



Servicio Asistencia Técnica Anton S.L.
C/ Felix Rodriguez de la Fuente 100
n 03203 Elche

Tel.: +34 965681540
Fax: +34 676402999
Correo electrónico:
salvador.anton@electrofret.com
Internet: www.electrofret.com

Proyecto: Autoconsumo 12870 wp. 2019

Número del proyecto: ---

Emplazamiento: Spain / Valencia

Tensión de red: 230V (230V / 400V)

Vista general del sistema

39 x Sharp 72 cedula (Generador FV 1)

Acimut: 0 °, Inclinación: 30 °, Tipo de montaje: Techo, Potencia pico: 12,87 kWp



1 x STP 12000TL-20

Datos de diseño fotovoltaicos

Cantidad total de módulos:	39	Rendimiento energético anual*:	20.512,17 kWh
Potencia pico:	12,87 kWp	Factor de aprovecham. de energía:	99,9 %
Número de inversores fotovoltaicos:	1	Coefficiente de rendimiento*:	87,1 %
Potencia nominal de CA de los inversores fotovoltaicos:	12,00 kW	Rendimiento energético específico*:	1594 kWh/kWp
Potencia activa de CA:	12,00 kW	Pérdidas de línea (% de la energía):	---
Relación de la potencia activa:	93,2 %	Carga desequilibrada:	0,00 VA

Firma

*Importante: Los valores de rendimiento que se muestran constituyen solo una estimación y se generan de forma matemática. SMA Solar Technology AG no asume la responsabilidad del valor real del rendimiento, que puede diferir de los valores aquí mostrados debido a circunstancias externas como por ejemplo, módulos sucios o variaciones en su rendimiento.

Diseños de los inversores

Proyecto: Autoconsumo 12870 wp. 2019

Número del proyecto:

Emplazamiento: Spain / Valencia

Temperatura ambiente:

Temperatura mínima: -1 °C

Temperatura de diseño: 27 °C

Temperatura máxima: 36 °C

Subproyecto Subproyecto 1

1 x STP 12000TL-20 (Parte de la planta 1)

Potencia pico:	12,87 kWp
Cantidad total de módulos:	39
Número de inversores fotovoltaicos:	1
Potencia de CC (cos φ = 1) máx.:	12,28 kW
Potencia activa máx. de CA (cos φ = 1):	12,00 kW
Tensión de red:	230V (230V / 400V)
Ratio de potencia nominal:	95 %
Factor de dimensionamiento:	107,3 %
Factor de desfase cos φ :	1



STP 12000TL-20

Datos de diseño fotovoltaicos

Entrada A: Generador FV 1

32 x Sharp 72 cedula, Acimut: 0 °, Inclinación: 30 °, Tipo de montaje: Techo

Entrada B: Generador FV 1

7 x Sharp 72 cedula, Acimut: 0 °, Inclinación: 30 °, Tipo de montaje: Techo

	Entrada A:	Entrada B:	
Número de strings:	2	1	
Módulos fotovoltaicos:	16	7	
Potencia pico (de entrada):	10,56 kWp	2,31 kWp	
Tensión FV normal:	✓ 496 V	✓ 217 V	
Tensión mín.:	469 V	205 V	
Tensión de CC mín. (Tensión de red 230 V):	150 V	150 V	
Máx. tensión:	✓ 811 V	✓ 355 V	
Tensión de CC: máx.	1000 V	1000 V	
Corriente máx. del generador:	✓ 19,5 A	✓ 9,8 A	
Corriente de entrada máx. por entrada de regulación	18 A	10 A	
Corriente de cortocircuito máx. por entrada de	25 A	15 A	
Corriente máx. de cortocircuito (planta fotovoltaica):	✓ 20,7 A	✓ 10,3 A	


Compatible con FV/inversor

Diseño de la gestión de la energía

Nombre del proyecto: **Autoconsumo 12870 wp. 2019**

Emplazamiento: **Spain / Valencia**

Número del proyecto:

Planta FV	Monitorización de la planta	
Subproyecto 1  1 x STP 12000TL-20 Parte de la planta 1		

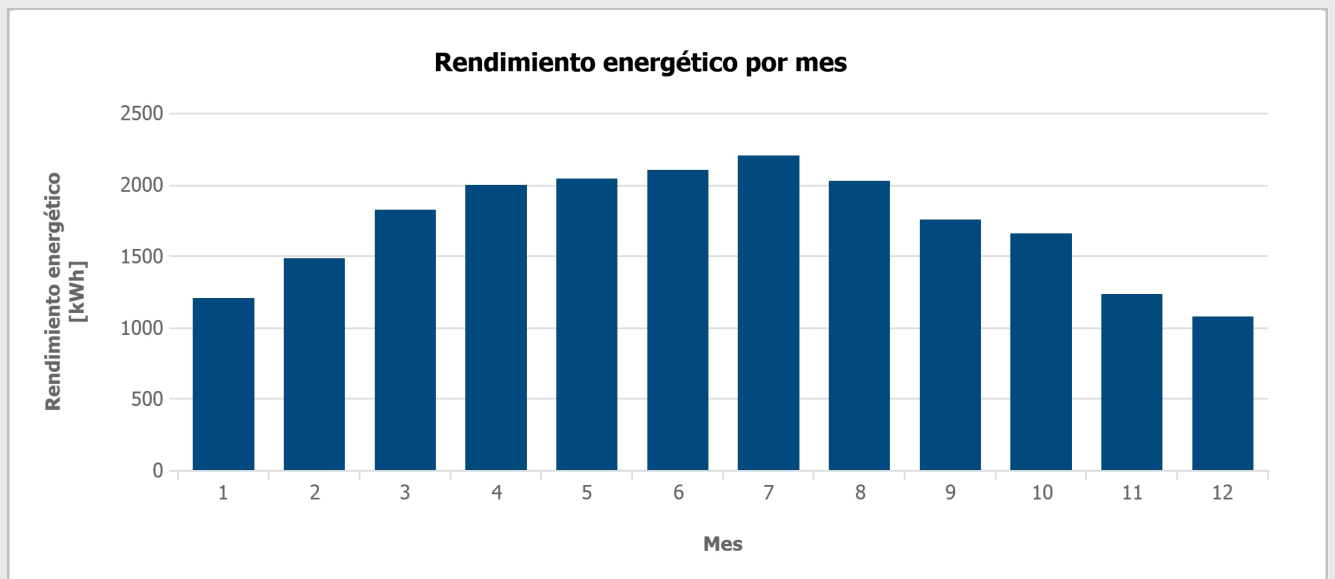
Valores mensuales

Nombre del proyecto: Autoconsumo 12870 wp. 2019

Emplazamiento: Spain / Valencia

Número del proyecto:

Diagrama



Tabla

Mes	Rendimiento energético [kWh]	Coefficiente de rendimiento
1	1197 (5,8 %)	87 %
2	1478 (7,2 %)	89 %
3	1814 (8,8 %)	88 %
4	1989 (9,7 %)	88 %
5	2034 (9,9 %)	87 %
6	2092 (10,2 %)	86 %
7	2195 (10,7 %)	86 %
8	2016 (9,8 %)	86 %
9	1747 (8,5 %)	86 %
10	1652 (8,1 %)	87 %
11	1225 (6,0 %)	87 %
12	1072 (5,2 %)	87 %

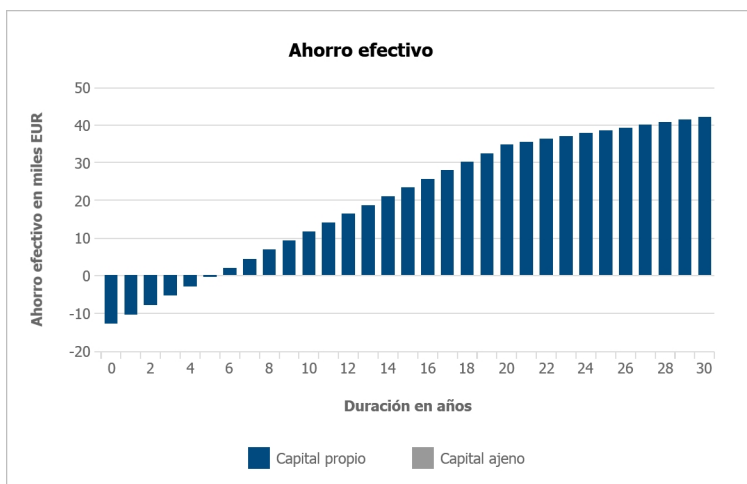
Análisis de la rentabilidad

Proyecto: **Autoconsumo 12870 wp. 2019**

Emplazamiento: **Spain / Valencia**

Número del proyecto:

Detalles	
Beneficio total de la inyección a red al cabo de 30 año(s)	59.255 EUR
Tiempo de amortización estimado en años (aprox.)	6
La inversión total asciende a	12.870,00 EUR
El CAPEX específico de la planta fotovoltaica lista para funcionar (CAPEX/kWp) asciende a	1.000,00 EUR/kWp



Version: 4.10.0.R / 12/04/2019

Análisis de la rentabilidad

Proyecto: **Autoconsumo 12870 wp. 2019**

Emplazamiento: **Spain / Valencia**

Número del proyecto:

Estructura de costes

Costes del sistema FV

Los costes totales de los módulos fotovoltaicos ascienden a ---

La degradación media de la potencia de los módulos fotovoltaicos es del **0,50 %**

Los costes totales de los inversores y la monitorización de la planta ascienden a ---

Los costes de planificación e instalación ascienden a ---

Los costes fijos anuales ascienden a **128,70 EUR**

La inversión total asciende a **12.870,00 EUR**

El CAPEX específico de la planta fotovoltaica lista para funcionar (CAPEX/kWP) asciende a **1.000,00 EUR/kWp**

Financiación

La moneda es **EUR**

La cuota de capital propio es del **100 %**

La cuota de capital ajeno es del **0 %**

La subvención asciende a **0,00 EUR**

La tasa de inflación es del **1,00 %**

El periodo de análisis de la rentabilidad es de **30 año(s)**

Costes de consumo eléctrico y remuneración

El precio del consumo eléctrico asciende a **0,14000 EUR/kWh**

No se tienen en cuenta las tarifas especiales

La inflación eléctrica anual es del **1,0 %**

La remuneración asciende a **0,12900 EUR/kWh**

La remuneración tiene una duración de **20 año(s)**

La deducción o remuneración durante la autoalimentación es de **0,00000 EUR/kWh**

El beneficio eléctrico una vez transcurrido el periodo de remuneración asciende a **0,05000 EUR/kWh**