maschinen	25.563,00 €
2. andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	7.217,00 €
II. Finanzanlagen	
1. Beteiligungen	2.061.310,09 €
B. Umlaufvermögen	
I. Vorräte	0,00 €
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	284,70 €
2. sonstige Vermögensgegenstände	1.101.291,32 €
III. Guthaben bei Kreditinstituten	29.225,00 €
C. Rechnungsabgrenzungsposten	<u>0,00 €</u>
Bilanzsumme	<u>3.224.891,11 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

AKTIVA

31.12.2025

Beteiligungen

Anteil AJE eG, in %

AJE Verwaltungs GmbH	25.000,00 €	100
Altmühl-Jura Energie GmbH	25.000,00 €	100
Bürgerwindpark Denkendorf GmbH & Co. KG	43.860,75 €	1
Bürgerwindenergie Ernersdorf-Berching GmbH & Co. KG	29.245,38 €	3
Solarpark Irfersdorf GmbH & Co. KG	14.538,27 €	100
Solarpark Paulushofen GmbH & Co. KG	13.567,13 €	100
Solarpark Oberbürg GmbH & Co. KG	19.329,42 €	91
Solarpark Oening GmbH & Co. KG	711.000,00 €	51
Solarpark Raitenbuch GmbH & Co. KG	1.160.000,00 €	66
Solarpark Langenthonhausen GmbH & Co. KG	19.769,14 €	100

Summe Beteiligungen

2.061.310,09 €



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

PASSIVA	31.12.2025
A. Eigenkapital	
I. Geschäftsguthaben	
1. der verbleibenden Mitglieder	2.966.000,00 €
II. Ergebnismrücklagen	
1. gesetzliche Rücklage	69.405,51 €
2. andere Ergebnismrücklagen	69.405,51 €
III. Bilanzgewinn	113.260,68 €
B. Rückstellungen	
1. Steuerrückstellungen	2.313,16 €
2. sonstige Rückstellungen	3.200,00 €
C. Verbindlichkeiten	
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	0,00 €
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.190,29 €
3. sonstige Verbindlichkeiten	<u>115,96 €</u>
Bilanzsumme	<u>3.224.891,11 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2025 durch den Aufsichtsrat

GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG	2025	2024
1. Umsatzerlöse	7.487,89 €	11.597,88 €
2. Unfertige Leistungen	0,00 €	0,00 €
3. Sonstige betriebliche Erträge	1.900,81 €	14.817,36 €
4. Erträge aus Beteiligungen	106.277,86 €	26.753,25 €
5. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	47.552,78 €	38.779,17 €
6. Materialaufwand für bezogene Waren	1.343,19 €	0,00 €
7. Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagevermögen	4.211,00 €	5.765,00 €
8. sonstige betriebliche Aufwendungen	14.272,18 €	17.105,84 €
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0,00 €	0,00 €
10. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	143.392,97 €	69.076,82 €
11. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	4.956,49 €	3.053,29 €
12. Jahresüberschuss	138.436,48 €	66.023,53 €
13. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	3.139,36 €	41.280,80 €
14. Einstellungen in Ergebnisrücklagen		
a) in die gesetzliche Rücklage	14.157,58 €	10.730,43 €
b) in andere Ergebnisrücklagen	14.157,58 €	10.730,43 €
15. Bilanzgewinn	113.260,68 €	85.843,47 €



4. Bericht des Aufsichtsrates durch Hr. Thomas Schmidtnr

Der Aufsichtsrat ist seinen nach Genossenschaftsrecht und Satzung erforderlichen Überwachungstätigkeiten nachgekommen.

Der Jahresabschluss und der Gewinnverwendungsvorschlag des Vorstandes wurden geprüft und in Ordnung befunden.

Alle wesentlichen Entscheidungen wurden in gemeinsamen Sitzungen mit dem Vorstand getroffen.

Der Vorstand und der Aufsichtsrat arbeiteten bei allen Themenbereichen eng zusammen.

Die neuen Aufsichtsratsmitglieder haben sich sehr gut integriert und arbeiten aktiv mit.

Dank an die Vorstände und Aufsichtsräte für ihr ehrenamtliches Engagement.



5. Bericht über die gesetzlichen Prüfungen und Bekanntgabe der Prüfungsberichte

5.1 Prüfungszeitraum vom 01.08.2023 – 01.10.2024

Verlesung der Zusammenfassung des Prüfungsergebnisses der vereinfachten Prüfung, nach §53a GenG

Im Prüfungsbericht gab es keine wesentlichen Feststellungen und die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung wurde bestätigt.

5.2 Prüfungszeitraum vom 02.10.2024 – 01.08.2025

Verlesung der Zusammenfassung des Prüfungsergebnisses der vereinfachten Prüfung, nach §53a GenG

Im Prüfungsbericht gab es keine wesentlichen Feststellungen und die Ordnungsmäßigkeit der Geschäftsführung wurde bestätigt.



6. Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2025 und die Ergebnisverwendung

Beschlussvorschlag:

1. Die Generalversammlung beschließt die Feststellung des von der Steuerkanzlei BERATA GmbH erstellten **Jahresabschlusses 2025**.

2. Verwendung des **Jahresüberschusses** in Höhe von **138.436,48 €**:

- Gesetzliche Rücklage: **14.157,58 €**
- Andere Ergebnismrücklage: **14.157,58 €**
- Gewinnvortrag aus Vorjahr 3.139,36 €
- Bilanzgewinn: **113.260,68 €**

3. Die Generalversammlung beschließt aus dem Bilanzgewinn und dem Gewinnvortrag eine Dividende in Höhe von **3,0 % je Anteil** auszuschütten. Dies entspricht einer **Gesamtausschüttung von 87.998,44 €**.

Es verbleibt ein Gewinnvortrag in Höhe von 25.262,24 €.

Beschlussfassung der Mitglieder: Abstimmung



7. Beschlussfassung über die Entlastung von Aufsichtsrat und Vorstand

7.1 Antrag auf **Entlastung** des Aufsichtsrates für das Geschäftsjahr 2025

7.2 Antrag auf **Entlastung** des Vorstandes für das Geschäftsjahr 2025

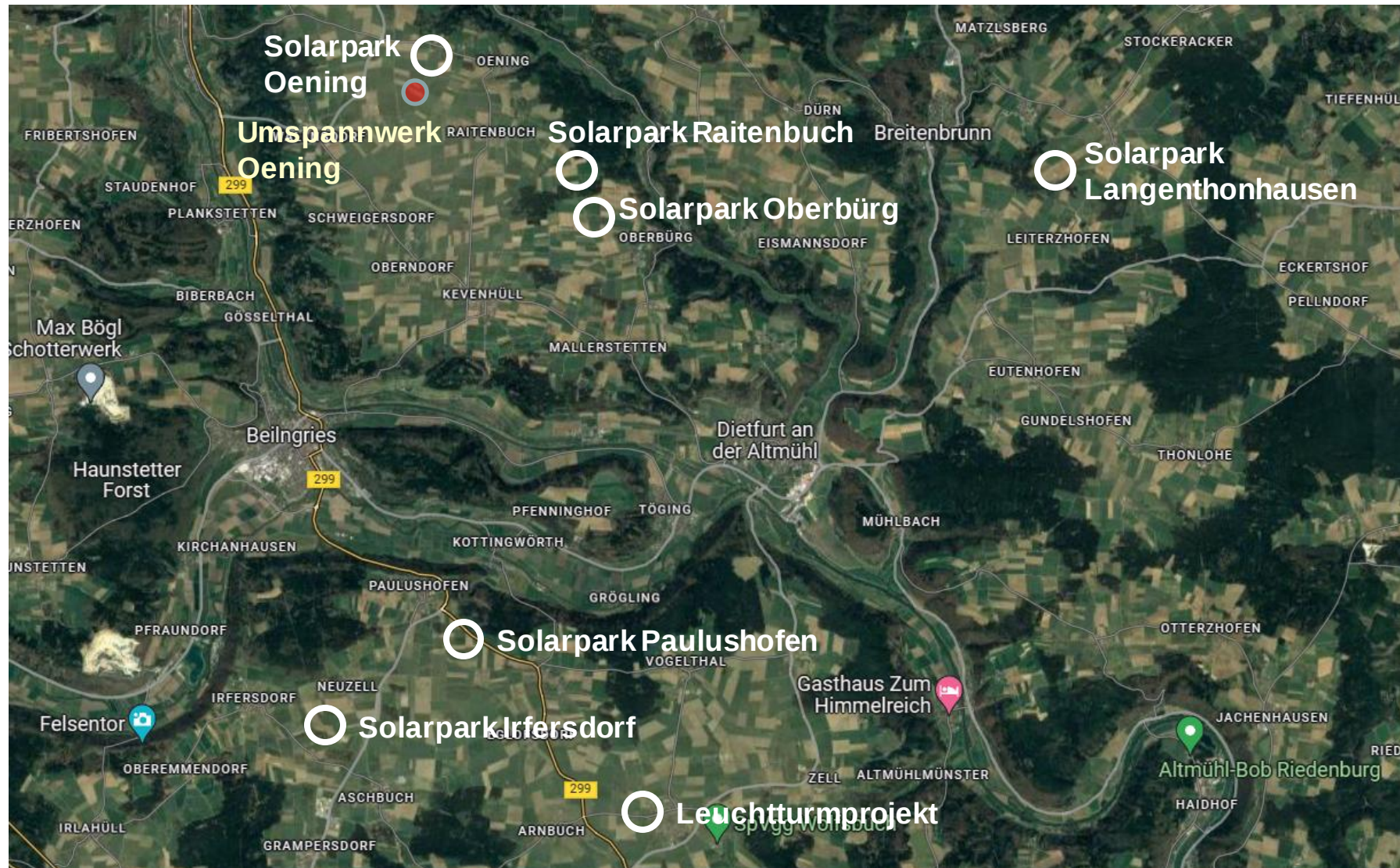
Die Beschlussfassung muss in getrennten Abstimmung erfolgen.
Weder Vorstände noch Aufsichtsräte haben ein Stimmrecht.



8. Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2026

Übersicht über die Projekte 2026 und Ausblick

**Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV-
Anlagen in den Gemeinden
Beilngries, Dietfurt, Breitenbrunn**





Solarpark Langenthonhausen

- Modulleistung: ca. 2.500 kWp (2,5 MWp)
- Anschlussleistung: 2 MW Anschluss am Verknüpfungspunkt
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 2.600.000 kWh/a
- Speicher: 2 MW Leistung, 4 MWh Kapazität
2h System, vorauss. „Grünstrom“
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha, Pachtvertrag vorhanden
- Solarfläche: ca. 2,5 ha
- Einspeisung: Mittelspannung in unmittelbarer Nähe zum Solarpark, Bayernwerk fordert Übergabestation am Netzverknüpfungspunkt.
Fläche für ÜGS muss noch erworben werden.



Solarpark Langenthonhausen

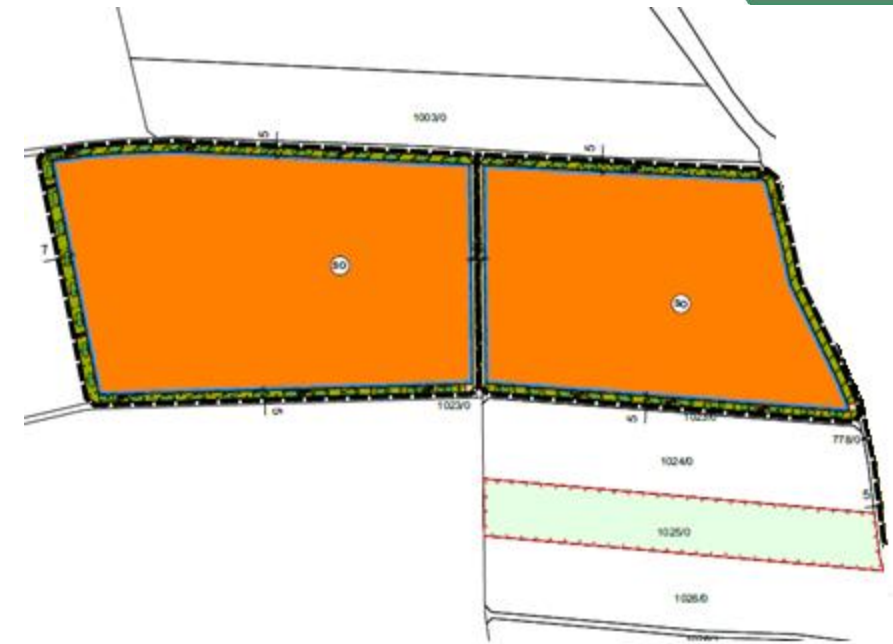
- Bebauungsplan: B-Plan wurde final im Oktober 2025 durch den Markt genehmigt. Durchführungsvertrag mit Markt Breitenbrunn ist abgeschlossen
- Ausschreibung BNA: Teilnahme Ausschreibung BNA im Dez. 2025. Zuschlag für 1,5 MW erhalten. (1 MW wird mit fester Einspeisevergütung realisiert)
- Investitionsvolumen: ca. 1,6 Mio. € (ohne Speicher)
- Generalunternehmer/EPC: Angebote für Planung und Errichtung der PV Anlage liegen vor und werden derzeit ausgewertet. Vertragschluss im Juli 26
- Erwerb Fläche ÜGS: ab August 2026
- Baubeginn: 3./4. Quartal 2026
- Inbetriebnahme: Anfang 2027





Solarpark Oberbürg

- Modulleistung: ca. 9.400 kWp (9,4 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 9.800.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 7,6 ha
- Solarfläche: ca. 7 ha
- Einspeisung: Umspannwerk Berching (Windpower) oder UW Kevenhüll (Primus) in die 110kV Leitung Bayernwerk
- Bebauungsplan: Rechtskräftig
- Investitionsvolumen: ca. 6 Mio. €
- Baubeginn: derzeit offen
- Inbetriebnahme: derzeit offen





Leuchtturmprojekt

Ziel:

Um die Energiewende in der Region voranzutreiben planen AJE, Bayerwerk Natur und Südwerk in Zusammenarbeit mit der Stadt Beilngries und unterstützt durch das Instituts für Energietechnik (IfE) der OTH Amberg-Weiden in den südlichen Gemarkungen der Stadt Beilngries die Errichtung weiterer PV Freiflächenanlagen.

Konzept:

- Gesamtleistung von bis zu 150 MWp, verteilt auf kleiner Anlagen mit Einzelgrößen von bis zu 20 MWp, Aufstellungsbeschluss der Gemeinde Beilngries vom 04.07.2024 für eine Flächenkulisse bis zu 110 ha Solarfläche und Bürgerbeteiligung vorhanden, bestehende Planungen (e.g. AJE: Irfersdorf und Paulushofen, Fa. Südwerk) werden ins Leuchtturmprojekt integriert.
- Einspeisepunkte MS stehen nicht zur Verfügung, der Netzbetreiber plant auch keine Errichtung weiterer UWs in der Region, deshalb ist zur Einspeisung der Energie ein kundeneigenes Umspannwerk erforderlich, Flächenauswahl nahe Arnsdorf (Gemeinde Dietfurt), Planungen sind angelaufen.
- Einspeiseusage von Bayernwerk für 110MW Einspeiseleistung in die 110KV Leitung nahe Arnsdorf liegt vor.
- Installation von Batteriespeicher mit bis zu 240 MWh ist geplant, um die Netzte zu Entlasten/Stabilisieren und Abschaltungen zu reduzieren.
- Akquisition von zusätzlichen Flächen in den verschiedenen Gemarkungen läuft.
- Grundstückseigentümer die Flächen für das Leuchtturmprojekt zur Verfügung stellen wollen können sich bei AJE melden!!!!

➤ **Weitere PV Projektplanungen ausserhalb des Leuchtturmprojektes werden derzeit nicht durch die Gemeinde Beilngries bearbeitet und genehmigt**



Solarpark Irfersdorf (Leuchtturmprojekt)

- Modulleistung: ca. 15.000 kWp (15 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 15.750.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 15 ha
- Solarfläche: ca. 12,5 ha
- Einspeisung: 110kV Leitung Bayernwerk, über UW Leuchtturmprojekt
- Investitionsvolumen: ca. 9,5 Mio. €
- Baubeginn: offen, frühestens 2027/2028





Solarpark Paulushofen (Leuchtturmprojekt)

- Modulleistung: ca. 13.500 kWp (13,5 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000-1100 kWh/kWp/a
- Energieertrag: ca. 14.200.000 kWh/a
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 12 ha
- Solarfläche: ca. 11,5 ha
- Einspeisung: 110kV Leitung bayernwerk, über UW Lechtturmprojekt
- Investitionsvolumen: ca. 8,5 Mio. €
- Baubeginn: offen, frühestens 2027/2028





Vorteile für die Gemeinde und die Region

- Jährlich kalkulierbare Pachteinahmen für die PV Freifläche
- Gewerbesteuer aus der PV-Anlage über die gesamte Laufzeit der Solarparks
- Gewerbesteuerzahlung ab Inbetriebnahme durch lineare Abschreibung
- Kommunale Beteiligung der Gemeinden (§6 EEG2023 - 0,2 ct/kWh eingespeister Energie)
- Erhöhung der Einkommensteuer in der Region mit entsprechenden Rückfluss an die Gemeinde
- Ausgleichszahlung für die genutzten Flächen an die Jagdgenossenschaft
- Dezentrale Erzeugung regenerativer umweltfreundlicher Energie ohne lange Transportwege
- **Echte Bürgerbeteiligung** und Energieerzeugung von uns vor ORT für uns vor ORT
- Akzeptanz in der Bevölkerung durch Bürgerbeteiligung
- Die Wertschöpfung verbleibt nachhaltig **über alle Projektphasen** in der Region
- Schaffung von hochwertigen Arbeitsplätzen in der Region



Die Altmühl-Jura Energiegenossenschaft bietet ein echtes Beteiligungsmodell für die Bürger der Region

Die Mitglieder der Altmühl Jura Energiegenossenschaft beteiligen sich direkt durch ihre Geschäftsanteile an den Solarparks der Region

- niedrige Einstiegsschwelle (250 € Mindestbetrag, derzeitiger angepasster Höchstbetrag 50.000 €)
- Nachhaltige und langfristige Investition in erneuerbare Energien
- Ziel ist eine lukrative Dividende von jährlich mindestens 3%

=> Ergebnis

- Durch das Beteiligungsmodell verbleibt die Wertschöpfung sicher bei den Bürgern vor Ort und in der Region
- Durch die Beteiligung an den Solarparks gestalten die Bürger aktiv die Energiewende in der Region mit



SEIT 1899.
ENERGIE UND VERANTWORTUNG
FÜR DIE REGION.



STROM
VERSORGUNG
GREDDING



SONDERTARIF FÜR MITGLIEDER DER A-J-E EG



AJE-Stromtarif im Netzgebiet des Bayernwerkes:

		NETTO	BRUTTO
A-J-E Eintarif inkl. 100% Ökostrom	Arbeitspreis	25,13 ct/kWh	29,90 ct/kWh
	Grundpreis*	131,47 €/Jahr	156,45 €/Jahr

AJE-Stromtarif im Netzgebiet der N-ERGIE:

		NETTO	BRUTTO
A-J-E Eintarif inkl. 100% Ökostrom	Arbeitspreis	25,13 ct/kWh	29,90 ct/kWh
	Grundpreis*	112,92 €/Jahr	134,37 €/Jahr



9. Wünsche, Fragen und Anträge der Mitglieder





Nachhaltige Entwicklung braucht verantwortliche Bürger.

„Die Energiewende ist nur möglich, wenn auch die großindustriellen Strukturen der Energieerzeugung verändert werden. Die Energieherstellung muss in der Hand der Bürger, nicht der Großkonzerne und der Staaten liegen.“
(Hans-Peter Dürr, Physiker und Gründer der Initiative Global Challenges Network)

Vielen Dank !

AJE eG

Altmühl-Jura-Energiegenossenschaft
Am Ludwigskanal 2
92339 Beilngries

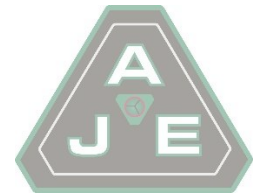


Ich gestalte meine Energiezukunft selbst!

Energiewende in Bürgerhand

Altmühl-Jura Energiegenossenschaft e.G.
www.a-j-e.de info@a-j-e.de

Gestalten Sie mit! Beteiligen Sie sich bei der AJE e.G.



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2025 PV – Wasserversorgung Beilngries – 29,82 kWp

Übernahme der Solaranlage Wasserversorgung Beilngries durch die Stadt Beilngries

- Die Stadt Beilngries hat zum 31.12.2024 die Solaranlage auf den Dach der Wasserversorgung Stadt Beilngries übernommen.
- Die Übernahme der Solaranlage durch die Stadt war im Gestattungsvertrag zwischen Stadt Beilngries und AJE von 2013 festgeschrieben.
- Die AJE wurde entsprechend dem Kaufvertrag zwischen den Parteien für den Restwert der Anlage kompensiert.
- Die Solaranlage soll von Volleinspeisung auf Selbstverbrauch umgestellt werden und so zu einer monetäre Entlastung des stätischen Haushalts beitragen.

