

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure

Nordstr. 16 49716 Meppen

#### Ansprechpartner/in:

Telefon: 05931 911 900 E-Mail: info@ib-eversmann.de

Kundennr.: 2-1907

**Projekttitel:** Photovoltaikanlage Grundschule Wellendorf

Angebotsnr.: 2-1907

15.11.2022

# Ihre PV-Anlage von EVERSMANN- beratende Ingenieure

Adresse der Anlage

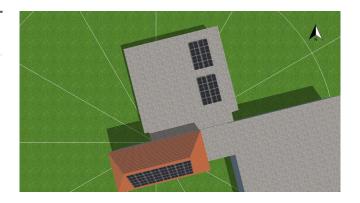
Gemeinde Hilter a. T. W.

Herr Schulke

Osnabrücker Str. 1

49176 Hilter a. T. W.

Westerheide 8 49176 Hilter a. T. W. / Wellendorf



**EVERSMANN - beratende Ingenieure Angebotsnummer: 2-1907** 



# Projektübersicht

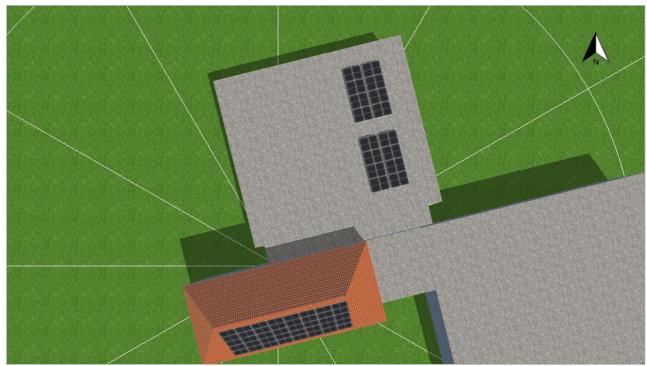


Abbildung: Übersichtsbild, 3D-Planung

### PV-Anlage

3D, Netzgekoppelte PV-Anlage mit elektrischen Verbrauchern

Klimadaten	Osnabrück, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD
PV-Generatorleistung	29,88 kWp
PV-Generatorfläche	140,6 m²
Anzahl PV-Module	72
Anzahl Wechselrichter	3

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



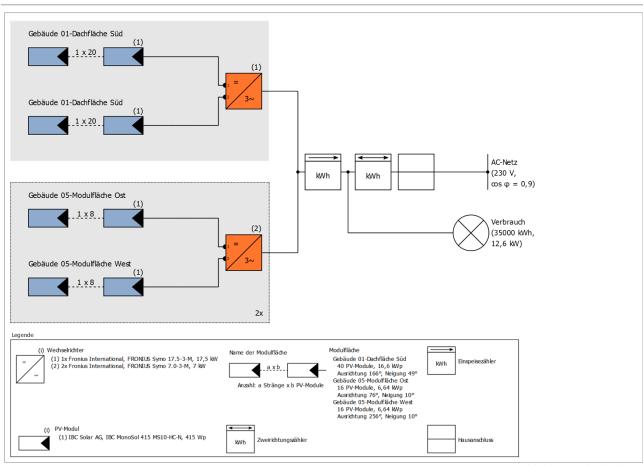


Abbildung: Schaltschema

### Ertragsprognose

Ertragsprognose

2111463511636	
PV-Generatorleistung	29,88 kWp
Spez. Jahresertrag	938,40 kWh/kWp
Anlagennutzungsgrad (PR)	91,28 %
Ertragsminderung durch Abschattung	1,5 %/Jahr
PV-Generatorenergie (AC-Netz)	28.076 kWh/Jahr
Eigenverbrauch	15.774 kWh/Jahr
Abregelung am Einspeisepunkt	0 kWh/Jahr
Netzeinspeisung	12.302 kWh/Jahr
Eigenverbrauchsanteil	56,1 %
Vermiedene CO₂-Emissionen	13.179 kg/Jahr
Autarkiegrad	45,0 %

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure

Angebotsnummer: 2-1907



### Wirtschaftlichkeit

#### Ihr Gewinn

Gesamte Investitionskosten	56.772,00 €
Gesamtkapitalrendite	8,91 %
Amortisationsdauer	10,1 Jahre
Stromgestehungskosten	0,1074 €/kWh
Bilanzierung / Einspeisekonzept	Überschusseinspeisung

Die Ergebnisse sind durch eine mathematische Modellrechnung der Firma Valentin Software GmbH (PV\*SOL Algorithmen) ermittelt worden. Die tatsächlichen Erträge der Solarstromanlage können aufgrund von Schwankungen des Wetters, der Wirkungsgrade von Modulen und Wechselrichtern sowie anderer Faktoren abweichen.



**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



# Aufbau der Anlage

### Überblick

#### Anlagendaten

Anlagenart

3D, Netzgekoppelte PV-Anlage mit elektrischen Verbrauchern

#### Klimadaten

Standort	Osnabrück, DEU (1995 - 2012)
Quelle der Werte	DWD
Auflösung der Daten	1 min
Verwendete Simulationsmodelle:	
- Diffusstrahlung auf die Horizontale	Skartveit
- Einstrahlung auf die geneigte Fläche	Hay & Davies

#### Verbrauch

Gesamtverbrauch	35000 kWh
Schule 10000 m <sup>2</sup>	35000 kWh
Spitzenlast	12,6 kW

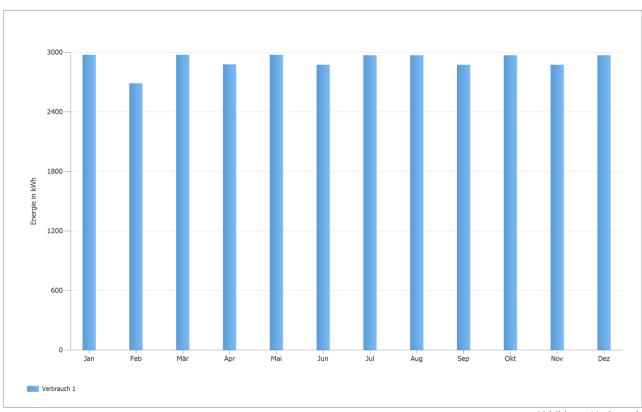


Abbildung: Verbrauch

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



### Modulflächen

#### 1. Modulfläche - Gebäude 01-Dachfläche Süd

#### PV-Generator, 1. Modulfläche - Gebäude 01-Dachfläche Süd

Name	Gebäude 01-Dachfläche Süd
PV-Module	40 x IBC MonoSol 415 MS10-HC-N
	(v1)
Hersteller	IBC Solar AG
Neigung	49 °
Ausrichtung	Süden 166°
Einbausituation	Dachparallel - gut hinterlüftet
PV-Generatorfläche	78,1 m²

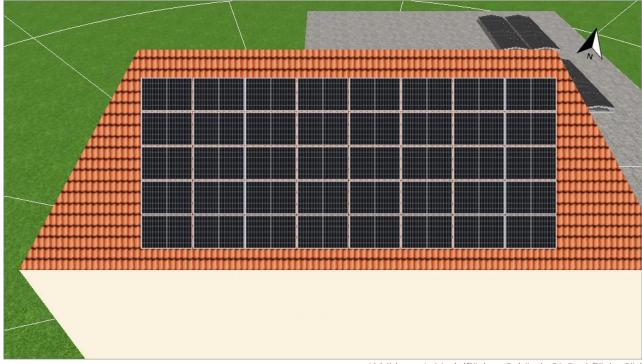


Abbildung: 1. Modulfläche - Gebäude 01-Dachfläche Süd

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



#### 2. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche Ost

#### PV-Generator, 2. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche Ost

1 V Generator, 2: Wodamache Gebadae	, os wodamache ost
Name	Gebäude 05-Modulfläche Ost
PV-Module	16 x IBC MonoSol 415 MS10-HC-N
	(v1)
Hersteller	IBC Solar AG
Neigung	10 °
Ausrichtung	Osten 76 °
Einbausituation	Aufgeständert - Dach
PV-Generatorfläche	31,2 m²

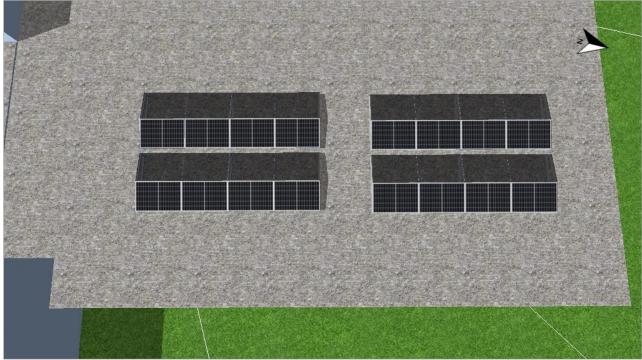


Abbildung: 2. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche Ost

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



#### 3. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche West

#### PV-Generator, 3. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche West

Gebäude 05-Modulfläche West 16 x IBC MonoSol 415 MS10-HC-N (v1)
(v1)
IBC Solar AG
10 °
Westen 256 °
Aufgeständert - Dach
31,2 m²

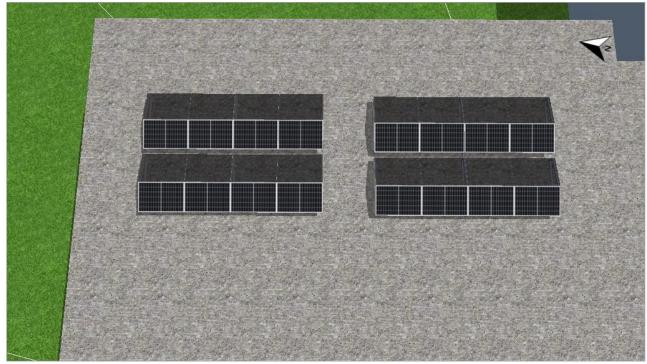


Abbildung: 3. Modulfläche - Gebäude 05-Modulfläche West

**EVERSMANN - beratende Ingenieure Angebotsnummer: 2-1907** 



## Horizontlinie, 3D-Planung

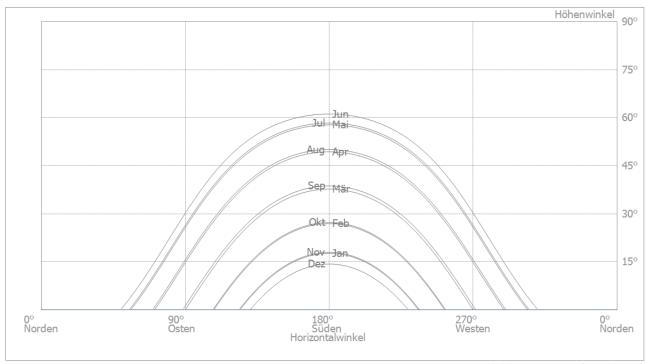


Abbildung: Horizont (3D-Planung)

## Wechselrichterverschaltung

Verschaltung	ξ 1
--------------	-----

Modulfläche	Gebäude 01-Dachfläche Süd
Wechselrichter 1	
Modell	FRONIUS Symo 17.5-3-M (v3)
Hersteller	Fronius International
Anzahl	1
Dimensionierungsfaktor	105,4 %
Verschaltung	MPP 1: 1 x 20
	MPP 2: 1 x 20

#### Verschaltung 2

Modulflächen	Gebäude 05-Modulfläche Ost + Gebäude 05-Modulfläche
	West
Wechselrichter 1	
Modell	FRONIUS Symo 7.0-3-M (v3)
Hersteller	Fronius International
Anzahl	2
Dimensionierungsfaktor	105,4 %
Verschaltung	MPP 1: 1 x 8
	MPP 2: 1 x 8

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



### AC-Netz

#### AC-Netz

Anzahl Phasen	3
Netzspannung zwischen Phase und Nullleiter	230 V
Verschiebungsfaktor (cos phi)	+/- 0,9

**EVERSMANN - beratende Ingenieure Angebotsnummer: 2-1907** 



# Simulationsergebnisse

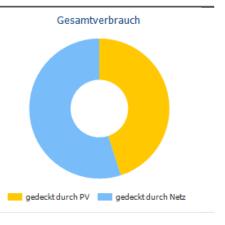
## Ergebnisse Gesamtanlage

#### PV-Anlage

PV-Generatorleistung	29,88 kWp	PV-Generatorenergie (AC-Netz)
Spez. Jahresertrag	938,40 kWh/kWp	
Anlagennutzungsgrad (PR)	91,28 %	
Ertragsminderung durch Abschattung	1,5 %/Jahr	
PV-Generatorenergie (AC-Netz)	28.076 kWh/Jahr	
Eigenverbrauch	15.774 kWh/Jahr	
Abregelung am Einspeisepunkt	0 kWh/Jahr	
Netzeinspeisung	12.302 kWh/Jahr	
Eigenverbrauchsanteil	56,1 %	Eigenverbrauch Abregelung am Einspeisepunkt
Vermiedene CO <sub>2</sub> -Emissionen	13.179 kg/Jahr	Netzeinspeisung



Verbraucher	35.000 kWh/Jahr
Standby-Verbrauch (Wechselrichter)	36 kWh/Jahr
Gesamtverbrauch	35.036 kWh/Jahr
gedeckt durch PV	15.774 kWh/Jahr
gedeckt durch Netz	19.262 kWh/Jahr
Solarer Deckungsanteil	45,0 %



#### Autarkiegrad

Gesamtverbrauch	35.036 kWh/Jahr
gedeckt durch Netz	19.262 kWh/Jahr
Autarkiegrad	45,0 %

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



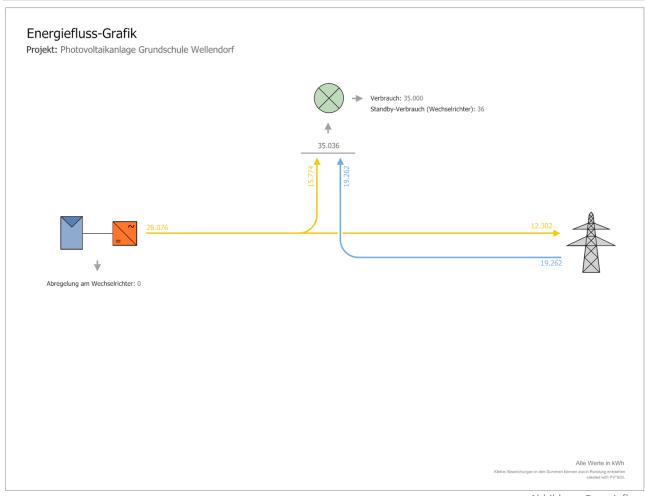


Abbildung: Energiefluss

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



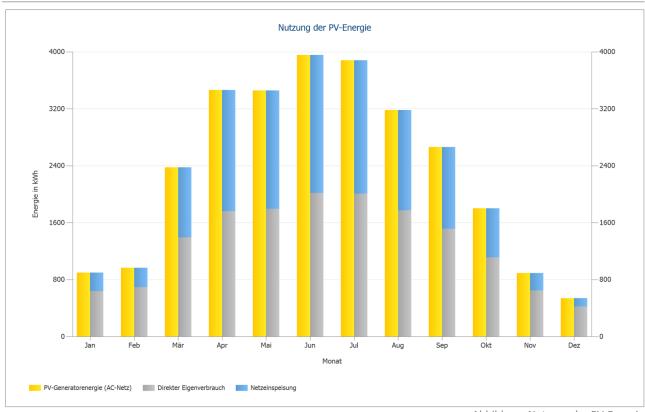


Abbildung: Nutzung der PV-Energie

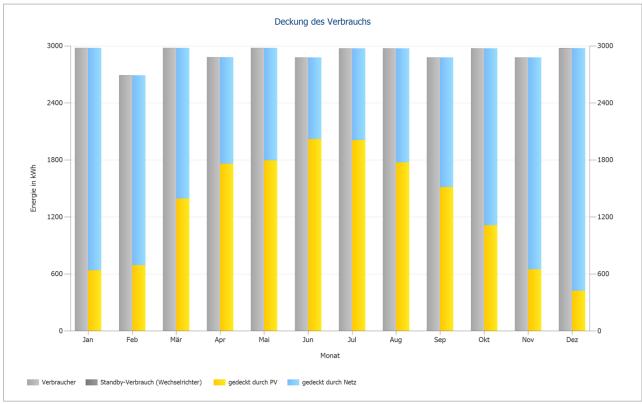


Abbildung: Deckung des Verbrauchs

**EVERSMANN - beratende Ingenieure Angebotsnummer: 2-1907** 



# Energieertrag für EnEV

Energieertrag nach DIN 15316-4-6

Energieer dag nach bit 15510 4 0	
Januar	648,5 kWh
Februar	670,2 kWh
März	1640,2 kWh
April	2880,9 kWh
Mai	3225,3 kWh
Juni	3298,3 kWh
Juli	2960,4 kWh
August	2749,4 kWh
September	2060,2 kWh
Oktober	1465,2 kWh
November	540,8 kWh
Dezember	345,1 kWh
Jahreswert	22.484,6 kWh
Randbedingungen:	
Klimadaten nach DIN V 18599-10	
GEBÄUDE 01-DACHFLÄCHE SÜD	
Systemleistungsfaktor: 0.75	
Peakleistungskoeffizient: 0.182	
Ausrichtung: Süd	
Neigung: 45°	
GEBÄUDE 05-MODULFLÄCHE OST	
Systemleistungsfaktor: 0.8	
Peakleistungskoeffizient: 0.182	
Ausrichtung: Ost	
Neigung: 0°	
GEBÄUDE 05-MODULFLÄCHE WEST	
GEBÄUDE 05-MODULFLÄCHE WEST Systemleistungsfaktor: 0.8	
GEBÄUDE 05-MODULFLÄCHE WEST Systemleistungsfaktor: 0.8 Peakleistungskoeffizient: 0.182	
GEBÄUDE 05-MODULFLÄCHE WEST Systemleistungsfaktor: 0.8	



## Pläne und Stückliste

## Schaltplan

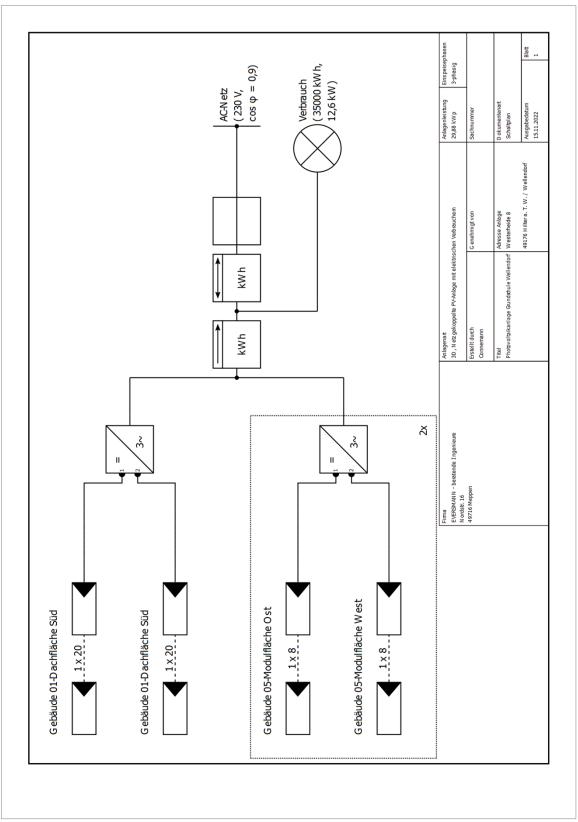


Abbildung: Schaltplan

**EVERSMANN** - beratende Ingenieure **Angebotsnummer:** 2-1907



# Übersichtsplan

