



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 2021**
- TOP3: Vorlage des Jahresabschlusses 2021 durch den Aufsichtsrat**
- TOP4: Bericht des Aufsichtsrates**
- TOP5: Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2021 und Ergebnisverwendung**
- TOP6: Beschlussfassung über die Entlastung von Vorstand und Aufsichtsrat**
- TOP7: Neuwahlen für den Aufsichtsrat**
- TOP8: Neuwahlen für den Vorstand**
- TOP9: Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV- Anlagen
in den Gemeinden Beilngries, Berching und Dietfurt**
- TOP10: Information zu den Beteiligungsmöglichkeiten**
- TOP11: 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)





1. Begrüßung durch den Aufsichtsratsvorsitzenden

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

Status 31.12.2021

Mitglieder:	281
Geschäftsanteile:	2.658
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	664.500,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	2.364,76€

Status 27.07.2022

Mitglieder:	370
Geschäftsanteile:	5.746
Geschäftsguthaben je Anteil:	250,-€
Gezeichnetes Kapital:	1.436.500,-€
durchschnittliches Geschäftsguthaben je Mitglied	3.882,43€



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021

Übersicht der Projekte

- Erträge aus PV und WEA Anlagenbetrieb
- Nachfrage und Realisierung zu privaten PV- Kleinanlagen
- aktueller Stromtarif für AJE-Mitglieder (Stromversorgung Greding)
- Realisierung von PV-Anlagen durch die AJE eG,
Vorstellung des aktuellen Planungsstandes der Freiflächen-PV- Anlagen
in den Gemeinden Beilngries, Berching, Dietfurt und Breitenbrunn





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021

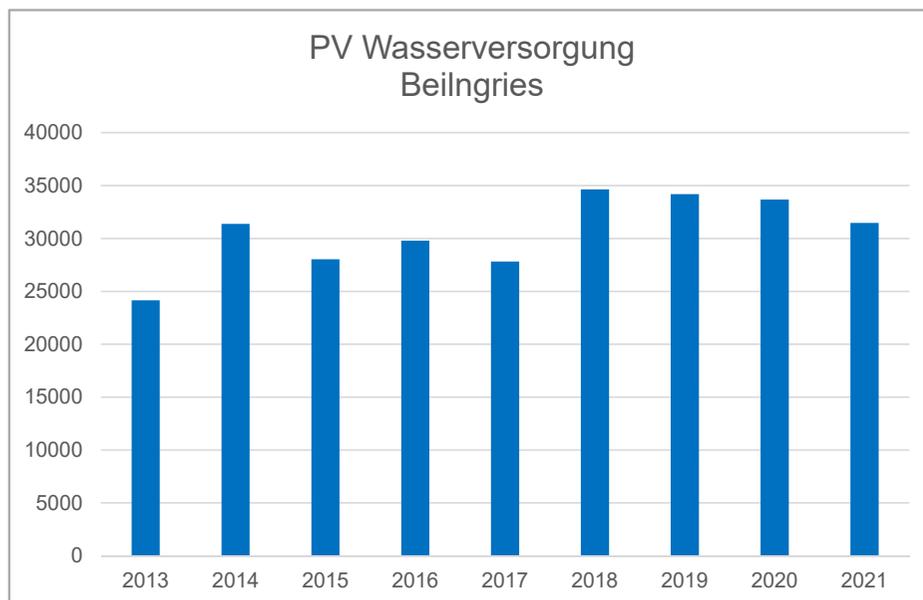
PV – Wasserversorgung Beilngries – 29,82 kWp

Energieertrag 2021 :

31.474 kWh

Seit Inbetriebnahme (März 2013 bis 12-2021):

275.164 kWh





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021

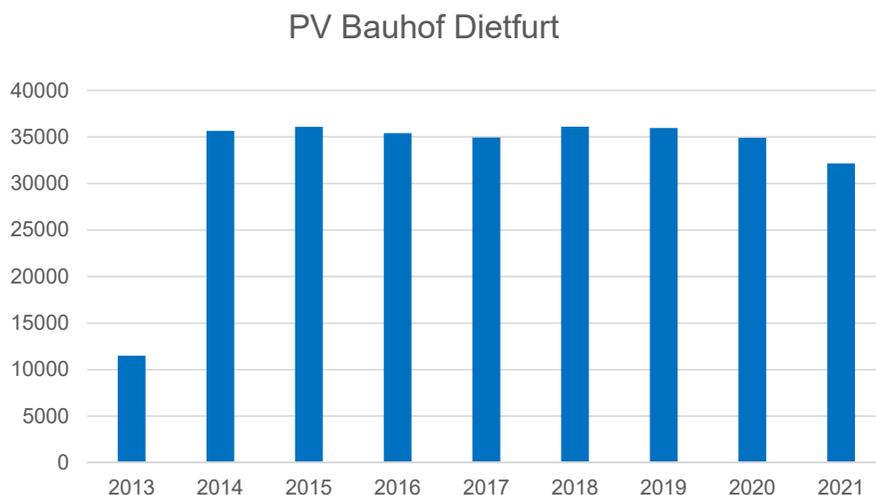
PV – Bauhofhalle Dietfurt – 38,5 kWp

Energieertrag 2021 : 32.158 kWh

Eingespeist: 27.028 kWh

Eigenverbrauch: 5.130 kWh

Erzeugt seit Inbetriebnahme (Juli 2013 bis Dez. 2021): 292.698 kWh





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021 Windkraftbeteiligung Ernersdorf-Berching

- Energieertrag der WEA 96,55% des Solls für 2020 (BDB Index Region 25, **Bayern 80,47 %** für 2021)
- Gesellschafterversammlung beschließt leicht erhöhte Entnahme

Monat	Ertragsschätzung* Betreiber [kWh]	Wind [m/s]	Ertragsdaten Windpark [kWh]	EVU- Ertrag [kWh]		Erreicht [%]
				SOLL	IST	
			(IST)	IST		
Januar	768.096	6,5	791.076	787.029	-0,5%	102,5
Februar	695.389	6,1	610.244	607.106	-0,5%	87,3
März	670.814	5,6	592.160	588.432	-0,6%	87,7
April	460.629	5,4	526.476	523.018	-0,7%	113,5
Mai	443.929	6,6	776.660	773.056	-0,5%	174,1
Juni	341.440	4,3	304.348	302.279	-0,7%	88,5
Juli	393.192	4,1	293.832	291.676	-0,7%	74,2
August	332.550	4,7	347.528	345.107	-0,7%	103,8
September	394.780	4,1	267.680	265.639	-0,8%	67,3
Oktober	538.036	5,5	555.000	551.779	-0,6%	102,6
November	563.563	5	412.944	410.194	-0,7%	72,8
Dezember	747.586	5,9	689.136	685.398	-0,5%	91,7
Jahressumme	6.350.000		6.167.084	6.130.713		96,55
Ø je Monat	529.167		513.924	Leitungsverlust		
Ø des Jahres		5,3		-0,59%		





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021

Ertragsdaten - Windkraftbeteiligung Ernersdorf-Berching

Anlagen Verfügbarkeit 2021 in [%]

Anlage	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember	Ø
202838	93,33	99,98	100	99,58	100	100	100	100	99,27	100	100	99,46	99,3

Durchschnittliche Windgeschwindigkeit 2021 in [m/s]

Anlage	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember	Ø
202838	6,5	6,1	5,6	5,4	6,6	4,3	4,1	4,7	4,1	5,5	5	5,9	5,3

Generator Betriebsstunden 2021 in [h]

Anlage	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember	Summe	Ø
202838	650	586	635	616	711	535	546	630	513	657	597	633	7.309	609



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021 Windkraftbeteiligung Denkendorf

Ertragsdaten Denkendorf in kWh

Verfügbarkeit Denkendorf in %

Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt Ist	Gesamt Plan	Verteilung Jahr in %	Verteilung Jahr in %	Monat	WEA 1	WEA 2	WEA 3	WEA 4	WEA 5	Gesamt
Januar	395.637	367.447	438.638	438.493	421.294	2.061.509	2.496.000	10,74%	13%	Januar	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Februar	288.184	284.207	310.213	318.775	311.605	1.512.984	1.881.600	7,88%	9,80%	Februar	100,00	100,00	100,00	99,89	99,65	99,91
März	324.440	303.341	347.353	351.439	332.415	1.658.988	1.804.800	8,64%	9,40%	März	99,55	99,87	99,83	99,87	99,82	99,79
April	278.802	267.430	302.517	300.742	291.905	1.441.396	1.190.400	7,51%	6,20%	April	99,49	99,46	99,48	99,47	99,49	99,48
Mai	406.147	378.151	442.539	442.990	417.146	2.086.973	1.056.000	10,87%	5,50%	Mai	99,07	99,80	100,00	100,00	100,00	99,77
Juni	174.620	165.189	188.030	188.919	182.503	899.261	1.036.800	4,68%	5,40%	Juni	97,52	100,00	100,00	99,98	100,00	99,50
Juli	183.487	169.591	198.037	196.037	190.300	937.452	1.132.800	4,88%	5,90%	Juli	99,84	99,81	99,51	99,71	99,77	99,73
August	191.806	181.485	207.187	201.131	198.392	980.001	1.094.400	5,10%	5,70%	August	100	100,00	99,08	97,04	100,00	99,22
September	149.212	138.546	150.173	158.443	148.946	745.320	1.248.000	3,88%	6,50%	September	99,82	98,97	99,41	99,61	99,30	99,42
Oktober	262.760	254.914	280.201	295.969	285.794	1.379.638	1.785.600	7,19%	9,30%	Oktober	97,59	100,00	95,87	97,35	99,72	98,11
November	214.968	194.686	232.921	231.312	156.808	1.030.695	2.188.800	5,37%	11,40%	November	100	95,23	100,00	100,00	97,08	98,46
Dezember	326.340	294.460	358.329	361.242	353.272	1.693.643	2.284.800	8,82%	11,90%	Dezember	100	99,63	100	100	100	99,93
Gesamt	3.196.403	2.999.447	3.456.138	3.485.492	3.290.380	16.427.860	19.200.000	85,56%	100%	Gesamt	99,41	99,40	99,43	99,41	99,57	99,44
Gesamt ohne Ausfälle					Differenz	-2.772.140	19.200.000									

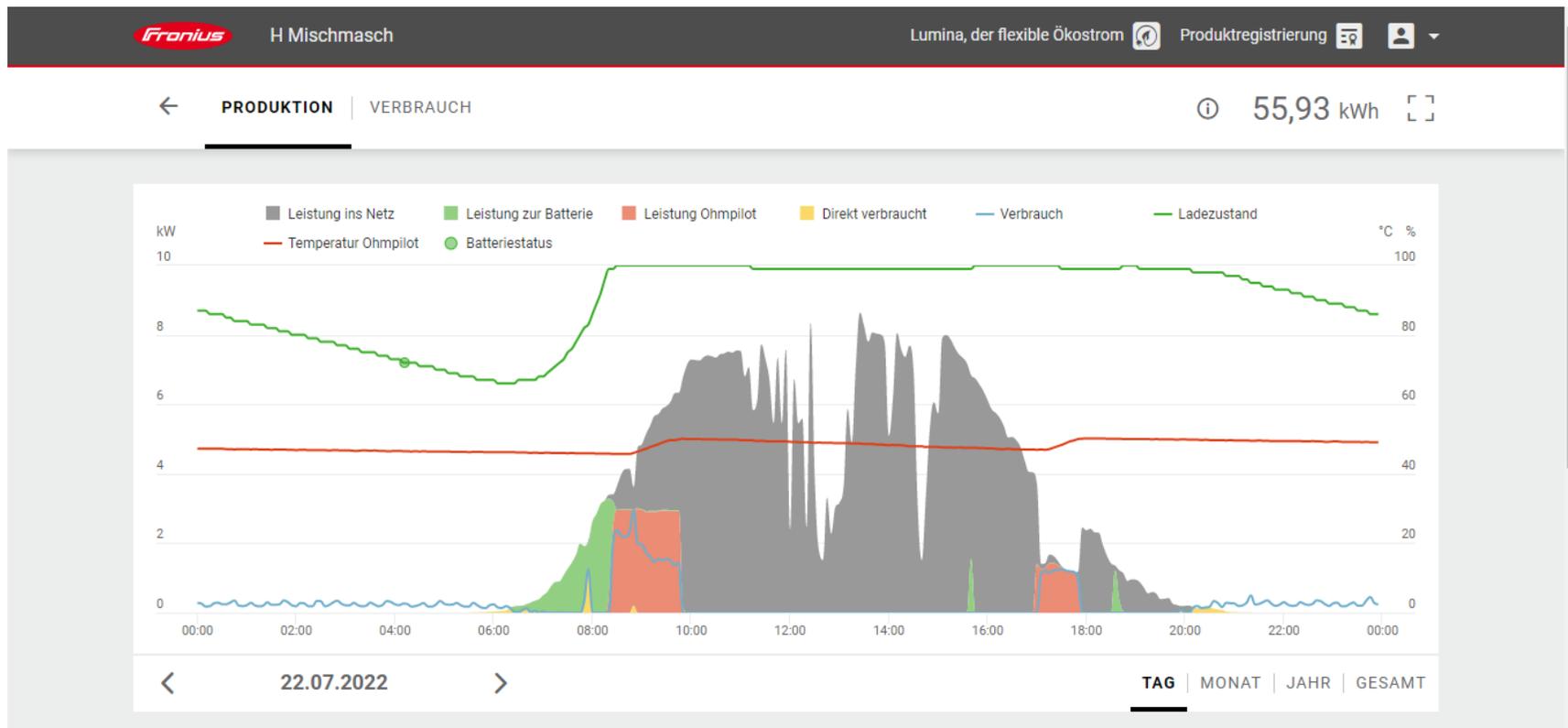
Gesamtertrag 2021: 16.427.860 kWh (ohne Netzverluste)
Soll 2021: 19.200.000 kWh
entspricht: 85,56% Ertrag



Gesellschafterversammlung beschließt Entnahme wie geplant



2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021





2. Bericht des Vorstandes zum Geschäftsjahr 2021

PV mit Heizung Ohmpilot 9 kW 50°





2. INFO: aktueller Sonderstromtarif für AJE-Mitglieder (Stromversorgung Greding)

Basisstromtarif

Tarif Beispiel
AJE-DT-Öko

Brutto Arbeitspreis
29,94 ct/kWh

Brutto-Grundpreis
9,52 €/Monat

Vertragsbindung bis
31.12.2022

VERTRAG
zur Lieferung elektrischer Energie durch die Stromversorgung Greding an die Genossenschaftsmitglieder der Altmühl-Jura-Energiegenossenschaft

STROM VERSORUNG GREDING
Marktplatz 9, 91171 Greding
Nebenbetrieb der Raiffeisenbank Greding-Thalmässing eG
Amtsgericht Nürnberg, Genossenschaftsregister-Nr. 121
Vorstandmitglieder: Wilb. Hussenoßler (Vors.), Heinrich Ragenburger
Aufsichtsratsvorsitzender: Gerhard Lang

1. KUNDE Herr Frau Titel: _____
Name, ggf. Firmenname _____ Vorname _____ Geburtsdatum _____
Telefon tagsüber / mobil _____ Telefax / E-Mail _____
* Der Kunde versichert, dass er Mitglied der AJE ist. Die Stromversorgung Greding ist berechtigt, eine Bestätigung der Mitgliedschaft bei der AJE einzuholen.

ENTNAHMESTELLE **RECHNUNGSANSCHRIFT** (falls von Entnahmestelle abweichend)
Name, ggf. Firmenname _____ Vorname _____
Straße / Hausnummer _____ Straße / Hausnummer _____
PLZ / Ort _____ PLZ / Ort _____

BEDARFSART: Haushalt Gewerbe Sonstiges: _____
Voraussichtlicher Bedarf: _____ kWh / Jahr monatlicher Stromabschlag: _____ € / Monat

2. BISHERIGER STROMBEZUG
Um Ihren Auftrag schnellstmöglich ausführen zu können, bitten wir Sie um folgende Angaben oder alternativ um Zusendung einer Kopie Ihrer letzten Stromrechnung. (Achtung: Unterlagen können nicht zurückgeschickt werden.)
Name des bisherigen Stromlieferanten _____ Kundennummer beim bisherigen Stromlieferanten _____
Stromzählernummer _____ Vorjahresstromverbrauch in kWh _____ Zählpunktbezeichnung _____

3. PREISE
gültig ab 01.01.2020
Bei den angebotenen Preisen handelt es sich um eingeschränkte Preisgarantien bis 31.12.2020. Von der Preisgarantie ausgenommen sind die Anpassungen der gesetzlichen Bestandteile (Umlagen, Steuern, ...) bzw. die Einführung neuer gesetzlicher Bestandteile. Diese Veränderungen werden innerhalb der Vertragslaufzeit auf die Preise hinzuge-rechnet oder abgezogen.
Bitte kreuzen Sie den gewünschten Tarif an.

TARIF	NETTO	BRUTTO
<input type="checkbox"/> AJE-ET		
Arbeitspreis:	23,80 ct/kWh	28,32 ct/kWh
Grundpreis:	84,00 €/Jahr	99,96 €/Jahr
<input type="checkbox"/> AJE-DT		
Arbeitspreis HT:	24,70 ct/kWh	29,39 ct/kWh
Arbeitspreis NT:	22,40 ct/kWh	26,66 ct/kWh
Grundpreis:	84,00 €/Jahr	99,96 €/Jahr
<input type="checkbox"/> AJE-ET-Öko		
Arbeitspreis:	24,10 ct/kWh	28,68 ct/kWh
Grundpreis:	84,00 €/Jahr	99,96 €/Jahr
<input type="checkbox"/> AJE-DT-Öko		
Arbeitspreis HT:	25,00 ct/kWh	29,75 ct/kWh
Arbeitspreis NT:	22,70 ct/kWh	27,01 ct/kWh
Grundpreis:	84,00 €/Jahr	99,96 €/Jahr

Antrag im Internet: www.a-j-e.de



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2021 durch den Aufsichtsrat

Albert Meier

3.1 Vorstellung der Bilanz

3.2 Vorstellung der Gewinn- und Verlustrechnung



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2021 durch den Aufsichtsrat

<u>AKTIVA</u>	<u>31.12.2021</u>
A. Anlagevermögen	
I. Sachanlagen	
1. technische Anlagen und Maschinen	59.154,00 €
2. andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	11.604,00 €
II. Finanzanlagen	
1. Beteiligungen	125.637,89 €
B. Umlaufvermögen	
I. Vorräte	
1. fertige Erzeugnisse und Waren	8.403,36 €
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	939,84 €
2. sonstige Vermögensgegenstände	106.092,25 €
III. Guthaben bei Kreditinstituten	390.138,62 €
C. Rechnungsabgrenzungsposten	<u>106,25 €</u>
Bilanzsumme	<u>702.076,21 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2021 durch den Aufsichtsrat

PASSIVA	31.12.2021
A. Eigenkapital	
I. Geschäftsguthaben	
1. der verbleibenden Mitglieder	644.500,00 €
II. Ergebnismrücklagen	
1. gesetzliche Rücklage	14.726,73 €
2. andere Ergebnismrücklagen	14.726,73 €
III. Bilanzgewinn	11.937,37 €
B. Rückstellungen	
1. Steuerrückstellungen	6.628,49 €
2. sonstige Rückstellungen	2.100,00 €
C. Verbindlichkeiten	
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	6.550,00 €
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	738,98 €
3. sonstige Verbindlichkeiten	<u>167,91 €</u>
Bilanzsumme	<u>702.076,21 €</u>



3. Vorlage des Jahresabschlusses 2021 durch den Aufsichtsrat

GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG	31.12.2021	31.12.2020
1. Umsatzerlöse	56.154,52 €	155.341,22 €
2. Sonstige betriebliche Erträge	3.515,63 €	532,72 €
3. Materialaufwand für bezogene Waren	40.100,66 €	123.579,63 €
4. Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagevermögen	6.353,00 €	6.354,00 €
5. sonstige betriebliche Aufwendungen	6.750,20 €	5.215,50 €
6. Erträge aus Beteiligungen	2.577,28 €	3.356,18 €
7. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2.933,34 €	0,00 €
8. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	222,38 €	316,18 €
9. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	11.754,53 €	23.764,81 €
10. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	3.535,19 €	6.991,86 €
11. Jahresüberschuss	8.219,34 €	16.772,95 €
12. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	6.702,34 €	0,00 €
13. Einstellungen in Ergebnisrücklagen		
a) in die gesetzliche Rücklage	1.492,17 €	1.772,16 €
b) in andere Ergebnisrücklagen	1.492,17 €	1.772,16 €
14. Bilanzgewinn	11.937,37 €	13.228,63 €



4. Bericht des Aufsichtsrates durch Hr. Thomas Schmidner

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.

Dank an die Vorstände für ihr ehrenamtliches Engagement.



5. Beschlussfassung über den Jahresabschluss 2021 und die Ergebnisverwendung

Beschlussvorschlag:

1. Die Generalversammlung beschließt die Feststellung des von der Steuerkanzlei BERATA GmbH erstellten **Jahresabschlusses 2021**.

2. Verwendung des **Jahresüberschuss** in Höhe von 8.219,34 €:

- Gesetzliche Rücklage: 1.492,17 €
- Andere Ergebnismrücklage: 1.492,17 €
- Gewinnvortrag aus Vorjahr 6.702,37 €
- Bilanzgewinn: 11.937,37 €

3. Die Generalversammlung beschließt aus dem Bilanzgewinn und dem Gewinnvortrag eine Dividende in Höhe von **2,50 % je Anteil** auszuschütten. Dies entspricht einer **Gesamtausschüttung von 11.036,86 €**.

Es verbleibt ein Gewinnvortrag in Höhe von 900,51 €.

Beschlussfassung der Mitglieder: Abstimmung



6. Beschlussfassung über die Entlastung von Vorstand und Aufsichtsrat, Vorschlag durch Mitglied aus dem Plenum

- 6.1 Antrag auf **Entlastung** des Aufsichtsrates für das Geschäftsjahr 2021

- 6.2 Antrag auf **Entlastung** des Vorstandes für das Geschäftsjahr 2021



7. Neuwahlen für den Aufsichtsrat

Aufstellung und Wahl des **Aufsichtsrates** für den Zeitraum 2022-2025

Fr. Brigitte Frauenknecht
Hr. Albert Meier
Hr. Siegfried Betz
Hr. Robert Auenhammer
Hr. Franz Stephan
Hr. Thomas Schmidtner



8. Neuwahlen für den Vorstand

Aufstellung und Wahl des **Vorstandes** für den Zeitraum 2022-2025

Hr. Mike Herbig

Hr. Thomas Merkl

Hr. Heinz Mischmasch



9. Aktuelles im laufenden Geschäftsjahr 2022

Übersicht über die Projekte 2022 und Ausblick

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

- Planungsstatus zu Photovoltaik Freiflächenanlagen
- Gemeinden: Beilngries, Berching, Dietfurt, Breitenbrunn



Photovoltaik Freiflächenanlagen

Die **AJE eG** hat sich schon längerfristig mit dem Thema von PV- Freiflächenanlagen beschäftigt.

Aktuell sind **in unserer Region** sehr **viele Projektanten auf der Suche** nach geeigneten Flächen. Die Wertschöpfung für diese Anlagen bleibt jedoch nicht in der Region. Die Anlagen werden vorrangig für institutionelle Anleger entwickelt und dann an das Höchstbietenden verkauft. Eine Bürgerbeteiligung vor Ort ist deshalb grundsätzlich nicht gewünscht.

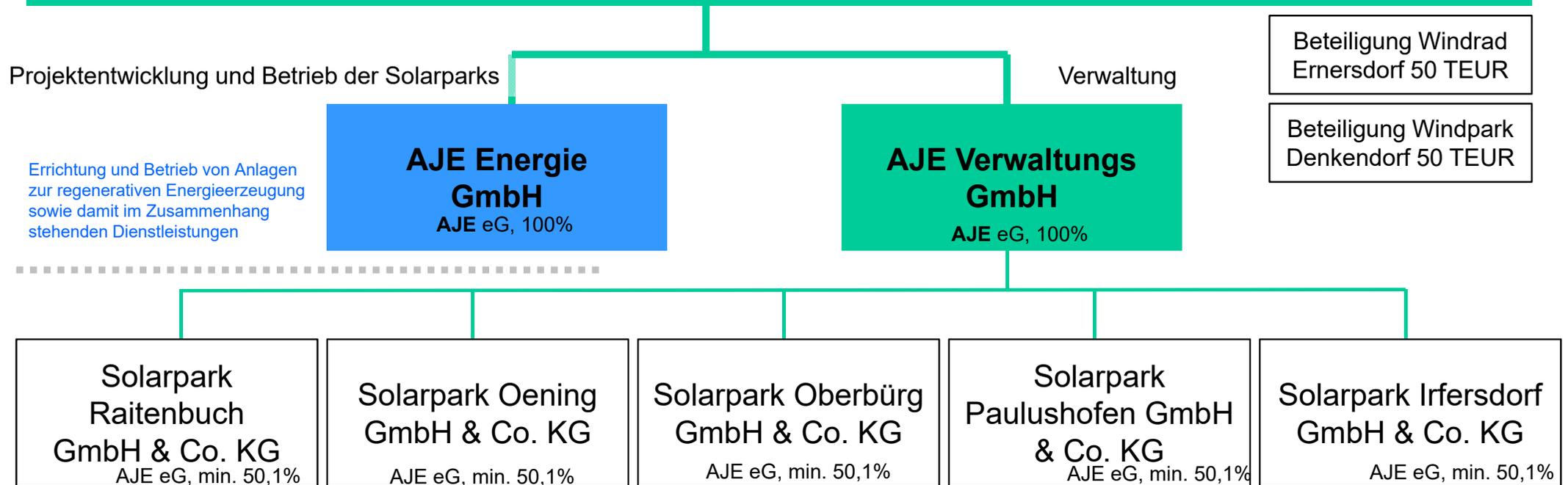
Im Gegensatz dazu möchte die AJE eG die Thematik regional mit dem Fokus auf vorrangige Bürgerbeteiligung umsetzen. Dazu wurden bereits erste Schritte zur **Planung von Bürgersolarparks** in die Wege geleitet.

In den **Gemeinden Beilngries, Berching und Dietfurt** sollen **Bürgersolarpark mit einer Leistung bis zu 15 MWp** errichtet und eigenständig betrieben werden. Durch die Bürgerbeteiligung verbleibt die **Wertschöpfung in unserer Region**.

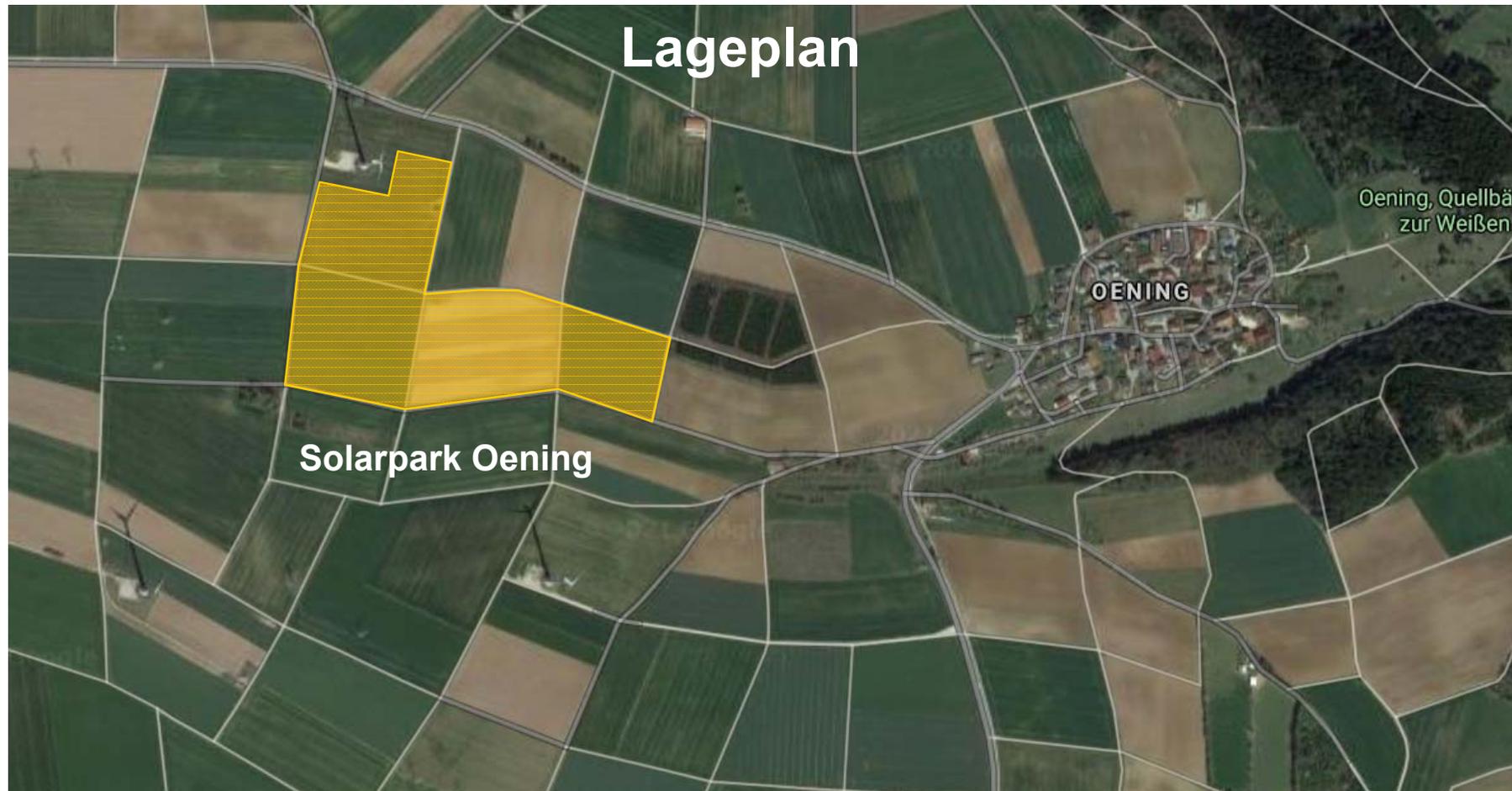


Struktur der Gesellschaften

Altmühl Jura Energiegenossenschaft eG







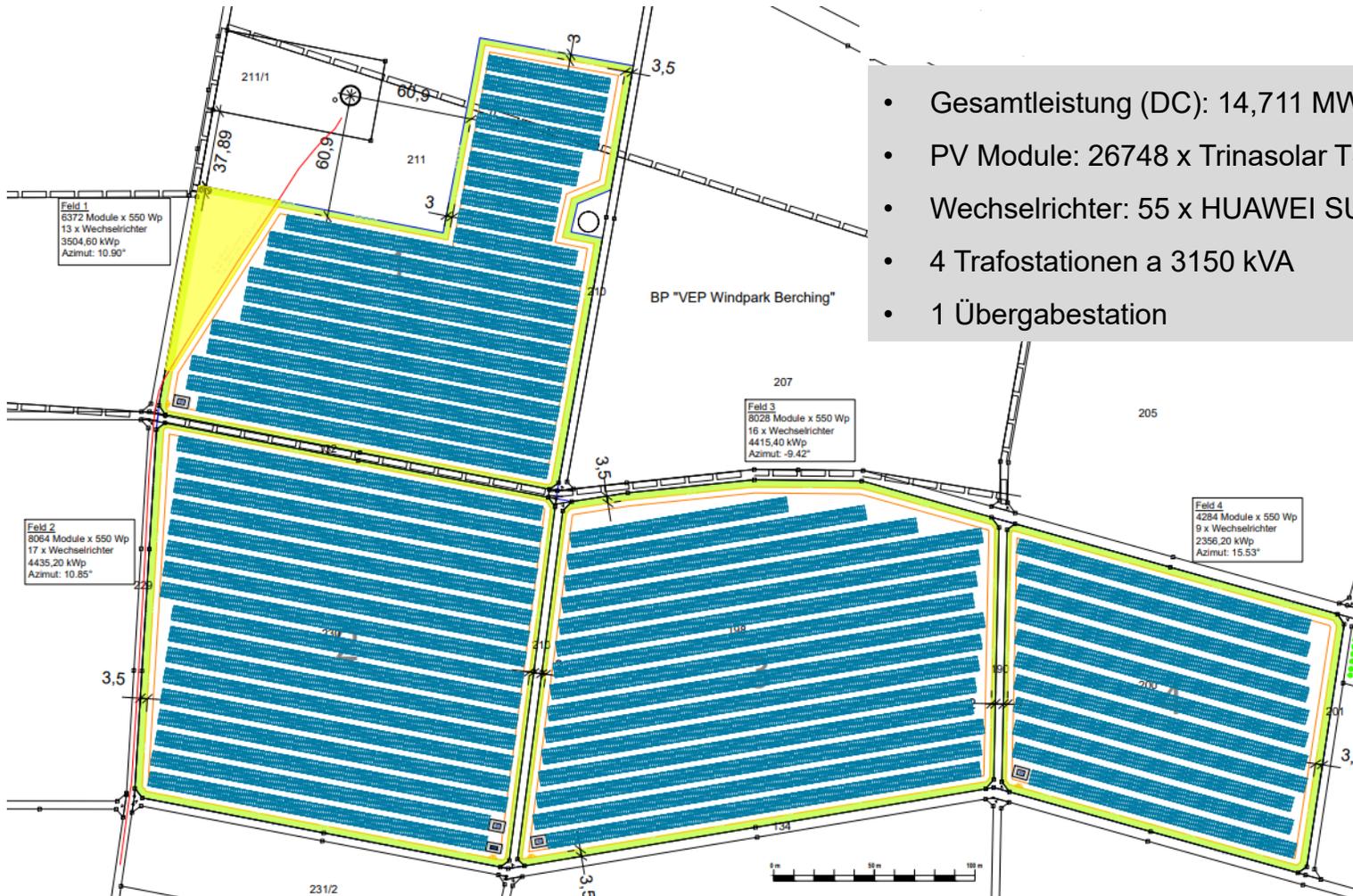


Technische Rahmenbedingungen Solarpark Oening

- Modulleistung: 14.711 kWp (14,7 MWp)
- spezifische Einspeisung: 1092 kWh/kWp pro Jahr
- Jährlicher Energieertrag: 16.000.000 kWh/Jahr
- Vergütung: 4,97 ct/kWh, gemäß Zuschlag beim Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur vom November 2021
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 12,7 ha (ohne Ausgleichsflächen)
- Solarfläche: ca. 11,5 ha
- Einspeisung: Einspeisung über das Umspannwerk Bögl-Windpower in die 110kV Leitung von bayernwerk
- Investitionsvolumen: 9,2 Mio. €, 1,4 mit echter vorrangiger Bürgerbeteiligung
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung
- Energieertrag reicht für die Versorgung von mindestens 3500 Haushalten



Parklayout Oening



- Gesamtleistung (DC): 14,711 MWp
- PV Module: 26748 x Trinasolar TSM-DE19-550
- Wechselrichter: 55 x HUAWEI SUN2000-215KTL-H3
- 4 Trafostationen a 3150 kVA
- 1 Übergabestation



Status Solarpark Oening

- Generalunternehmer: STEAG Solar Energy Solutions GmbH (SENS)
- Finanzierung (Eigen- und Fremdkapital) für Solarpark Oening abgeschlossen, 9,2 Mio€ Gesamt, 1,4 Mio € Eigenkapital
- Einrichtung Baustelle, Anlieferung Material, Baubeginn Mitte Juni 2022
- Offizieller Spatenstich , 02. Juli 2022
- Rammarbeiten Pfosten Unterkonstruktion Juni & Juli 2022
- Aufbau der Modul-Unterkonstruktion ab Mitte Juli 2022 – Mitte August
- Montage und DC Verkabelung der Module, August 2022
- Anlieferung Wechselrichter, Trafostationen und Übergabestation – August 2022
- Parkverkabelung und Anschluss ans Umspannwerk – August/September 2022
- **Inbetriebnahme geplant für September/Oktober 2022**



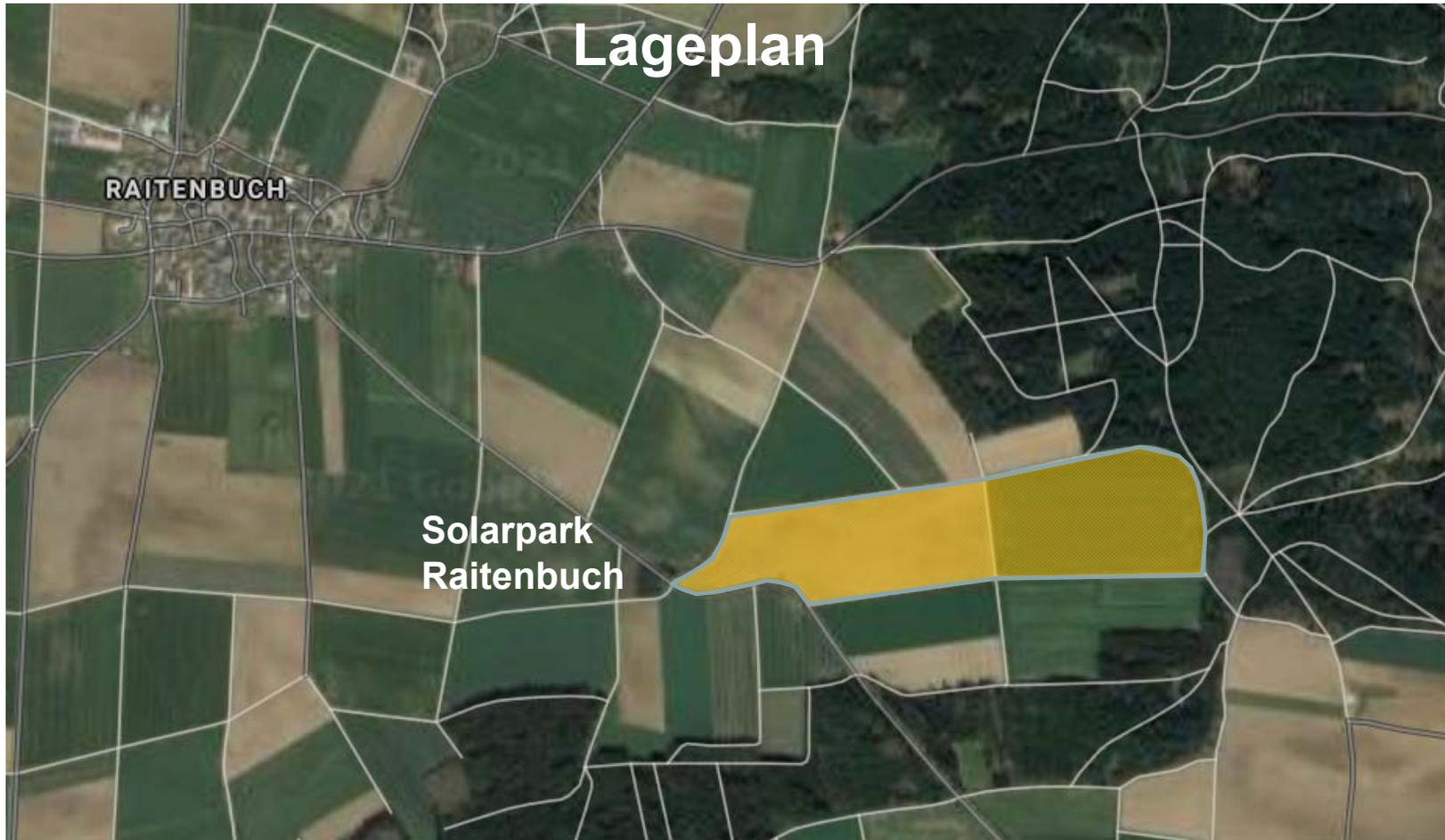
Spatenstich Solarpark Oening 2. Juli 2022













Technische Rahmenbedingungen Solarpark Raitenbuch

- Geplante Leistung: ca. 15.300 kWp (15,3 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000 - 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Jahrlischer Energieertrag: ca. 16.100.000 kWh/Jahr
- Vergütung: 5,62 ct / kWh gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur vom Juni 2022
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 16 ha
- Solarfläche: ca. 12 ha
- Einspeisung: Einspeisung über das Umspannwerk Bögl-Windpower, in die 110kV Leitung von bayernwerk
- Geplante Gesamtinvestition: ca. 10 Mio. €, mit echter vorrangiger Bürgerbeteiligung
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung
- Errichtung und Inbetriebnahme: Frühjahr 2023
- Energieertrag reicht für die Versorgung von mindestens 4000 Haushalten



Aktueller Planungsstand Solarpark Raitenbuch und weitere Projektplanung

- **Bebauungsplan:** Bebauungsplan rechtskräftig
- **Einspeisezusage Netzbetreiber:** Einspeisezusage Bayernwerk vorhanden
- **Vergütung:** 5,62 ct / kWh gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur vom Juni 2022
- **Betreiber-gesellschaft:** Solarpark Raitenbuch, mit Sitz in der Gemeinde Berching, Hauptkommanditist mit über 50% ist die Altmühl-Jura Energiegenossenschaft

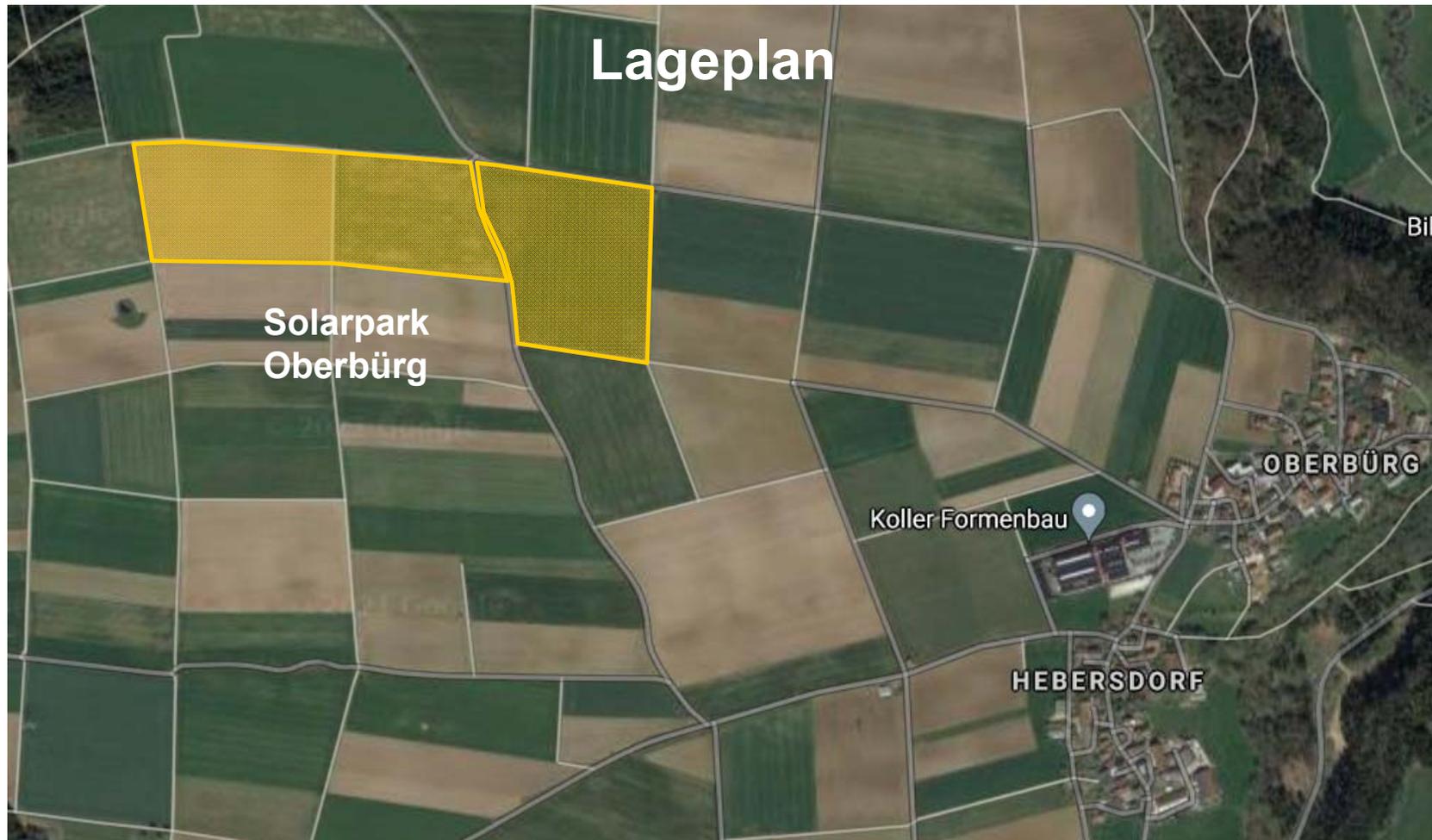
Weitere Planungs- und Projektschritte Solarpark Raitenbuch

- Detailplanung des PV – Parks bereits begonnen
- Planung der Finanzierung und Einwerben des Eigenkapitals
- Baubeginn - Errichtung und Inbetriebnahme der Anlage geplant für 2023



Vorhabenbezogener Bebauungsplan Solarpark Raitenbuch







Technische Rahmenbedingungen Solarpark Oberbürg

- Geplante Leistung: ca. 14.500 kWp (14,5 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000 - 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Jahrlischer Energieertrag: ca. 15.200.000 kWh/Jahr
- Vergütung: gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 12,7 ha (ohne Ausgleichsflächen)
- Solarfläche: ca. 11,5 ha
- Einspeisung: Einspeisung über das Umspannwerk Bögl-Windpower, in die 110kV Leitung von bayernwerk
- Geplante Gesamtinvestition: ca. 9,5 Mio. €, mit echter vorrangiger Bürgerbeteiligung
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung
- Errichtung und Inbetriebnahme: Errichtung und Inbetriebnahme geplant für 2023
- Energieertrag reicht für die Versorgung von mindestens 3500 Haushalten

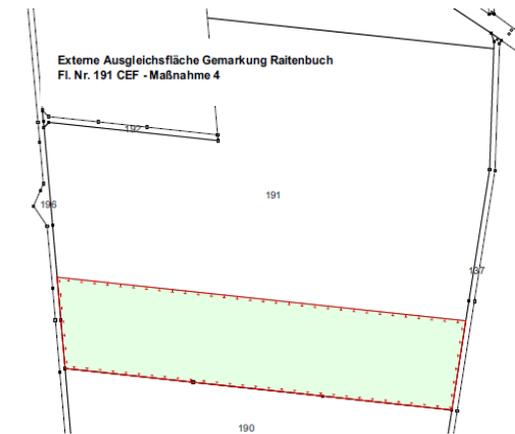
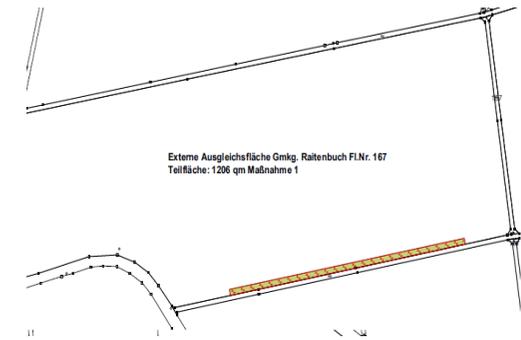


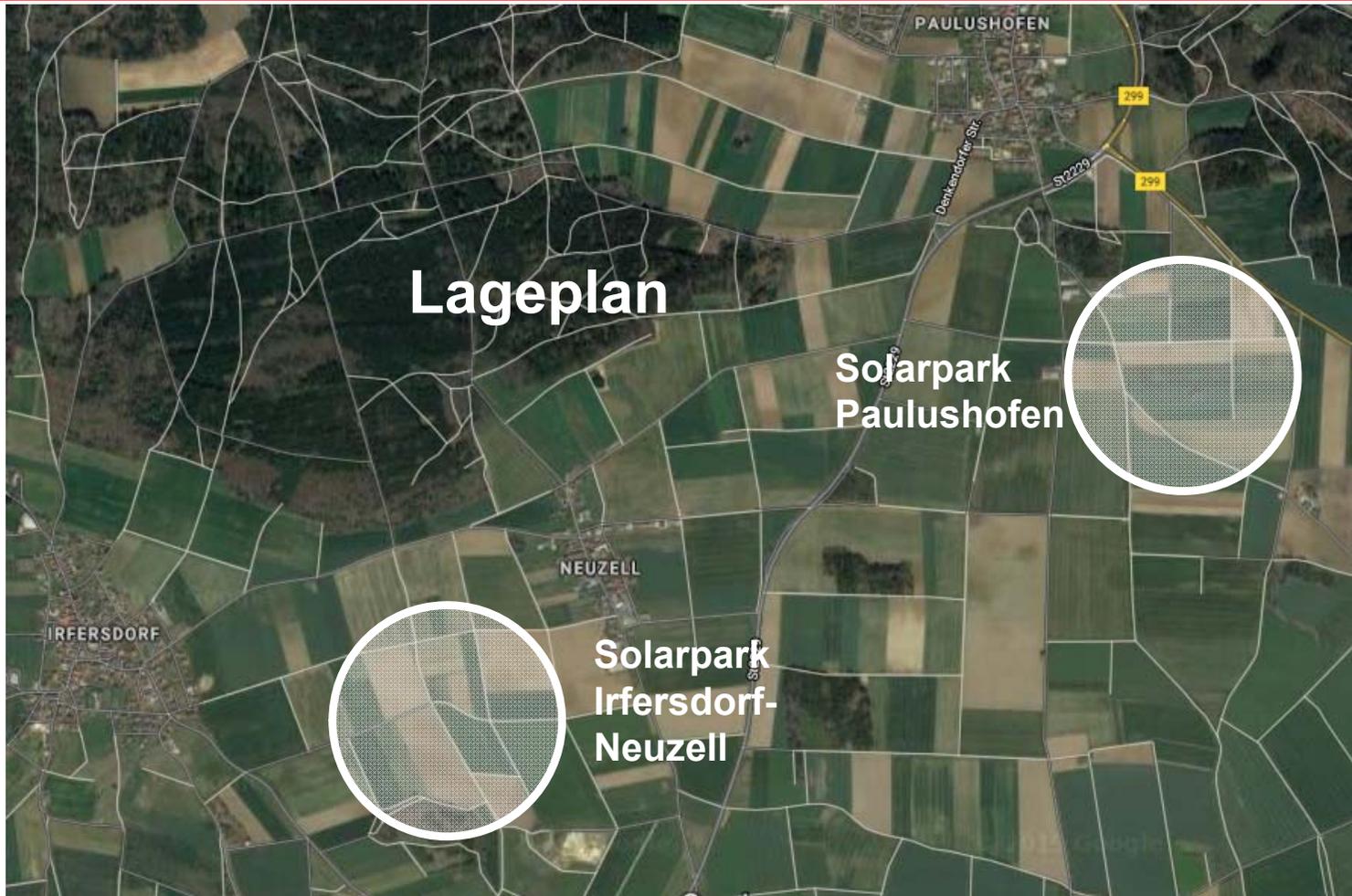
Aktueller Planungsstand Solarpark Oberbürg

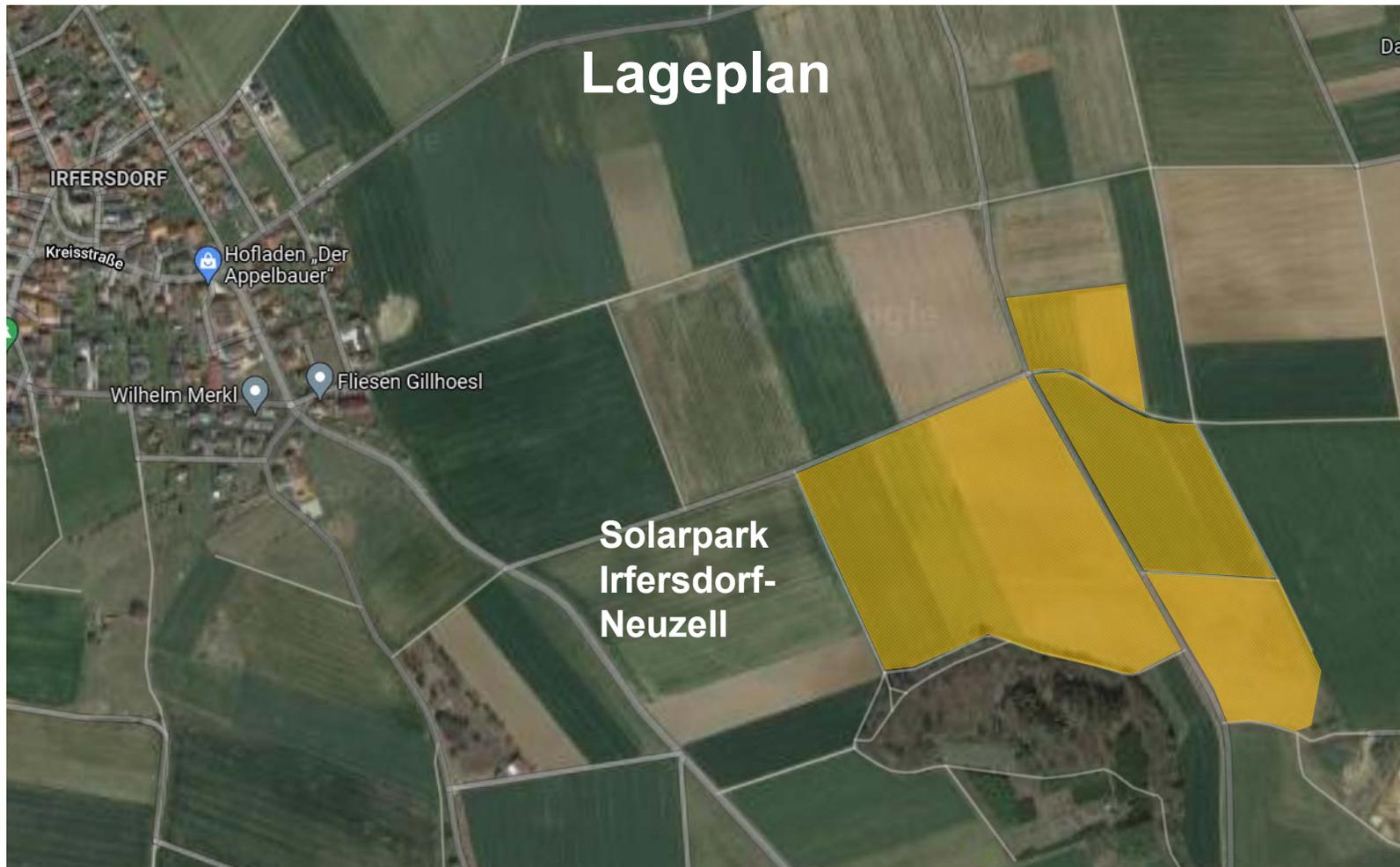
- Bebauungsplan: Bebauungsplan rechtskräftig
- Einspeisepunkt: Einspeisung über das Umspannwerk Bögl-Windpower in die 110kV Leitung von bayernwerk
- Einspeisezusage Netzbetreiber: Einspeisezusage Bayernwerk vorhanden
- Betreibergesellschaft: Solarpark Oberbürg, mit Sitz in der Gemeinde Dietfurt, Hauptkommanditist mit über 50% ist die Altmühl-Jura Energiegenossenschaft

Weitere Planungs- und Projektschritte Solarpark Oberbürg

- Teilnahme am Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur im November 2022 / März 2023
- Detailplanung des PV – Parks
- Planung Finanzierung und Einwerben des Eigenkapitals
- Baubeginn - Errichtung und Inbetriebnahme der Anlage geplant für 2023









Technische Rahmenbedingungen Solarpark Irfersdorf

- Geplante Leistung: ca. 15.000 kWp (15 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000 - 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Jahrlicher Energieertrag: ca. 15.750.000 kWh/Jahr
- Vergütung: gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 15 ha
- Solarfläche: ca. 12,5 ha
- Geplante Gesamtinvestition: ca. 9,5 Mio. €, mit echter vorrangiger Bürgerbeteiligung
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung



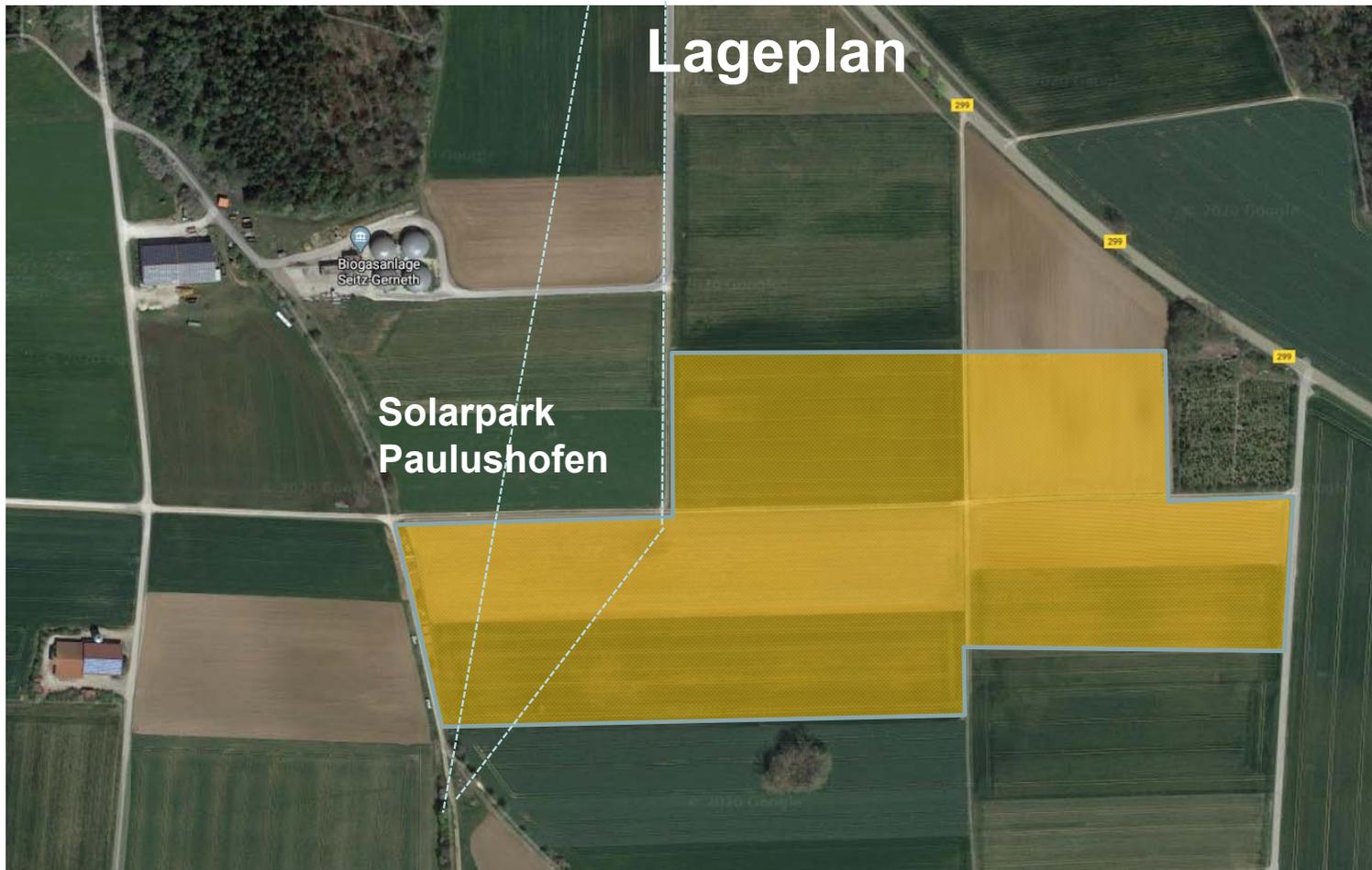
Aktueller Planungsstand Solarpark Irfersdorf

- Pachtverträge Grundstückseigentümer: vorhanden
- Bürgerinformationsveranstaltung: Durchgeführt im Juli 2020
- Aufstellungsbeschluss Stadt Beilngries: Stadtratsbeschluss zur Aufstellung, Oktober 2020
- Verknüpfungs/Einspeisepunkt N-Ergie: Einspeisung in die 110 KV Leitung in Kinding
Einspeiseanfrage bayernwerk in Bearbeitung
- Umweltgutachten (saP) Gutachten: Bestandserfassung durchgeführt, Gutachten in Erstellung
- Vorhabenbezogener Bebauungsplan: Erste Auslegung stattgefunden, Überarbeitung Kommentare
Träger Öffentlicher Belange (TÖB)
- Betreibergesellschaft: Solarpark Irfersdorf , Sitz in der Gemeinde Beilngries,
Hauptkommanditist mit über 50% ist die
Altmühl-Jura Energiegenossenschaft



Vorhabenbezogener Bebauungsplan Solarpark Irfersdorf







Technische Rahmenbedingungen Solarpark Paulushofen

- Geplante Leistung: ca. 13.500 kWp (13,5 MWp)
- spezifische Einspeisung: ca. 1000 - 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Jährlicher Energieertrag: ca. 14.147.000 kWh/Jahr
- Vergütung: gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 12 ha (ohne externe Ausgleichsflächen)
- Solarfläche: ca. 11,5 ha
- Geplante Gesamtinvestition: ca. 8,5 Mio. €, mit echter vorrangiger Bürgerbeteiligung
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung



Aktueller Planungsstand Solarpark Paulushofen

- Pachtverträge Grundstückseigentümer: vorhanden
- Bürgerinformationsveranstaltung: Durchgeführt im September 2020
- Aufstellungsbeschluss Stadt Beilngries: Stadtratsbeschluss zur Aufstellung, November 2020
- Verknüpfungs/Einspeisepunkt N-Ergie: Einspeisung in die 110 KV Leitung in Kinding
Einspeiseanfrage bayernwerk in Bearbeitung
- Umweltgutachten (saP) Gutachten: Bestandserfassung durchgeführt, Gutachten in Erstellung
- Vorhabenbezogener Bebauungsplan: Erste Auslegung stattgefunden, Überarbeitung Kommentare
Träger Öffentlicher Belange (TÖB)
- Betreibergesellschaft: Solarpark Irfersdorf , Sitz in der Gemeinde Beilngries,
Hauptkommanditist mit über 50% ist die
Altmühl-Jura Energiegenossenschaft



Vorhabenbezogener Bebauungsplan Solarpark Paulushofen





Weitere Planungs- und Projektschritte Solarparks Irfersdorf und Paulushofen

- Ermittlung des wirtschaftlichsten Einspeise/Verknüpfungspunkt bayernwerk <--> N-Energie
- Überarbeitung und Einreichung vorhabenbezogener Bebauungsplan und Änderung Flächennutzungsplan
- Mit rechtskräftigen Bebauungsplänen -> Teilnahme am Ausschreibungsverfahren bei der Bundesnetzagentur
- Detailplanung des PV – Parks
- Planung der Finanzierung und Einwerben des Eigenkapitals
- Baubeginn nach Abschluss des Bauleitprozesses und Zuschlag im Ausschreibungsverfahren durch die Bundesnetzagentur



Solarpark Langenthonhausen







Technische Rahmenbedingungen Solarpark Langenthonhausen

- Geplante Leistung: ca. 3.000 kWp (3 MWp), 2MW Anschlussleistung am Verknüpfungspunkt
- spezifische Einspeisung: ca. 1000 - 1100 kWh/kWp pro Jahr
- Jährlicher Energieertrag: ca. 3.150.000 kWh/Jahr
- Grundstück Gesamtfläche: ca. 3,5 ha (mit Ausgleichsflächen)
- Solarfläche: ca. 3 ha
- Einspeisung: Verknüpfungspunkt unweit der Solarfläche in die Mittelspannung
- Vergütung: gemäß Zuteilung aus dem Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur
- Geplante Nutzungsdauer: 20 Jahre entsprechend EEG, danach Option für weitere 2 mal 5 Jahre Direktvermarktung
- Errichtung und Inbetriebnahme: Errichtung und Inbetriebnahme geplant für 2023/2024
- Energieertrag reicht für die Versorgung von ca. 700 Haushalten



Aktueller Planungsstand Solarpark Langenthonhausen

- Pachtverträge Grundstückseigentümer: vorhanden
- Aufstellungsbeschluss Markt Breitenbrunn: Einstimmiger Stadtratsbeschluss zur Aufstellung, Jan 2022
- Einspeisepunkt: Einspeisung in die Mittelspannungsleitung (20kV) in unmittelbarer Nähe des Solarparks
- Einspeisezusage Netzbetreiber: Einspeisezusage bayernwerk, 2MW am Einspeisepunkt
- Umweltgutachten (saP) Gutachten: Bestandserfassung durchgeführt, Gutachten in Erstellung
- Vorhabenbezogener Bebauungsplan: Bebauungsplan und Änderung Flächennutzungsplan beauftragt



Weitere Planungs- und Projektschritte Solarpark Langenthonhausen

- Erstellung vorhabenbezogener Bebauungsplan und Änderung Flächennutzungsplan
- Einbringung vorhabenbezogenen Bebauungsplans/Flächennutzungsplan in die Stadtratssitzung und den Genehmigungsprozess Markt Breitenbrunn im Herbst 2022
- Anpassung Bebauungsplan entspr. Kommentare Träger öffentlicher Belange
- Rechtskräftiger Bebauungsplan Frühjahr 2023
- Detailplanung des PV – Parks
- Planung der Finanzierung und Einwerben des Eigenkapitals
- Teilnahme Ausschreibungsverfahren der Bundesnetzagentur
- Baubeginn Herbst 2023, Inbetriebnahme Ende 2023 – Anfang 2024



Vorteile für die Gemeinden und die Region

- Gewerbesteuer aus der PV-Anlage über die gesamte Laufzeit des Solarparks
- Gewerbesteuerzahlung ab Inbetriebnahme durch lineare Abschreibung
- Erhöhung des 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 in der Region
- Schaffung von hochwertigen Arbeitsplätzen in der Region



10. 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 25.000 €)
- Nachhaltige und langfristige Investition in Erneuerbare Energien
- Es wird eine lukrative Dividende von jährlich 2,5 bis 3% angestrebt

=> 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



11. 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