

pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
ALB201_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	120,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	922 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



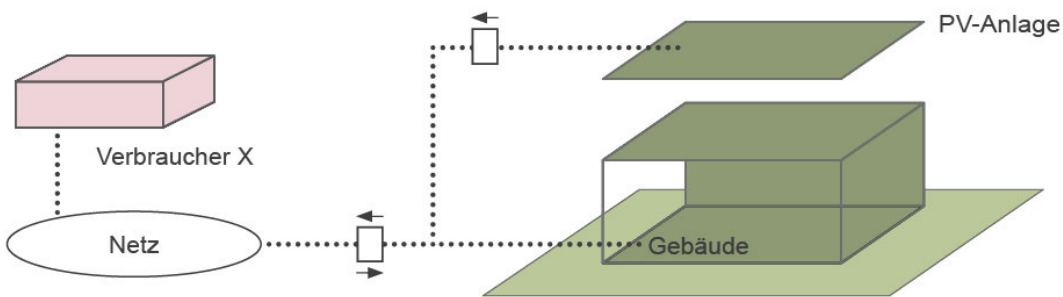
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 👤 **BETREIBERMODELLE** 🏠 🔌







Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 👤 🏠 🔌

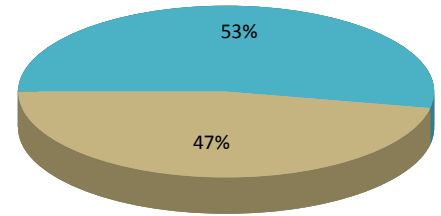


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
 Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	53,08 %	56.979 kWh	1.163.328 kWh
 Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Geförderte Direktvermarktung	46,92 %	50.367 kWh	1.028.322 kWh
 EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	107.346 kWh	2.191.650 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)

Anzulegender Wert	7,43 ct/kWh
Anzulegender Wert Ausfallvergütung	5,94 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,26 ct/kWh
Vermarktungspauschale (GDV)	1,00 ct/kWh



Strombezug (PV und Netz) Betreiber

Akteur: **Landkreisverwaltung**, Rolle: **Investor**

Gesamtstrombedarf 184.783 kWh

Tarif: **PV-Strom**

Eigenverbrauch 58.728 kWh

Tarif: **Netz-Strom**

Netz-Strombedarf 126.055 kWh

Netz-Strompreis 29,50 ct/kWh 0,0 %/Jahr

Mess- und Abrechnungskosten 100 €/Jahr 0,0 %/Jahr





INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	20 Jahre
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	120,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	922 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Philipp-Matthäus-Hahn Schule, 6, Johannesstraße, Ebingen, Albstadt, Gemeindeverwaltungsverband Albstadt, Zollernalbkreis, Baden- Württemberg, 72458, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	210.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	210.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	8,22 %
Liquiditätsüberschuss	213.486 €
statische Amortisationszeit	10 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,91 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)

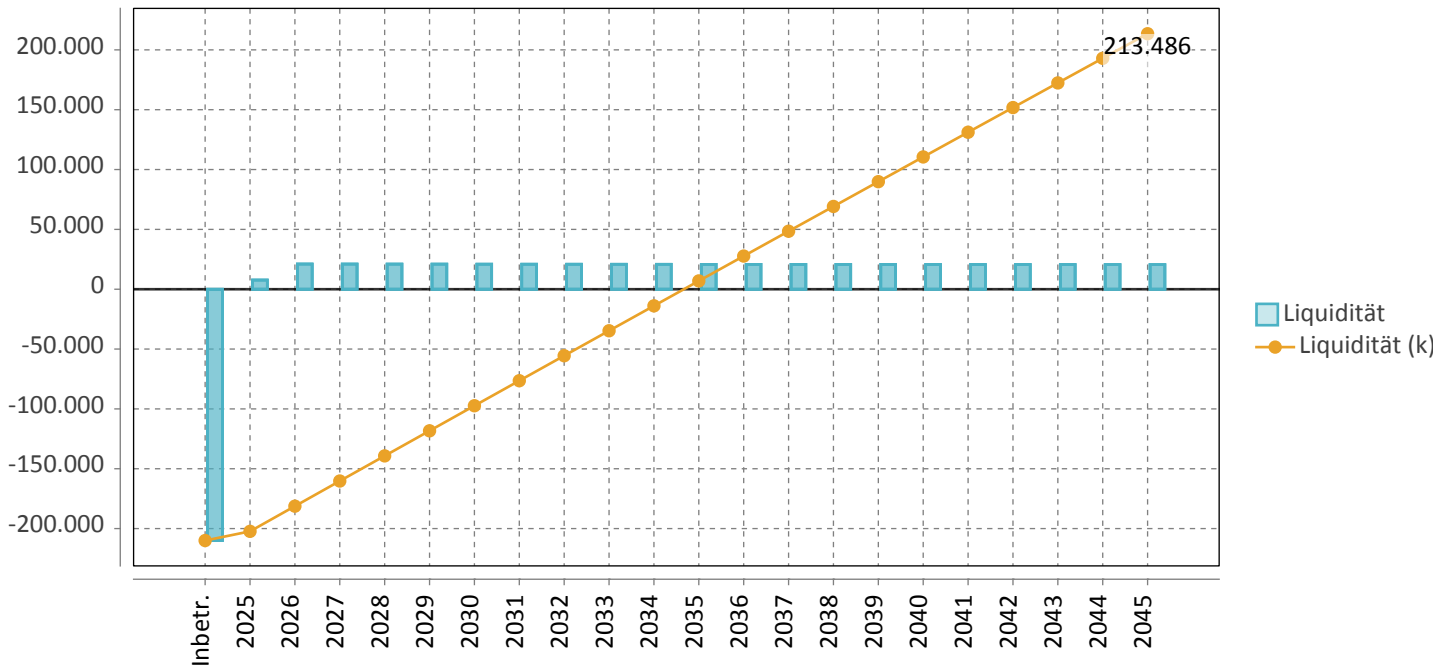
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro





BETREIBER-BERICHT

Akteur

Bezeichnung Landkreisverwaltung
 Nachname Alber
 Vorname Hartwig
 Straße u. Nr. Hirschbergstraße 29
 PLZ u. Ort 72336 Balingen
 Telefon +07433921439
 E-Mail hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Übersicht der Betriebskosten

Gesamte Betriebskosten 42.875,00 €
 Gemittelte jährliche Betriebskosten 2.100,00 €/Jahr
 Gesamte Betriebskosten spezifisch 357,29 €/kWp
 Gemittelte jährliche Betr. spezifisch 17,50 €/(kWp x Jahr)

Betriebskosten, pauschal	Grundwert	Steigerung	Durchschnitt
Bezogen auf die Netto-Investitionssumme	1,00 % d. Netto-Invest.	0,0 %/Jahr	2.100,00 €/Jahr
Reparaturrückstellung	0,00 €/Jahr		

pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
ALB203_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	924 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

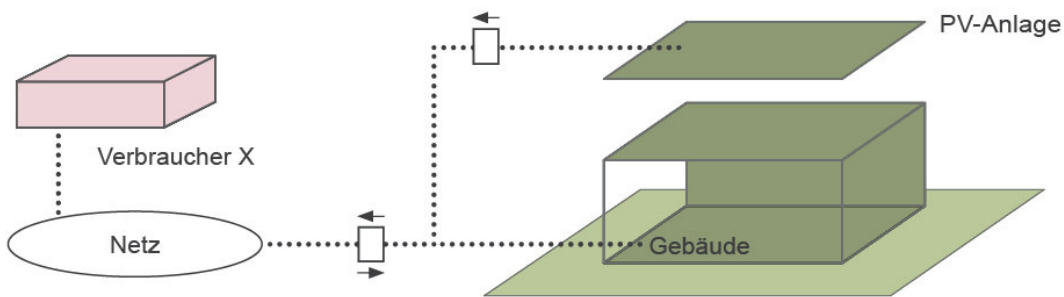
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

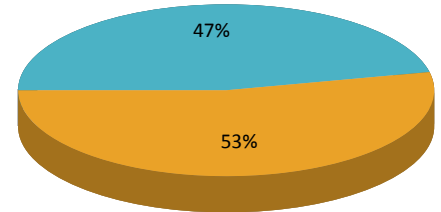


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	46,59 %	18.795 kWh	383.739 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	53,41 %	21.547 kWh	439.912 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	40.342 kWh	823.651 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,06 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,00 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	73.104 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	22.208 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	50.896 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	924 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	45, Rossentalstraße, Truchelfingen, Albstadt, Gemeindeverwaltungsverband Albstadt, Zollernalbkreis, Baden- Württemberg, 72461, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	78.750,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	8,54 %
Liquiditätsüberschuss	83.640 €
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,88 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

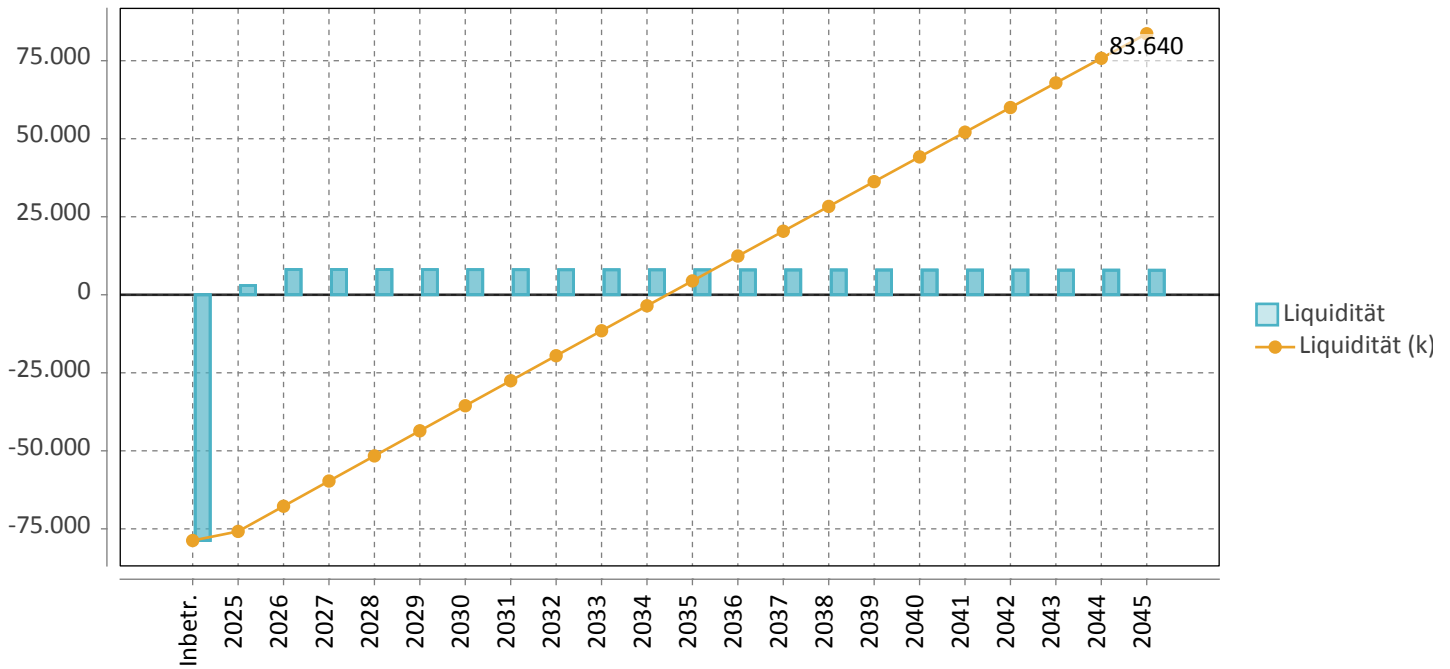
Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	78.750 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL201_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	90,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

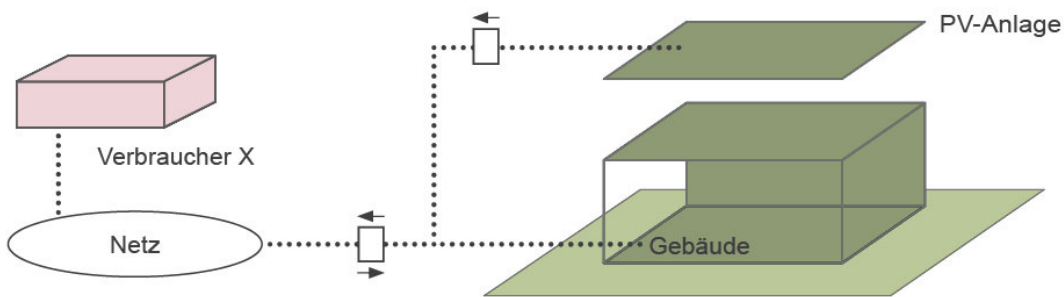
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

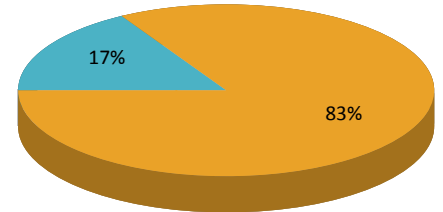


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	16,63 %	13.405 kWh	273.693 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	83,37 %	67.204 kWh	1.372.088 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	80.610 kWh	1.645.782 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,03 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,45 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	389.714 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	69.255 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	320.459 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	90,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Auf Stetten, Balingen, Edingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	157.500 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	157.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	14,36 %
Liquiditätsüberschuss	305.146 €
statische Amortisationszeit	7 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,90 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

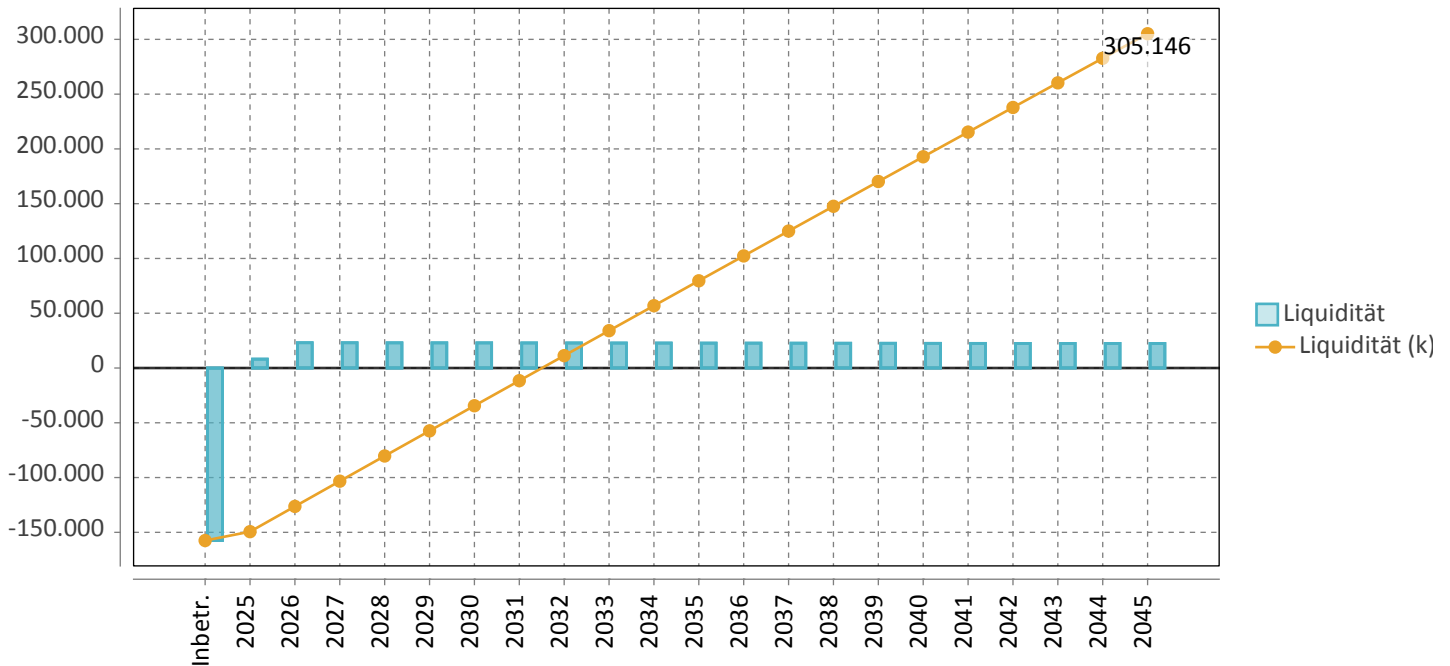
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
ALB107_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.06.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	927 kWh/kWp
Speicherkapazität	30,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 06/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

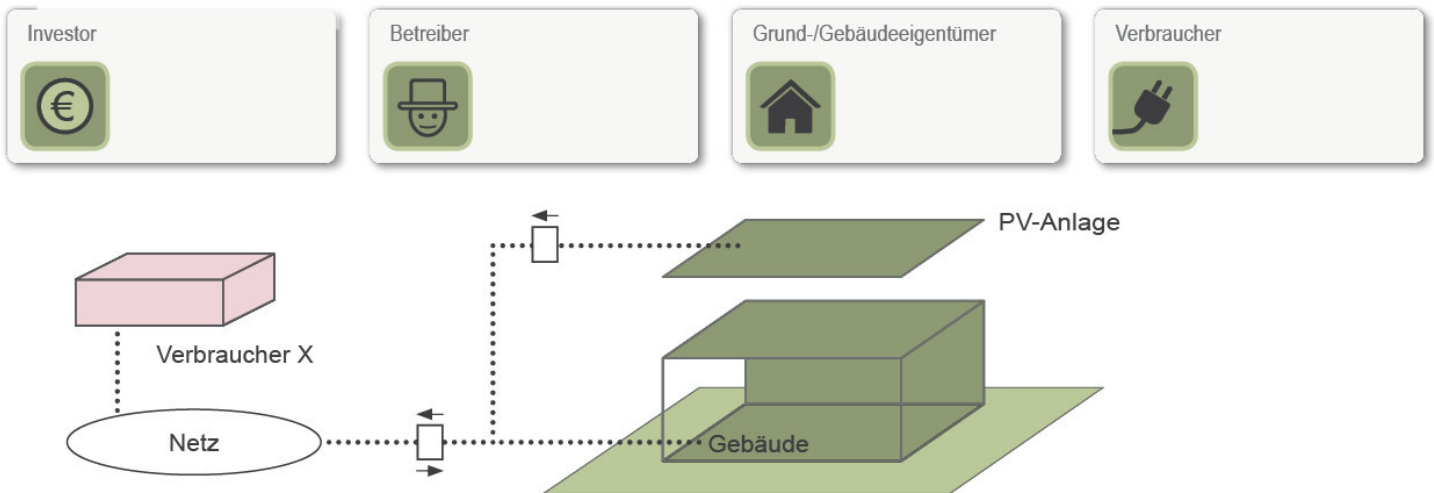
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	06/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 🌋

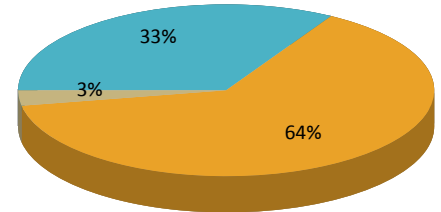


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 06/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	33,41 %	12.092 kWh	248.901 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	63,71 %	23.059 kWh	474.632 kWh
Speicherverluste	2,88 %	1.042 kWh	21.456 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	36.194 kWh	744.989 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,15 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,93 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	46.000 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	23.624 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	22.376 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.06.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	927 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Geißbühlstraße, Meßstetten, Gemeindeverwaltungsverband Meßstetten, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72469, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	30,00 kWh

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein

Kennzahlen



Gesamtkapital	110.075,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	4,11 %
Liquiditätsüberschuss	51.684 €
statische Amortisationszeit	14 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	17,82 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 06/2025 bis 12/2045

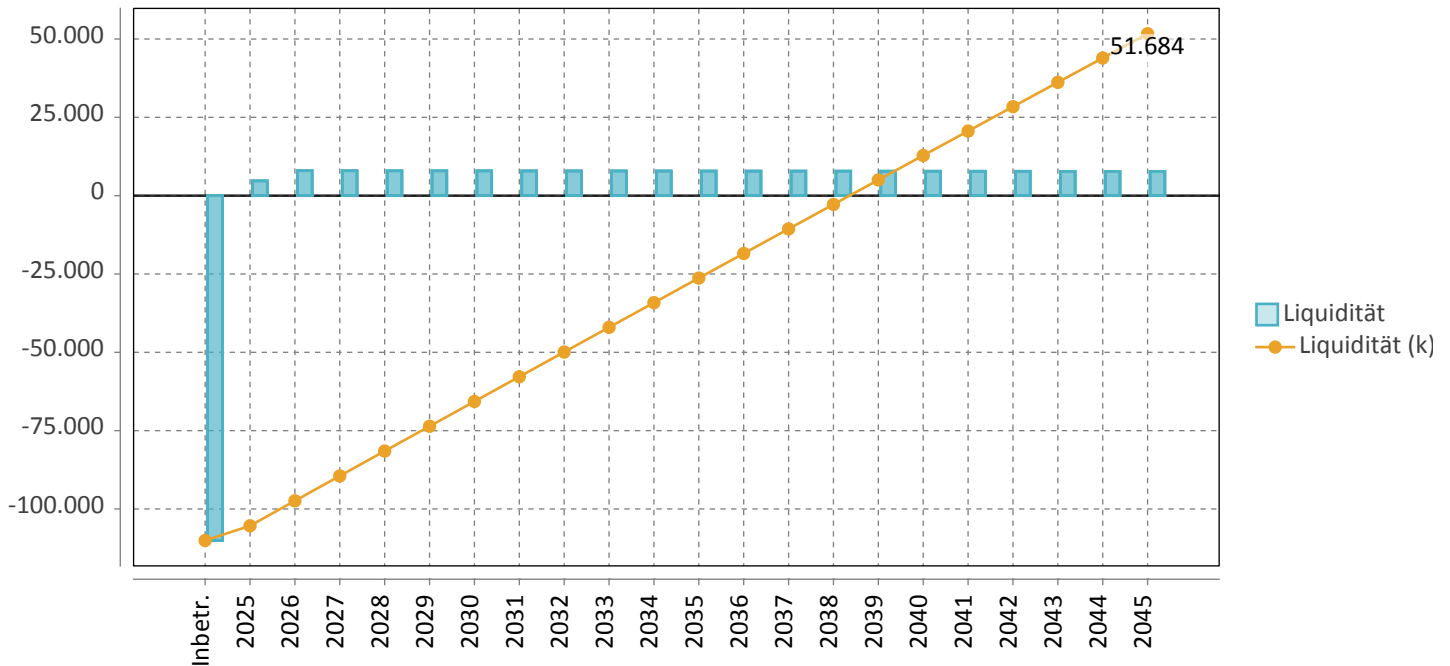
Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	92.500 €
Investitionssumme spezifisch	2.313 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now BERICHT



EA Zollernalb
ALB203_Prio2

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	60,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	924 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

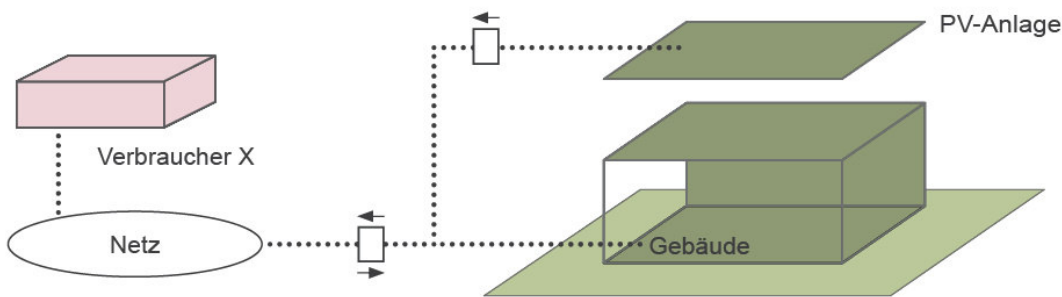
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

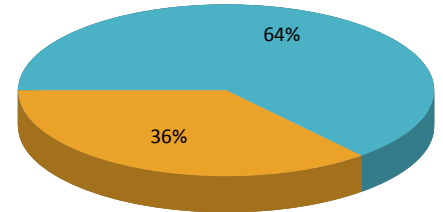


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	63,74 %	34.285 kWh	699.993 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	36,26 %	19.504 kWh	398.208 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	53.789 kWh	1.098.201 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,05 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,23 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	53.732 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	20.103 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	33.629 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	60,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	924 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	45, Rossentalstraße, Truchteltingen, Albstadt, Gemeindeverwaltungsverband Albstadt, Zollernalbkreis, Baden- Württemberg, 72461, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	105.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	105.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	4,83 %
Liquiditätsüberschuss	58.630 €
statische Amortisationszeit	13 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,88 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

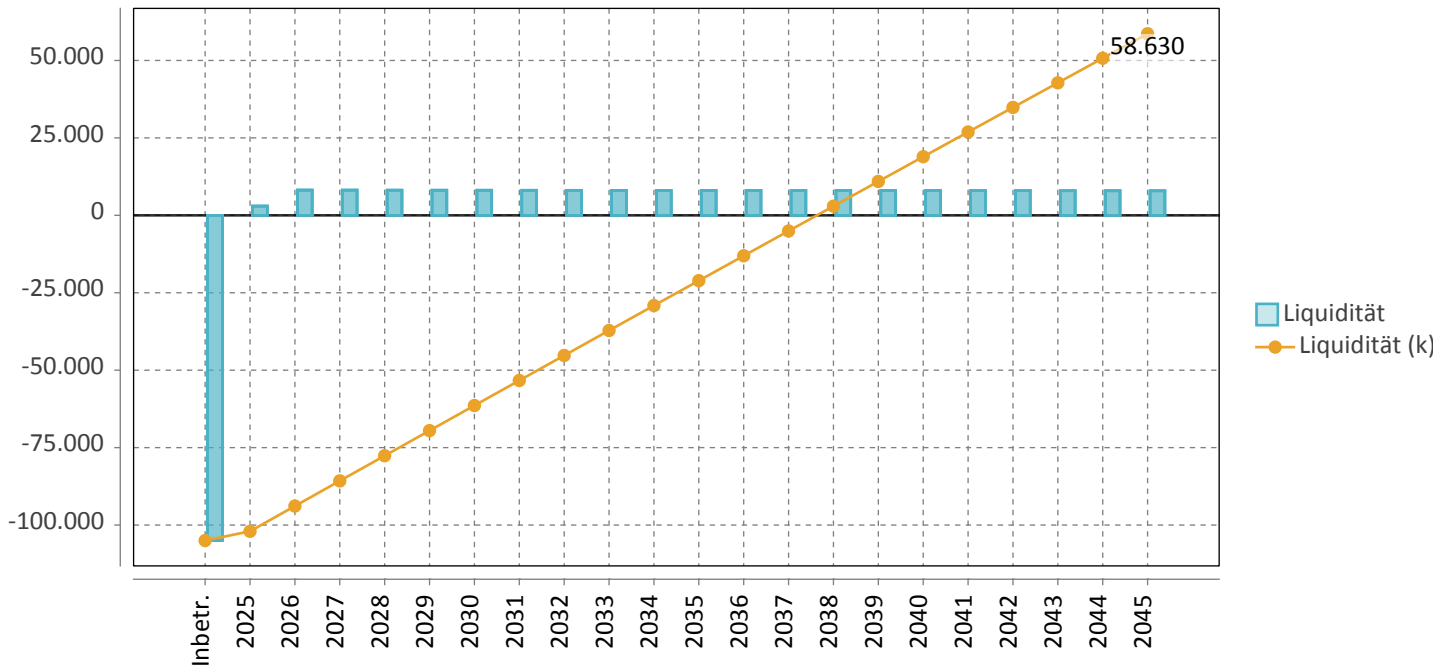
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

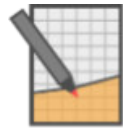
Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **B**ERICHT



EA Zollernalb
ALB303_DRK-Pfleges.

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.03.2026
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	61,88 kWp
Spezifischer Jahresertrag	926 kWh/kWp
Speicherkapazität	20,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 03/2026 bis 12/2046



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

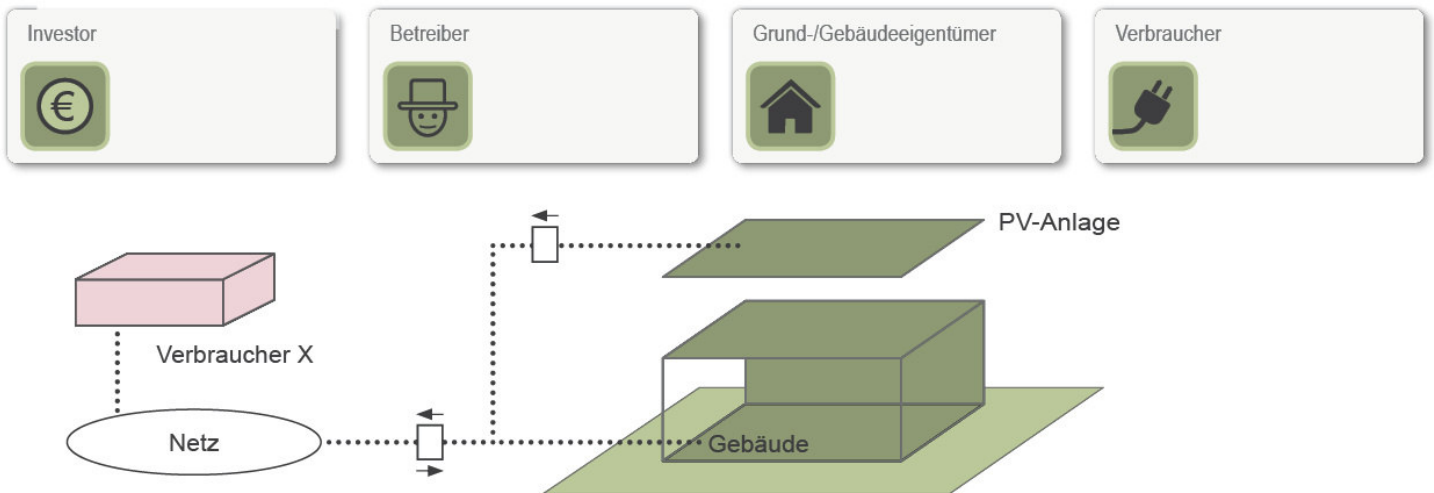
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	03/2026	12/2046	€ ☎ 🏠 ⚡

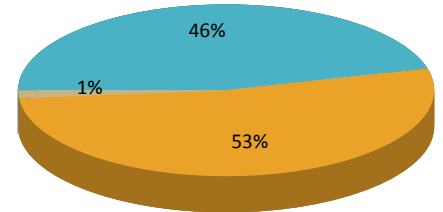


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 03/2026 bis 12/2046

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	45,90 %	25.771 kWh	536.895 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	52,64 %	29.555 kWh	615.733 kWh
Speicherverluste	1,46 %	820 kWh	17.078 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	56.146 kWh	1.169.706 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	6,97 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,20 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	65.000 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	30.163 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	34.837 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.03.2026
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	61,88 kWp
Spezifischer Jahresertrag	926 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Rettungswache Ebingen, 54, Sonnenstraße, Ebingen, Albstadt, VVG der Stadt Albstadt, Zollernalbkreis, Baden- Württemberg, 72458, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	20,00 kWh

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	123.290 €
Investitionssumme spezifisch	1.992 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	123.290,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	6,64 %
Liquiditätsüberschuss	99.719 €
statische Amortisationszeit	12 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	13,15 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

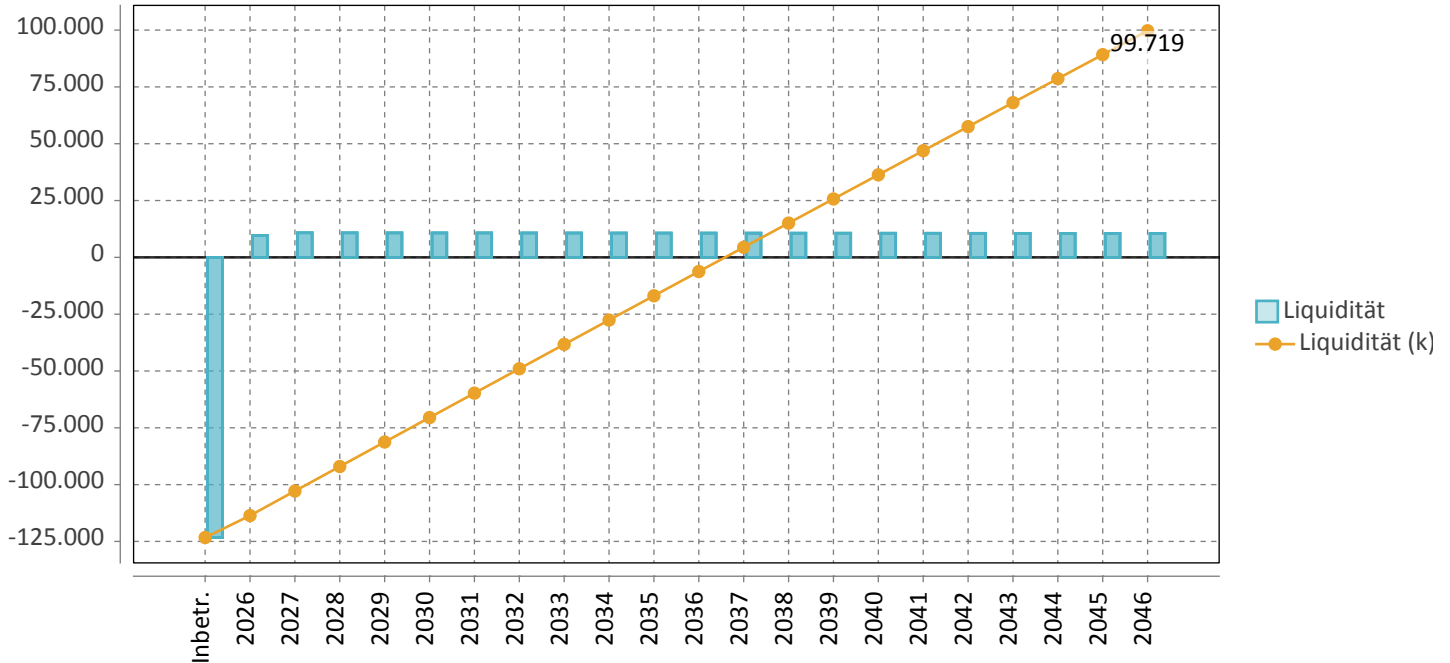
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 03/2026 bis 12/2046

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro





BETREIBER-BERICHT

Akteur

Bezeichnung Landkreisverwaltung
 Nachname Alber
 Vorname Hartwig
 Straße u. Nr. Hirschbergstraße 29
 PLZ u. Ort 72336 Balingen
 Telefon +07433921439
 E-Mail hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Übersicht der Betriebskosten

Gesamte Betriebskosten 25.685,42 €
 Gemittelte jährliche Betriebskosten 1.232,90 €/Jahr
 Gesamte Betriebskosten spezifisch 415,08 €/kWp
 Gemittelte jährliche Betr. spezifisch 19,92 €/(kWp x Jahr)

Betriebskosten, pauschal	Grundwert	Steigerung	Durchschnitt
Bezogen auf die Netto-Investitionssumme	1,00 % d. Netto-Invest.	0,0 %/Jahr	1.232,90 €/Jahr
Reparaturrückstellung	0,00 €/Jahr		

pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL101_Prio2

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	916 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

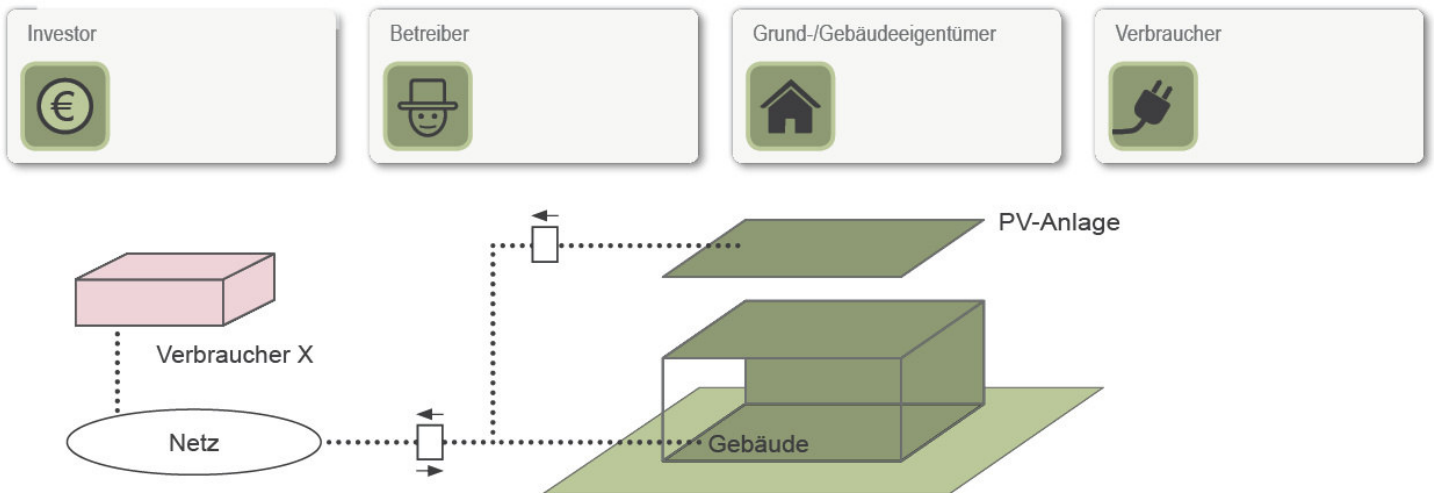
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 🌱

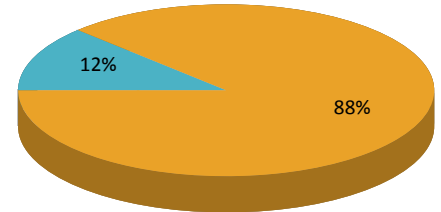


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	12,38 %	4.952 kWh	101.103 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	87,62 %	35.048 kWh	715.562 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	40.000 kWh	816.665 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,06 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,00 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	297.004 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	36.117 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	260.887 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	916 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Landratsamt, 29, Hirschbergstraße, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	78.750 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	78.750,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	14,98 %
Liquiditätsüberschuss	160.453 €
statische Amortisationszeit	7 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,99 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

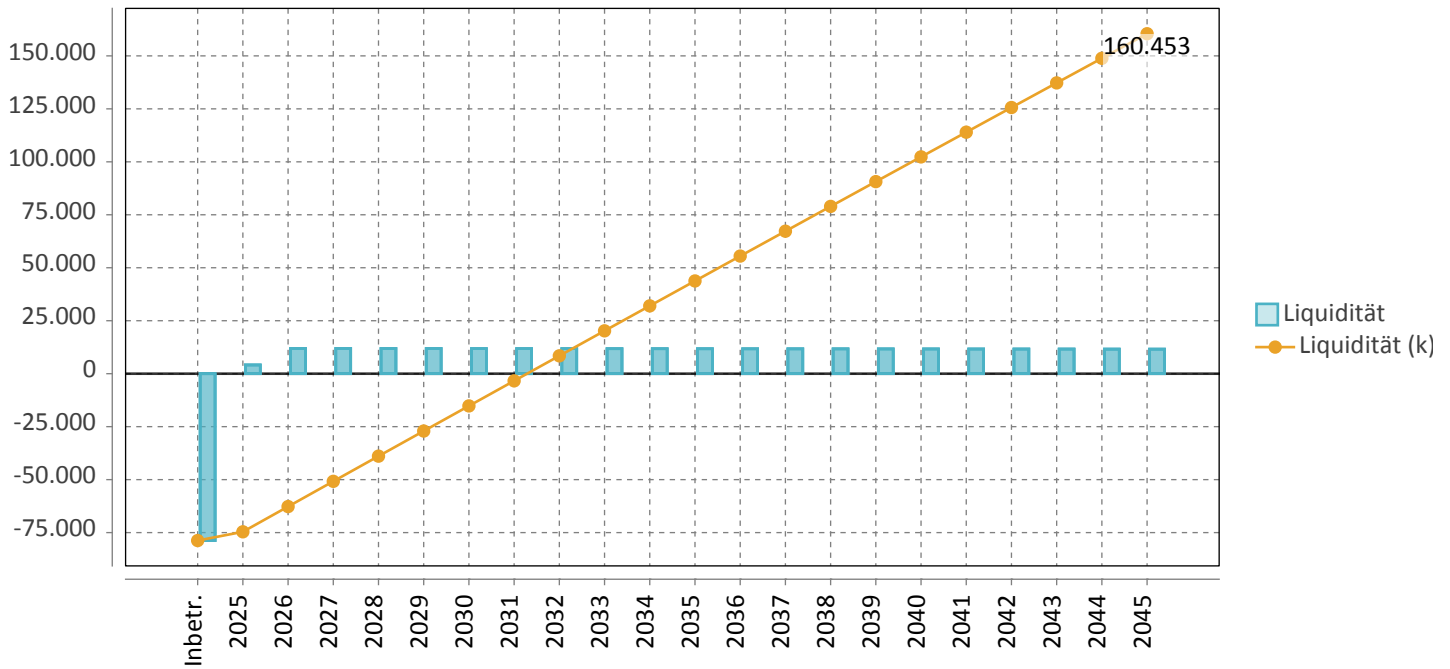
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now BERICHT



EA Zollernalb
BAL115_Prio2

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	99,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	943 kWh/kWp
Speicherkapazität	40,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



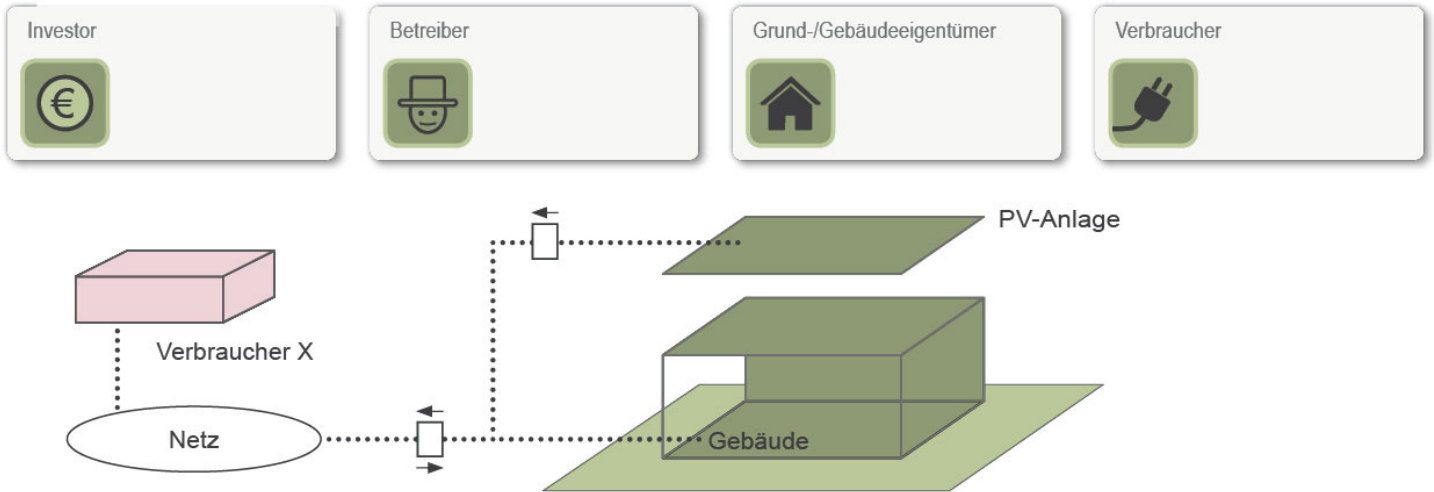
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 👤 **BETREIBERMODELLE** 🏠 🔌

Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 👤 🏠 🔌

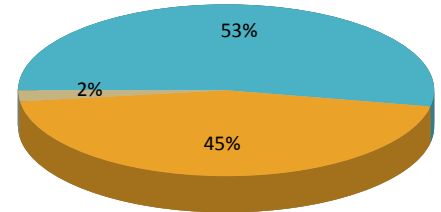


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	53,01 %	48.036 kWh	980.734 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	44,92 %	40.705 kWh	831.061 kWh
Speicherverluste	2,07 %	1.876 kWh	38.297 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	90.617 kWh	1.850.092 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,03 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,49 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	94.059 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	41.936 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	52.123 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	99,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	943 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Postamt Balingen, 7, Robert-Wahl-Straße, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	40,00 kWh

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	203.250 €
Investitionssumme spezifisch	2.053 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	203.250,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	4,62 %
Liquiditätsüberschuss	108.058 €
statische Amortisationszeit	14 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	13,66 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

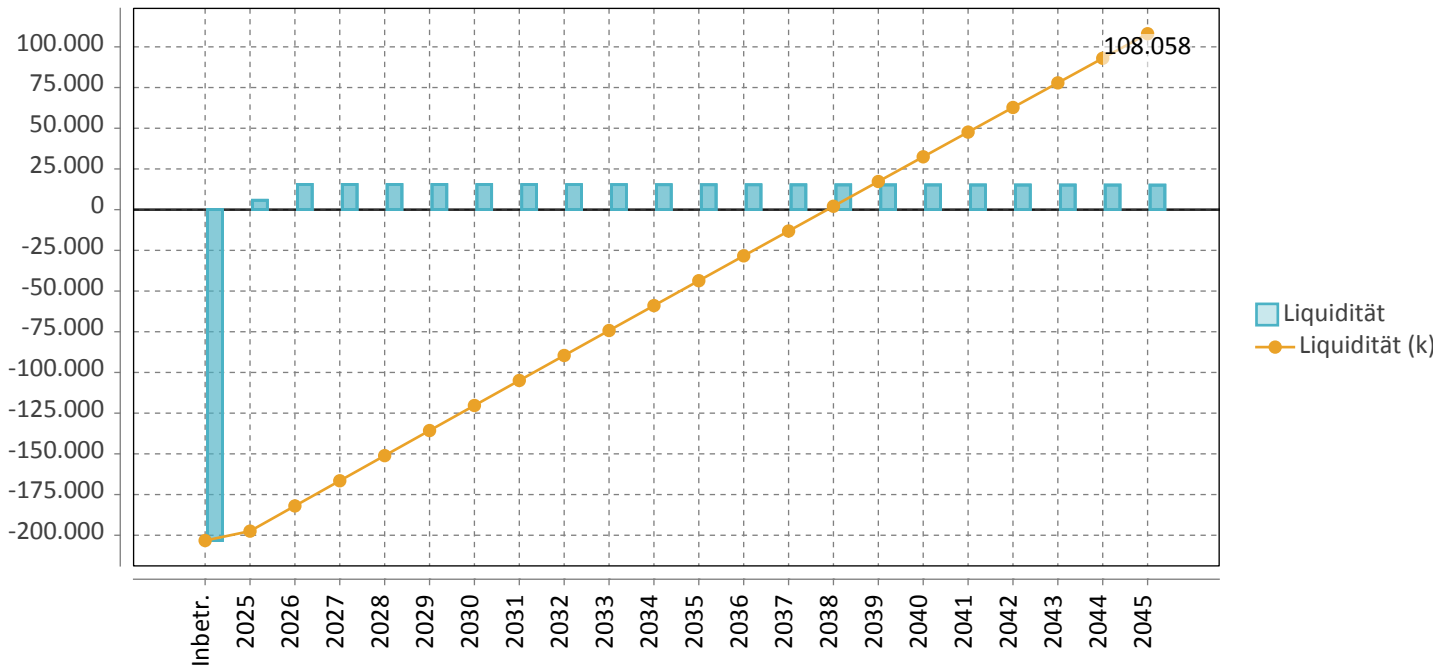
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

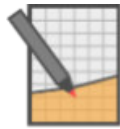
Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL201_Prio2_neu

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	220,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.098 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

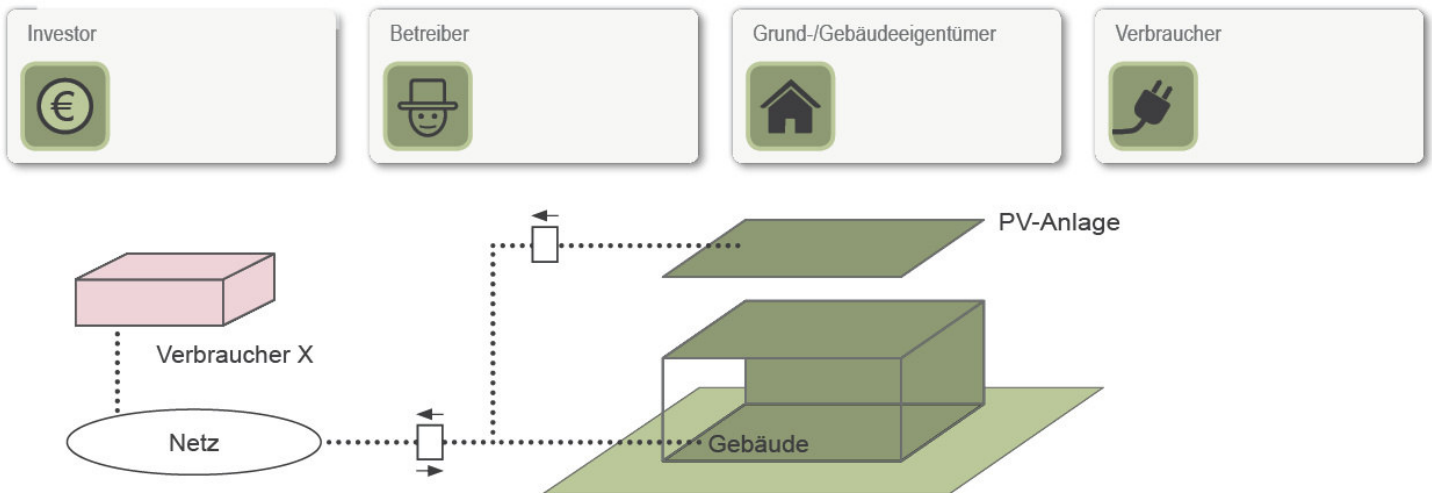
Notizen



BETREIBERMODELLE









Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 ⚡

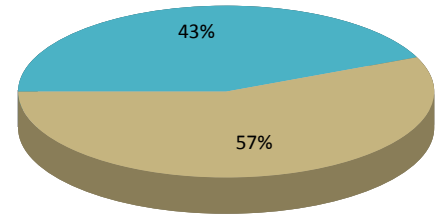


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
 Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	43,44 %	102.098 kWh	2.084.491 kWh
 Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Geförderte Direktvermarktung	56,56 %	132.934 kWh	2.714.061 kWh
 EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	235.031 kWh	4.798.553 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)


Anzulegender Wert	7,42 ct/kWh
Anzulegender Wert Ausfallvergütung	5,94 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,72 ct/kWh
Vermarktungspauschale (GDV)	1,00 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber


	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	320.459 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	104.934 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	215.525 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	220,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.098 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Philipp-Matthäus-Hahn Schule, 19, Steinachstraße, Balingen, Endingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	1
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	385.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	385.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	8,87 %
Liquiditätsüberschuss	427.464 €
statische Amortisationszeit	10 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	9,97 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)

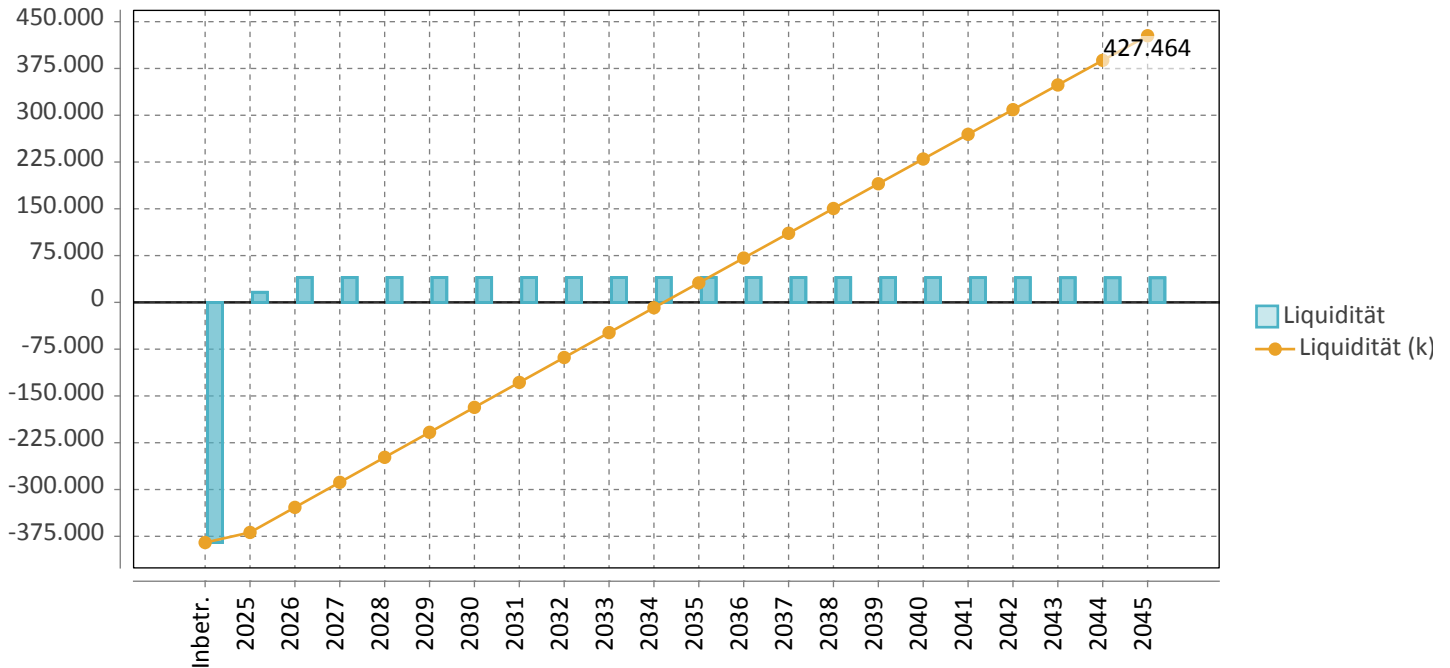
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL506_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.019 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

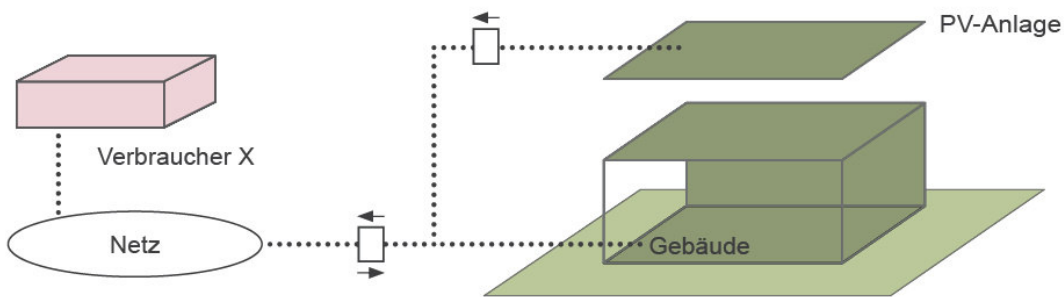
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 ⚡

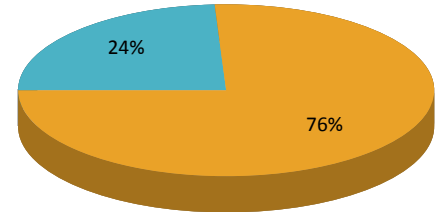


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	24,12 %	7.171 kWh	146.405 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	75,88 %	22.559 kWh	460.580 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	29.730 kWh	606.984 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,15 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,97 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	95.419 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	23.197 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	72.222 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.019 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	5, Beckstraße, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	1
Speicherkapazität	kein Speicher

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	52.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	15,01 %
Liquiditätsüberschuss	106.899 €
statische Amortisationszeit	7 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	10,75 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

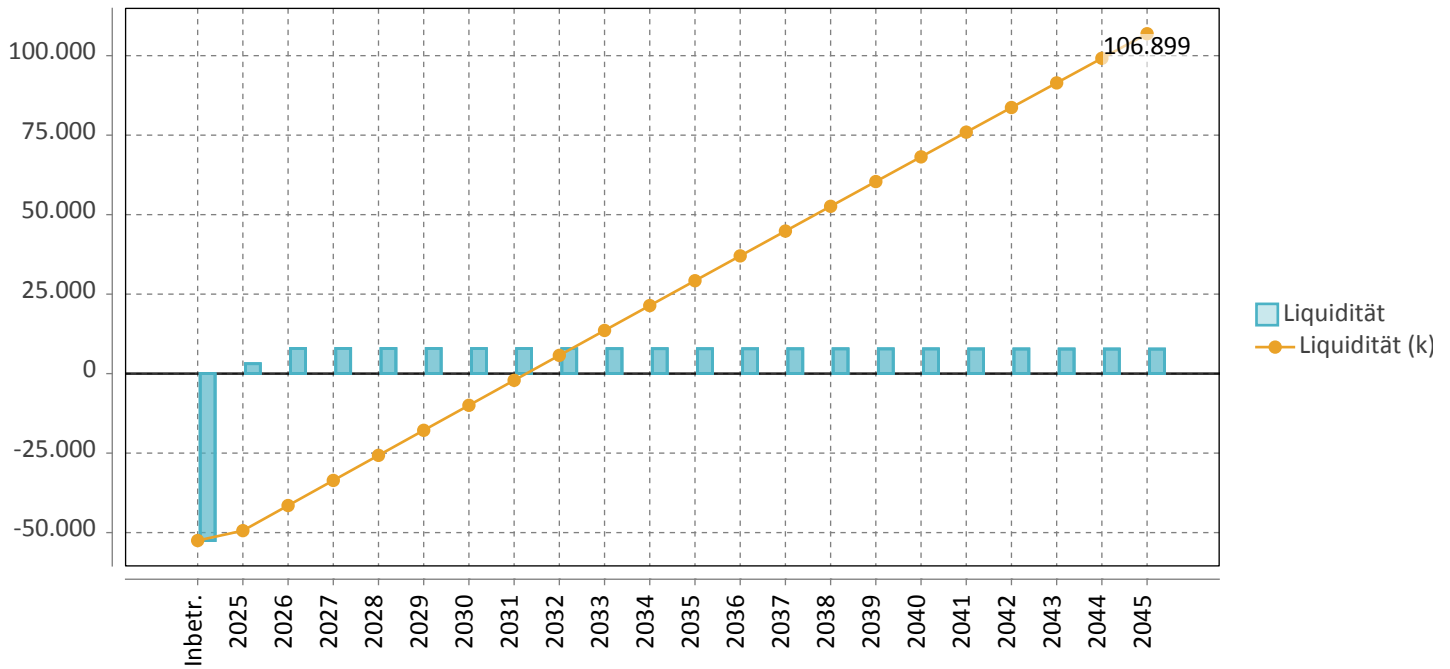
Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	52.500 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
HCH201_Prio2

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	996 kWh/kWp
Speicherkapazität	20,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

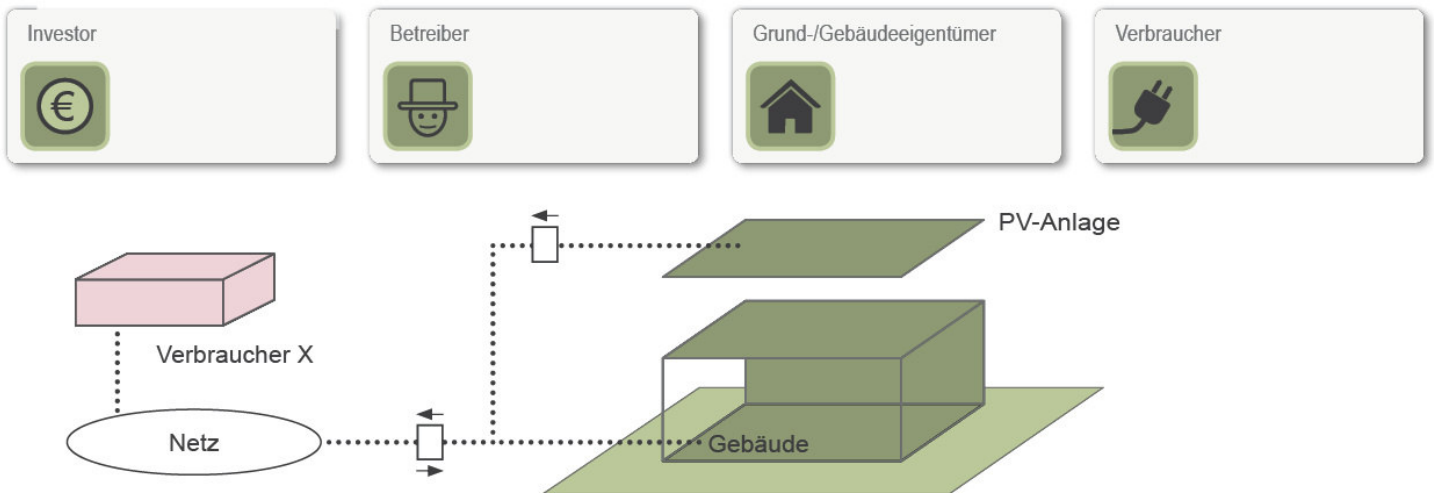
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

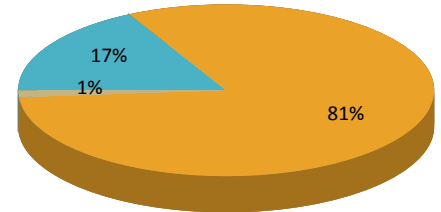


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	17,30 %	6.693 kWh	136.649 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	81,41 %	31.496 kWh	643.038 kWh
Speicherverluste	1,29 %	499 kWh	10.189 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	38.688 kWh	789.877 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,07 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,89 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	155.378 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	32.434 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	122.944 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	996 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Tobelstraße, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	3
Speicherkapazität	20,00 kWh

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	85.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	11,69 %
Liquiditätsüberschuss	129.748 €
statische Amortisationszeit	8 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	13,38 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

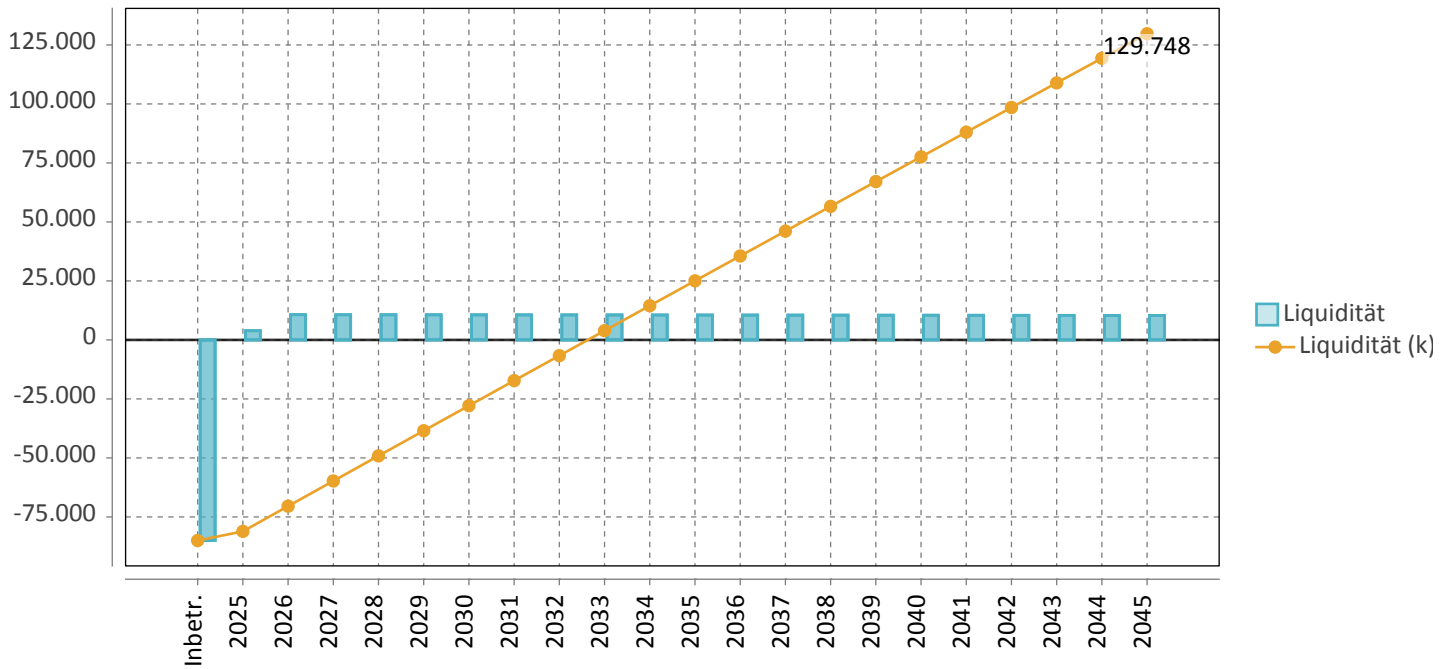
Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	85.000 €
Investitionssumme spezifisch	2.125 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now BERICHT



EA Zollernalb
HCH203_Prio2

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	80,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Speicherkapazität	20,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

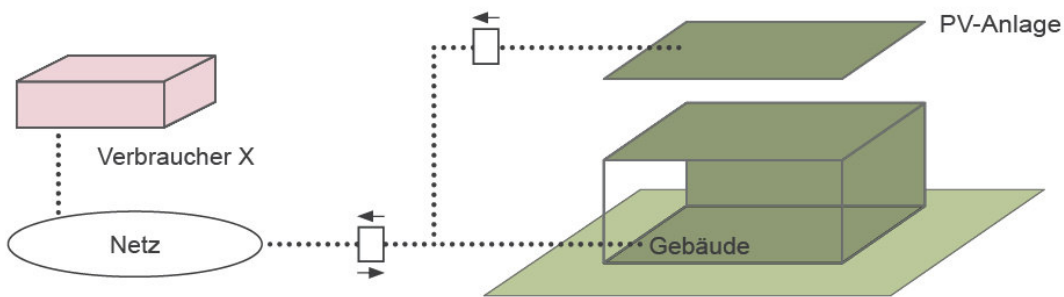
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

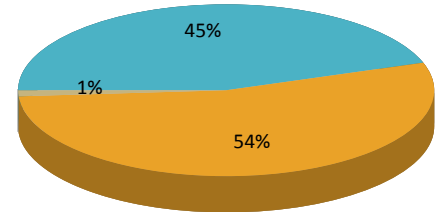


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	44,79 %	31.954 kWh	652.385 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	54,09 %	38.588 kWh	787.843 kWh
Speicherverluste	1,12 %	799 kWh	16.313 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	71.341 kWh	1.456.541 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,04 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,39 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

Akteur: **Landkreisverwaltung**, Rolle: **Investor**

Gesamtstrombedarf 106.328 kWh

Tarif: **PV-Strom**

Eigenverbrauch 39.767 kWh

Tarif: **Netz-Strom**

Netz-Strombedarf 66.561 kWh

Netz-Strompreis 29,50 ct/kWh 0,0 %/Jahr

Mess- und Abrechnungskosten 100 €/Jahr 0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	80,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Berufliches Schulzentrum Hechingen - Standort Schlossackerstraße, 82, Schloßackerstraße, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	20,00 kWh

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	155.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.938 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	155.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	6,94 %
Liquiditätsüberschuss	129.842 €
statische Amortisationszeit	11 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	13,23 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

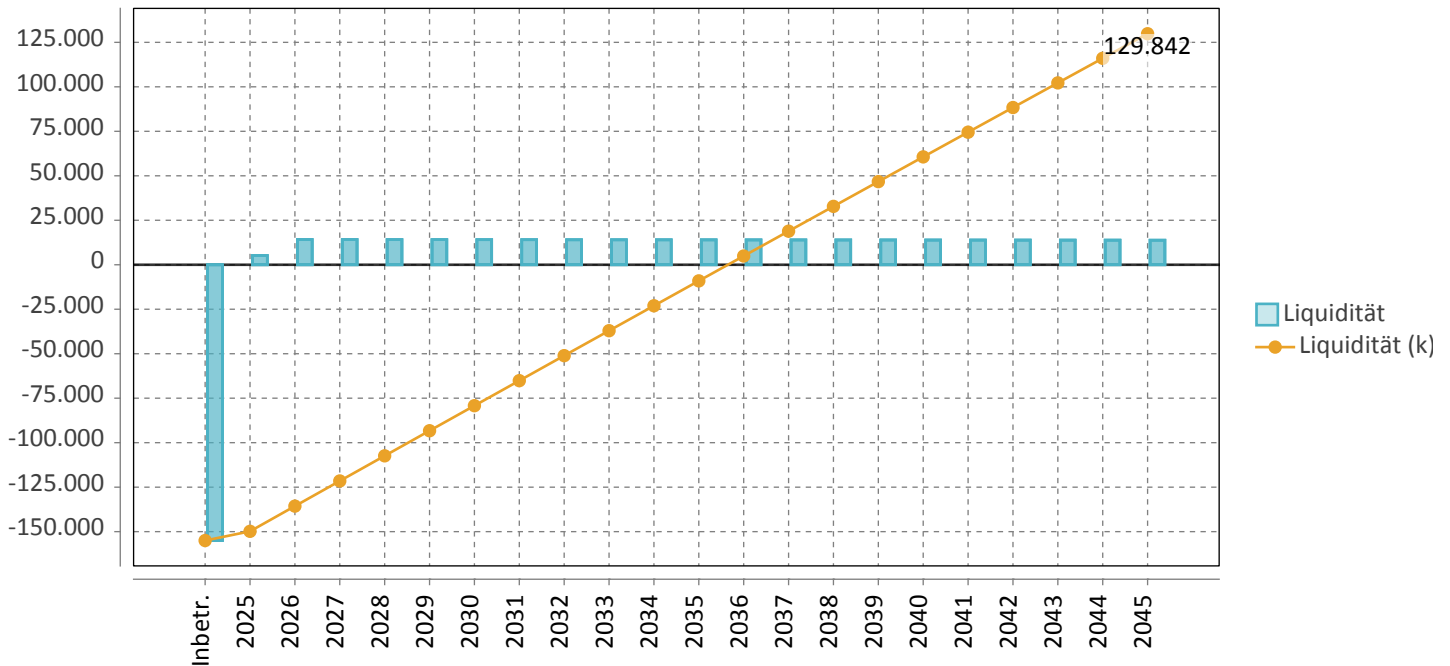
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL201_Prio3

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	130,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

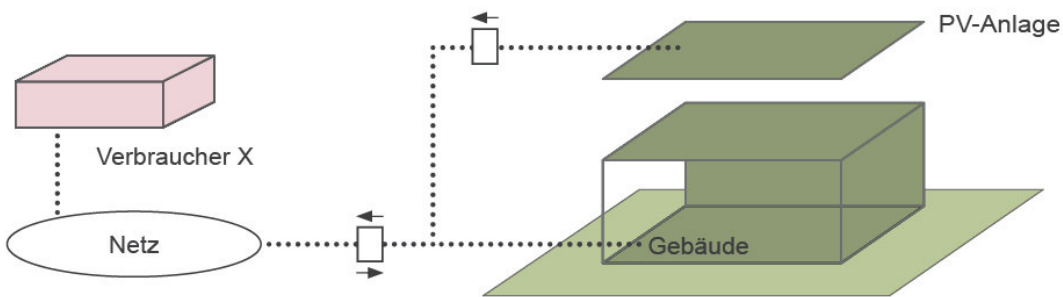
Notizen



BETREIBERMODELLE









Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

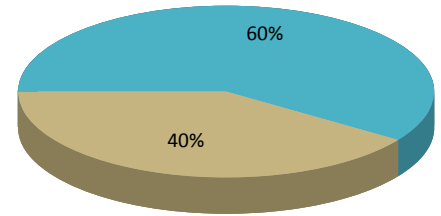


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
 Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	59,51 %	69.291 kWh	1.414.696 kWh
 Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Geförderte Direktvermarktung	40,49 %	47.145 kWh	962.545 kWh
 EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
 Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	116.436 kWh	2.377.240 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)

Anzulegender Wert	7,43 ct/kWh
Anzulegender Wert Ausfallvergütung	5,94 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,17 ct/kWh
Vermarktungspauschale (GDV)	1,00 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	214.994 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	71.406 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	143.588 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	130,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Auf Stetten, Balingen, Edingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	227.500 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	227.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	9,57 %
Liquiditätsüberschuss	275.748 €
statische Amortisationszeit	10 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,90 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

- EEG-Vergütung
- Geförderte Direktvermarktung (Marktprämienmodell)

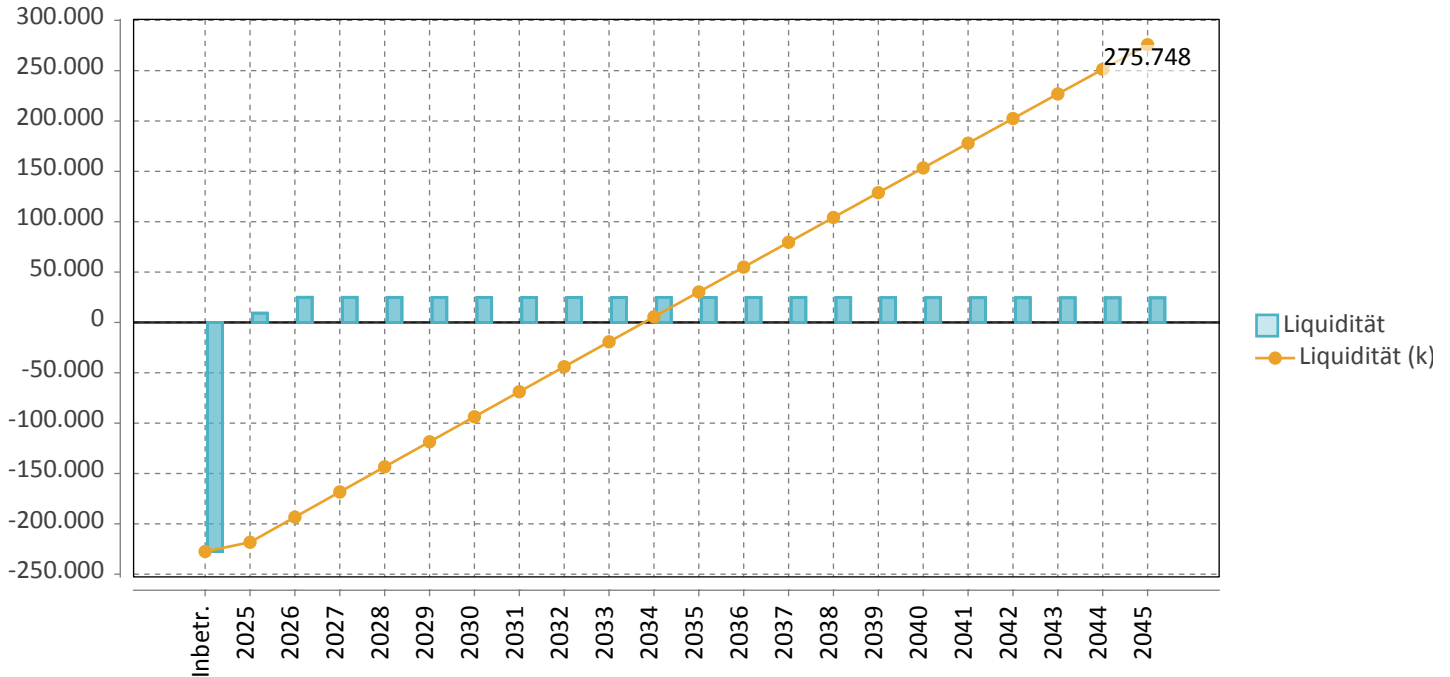
Betreibermodell(e):

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now BERICHT



EA Zollernalb
BAL201_Prio3_Rest

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	100,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



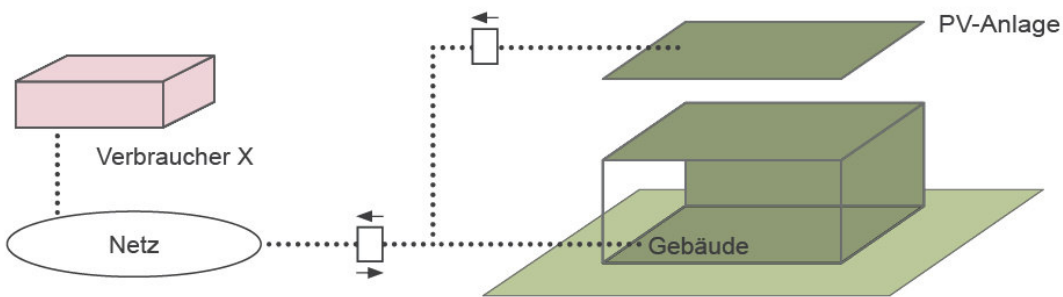
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 👤 **BETREIBERMODELLE** 🏠 🔌

Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 👤 🏠 🔌

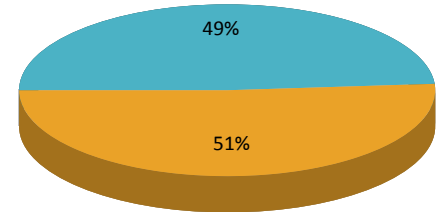


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	48,80 %	43.708 kWh	892.379 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	51,20 %	45.858 kWh	936.267 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	89.566 kWh	1.828.646 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,03 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,50 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	149.959 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	47.258 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	102.701 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	100,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	923 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Auf Stetten, Balingen, Endingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	175.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	175.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	8,06 %
Liquiditätsüberschuss	173.893 €
statische Amortisationszeit	11 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,90 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

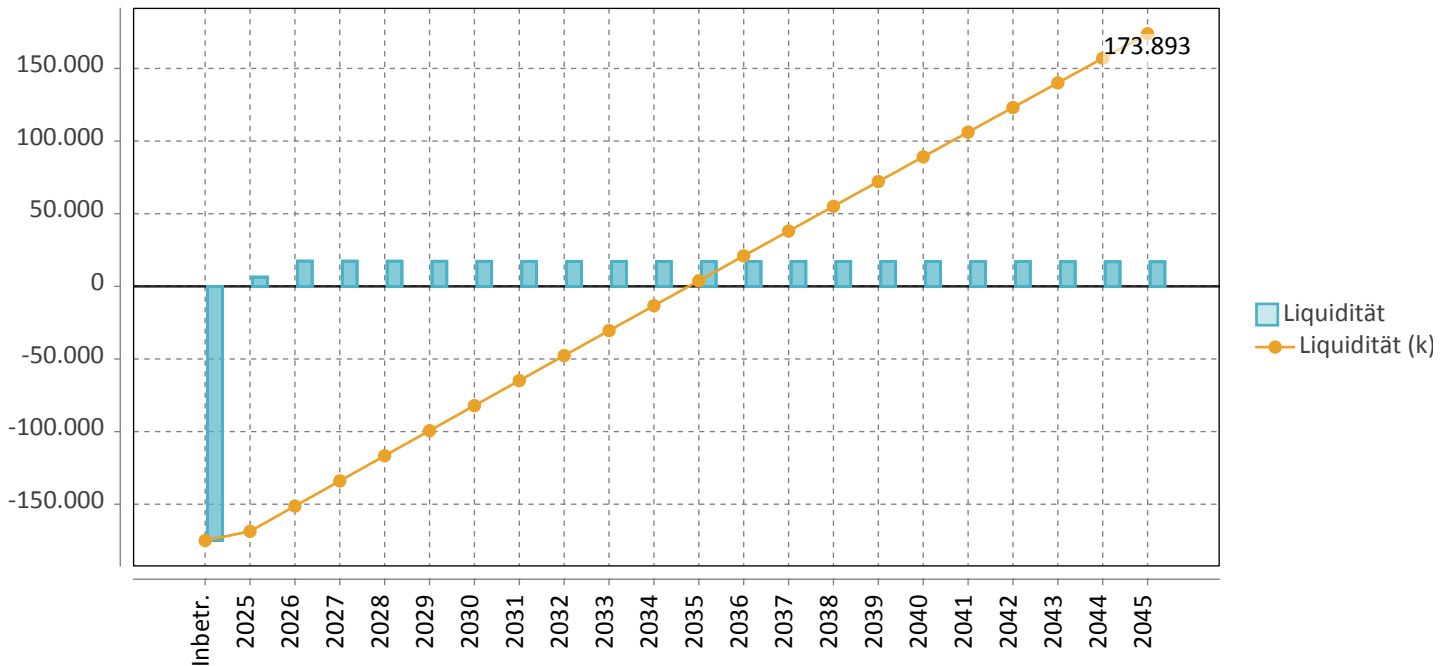
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL202_Prio1

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	917 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

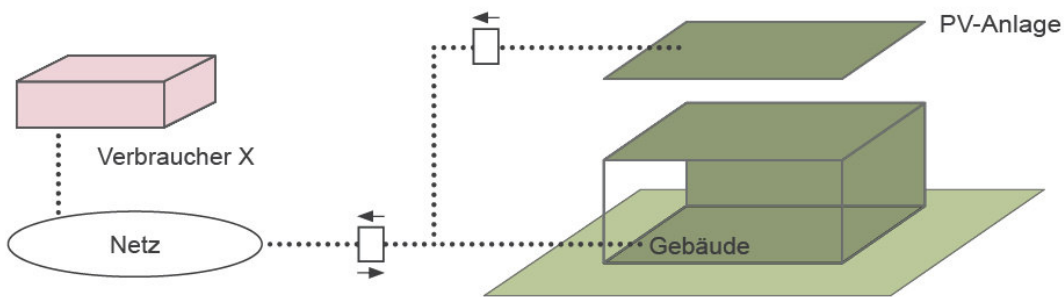
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ Person House Plug

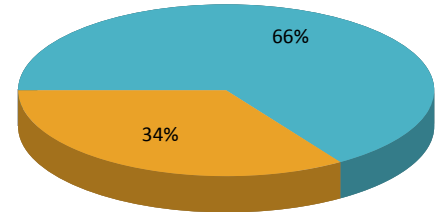


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	65,75 %	23.403 kWh	477.820 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	34,25 %	12.191 kWh	248.902 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	35.595 kWh	726.722 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,07 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,89 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	70.054 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	12.563 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	57.491 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	917 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	PMH-Schule Gebäude B, 13, Jakob-Beutter-Straße, Balingen, Endingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	70.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	70.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	4,28 %
Liquiditätsüberschuss	34.152 €
statische Amortisationszeit	14 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,97 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

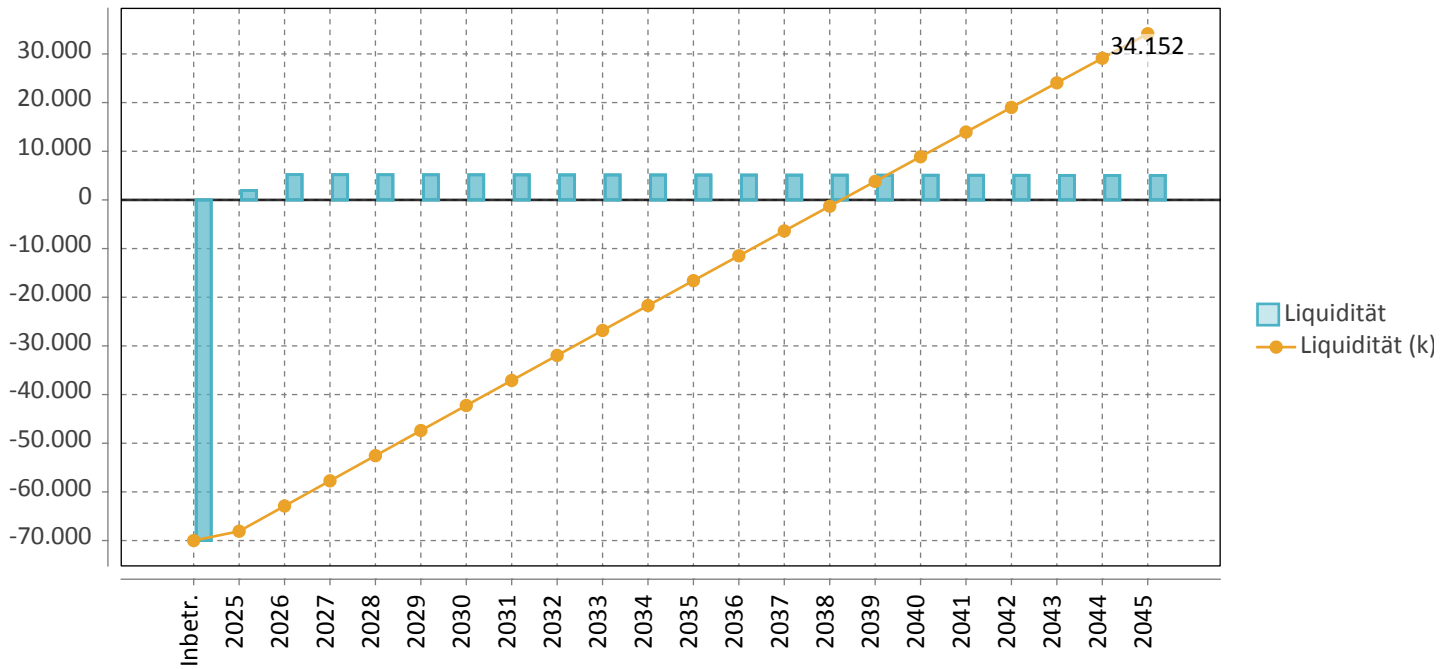
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
BAL202_Prio3

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	25,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	917 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

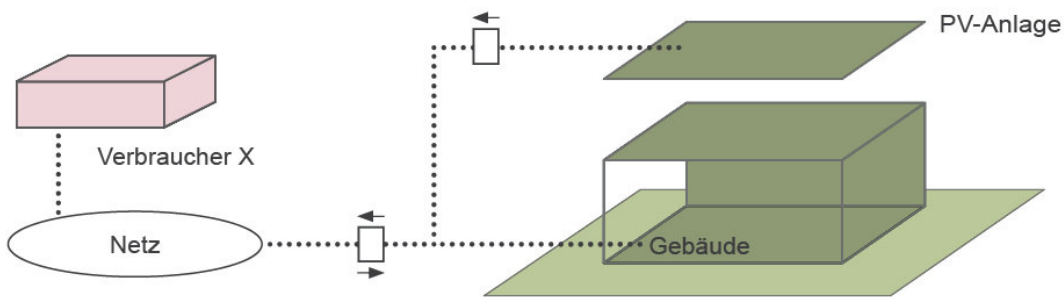
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 ⚡

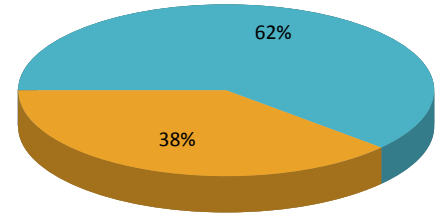


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	61,60 %	13.704 kWh	279.788 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	38,40 %	8.543 kWh	174.413 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	22.247 kWh	454.201 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,22 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,03 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	57.491 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	8.803 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	48.688 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	25,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	917 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	PMH-Schule Gebäude B, 13, Jakob-Beutter-Straße, Balingen, Endingen, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	43.750 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	43.750,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	5,30 %
Liquiditätsüberschuss	27.049 €
statische Amortisationszeit	13 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,97 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

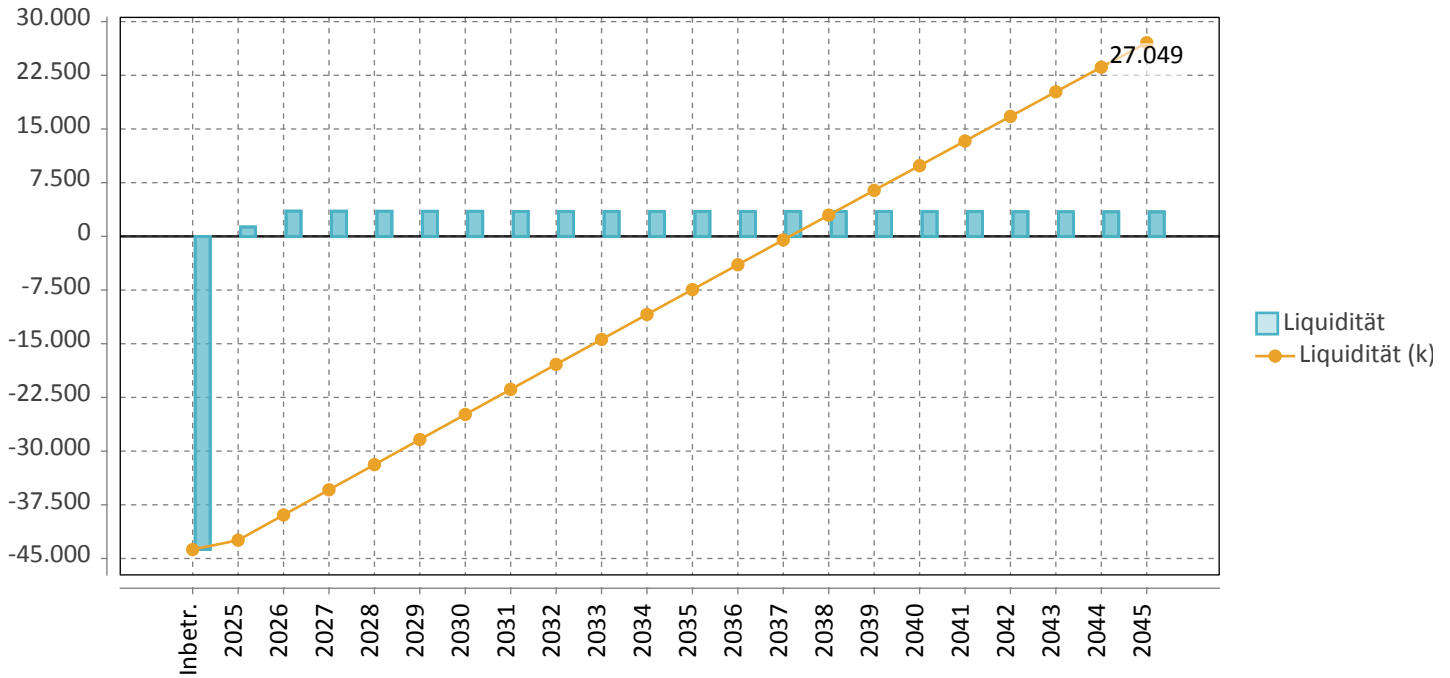
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
HCH301_Prio3

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	921 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

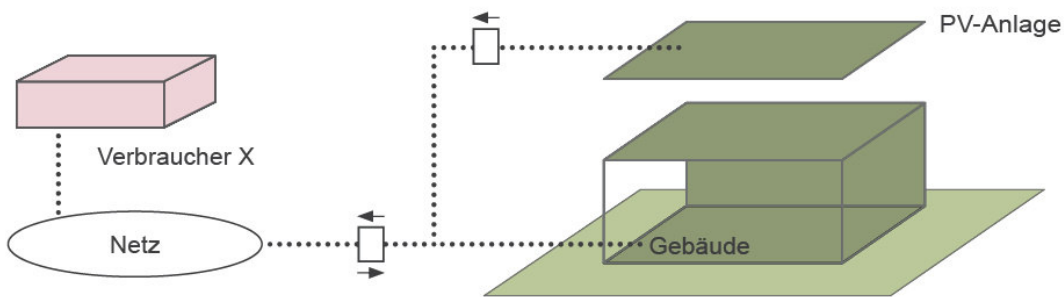
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 🌋

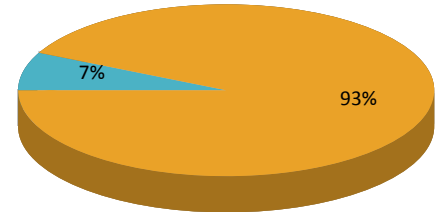


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	7,20 %	1.931 kWh	39.417 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	92,80 %	24.883 kWh	508.036 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	26.814 kWh	547.452 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,15 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,97 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	165.369 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	25.641 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	139.728 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	921 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	31, Weilheimer Straße, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	52.500 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	52.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	16,07 %
Liquiditätsüberschuss	115.909 €
statische Amortisationszeit	7 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,92 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

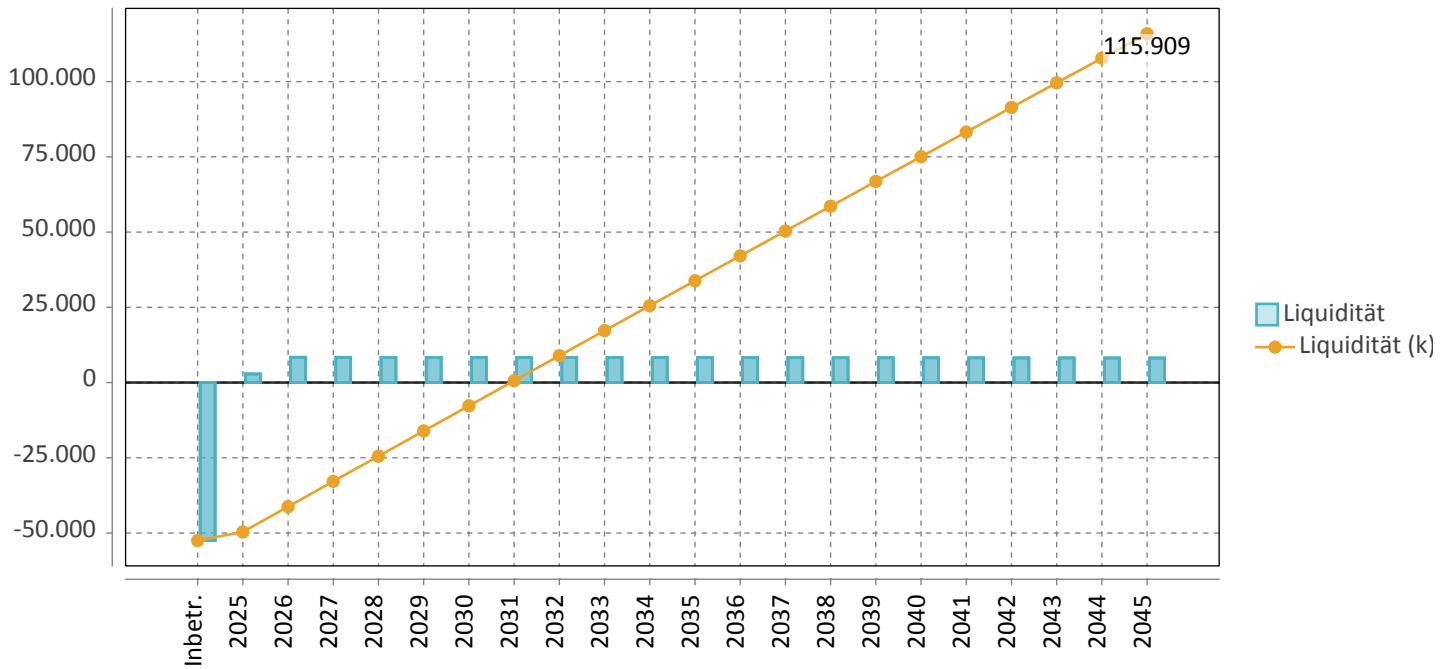
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
ALB201_Repower

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	929 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

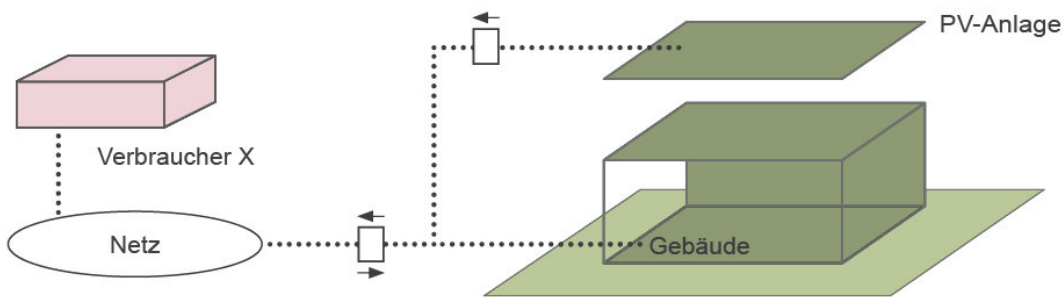
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☺ 🏠 🌂

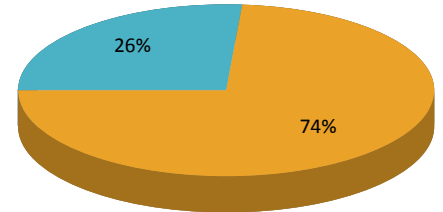


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	26,23 %	9.457 kWh	193.090 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	73,77 %	26.599 kWh	543.053 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	36.056 kWh	736.143 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,07 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,89 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	126.055 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	27.413 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	98.642 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	929 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Theodor-Groz-Straße, Ebingen, Albstadt, Gemeindeverwaltungsverband Albstadt, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72458, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	70.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	70.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	14,22 %
Liquiditätsüberschuss	134.290 €
statische Amortisationszeit	7 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	9,51 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

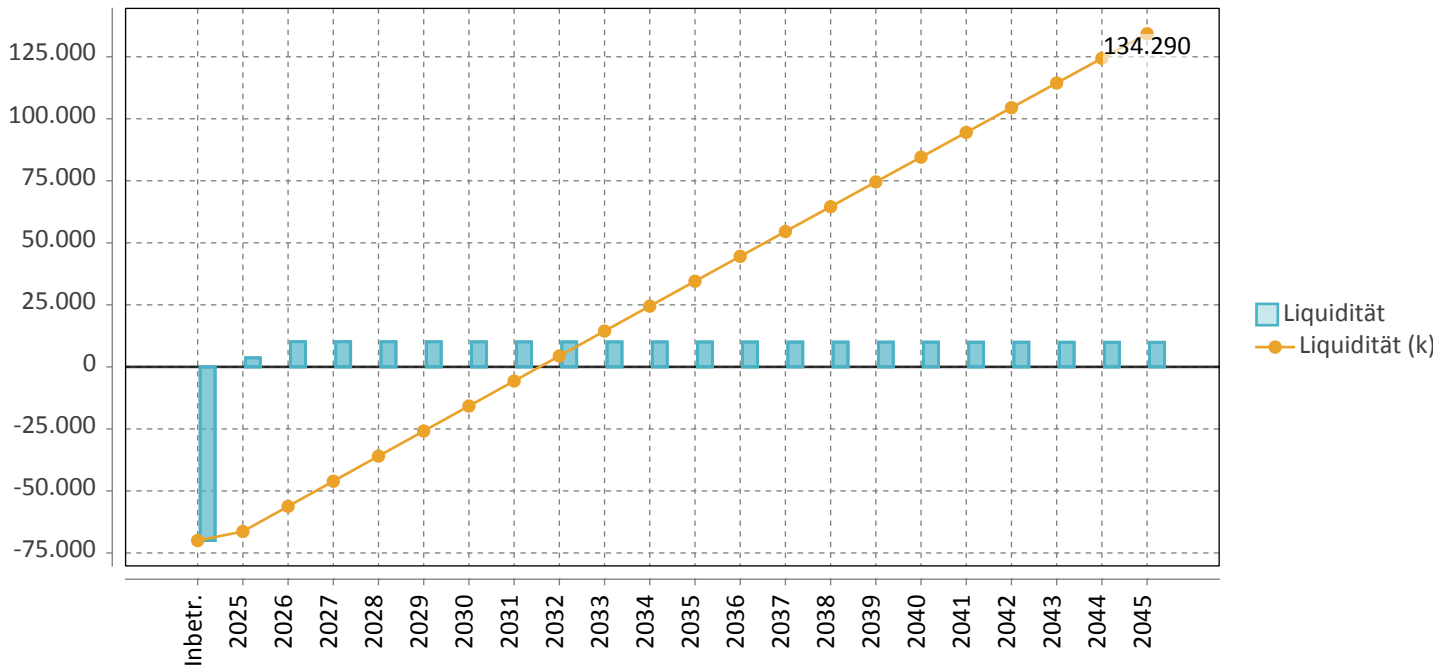
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **B**ERICHT



EA Zollernalb
BAL203_Repower

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.000 kWh/kWp
Speicherkapazität	10,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



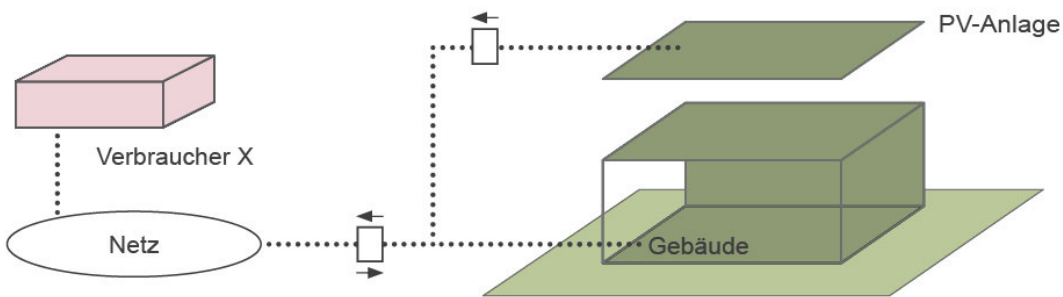
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 👤 **BETREIBERMODELLE** 🏠 🔌

Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 👤 🏠 🔌

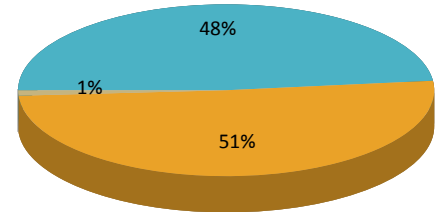


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	48,23 %	21.077 kWh	430.331 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	50,76 %	22.183 kWh	452.905 kWh
Speicherverluste	1,01 %	441 kWh	9.012 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	43.702 kWh	892.247 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,06 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,00 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	46.202 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	22.842 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	23.360 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	45,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	1.000 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Liegnitzer Straße, Ostdorf, Balingen, Gemeindeverwaltungsverband Balingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72336, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	10,00 kWh

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	86.250 €
Investitionssumme spezifisch	1.917 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	86.250,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	7,77 %
Liquiditätsüberschuss	82.168 €
statische Amortisationszeit	11 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	12,02 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

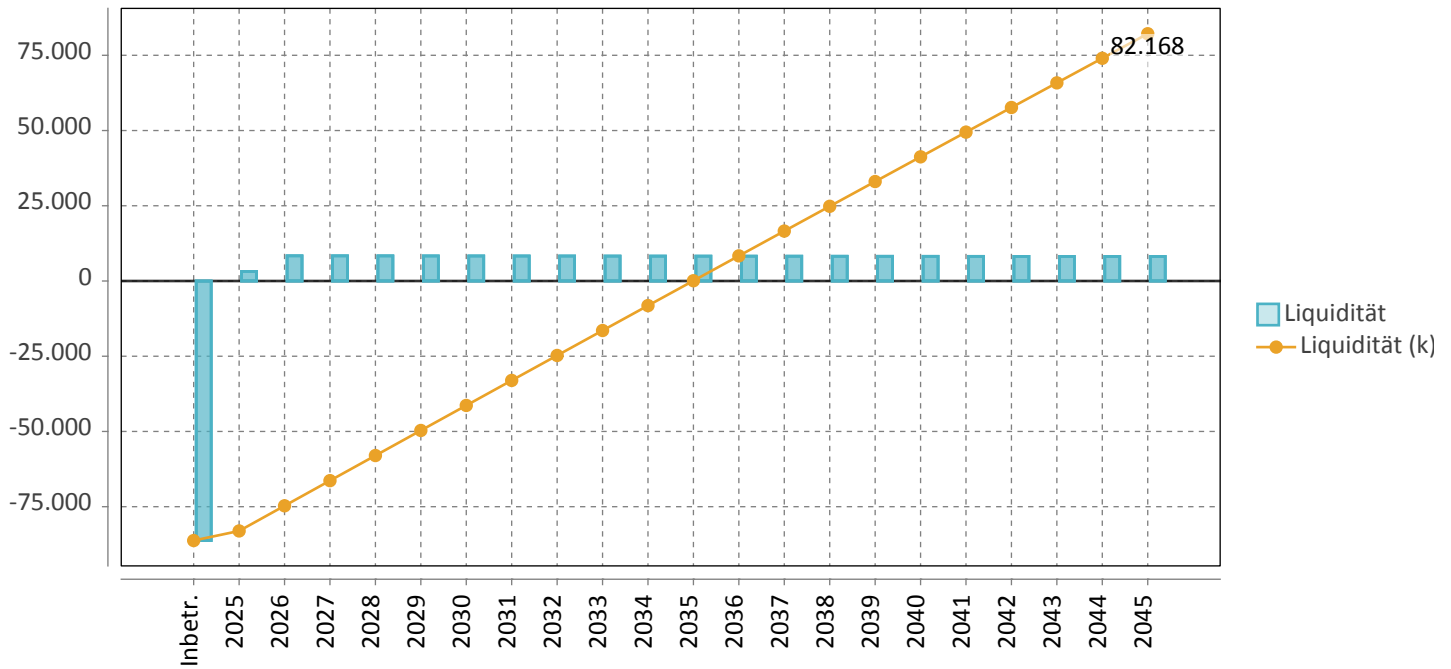
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **B**ERICHT



EA Zollernalb
HCH203_Repower

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

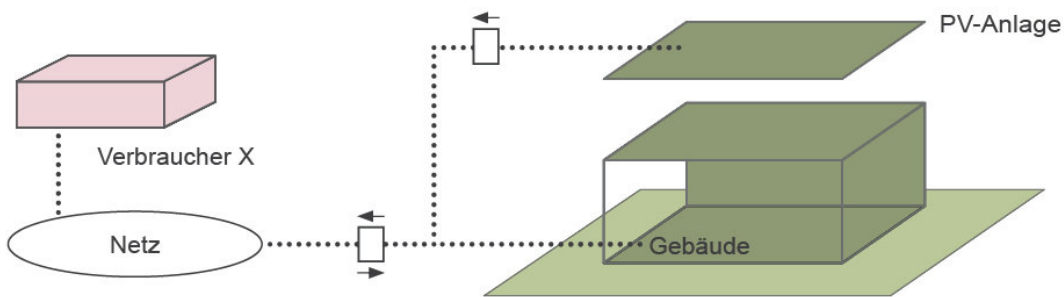
Notizen



BETREIBERMODELLE



Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ ☎ 🏠 🌋

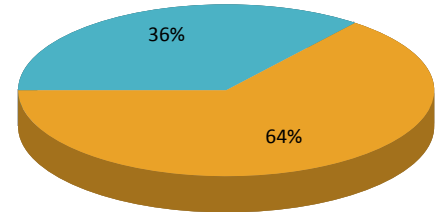


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	35,63 %	9.532 kWh	194.612 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	64,37 %	17.221 kWh	351.591 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	26.753 kWh	546.203 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,15 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,97 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	71.207 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	17.747 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	53.460 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	30,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	82, Schloßackerstraße, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	52.500 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	52.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	10,67 %
Liquiditätsüberschuss	72.085 €
statische Amortisationszeit	9 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	11,95 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

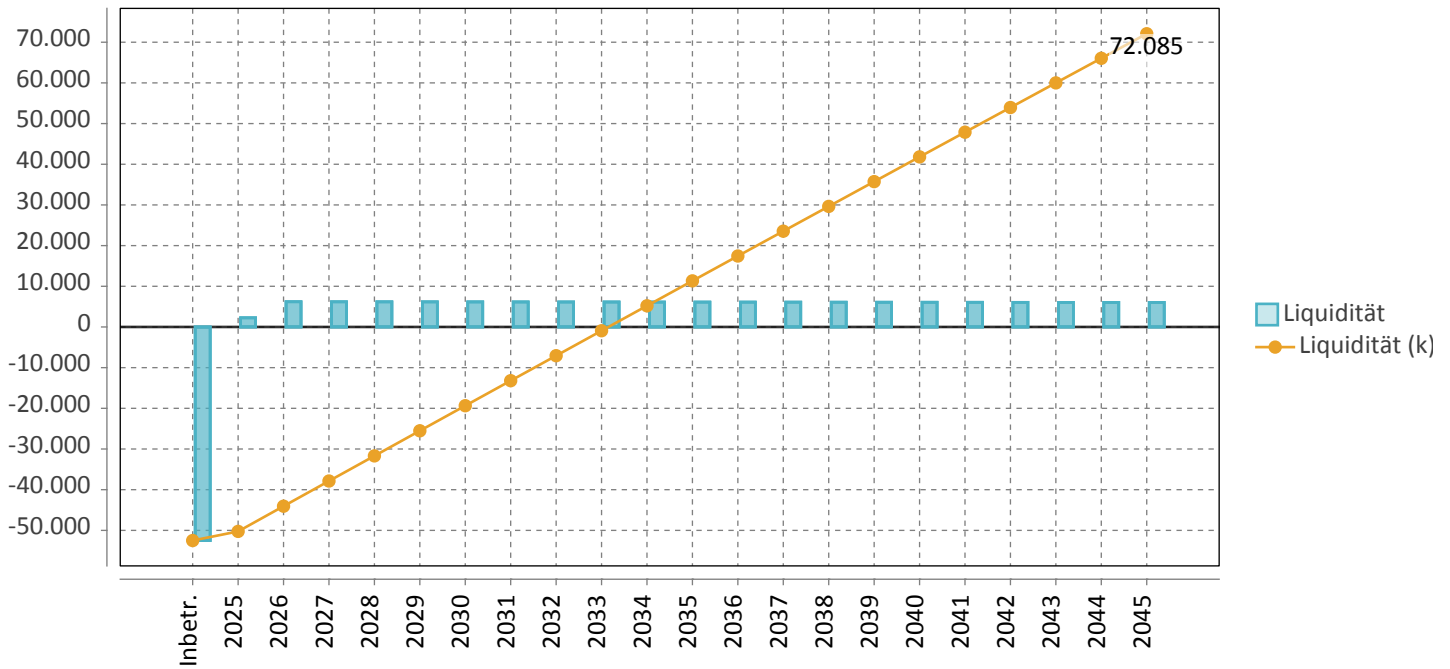
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now BERICHT



EA Zollernalb
HCH204_Repower

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	50,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Speicherkapazität	20,00 kWh

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



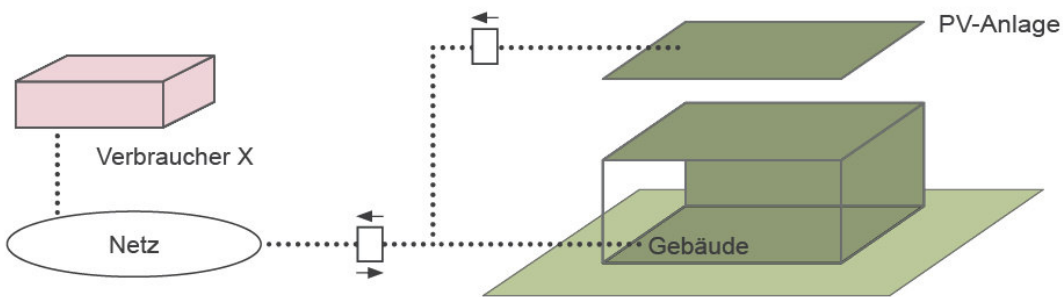
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 👤 **BETREIBERMODELLE** 🏠 🔌

Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 👤 🏠 🔌

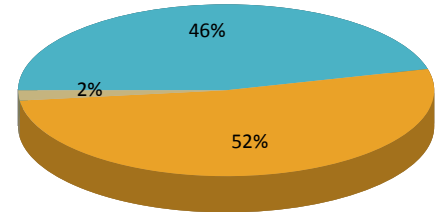


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	46,01 %	20.515 kWh	418.849 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	52,07 %	23.217 kWh	474.016 kWh
Speicherverluste	1,92 %	856 kWh	17.479 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	44.588 kWh	910.344 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,05 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	4,09 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	74.498 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	23.926 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	50.572 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	50,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	919 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Martinstraße, Hechingen, Stetten, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	20,00 kWh

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	102.500 €
Investitionssumme spezifisch	2.050 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	102.500,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	5,68 %
Liquiditätsüberschuss	68.529 €
statische Amortisationszeit	13 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	14,00 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

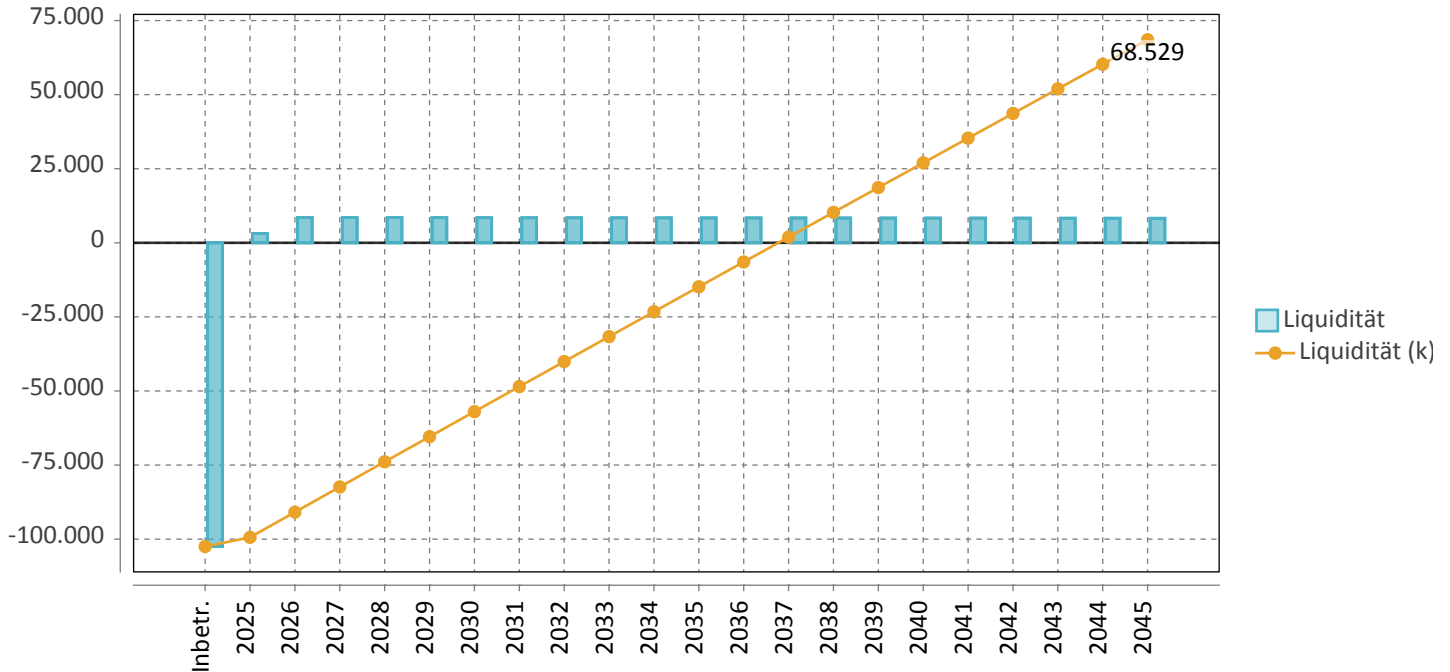
Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro



pv@now **BERICHT**



EA Zollernalb
HCH301_Repower

Eckdaten



Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	914 kWh/kWp
Speicherkapazität	kein Speicher

Das Solarprojekt umfasst 1 Betreibermodell:

- PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045



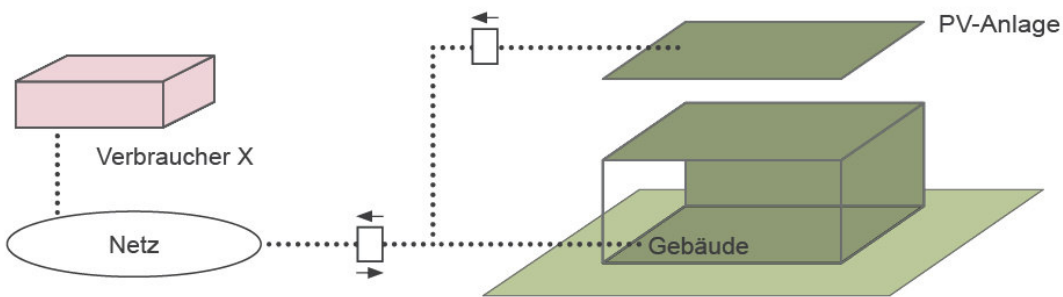
Firmendaten

Firma	Photovoltaik Netzwerk Neckar-Alb
Bearbeiter	
Straße u. Nr.	
PLZ u. Ort	
Telefon	
Fax	
E-Mail	
Internet	https://www.photovoltaik-bw.de

Notizen

€ 🧑 🏠 🔌 **BETREIBERMODELLE**

Betreibermodell	von	bis	Landkreisverwaltung
PV-Überschuss-Einspeisung 1	08/2025	12/2045	€ 🧑 🏠 🔌

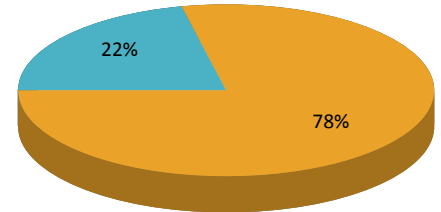


Textliche Beschreibung des Betreibermodells

- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) kauft und errichtet die Photovoltaikanlage auf der eigenen Dach-/Freifläche.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) betreibt die Photovoltaikanlage.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) nutzt den Solarstrom zum Eigenverbrauch.
- Der Investor (Betreiber, Grund-/Gebäudeeigentümer, Verbraucher) speist den über den Eigenverbrauch hinausgehenden Solarstrom ins Netz (z.B. gegen EEG-Vergütung).

Betreibermodell PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

PV-Stromaufteilung	A	B	C
EEG-vergütete Netz-Einspeisung	21,57 %	7.653 kWh	156.240 kWh
Eigenverbrauch von Landkreisverwaltung	78,43 %	27.825 kWh	568.101 kWh
Speicherverluste	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Geförderte Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
EEG-vergütete Ausnahmefälle	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Sonstige Direktvermarktung	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Freier Vergütungssatz	0,00 %	0 kWh	0 kWh
Summe	100,00 %	35.478 kWh	724.341 kWh



A Aufteilung in Prozent, B kWh im Jahresdurchschnitt, C kWh während Betrachtungszeitraum

EEG-Einspeisevergütung

EEG-Einspeisevergütung	7,07 ct/kWh
EEG-Zuschlag bei Volleinspeisung	3,89 ct/kWh

Strombezug (PV und Netz) Betreiber

	Grundwert	Steigerung
Akteur: Landkreisverwaltung , Rolle: Investor		
Gesamtstrombedarf	139.728 kWh	
Tarif: PV-Strom		
Eigenverbrauch	28.674 kWh	
Tarif: Netz-Strom		
Netz-Strombedarf	111.054 kWh	
Netz-Strompreis	29,50 ct/kWh	0,0 %/Jahr
Mess- und Abrechnungskosten	100 €/Jahr	0,0 %/Jahr



INVESTOR-BERICHT

Akteur

Bezeichnung	Landkreisverwaltung
Nachname	Alber
Vorname	Hartwig
Straße u. Nr.	Hirschbergstraße 29
PLZ u. Ort	72336 Balingen
Telefon	+07433921439
E-Mail	hartwig.alber@zollernalbkreis.de

Anlagendaten

Inbetriebnahmedatum	01.08.2025
Wirtschaftliche Nutzungsdauer	EEG-Vergütungszeitraum
Anlageart	Anlage auf Gebäude
Anlagenennleistung	40,00 kWp
Spezifischer Jahresertrag	914 kWh/kWp
Leistungsminderung	0,3 % p.a.
Standort der PV-Anlage	Zentrum am Fürstengarten, 31, Weilheimer Straße, Hechingen, Gemeindeverwaltungsverband Hechingen, Zollernalbkreis, Baden-Württemberg, 72379, Deutschland
Anzahl Generatoren	2
Speicherkapazität	kein Speicher

Investitionskosten

Investitionssumme gesamt	70.000 €
Investitionssumme spezifisch	1.750 €/kWp
Rückbau (Einmalbetrag)	0 €
Anlagenrestwert	0 €

Einkommensteuer

Alle Euro-Werte sind als **Nettowerte** dargestellt.

Ertragssteuereinbezug	nein
Investitionsabzugsbetrag	nein
Abschreibungsmethode	linear
Abschreibungsdauer	20 Jahre
Sonderabschreibung	nein

Umsatzsteuer: Regelbesteuerung

außerhalb des PV-Anlagenbetriebs	nein
im Geschäftsbereich PV-Anlagenbetrieb	nein
Umsatzsteuersatz bei Inbetriebnahme nur für Komponenten und Installation	0 %

Kennzahlen



Gesamtkapital	70.000,00 €
Interner Zinsfuß (IRR)	
Rendite bei 100 % EK	13,23 %
Liquiditätsüberschuss	123.471 €
statische Amortisationszeit	8 Jahr(e)
PV-Stromgestehungskosten (KZS = 0 %)	12,01 ct/kWh

Erlös- und Betreibermodelle

Gültigkeitsbereich für die Anlage: EEG 2024

Erlösmodell(e):

EEG-Vergütung

Betreibermodell(e):

PV-Überschuss-Einspeisung 1 von 08/2025 bis 12/2045

Liquiditätsplan

Diese Übersicht folgt den konkret erwarteten (monats-)genauen Zahlungszeitpunkten von Ausgaben und Einnahmen. Dazu zählen auch Steuerzahlungen und "unsichere Zahlungen" wie z.B. Reparaturkosten. Der Liquiditätsplan zeigt auf, ob und wann der Investor Eigenkapital einzahlen muss oder Überschüsse entnehmen kann.

Liquiditätsplan in Euro

