



Lemvigh-Müller
Håndværkervej 9
9000 Aalborg
Danmark

Kundenr.: LM - Kunder
Projektitel: Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler

07-12-2022

Dokumentation

Kundeoplysninger

Virksomheder

Kundenummer

LM - Kunder

Kontaktperson

Adresse

Telefon

Fax

E-mail

Projektdata

Projektitel

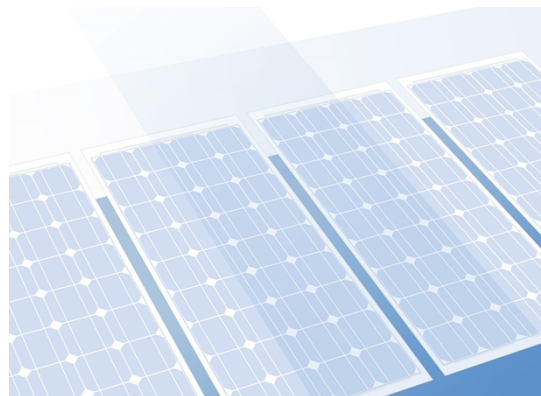
Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler

Tilbud nr.

Behandler

Iart

Adresse



Projektoversigt

PV-anlæg

Net-tilkoblet PV-anlæg

Klimadata	Isenvad, DNK (1996 - 2015)
Værdiens kilde	Meteonorm 8.1
PV-generatoreffekt	8,91 kWp
PV-generatorflade	43,0 m ²
Antal PV-moduler	22
Antal vekselretter	1

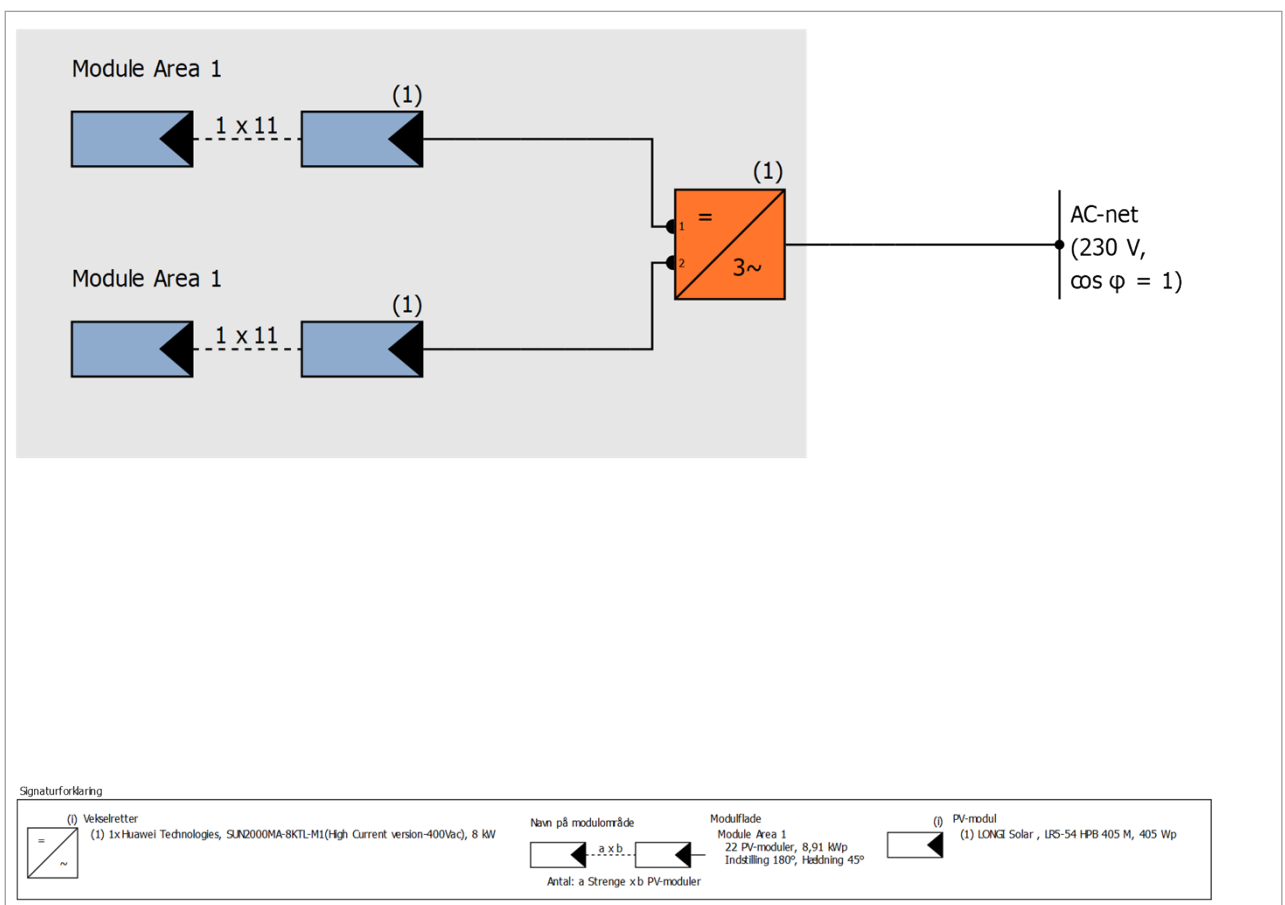


Illustration: Skematisk diagram

Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler

Behandler: Iart

Kundenr.: LM - Kunder

Prognose over udbytte

Prognose over udbytte

PV-generatoreffekt	8,91 kWp
Spec. årsudbytte	1.077,10 kWh/kWp
Anlæggets nyttevirkningsgrad (PR)	91,01 %
Nettilførsel	9.629 kWh/År
Nettilførsel i første år (inkl. modul-degradation)	9.629 kWh/År
Standby-forbrug (Veksleretter)	32 kWh/År
Reduktion i CO ₂ -emissioner	4.511 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 veksleretterens virkningsgrad samt andre faktorer.

Anlæggets opbygning

Oversigt

Anlægsdata

Anlægstype	Net-tilkoblet PV-anlæg
Driftsstart	07-12-2022

Klimadata

Placering	Isenvad, DNK (1996 - 2015)
Værdiens kilde	Meteonorm 8.1
Opløsning af data	1 h
Simuleringsmodeller anvendt:	
- Diffus stråling på vandret	Hofmann
- Indstråling på den skrå flade	Hay & Davies

Modulflader

1. Modulflade - Module Area 1

PV-generator, 1. Modulflade - Module Area 1

Navn	Module Area 1
PV-moduler	22 x LR5-54 HPB 405 M (v1)
Producent	LONGI Solar
Hældning	45 °
Indstilling	Syd 180 °
Monteringssituation	Tagparallel - godt ventileret bagfra
PV-generatorflade	43,0 m ²

Skygning, 1. Modulflade - Module Area 1

Skygning	0 %
----------	-----

Omformer konfiguration

Forbindelser 1

Modulflade	Module Area 1
Vekselretter 1	
Model	SUN2000MA-8KTL-M1(High Current version-400Vac) (v1)
Producent	Huawei Technologies
Antal	1
Dimensioneringsfaktor	111,4 %
Forbindelser	MPP 1: 1 x 11 MPP 2: 1 x 11

AC-net

AC-net

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

Simulationsresultater

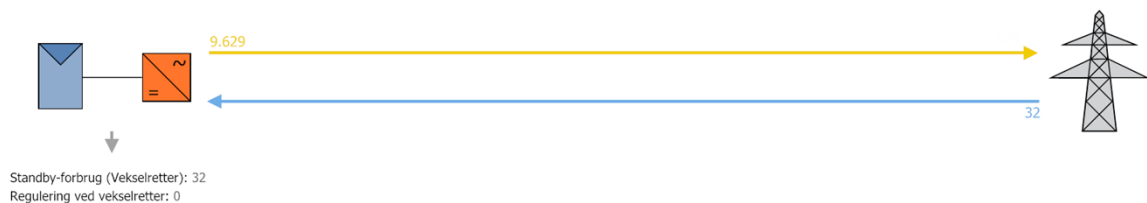
Resultater Totalanlæg

PV-anlæg

PV-generatoreffekt	8,91 kWp
Spec. årsudbytte	1.077,10 kWh/kWp
Anlæggets nyttevirkningsgrad (PR)	91,01 %
Nettilførsel	9.629 kWh/År
Nettilførsel i første år (inkl. modul-degradation)	9.629 kWh/År
Standby-forbrug (Vekselretter)	32 kWh/År
Reduktion i CO ₂ -emissioner	4.511 kg/år

Energi flow grafik

Projekt: Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler



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

Illustration: Energistrøm

Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler

Behandler: Iart

Kundenr.: LM - Kunder

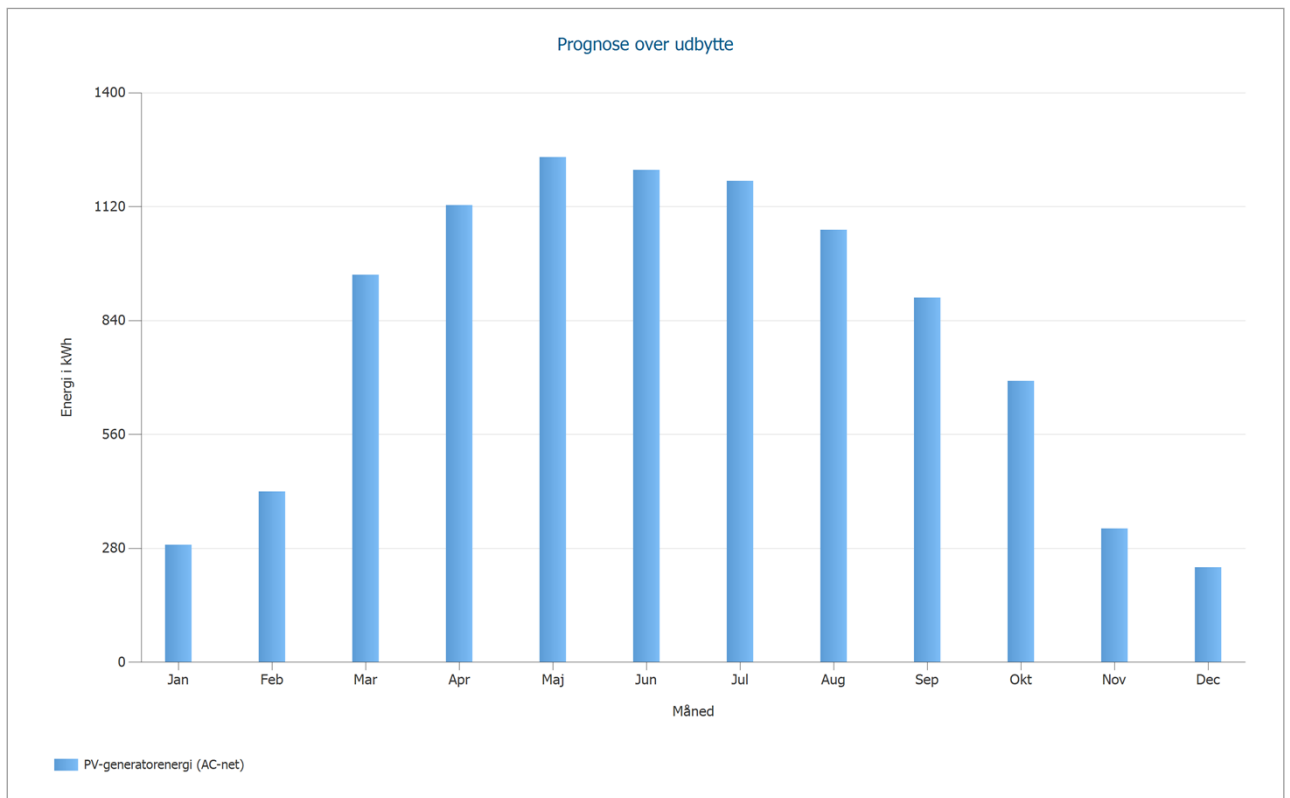


Illustration: Prognose over udbytte

Resultater pr. modulflade

Module Area 1

PV-generatoreffekt	8,91 kWp
PV-generatorflade	42,96 m ²
Global indstråling på modul	1179,15 kWh/m ²
Global stråling på modulet uden refleksion	1183,44 kWh/m ²
Anlæggets nyttevirkningsgrad (PR)	91,32 %
PV-generatorenergi (AC-net)	9629,01 kWh/År
Spec. årsudbytte	1080,70 kWh/kWp

Energibalance PV-anlæg

Energibalance PV-anlæg

Global indstråling horisontalt	1.000,69 kWh/m²	
Afvielser fra standardspektrum	-10,01 kWh/m ²	-1,00 %
Jordrefleksion (Albedo)	29,02 kWh/m ²	2,93 %
Indstilling og vinkling af modulniveauet	163,74 kWh/m ²	16,06 %
Skygning	0,00 kWh/m ²	0,00 %
Refleksion från moduloverflade	-4,29 kWh/m ²	-0,36 %
Global indstråling på modul	1.179,15 kWh/m²	
	1.179,15 kWh/m ²	
	x 42,96 m ²	
	= 50.656,92 kWh	
PV global indstråling	50.656,92 kWh	
Tilsnavsning	0,00 kWh	0,00 %
STC-konversion (nominel modul-virkningsgrad 20,74 %)	-40.150,68 kWh	-79,26 %
PV nominel energi	10.506,25 kWh	
Forhold mht. svagt lys	-125,75 kWh	-1,20 %
Afvigelse fra nominel modultemperatur	-68,48 kWh	-0,66 %
Dioder	-51,56 kWh	-0,50 %
Mismatch (producentangivelser)	-205,21 kWh	-2,00 %
Mismatch (Forbindelser/skygning)	0,00 kWh	0,00 %
PV-energi (DC) uden vekselretter-regulering	10.055,25 kWh	
Underskridelse af DC-startydelsen	-4,60 kWh	-0,05 %
Regulering pga. MPP-spændingsområde	0,00 kWh	0,00 %
Regulering pga. maks. DC-strøm	0,00 kWh	0,00 %
Regulering pga. maks. DC-effekt	0,00 kWh	0,00 %
Regulering pga. maks. AC-effekt/cos phi	-4,64 kWh	-0,05 %
MPP tilpasning	-3,66 kWh	-0,04 %
PV-energi (DC)	10.042,35 kWh	
Energi ved VR-indgang	10.042,35 kWh	
Afvigelse mellem indgangsspænding og nominel spænding	-74,89 kWh	-0,75 %
DC/AC-omformning	-241,20 kWh	-2,42 %
Standby-forbrug (Vekselretter)	-32,04 kWh	-0,33 %
Samlet tab i kabler	-97,26 kWh	-1,00 %
PV-energi (AC) minus standby-forbrug	9.596,97 kWh	
PV-generatorenergi (AC-net)	9.629,01 kWh	

Datablade

Datablad for PV-modul

PV-modul: LR5-54 HPB 405 M (v1)

Producent	LONGI Solar
Kan leveres	Ja

Elektriske data

Celletype	Si monokristallin
Halvcellemodul	Ja
Antal celler	54
Antal bypassdioder	3
Tabsspænding pr. bypass-diode	1 V
Integreret strømoptimering	Nej
Kun egnet til brug med transformator-vekselretter	Nej

U/I karakteristiske værdier ved STC

Spænding i MPP	31,25 V
Strøm i MPP	12,96 A
Tomgangsspænding	36,95 V
Kortslutningsstrøm	13,74 A
Forhøjelse af tomgangsspænding før stabilisering	0 %
Nominal effekt	405 W
Fyldfaktor	79,77 %
Virkningsgrad	20,74 %

Karakteristiske værdier U/I dellast

Værdiens kilde	Producent/egen
Indstråling	200 W/m ²
Spænding i MPP ved dellast	29,877 V
Strøm i MPP ved dellast	2,65 A
Tomgangsspænding ved delbelastning	34,263 V
Kortslutningsstrøm ved delbelastning	2,819 A

Yderligere parametre

Temperaturkoefficient af Voc	-96,9 mV/K
Temperaturkoefficient af Isc	6,9 mA/K
Temperaturkoefficient af Pmpp	-0,34 %/K
Korrektionsfaktor for indfaldsvinkel (IAM)	100 %
Maksimal systemspænding	1500 V

Mekaniske data

Bredde	1134 mm
Højde	1722 mm
Dybde	30 mm
Rammebredde	30 mm
Vægt	21,5 kg

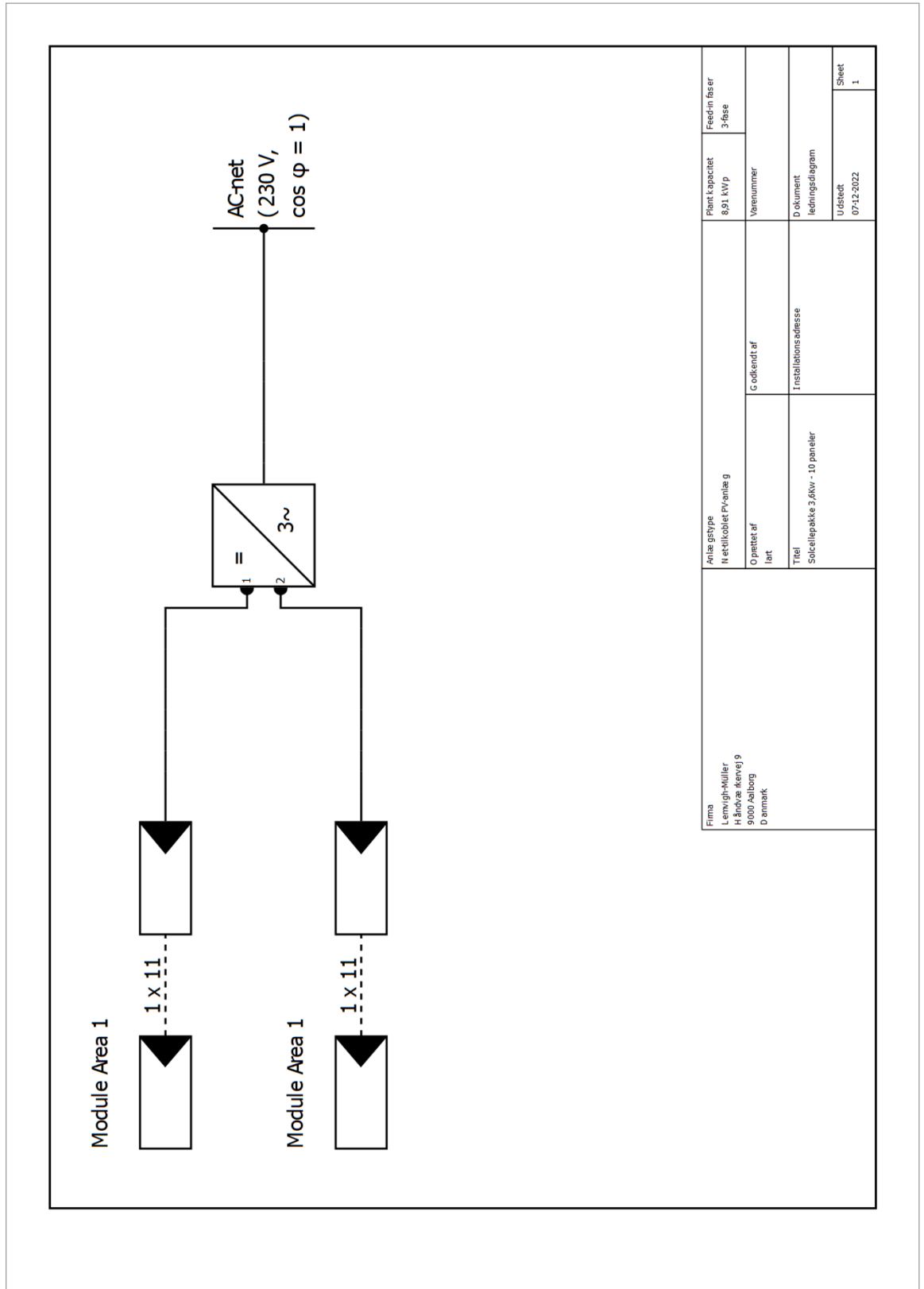
Datablad for omformer

Vekselretter: SUN2000MA-8KTL-M1(High Current version-400Vac) (v1)

Producent	Huawei Technologies
Kan leveres	Ja
Elektriske data - jævnstrøm	
Nominel DC-effekt	8,13 kW
Maks. DC-effekt	12,2 kW
Nominel DC-spænding	600 V
Maks. indgangsspænding	1100 V
Maks. indgangsstrøm	27 A
Antal DC-indgange	2
Elektriske data - vekselstrøm	
Nominel AC-effekt	8 kW
Maks. AC-effekt	8,8 kVA
Nominel Vekselspænding	230 V
Antal faser	3
Med transformator	Nej
Elektriske data - andet	
Ændring i virkningsgrad ved ændring af indgangsspænding fra nominel spænding	0,28 %/100V
Min. Strømtilførsel	40 W
Standby-forbrug	10 W
Natforbrug	5,5 W
MPP-tracker	
Effektområde < 20% af nominel effekt	99,9 %
Effektområde > 20% af nominel effekt	99,97 %
Antal MPP-trackere	2
MPP-tracker 1-2	
Maks. indgangsstrøm	13,5 A
Maks. indgangseffekt	8,8 kW
Min. MPP-spænding	140 V
Maks. MPP-spænding	980 V

Planer og reservedelsliste

ledningsdiagram



Firma Lemvig-Müller Hårnæs Kævej 9 9000 Aalborg Danmark	Anlægstype Hættikoblet PV-anlæg	Plant kapacitet 8,51 kWp	Feed-in baser 3-fase
	Oprettet af lart	Varenummer	
	Titel Solcellepakke 3,6kw - 10 paneler	Dokument ledningsdiagram	Udstedt 07-12-2022
			Sheet 1

Illustration: ledningsdiagram

Solcellepakke 3,6Kw - 10 paneler

Behandler: Iart

Kundenr.: LM - Kunder

Reservevedelsliste

Reservevedelsliste

#	Type	Varenummer	Producent	Navn	Kvantitet	Enhed
1	PV-modul		LONGI Solar	LR5-54 HPB 405 M	22	Stk.
2	Vekselretter		Huawei Technologies	SUN2000MA-8KTL- M1(High Current version-400Vac)	1	Stk.