

**Erstellt für:**

Herr Max Muster  
Mühlstr. 1  
71691 Freiberg

**Erstellt von:**

Herr Ralf Kleinknecht  
Steinbeisstr. 20  
71691 Freiberg am Neckar

**Tel:**

07141/29921-11



# Ertragskalkulation für Ihr Solarkraftwerk



# Ihr Stromverbrauch

## Erläuterung:

- !** Alle Beträge Netto ohne MwSt.
- 1** Ihr aktueller Jahresstromverbrauch
- 2** Ihr aktueller Strompreis
- 3** Die angenommene Verteilung Ihres Verbrauchs auf die einzelnen Monate gemäß des zugrundegelegten Lastprofils
- 4** Grafische Darstellung Ihres durchschnittlichen Tagesverlaufs gem. des zugrundegelegten Lastprofils unterteilt nach Werktagen, Wochenenden und dem Mittelwert aus beiden.
- 5** Ihr durchschnittlicher Strombedarf aufgeteilt auf Tag (ab 7 Uhr) und Nacht (ab 19 Uhr)
- i** Die PV-Anlage sollte im Schnitt **min. 13,7 KWh** pro Tag erzeugen und der Batteriespeicher einen Strombedarf von **min. 4,8 KWh** decken können. Für optimale Ergebnisse ist eine leichte Überdimensionierung sinnvoll.
- 6** Dies ist der Betrag, den Sie in den kommenden 25 Jahren für Strom ausgeben werden, wenn Sie weiterhin 100% Ihres Strombedarfs aus dem Netz einkaufen.
- 7** Diese Darstellung zeigt die Entwicklung Ihrer Stromrechnung über die kommenden 25 Jahre.

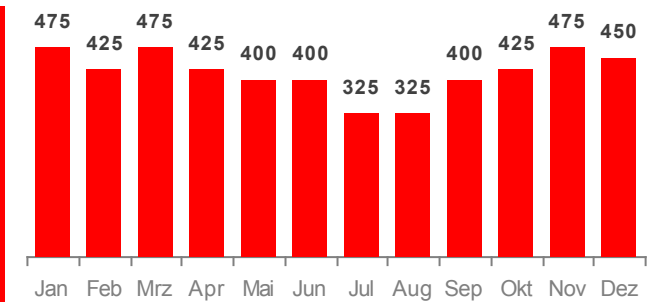
## Stromverbrauch 1

**5.000**  
KWh/a

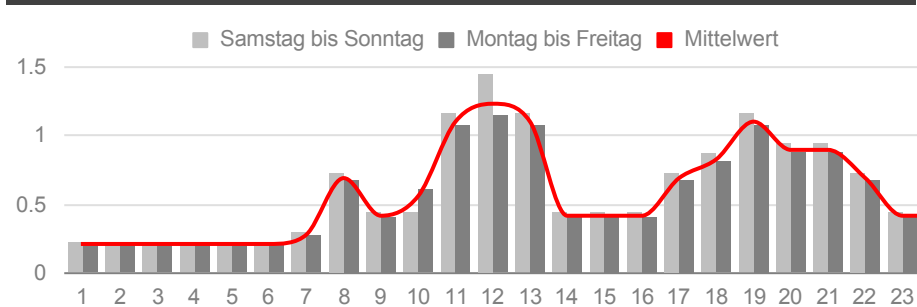
## Strompreis 2

**0,25**  
Euro/KWh

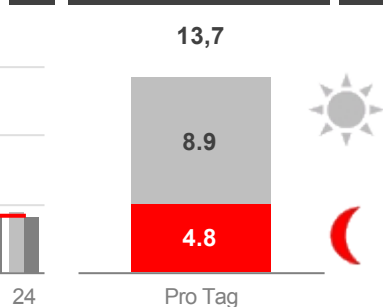
## Stromverbrauch pro Monat in KWh 3



## mittlerer Tagesverlauf in KWh (Profil: H0 - Privathaushalt mit Kindern) 4



## Tag/Nacht in KWh 5

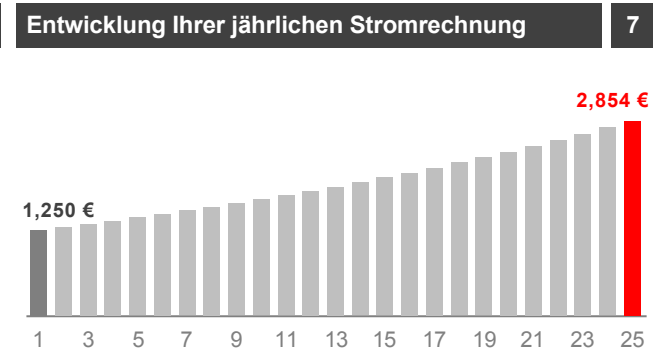


## Ihre Stromkosten über 25 Jahre 6

**48.687**  
Euro

## Entwicklung Ihrer jährlichen Stromrechnung 7

Aktuelle Stromrechnung  
**1.250 € / a**  
Preissteigerung pro Jahr  
**+3,5%**  
Stromrechnung nach 25 J  
**2.854 €**



# Ihr Solarkraftwerk

## Erläuterung:

- !** Alle Beträge Netto ohne MwSt.  
Sofern nicht anders angegeben: alle Beträge vor Steuer
- 1** Der prognostizierte Jahresertrag der PV-Anlage
- 2** Die Stromherstellungskosten pro KWh bei einer Nutzungsdauer von 25 Jahren bezogen auf die in diesem Zeitraum erzeugte Strommenge.
- 3** Die angenommene Verteilung des Stromertrags auf einzelne Monate gemäß der zugrundegelegten Einstrahlungstabelle.
- 4** Das von PVfin ermittelte Verhältnis zwischen dem Direktverbrauch und Netzeinspeisung.
- 5** Für den eingespeisten Überschuss erhalten Sie eine Vergütung vom Netzbetreiber.
- 6** Die detaillierte Verteilung von Einspeisung und Direktverbrauch über alle Monate.
- i** Der durch Betriebsmittel der Anlage verbrauchte PV-Strom gilt als Direktverbrauch, erhöht aber nicht den Strombedarf oder den Autarkiegrad.
- 7** Das von PVfin ermittelte Verhältnis zwischen Autarkie und Fremdbezug.
- 8** Der Autarkiegrad verringert Ihre Strombezugs-kosten und führt so zu einer Einsparung.
- 9** Die durchschnittliche Verteilung von Autarkie und Fremdbezug über die einzelnen Monate.

## Stromproduktion

1

**10.044**  
KWh/a

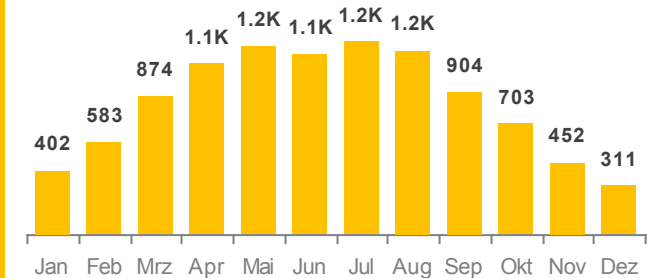
## Herstellkosten

2

**0,13**  
Euro/KWh

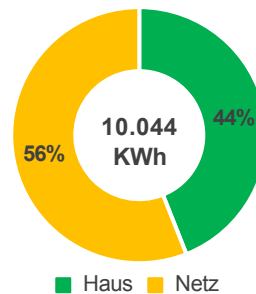
## PV-Stromproduktion pro Monat in KWh

3



## PV-Stromverteilung

4



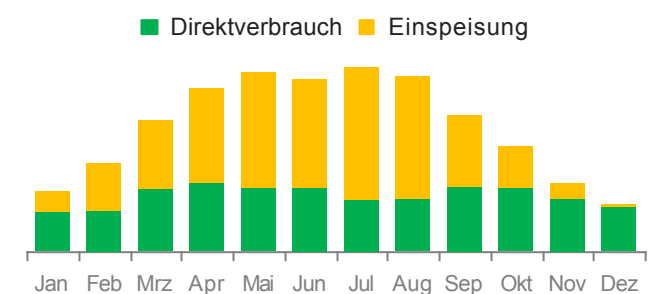
## Verkaufserlös

5

Stromproduktion  
**10.044 KWh**  
Überschusseinspeisung  
**56%**  
Verkaufserlös im 1.Jahr  
**531 €**

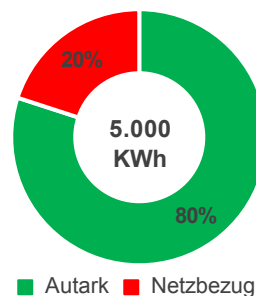
## PV-Stromverteilung pro Monat

6



## Autarkiegrad

7



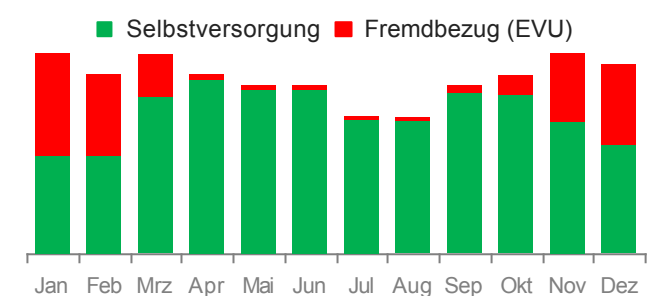
## Einsparung

8

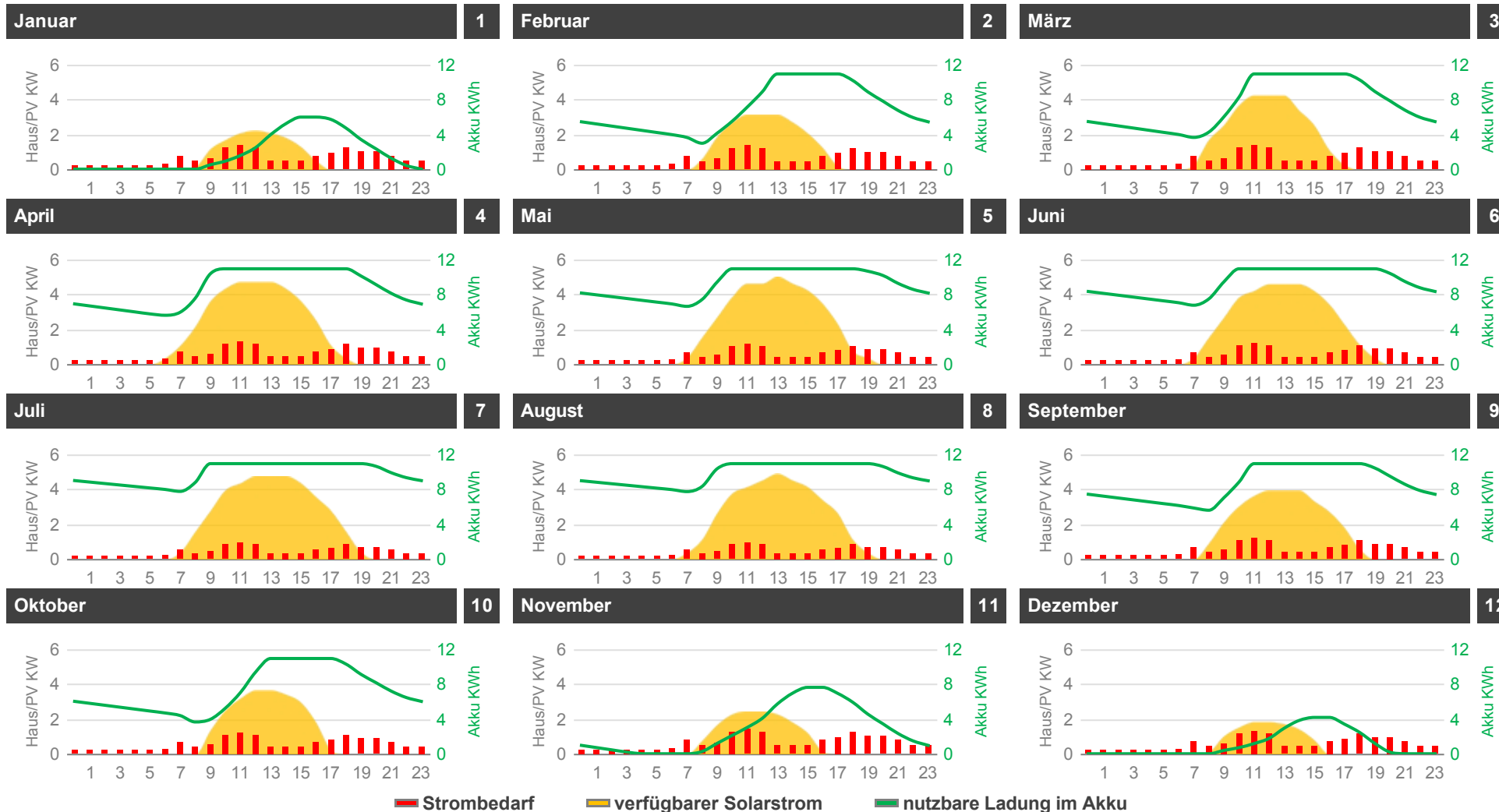
Aktuelle Stromrechnung  
**1.250 € / a**  
Autarkiegrad mit PV  
**80 %**  
Einsparung im 1.Jahr  
**1.000 €**

## Selbstversorgung mit PV-Strom pro Monat

9



# Monatsübersicht Batterienutzung



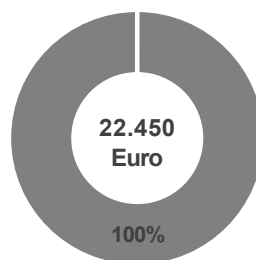
Diese Diagramme zeigen den durchschnittlichen Tagesverlauf der Simulation für den jeweiligen Monat. Dargestellt werden Mittelwerte über alle Tage des Monats.

# Investitionsrechnung

## Erläuterung:

- !** Alle Beträge Netto ohne MwSt.  
Sofern nicht angegeben: alle Beträge vor Steuer
- 1** Der Kaufpreis und die Quellen aus denen die Anschaffung finanziert wird.
- 2** Betrachtung der Einnahmen im ersten Jahr.
- 3** Details zum berechneten Darlehen.
- 4** Betrachtung der Ausgaben im ersten Jahr.
- 5** Der Saldo des ersten Jahrs nach der Anschaffung, dargestellt als Monatsdurchschnitt.
- 6** Einnahmen/Ausgaben Rechnung mit mtl. Mittelwerten über einen Betrachtungszeitraum von 25 Jahren (ganze Jahre)
- i** Die Kosten für die Instandhaltung der Anlage werden durch Bildung von Rücklagen gleichmäßig auf die gesamte Laufzeit verteilt.
- 7** Renditerechnung der Investition auf Grundlage des Saldos aus der Einnahmen/Ausgabenrechnung inkl. der ggf. daraus resultierenden, steuerlichen Effekte.
- i** Einzahlungen sind alle negativen Ergebnisse der Einnahmen/Ausgaben-Rechnung, sowie das eingesetzte Eigenkapital. Auszahlungen sind alle erzielten Überschüsse. Sofern die Einnahmen und Ausgaben steuerlich relevant sind, wurde die Ertragsteuer berücksichtigt.

## Kapitalstruktur



Eigenkapital  
**0 €**  
Sonderförderung  
**0 €**  
Fremdkapital  
**22.450 €**

## Einnahmen und Ersparnis in Jahr 1

**128 €**  
mtl.

Stromverkauf  
**531 €**  
Einsparung durch Autarkie  
**1.000 €**  
Summe Einnahmen  
**ca. 1.531 €**

## Details zur Finanzierung

Kreditsumme  
**22.450 €**  
Laufzeit  
**10 Jahre**  
Zinsfestschreibung  
**10 Jahre**

Nominalzins  
**1,50%**  
Prolongationszins  
**1,50%**  
Effektivzins  
**1,51%**

**-223 €**  
mtl.

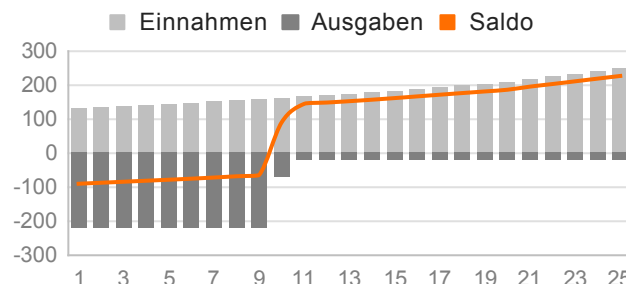
## Ausgaben für Finanzierung und Betrieb in Jahr 1

Zins und Tilgung  
**-2.419 €**  
sonstige Ausgaben  
**-258 €**  
Summe Ausgaben  
**ca. -2.677 €**

## effektiver Aufwand

**-96 €**  
mtl.

## mtl. Einnahmen/Ausgaben Rechnung (pro Jahr)



## Rendite nach Steuer

Summe Einzahlungen  
**ca. -9.773 €**  
Summe Auszahlungen  
**ca. 25.523 €**  
Eigenkapitalrendite (IRR)  
**7,9 % / a**

# Finanzplan



PV-Anlage	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Kumuliert
<b>Einnahmen</b>															
Erlös aus Stromverkauf		398	528	524	521	520	519	518	515	512	508	506	504	503	6.576
Vermiedener Stromeinkauf		750	1.037	1.077	1.116	1.153	1.189	1.227	1.270	1.317	1.367	1.416	1.463	1.509	15.891
<b>Zwischensumme Einnahmen</b>		<b>1.148</b>	<b>1.565</b>	<b>1.601</b>	<b>1.637</b>	<b>1.672</b>	<b>1.708</b>	<b>1.745</b>	<b>1.785</b>	<b>1.829</b>	<b>1.875</b>	<b>1.922</b>	<b>1.967</b>	<b>2.012</b>	<b>22.467</b>
<b>Ausgaben</b>															
Eigenkapital															
Zinsen		-245	-299	-267	-234	-201	-168	-134	-99	-64	-29	-2			-1.742
Tilgung		-1.570	-2.120	-2.152	-2.185	-2.218	-2.251	-2.285	-2.320	-2.355	-2.390	-603			-22.449
Versicherung		-34	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-574
Wartung und Prüfung		-34	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-574
Rücklagen für Instandhaltung		-126	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-2.142
EEG-Umlage auf Direktverbrauch															
<b>Zwischensumme Ausgaben</b>		<b>-2.008</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-2.677</b>	<b>-863</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-27.481</b>
<b>Ergebnis vor Ertragsteuer</b>		<b>-859</b>	<b>-1.112</b>	<b>-1.076</b>	<b>-1.040</b>	<b>-1.005</b>	<b>-970</b>	<b>-933</b>	<b>-892</b>	<b>-848</b>	<b>-802</b>	<b>1.059</b>	<b>1.709</b>	<b>1.754</b>	<b>-5.014</b>
<b>Entwicklung Rücklagenkonto</b>															
Einzahlungen		126	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	2.142
Belastungen (Akkutausch, etc.)															
<b>Kontostand Rücklagenkonto</b>		<b>126</b>	<b>295</b>	<b>463</b>	<b>631</b>	<b>800</b>	<b>968</b>	<b>1.137</b>	<b>1.305</b>	<b>1.473</b>	<b>1.642</b>	<b>1.810</b>	<b>1.978</b>	<b>2.147</b>	<b>2.147</b>
<b>Steuerabzüge</b>															
Instandhaltung (etc.)															
Investitionsabzugsbetrag (§7 EStG)															
Sonderabschreibung (§7 EStG)		-898	-898	-898	-898	-898									-4.490
Absetzung für Abnutzung (AfA)		-599	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-11.375
<b>Zwischensumme Steuerabzüge</b>		<b>-1.497</b>	<b>-1.796</b>	<b>-1.796</b>	<b>-1.796</b>	<b>-1.796</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-15.865</b>
<b>zu versteuernder Gewinn/Verlust</b>		<b>-660</b>	<b>-619</b>	<b>-552</b>	<b>-483</b>	<b>-415</b>	<b>552</b>	<b>623</b>	<b>698</b>	<b>777</b>	<b>859</b>	<b>932</b>	<b>979</b>	<b>1.024</b>	<b>3.715</b>
<b>Ertragsteuer</b>		<b>205</b>	<b>192</b>	<b>171</b>	<b>150</b>	<b>129</b>	<b>-171</b>	<b>-192</b>	<b>-215</b>	<b>-238</b>	<b>-266</b>	<b>-287</b>	<b>-302</b>	<b>-317</b>	<b>-1.140</b>
<b>Ergebnis nach Ertragsteuer</b>		<b>-655</b>	<b>-920</b>	<b>-905</b>	<b>-891</b>	<b>-876</b>	<b>-1.141</b>	<b>-1.125</b>	<b>-1.107</b>	<b>-1.086</b>	<b>-1.068</b>	<b>772</b>	<b>1.407</b>	<b>1.437</b>	<b>-6.158</b>
<b>Zusammenfassung</b>															<b>Übertrag</b>
Darlehensstand		20.881	18.760	16.608	14.423	12.205	9.954	7.668	5.349	2.994	603				
<b>Vermögensabfluss</b>		<b>-655</b>	<b>-920</b>	<b>-905</b>	<b>-891</b>	<b>-876</b>	<b>-1.141</b>	<b>-1.125</b>	<b>-1.107</b>	<b>-1.086</b>	<b>-1.068</b>				<b>-9.774</b>
<b>Vermögenszufluss</b>												<b>772</b>	<b>1.407</b>	<b>1.437</b>	<b>3.616</b>

# Finanzplan



PV-Anlage	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	Kumuliert
<b>Einnahmen</b>														
Erlös aus Stromverkauf	503	500	497	493	491	489	488	487	528	543	558	574	592	13.319
Vermiedener Stromeinkauf	1.557	1.612	1.672	1.735	1.797	1.857	1.915	1.977	2.046	2.122	2.203	2.282	2.358	41.024
<b>Zwischensumme Einnahmen</b>	<b>2.060</b>	<b>2.112</b>	<b>2.169</b>	<b>2.229</b>	<b>2.288</b>	<b>2.346</b>	<b>2.404</b>	<b>2.464</b>	<b>2.574</b>	<b>2.665</b>	<b>2.761</b>	<b>2.856</b>	<b>2.950</b>	<b>54.343</b>
<b>Ausgaben</b>														
Eigenkapital														
Zinsen														-1.742
Tilgung														-22.449
Versicherung	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-1.159
Wartung und Prüfung	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-45	-1.159
Rücklagen für Instandhaltung	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-168	-4.326
EEG-Umlage auf Direktverbrauch														
<b>Zwischensumme Ausgaben</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-258</b>	<b>-30.835</b>
<b>Ergebnis vor Ertragsteuer</b>	<b>1.801</b>	<b>1.854</b>	<b>1.911</b>	<b>1.970</b>	<b>2.030</b>	<b>2.088</b>	<b>2.145</b>	<b>2.206</b>	<b>2.316</b>	<b>2.407</b>	<b>2.503</b>	<b>2.598</b>	<b>2.692</b>	<b>23.508</b>
<b>Entwicklung Rücklagenkonto</b>														
Einzahlungen	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	4.326
Belastungen (Akkutausch, etc.)			-2.850											-2.850
<b>Kontostand Rücklagenkonto</b>	<b>2.315</b>	<b>2.484</b>	<b>-198</b>	<b>-30</b>	<b>139</b>	<b>307</b>	<b>475</b>	<b>644</b>	<b>812</b>	<b>981</b>	<b>1.149</b>	<b>1.317</b>	<b>1.486</b>	<b>1.486</b>
<b>Steuerabzüge</b>														
Instandhaltung (etc.)			-2.850											-2.850
Investitionsabzugsbetrag (§7 EStG)														
Sonderabschreibung (§7 EStG)														-4.490
Absetzung für Abnutzung (AfA)	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-898	-299						-17.960
<b>Zwischensumme Steuerabzüge</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-3.748</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-898</b>	<b>-299</b>						<b>-25.300</b>
<b>zu versteuernder Gewinn/Verlust</b>	<b>1.072</b>	<b>1.124</b>	<b>-1.669</b>	<b>1.241</b>	<b>1.300</b>	<b>1.358</b>	<b>1.416</b>	<b>2.075</b>	<b>2.484</b>	<b>2.576</b>	<b>2.671</b>	<b>2.766</b>	<b>2.860</b>	<b>24.989</b>
<b>Ertragsteuer</b>	<b>-331</b>	<b>-348</b>	<b>513</b>	<b>-384</b>	<b>-403</b>	<b>-420</b>	<b>-439</b>	<b>-644</b>	<b>-772</b>	<b>-802</b>	<b>-831</b>	<b>-861</b>	<b>-893</b>	<b>-7.755</b>
<b>Ergebnis nach Ertragsteuer</b>	<b>1.470</b>	<b>1.506</b>	<b>2.423</b>	<b>1.586</b>	<b>1.627</b>	<b>1.668</b>	<b>1.706</b>	<b>1.562</b>	<b>1.543</b>	<b>1.605</b>	<b>1.671</b>	<b>1.737</b>	<b>1.799</b>	<b>15.745</b>
<b>Zusammenfassung</b>														<b>Abschluss</b>
<b>Darlehensstand</b>														
<b>Vermögensabfluss</b>														<b>-9.774</b>
<b>Vermögenszufluss</b>	<b>1.470</b>	<b>1.506</b>	<b>2.423</b>	<b>1.586</b>	<b>1.627</b>	<b>1.668</b>	<b>1.706</b>	<b>1.562</b>	<b>1.543</b>	<b>1.605</b>	<b>1.671</b>	<b>1.737</b>	<b>1.799</b>	<b>25.519</b>

# weitere Berechnungsparameter



## PV-Anlage

**9,9  
KWp**

Modultyp  
**Mono**  
Ausrichtung  
**S**  
Neigung  
**30°**

Verschattung

**Horizont ganzjährig frei**

Einstrahlungswerte von

**71619 Ludwigsburg**

spez. Ertrag pro KWp

**1.015 KWh**

Instandhaltung

**168 € p.a.**

Versicherungskosten

**45 € p.a.**

Ertrag nachjustiert um

**+0,0%**

Betriebskosten

**45 € p.a.**

Moduldegradation

**-0,25% p.a.**

## Speichersystem

Hersteller  
**Alpha ESS**

Modellbezeichnung  
**Smile5**

**11,4  
KWh**

Entladetiefe (DoD)

**96%**

Nutzkapazität

**10,9 KWh**

Systemwirkungsgrad

**85%**

Lebensdauer

**6.000 Zyklen**

Wiederanschaffung Akku

**2.850 €**

kalk. Nutzungsdauer

**15 Jahre**

## Berechnung der Stromherstellungskosten über einen Zeitraum von 25 Jahren

Anschaffungskosten

**22.450 €**

Zinsen für Darlehen

**1.740 €**

kalk. EK-Zins (0,0%/a)

**0 €**

Wartungskosten

**1.125 €**

Instandhaltung

**4.200 €**

Versicherung

**1.125 €**

**0,13  
Euro/KWh**

Gesamtkosten

**30.644 €**

Stromerzeugung Gesamt

**243,10 MWh**

## Einspeisevergütung

Datum der Anschaffung

**Apr 2020**

EEG-Vergütung

**0,0946 €**

Anschlussvergütung ohne EEG (ab Jahr 22)

**20% des EVU Strompreises**

Umlage auf Direktverbrauch

**Nein**

EEG-Umlage

**0,0676 €**

## Besteuerung

Betreiber der Anlage ist

**Unternehmer**

Jahreseinkommen

**50.000 €**

Abschreibung AfA

**5% linear**

Investitionsabzug §7g

**nein**

Solidaritätszuschlag

**5,5%**

Veranlagung

**Splitting**

Sonderabschreibung §7g

**4% (5 Jahre)**

Kirchensteuer

**nein**

Umsatzsteuer

**19%**

## Haftungsausschluss

Die vorliegende Berechnung beruht auf einer musterhaften Simulation einer PV-Anlage und wurde gewissenhaft ausgeführt. Es wird keine Gewähr oder Garantie für das tatsächliche Eintreffen einzelner Bestandteile oder für das Gesamtergebnis übernommen.

Für die Richtigkeit der Annahmen und Benutzereingaben, sowie für die daraus resultierenden, ausgewiesenen Berechnungsergebnisse ist jede Haftung ausgeschlossen.

**Bitte beachten Sie außerdem die Hinweise auf der folgenden Seite...**



# wichtige Hinweise



## Simulation der PV-Anlage

Zur Bestimmung des Anlagenenertrags werden Globalstrahlungswerte von Wetterstationen des Deutschen Wetterdiensts herangezogen. Grundlage sind Mittelwerte der letzten 20 Jahre. Daraus wird der spezifische Jahresertrag pro kWp in Abhängigkeit von Ausrichtung, Neigung und weiteren Faktoren ermittelt und unterliegt einer linearen Degradation.

Der Jahresertrag wird mithilfe eines Klimamodells auf die einzelnen Stunden des Jahres heruntergebrochen. Grundlage sind Klima- und Wetterdaten des DWD, die einen bundesweit durchschnittlichen Wetterverlauf aufweisen. Dadurch werden wetterbedingte Schwankungen im Solarertrag simuliert.

Zwischen Dezember und März wurden nach dem Zufallsprinzip Tage mit geschlossener Schneedecke ausgewählt, an denen kein Strom produziert wird. Die Häufigkeitsverteilung entspricht dem bundesweiten Durchschnitt.

Der tatsächliche Ertrag kann höher oder niedriger sein.

## Simulation des Speichers

Für die Simulation des Batteriespeichers werden nur allgemein verfügbare Werte verwendet, die auch dem Endverbraucher zugänglich sind. Maßgeblich für das Ergebnis sind der Systemwirkungsgrad und die nutzbare Speichergröße.

Eine Begrenzung des Lade- bzw. Entladestroms, oder modellspezifische Eigenschaften (z.B. AC- / DC-geführt, Selbstentladung, Eigenverbrauch oder zyklische Ladung / Entladung) gibt es nicht. Bis zum Austausch unterliegt die nutzbare Speichergröße einer linearen Degradation.

Der Austausch findet frühestens nach Ablauf der vorgegebenen Zyklenanzahl und spätestens am Ende der kalkulatorischen Nutzungsdauer statt.

Die angenommene Lebenserwartung der Batterie ist nicht garantiert. Wartungskosten und Instandhaltung, insbesondere Wiederbeschaffungskosten für eine Ersatzbatterie beruhen auf Annahmen und stellen keine garantierten Werte dar.

Diese können höher oder niedriger sein.

## Simulation des Stromverbrauchs

PVfin verwendet ein mehrstufiges Verbrauchsmodell, das den Jahresverbrauch zuerst auf Monatswerte herunterbricht und dann zwischen Wochentagen und Wochenenden unterscheidet. Der Tagesstrombedarf wird über 24 Stundenwerte festgelegt.

Der Anwender hat die Möglichkeit zwischen vorgefertigten Profilen zu wählen, oder diese zu bearbeiten, um sie dem Verbrauchsverhalten des Kunden anzupassen.

PVfin unterstützt den CSV-Import von Lastprofilen mit 15-Minuten Mittelwerten. Diese müssen für ein vollständiges Jahr vorliegen und werden für die Simulation auf Stundenwerte hochgerechnet.

Der tatsächliche Verbrauch kann höher oder niedriger sein.

## Simulation von Einspeisung und Direktverbrauch

PVfin vergleicht zu jeder Stunde des Jahres Stromerzeugung, Stromverbrauch und Ladezustand des Akkus. Der Akku wird nur bei Bedarf be- oder entladen, wobei die auftretenden Verluste berücksichtigt werden. Umwandlungsverluste werden als u.U. umlagepflichtiger Direktverbrauch verbucht, mindern aber nicht den Stromeinkauf.

Überschüssiger Strom wird ins Netz eingespeist und verkauft, während der im Haushalt direkt genutzte Solarstrom dem Verbraucher den jeweils gültigen Strompreis des Energieversorgers spart. Dieser steigt jährlich um den vom Anwender festgelegten Prozentsatz.

## EEG-Einspeisevergütung

Sofern die PV-Anlage nicht größer ist als 100 kWp, wird der in das öffentliche Netz eingespeiste Solarstrom zum gesetzlich festgeschriebenen Vergütungssatz verkauft. Dieser Betrag ist für das Inbetriebnahmejahr und die darauf folgenden 20 Jahre garantiert. Ist die Anlage größer als 100 kWp, erhält der Betreiber keine Einspeisevergütung, sondern muss seinen Strom direkt vermarkten. Die Direktvermarktungsvergütung ist ein Schätzwert und ist nicht garantiert.

Nach Ende der EEG-Vergütung erhält der Betreiber für den eingespeisten Strom einen Teil des Verbraucherstrompreises.

## EEG-Umlage auf Eigenverbrauch

Ab dem 1. August 2014 sind Anlagenbetreiber gesetzlich dazu verpflichtet, auf selbst verbrauchten Solarstrom einen Teil der EEG-Umlage zu bezahlen. Ausnahme sind Inselanlagen und Anlagen mit einer Größe <10 kWp und einem Direktverbrauch von weniger als 10 MWh/a.

Der Anteil der EEG-Umlage erhöht sich schrittweise: 30% in 2014 und 2015, 35% in 2016 und 40% ab 2017.

Die berechnete EEG-Umlage entspricht dem Wissensstand zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Berechnung. Der zukünftige Betrag kann höher oder niedriger sein.

## Finanzierungsberechnung

Sofern die Anlage finanziert werden soll, wird ein beispielhaftes Annuitätendarlehen angenommen. Die tatsächlichen Zinssätze, insbesondere bei Prolongation können höher oder niedriger sein.

Wird ein Tilgungszuschuss (z.B. der KfW) in Anspruch genommen, mindert dieser den Darlehensbetrag oder falls kein Darlehen gewählt wurde, den Eigenkapitaleinsatz.

## Ertragsteuer und Umsatzsteuer

Erlöse aus der Einspeisung des erzeugten Stroms zählen immer als zu versteuerndes Einkommen. Sofern die Anlage gewerblich betrieben wird, wird die Entnahme des Stroms zum Zwecke des Eigenverbrauchs zu einem geldwerten Vorteil und ist zu versteuern. Dieser wird mit dem Verbraucherstrompreis des Energieversorgers zum Zeitpunkt der Entnahme bewertet.

Ist der Betreiber zudem vorsteuerabzugsberechtigt wird auf den geldwerten Vorteil zusätzlich Umsatzsteuer abgeführt. Für eine abschließende Beurteilung konsultieren Sie einen Steuerberater.