



SolPlus A/S
Fynsvej 63
5500 Middelfart

Stenderupvej 183 6092 Sønder Stenderup

Kontaktperson:
Stefan Petersen
Telefon: 28 83 68 84
E-mail: sp@solplus.dk

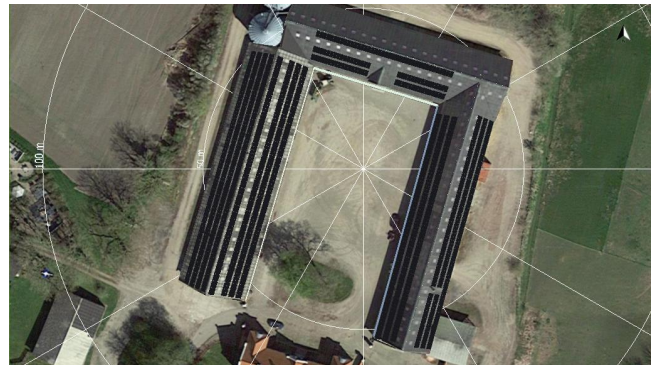
Projektitel: Stenderupvej 183 6092 Sønder Stenderup

31-05-2024

Dit PV-system fra SolPlus A/S

Installationsadresse

Stenderupvej 183 6092 Sønder Stenderup



Projektoversigt



Illustration: Oversigtsbillede, 3D-design

PV-anlæg

3D, Net-tilkoblet PV-anlæg

Klimadata	Sønder Stenderup, DNK (2001 - 2020)
Værdiens kilde	Meteonorm 8.2(i)
PV-generatoreffekt	369,6 kWp
PV-generatorflade	1.923,7 m ²
Antal PV-moduler	1056
Antal vekselretter	7

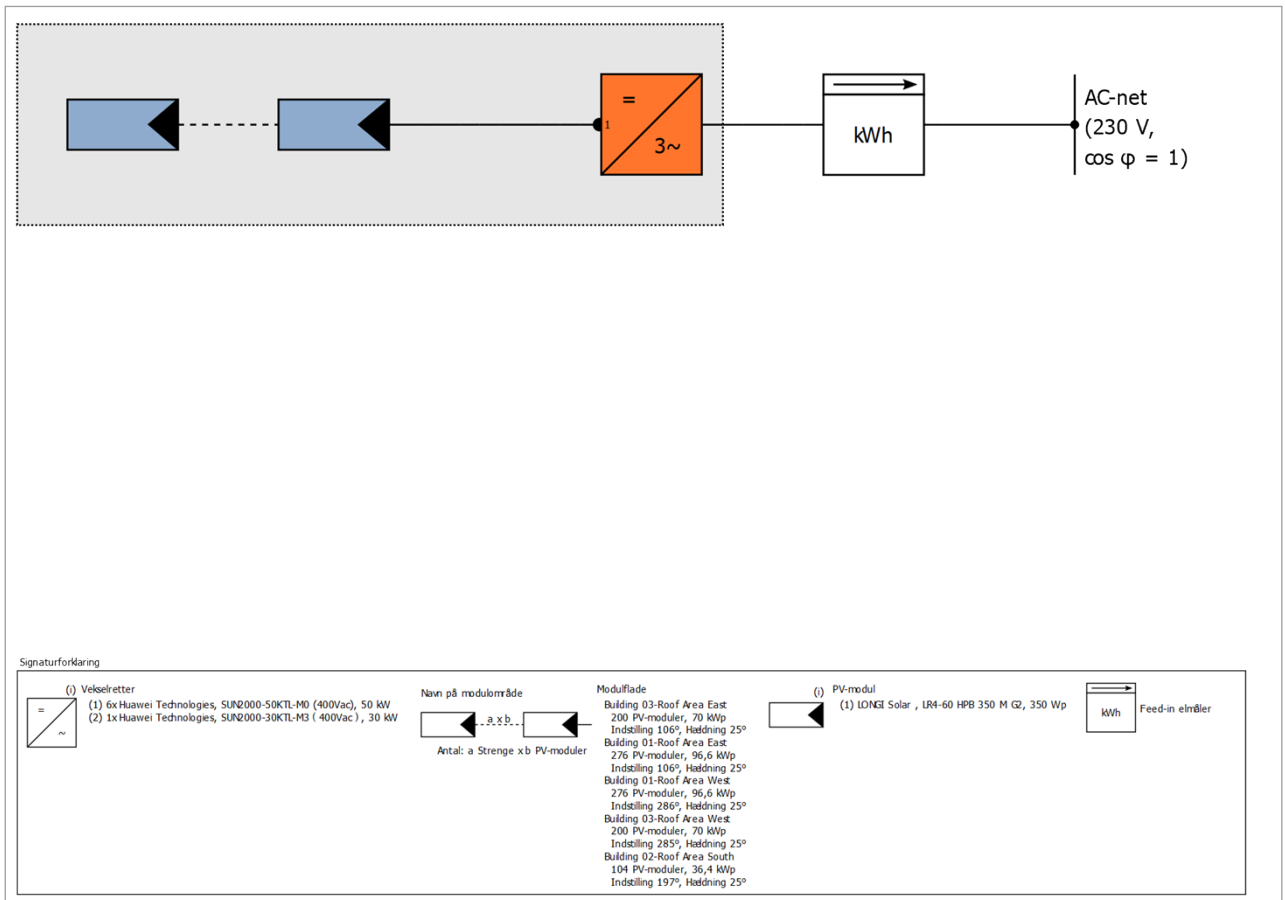


Illustration: Skematisk diagram

Prognose over udbytte

Prognose over udbytte

PV-generatoreffekt	369,60 kWp
Spec. årsudbytte	924,06 kWh/kWp
Anlæggets nyttevirkningsgrad (PR)	93,55 %
Udbytteformindskelse pga. skygge	Ikke beregnet
Nettilførsel	341.700 kWh/År
Nettilførsel i første år (inkl. modul-degradation)	341.700 kWh/År
Standby-forbrug (Vekselretter)	170 kWh/År
Reduktion i CO ₂ -emissioner	160.520 kg/år

Resultaterne er beregnet ud fra en matematisk model hos firmaet Valentin Software GmbH (PV*SOL algoritmer). Det faktiske udbytte fra solcellesystemet kan variere på grund af vejrmæssige udsving, modulernes og vekselretterens virkningsgrad samt andre faktorer.

Anlæggets opbygning

Oversigt

Anlægsdata

Anlægstype 3D, Net-tilkoblet PV-anlæg

Klimadata

Placering Sønder Stenderup, DNK (2001 - 2020)

Værdiens kilde Meteonorm 8.2(i)

Opløsning af data 1 h

Simuleringsmodeller anvendt:

- Diffus stråling på vandret Hofmann

- Indstråling på den skrå flade Hay & Davies

Modulflader

1. Modulflade - Building 03-Roof Area East

PV-generator, 1. Modulflade - Building 03-Roof Area East

Navn	Building 03-Roof Area East
PV-moduler	200 x LR4-60 HPB 350 M G2 (v3)
Producent	LONGI Solar
Hældning	25 °
Indstilling	Øst 106 °
Monteringsituation	Tagparallel - godt ventileret bagfra
PV-generatorflade	364,3 m ²

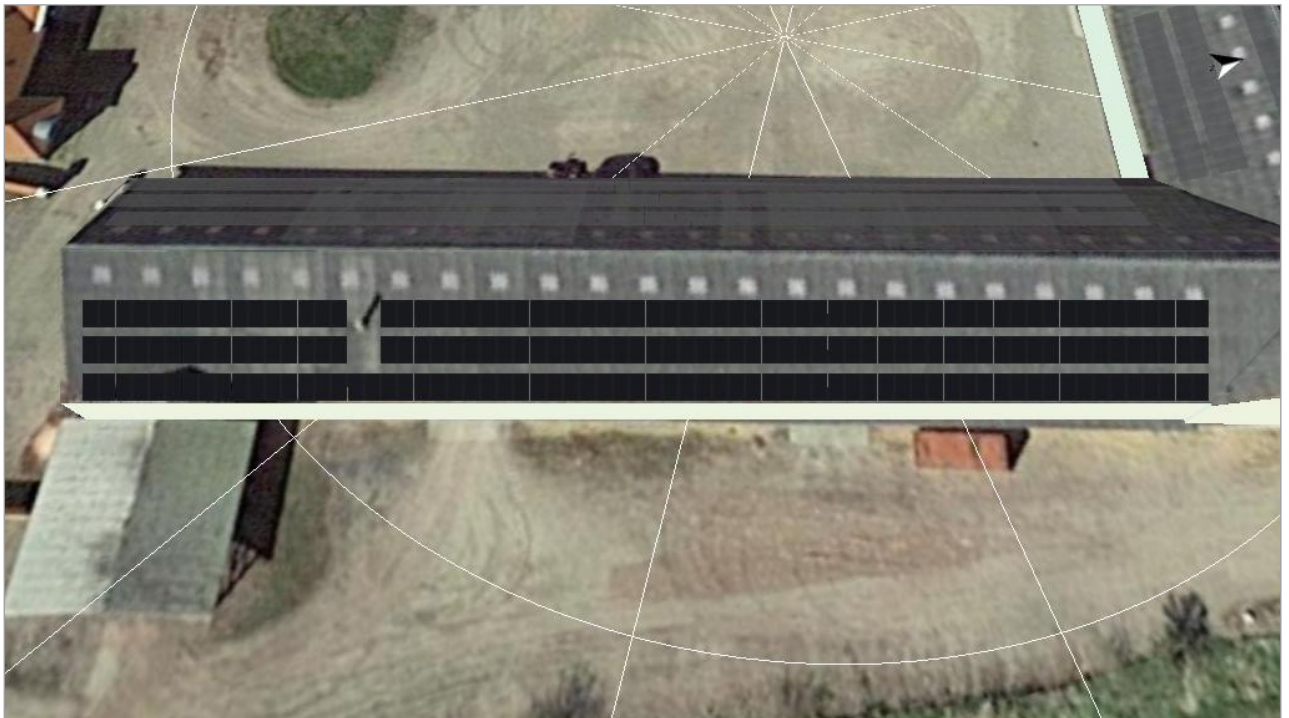


Illustration: 1. Modulflade - Building 03-Roof Area East

2. Modulflade - Building 01-Roof Area East

PV-generator, 2. Modulflade - Building 01-Roof Area East

Navn	Building 01-Roof Area East
PV-moduler	276 x LR4-60 HPB 350 M G2 (v3)
Producent	LONGI Solar
Hældning	25 °
Indstilling	Øst 106 °
Monteringssituation	Montering - tag
PV-generatorflade	502,8 m ²



Illustration: 2. Modulflade - Building 01-Roof Area East

3. Modulflade - Building 01-Roof Area West

PV-generator, 3. Modulflade - Building 01-Roof Area West

Navn	Building 01-Roof Area West
PV-moduler	276 x LR4-60 HPB 350 M G2 (v3)
Producent	LONGI Solar
Hældning	25 °
Indstilling	Vest 286 °
Monteringssituation	Montering - tag
PV-generatorflade	502,8 m ²

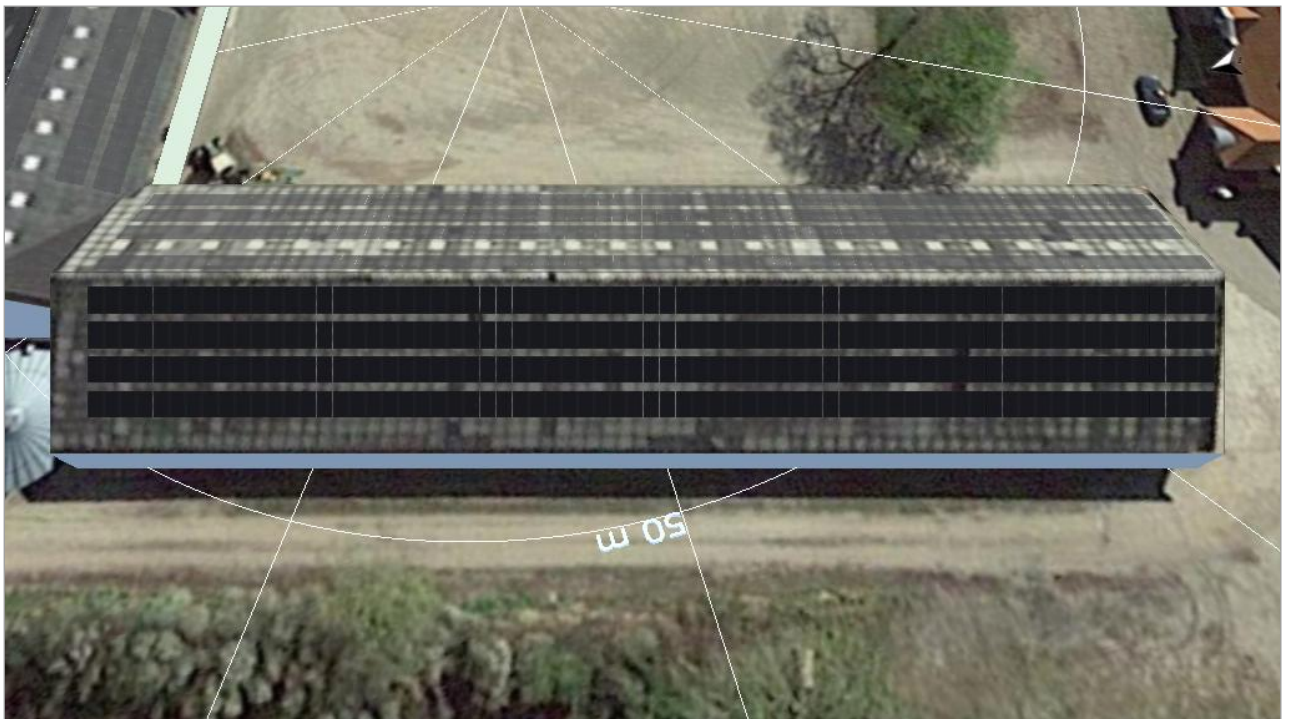


Illustration: 3. Modulflade - Building 01-Roof Area West

4. Modulflade - Building 03-Roof Area West

PV-generator, 4. Modulflade - Building 03-Roof Area West

Navn	Building 03-Roof Area West
PV-moduler	200 x LR4-60 HPB 350 M G2 (v3)
Producent	LONGI Solar
Hældning	25 °
Indstilling	Vest 285 °
Monteringssituation	Tagparallel - godt ventileret bagfra
PV-generatorflade	364,3 m ²

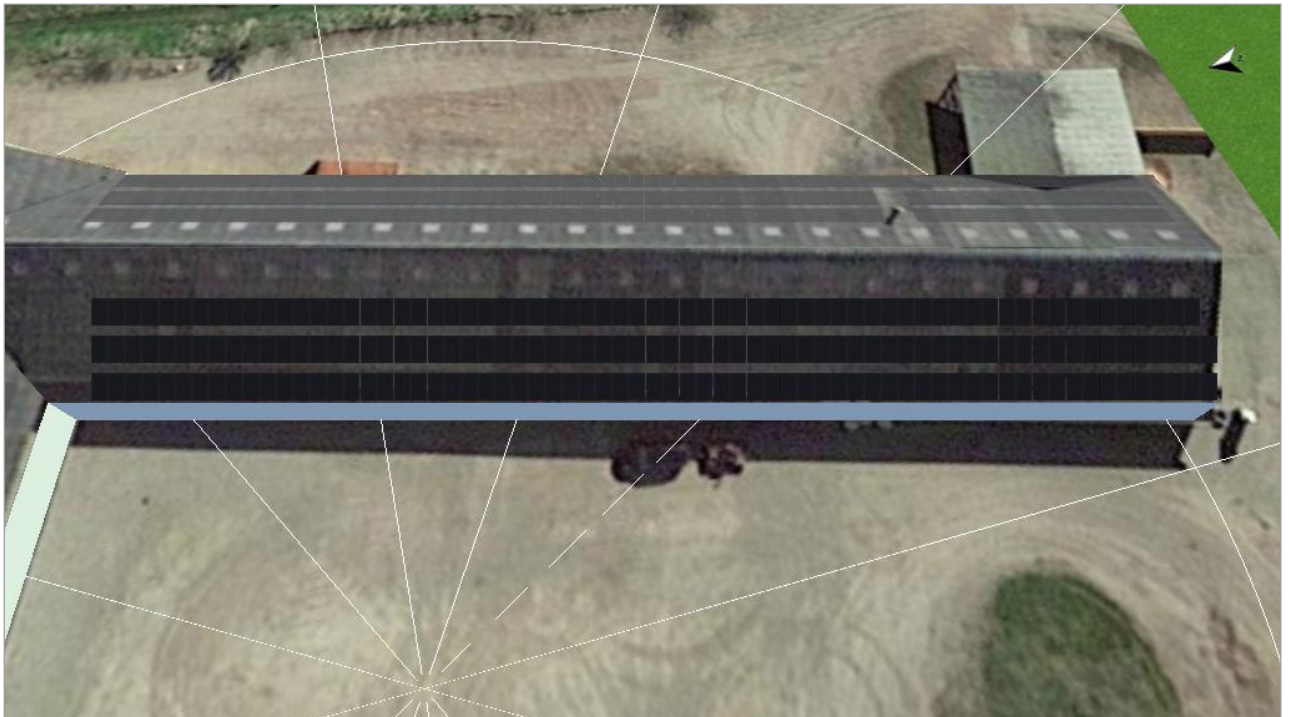


Illustration: 4. Modulflade - Building 03-Roof Area West

5. Modulflade - Building 02-Roof Area South

PV-generator, 5. Modulflade - Building 02-Roof Area South

Navn	Building 02-Roof Area South
PV-moduler	104 x LR4-60 HPB 350 M G2 (v3)
Producent	LONGI Solar
Hældning	25 °
Indstilling	Syd 197 °
Monteringssituation	Tagparallel - godt ventileret bagfra
PV-generatorflade	189,5 m ²

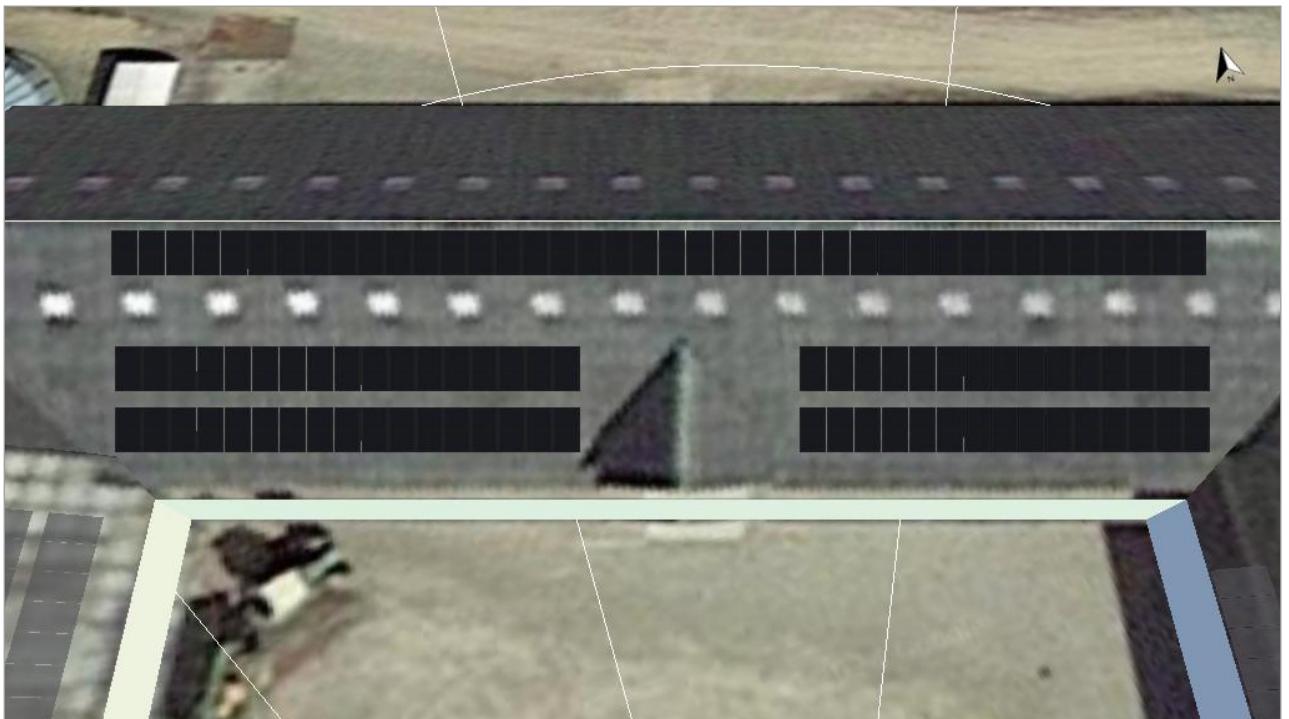


Illustration: 5. Modulflade - Building 02-Roof Area South

Horizontal linje, 3D-design

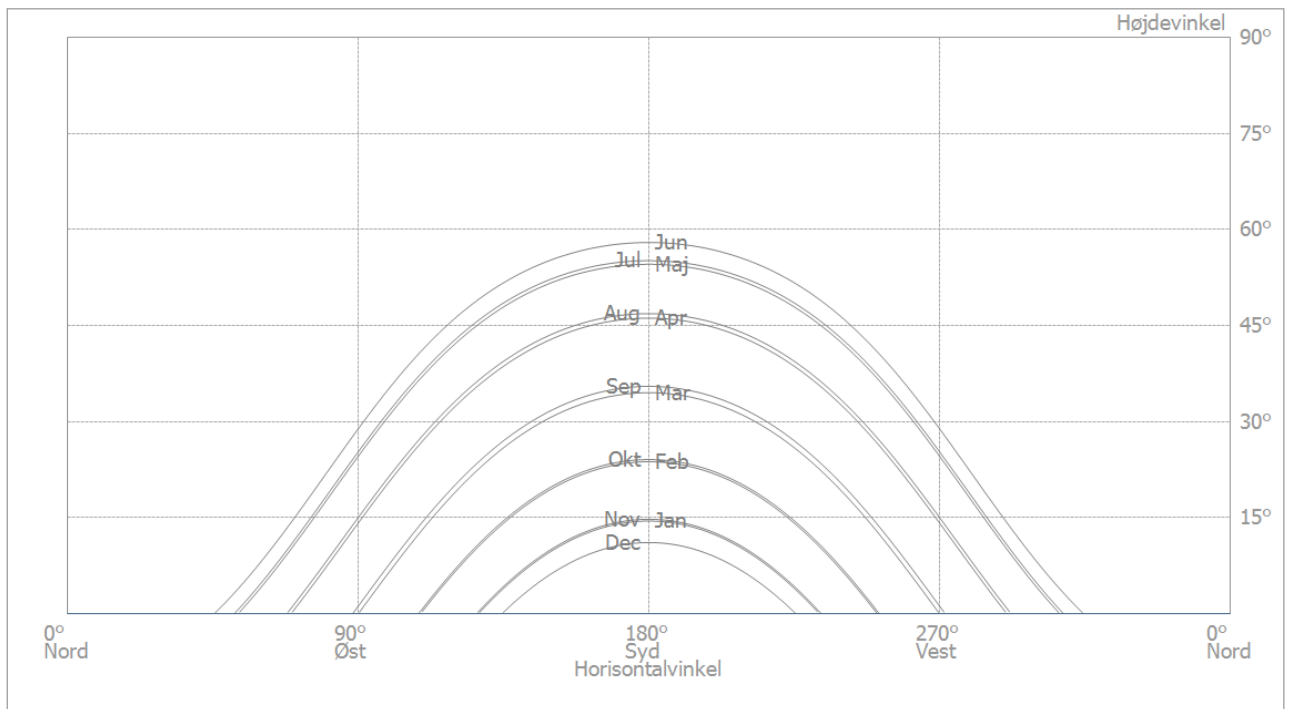


Illustration: Horizont (3D-design)

Omformer konfiguration

Forbindelser 1

Modulflader	Building 03-Roof Area East + Building 01-Roof Area East
Vekselretter 1	
Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	140 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 17
	MPP 2: 2 x 17
	MPP 3: 2 x 17
	MPP 4: 2 x 17
	MPP 5: 2 x 16
	MPP 6: 2 x 16

Vekselretter 2

Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	96,6 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 18
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 1 x 18
	MPP 5: 1 x 18
	MPP 6: 1 x 18

Vekselretter 3

Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	96,6 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 18
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 1 x 18
	MPP 5: 1 x 18
	MPP 6: 1 x 18

SolPlus A/S

Forbindelser 2

Modulflader Building 01-Roof Area West + Building 03-Roof Area West

Vekselretter 1

Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	96,6 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 18
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 1 x 18
	MPP 5: 1 x 18
	MPP 6: 1 x 18

Vekselretter 2

Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	96,6 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 18
	MPP 2: 2 x 12
	MPP 3: 2 x 12
	MPP 4: 1 x 18
	MPP 5: 1 x 18
	MPP 6: 1 x 18

Vekselretter 3

Model	SUN2000-50KTL-M0 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	140 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 17
	MPP 2: 2 x 17
	MPP 3: 2 x 17
	MPP 4: 2 x 17
	MPP 5: 2 x 16
	MPP 6: 2 x 16

Forbindelser 3

Modulflade Building 02-Roof Area South

Vekselretter 1

Model	SUN2000-30KTL-M3 (400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	121,3 %
Forbindelser	MPP 1: 2 x 17
	MPP 2: 2 x 16
	MPP 3: 1 x 21
	MPP 4: 1 x 17

AC-net

AC-net

Antal faser	3
Netspænding mellem fase og nulleder	230 V
Forskydningsfaktor (cos phi)	+/- 1

Simulationsresultater

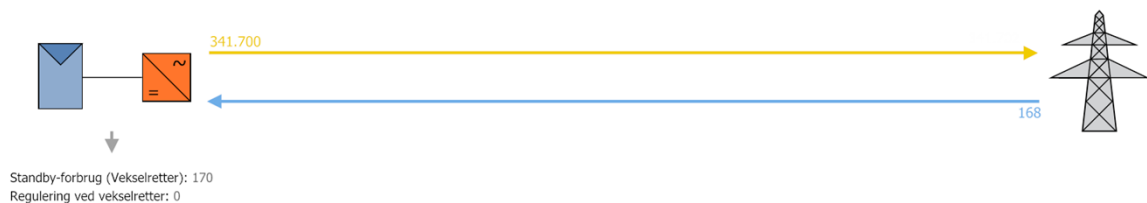
Resultater Totalanlæg

PV-anlæg

PV-generatoreffekt	369,60 kWp
Spec. årsudbytte	924,06 kWh/kWp
Anlæggets nyttevirkningsgrad (PR)	93,55 %
Udbytteformindskelse pga. skygge	Ikke beregnet
Nettilførsel	341.700 kWh/År
Nettilførsel i første år (inkl. modul-degradation)	341.700 kWh/År
Standby-forbrug (Vekselretter)	170 kWh/År
Reduktion i CO ₂ -emissioner	160.520 kg/år

Energi flow grafik

Projekt: Stenderupvej 183 6092 Sønder Stenderup



Alle værdier i kWh
Små afvigelser i summene kan forekomme på grund af afrunding
created with PV*SOL

Illustration: Energistrøm

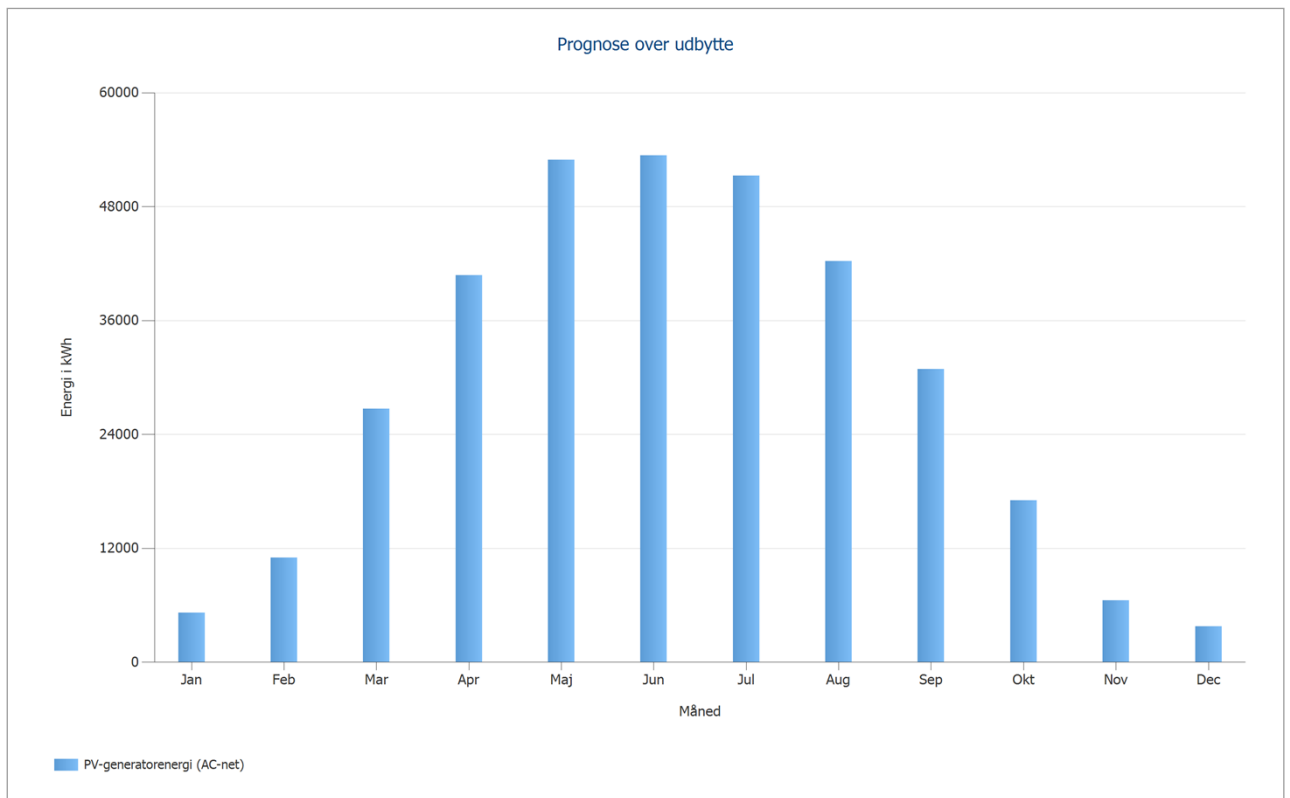


Illustration: Prognose over udbytte