

KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

Cálculo instalación solar fotovoltaica aislada

Se realiza un informe de una instalación solar fotovoltaica aislada de la red a partir de los datos de entrada introducidos considerando los consumos estimados según las necesidades y el uso de los mismos y la radiación solar en función a la ubicación, orientación e inclinación de la instalación.

DATOS DE UBICACION Y ORIENTACIÓN

La instalación esta situada : Calle Embalse de Navacerrada, 5, 28031 Madrid, España

En las coordenadas :40.363288, -3.603516

El campo fotovoltaico estará dispuesto con las siguientes características:

- Inclinación :32 °
- Desorientación respecto al Sur :0 °

Usara un sistema de corriente alterna con un voltaje de 230 V

El sistema dispone de generador auxiliar

CONSUMOS.

Se calcula el consumo a partir del uso de los electrodomésticos y la iluminación por día. A continuación se muestra las tablas de elementos existentes y sus consumos:

Consumo electrodomesticos (día)			
Aparato	Horas	Energía	Total
pequeños consumos	2	30 W	60 Wh
Computadora	6	80 W	480 Wh
Aire acondicionado	3	1000 W	3000 Wh
Lavavajillas	1	1500 W	1500 Wh
Bomba de piscina 1 CV	3	800 W	2400 Wh
Lavadora A+ (calor)	0.50	2000 W	1000 Wh
Bomba de presión 0.3 CV	1	200 W	200 Wh
Bomba de agua 1.5 CV	2	1200 W	2400 Wh
Microondas	0.20	500 W	100 Wh
Batidora	0.20	600 W	120 Wh
Televisor	6	100 W	600 Wh
Frigorifico	24	40 W	960 Wh
TOTAL			12820 Wh/d

Consumo por Iluminación (día)				
Tipo	Nº	Horas	Energía	Total
Iluminación	4	5	10 W	200 Wh
TOTAL				200 Wh/d

TOTAL ENERGIA TEORICA DIARIA 13020 WH/DIA

KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

Para el calculo del rendimiento (Performance Ratio) se han utilizado los siguientes parametros:

Coeficiente perdidas en batería	5 %
Coeficiente autodescarga batería	0.5 %
Profundidad de descarga batería	70 %
Coeficiente perdidas conversión DC/AC	7 %
Coeficiente perdidas cableado	5 %
Autonomía del sistema	2 d
Rendimiento General	81.81 %

Lo que nos proporciona los siguientes resultados de energía.

TOTAL ENERGIA REAL DIARIA (WH/DIA): 15914.92

Se trata de una (vivienda de Uso habitual con los siguientes consumos distribuidos por meses a lo largo del año.

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
% mes	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	100 %	100 %	100 %	40 %	40 %	40 %	40 %
Consumos (W)	6366	6366	6366	6366	6366	15915	15915	15915	6366	6366	6366	6366

HORAS SOL PICO

Para el calculo de las hora son pico, se ha utilizado la base de datos NREL-NASA, contemplando la inclinación y orientación elegidas, así como los datos de localización del lugar.

La declinación solar se ha calculado con la siguiente formula:

$$[1] \delta = 23,45 \cdot \sin \left(360 \cdot \frac{284 + \delta_n}{365} \right)$$

δ : declinación (grados)
 δ_n : día del año (1...365, tomado 1 para el día de enero)

Se ha elegido un día de cada mes, que viene a coincidir con un día a mediados de mes.

Para el calculo de la elevación solar se han tomado los valores:

- $(90^\circ - \varphi - \delta)$ en el solsticio de invierno
 - $(90^\circ - \varphi + \delta)$ en el solsticio de verano
- siendo φ la latitud del lugar y δ la declinación.

Para determinar la inclinación optima se han utilizado las siguientes premisas:

- $\beta = \varphi - \delta$ en el solsticio de verano
 - $\beta = \varphi + \delta$ en el solsticio de invierno
- pasando por el valor $\beta = \varphi$ en los equinoccios
siendo φ la latitud del lugar y δ la declinación.

Para la estimación del parametro rad_glo_op, se ha usado la siguiente fórmula:

$$G_a(\beta_{opt}) = \frac{G_a(0)}{1 - 4,46 \cdot 10^{-4} \cdot \beta_{opt} - 1,19 \cdot 10^{-4} \cdot \beta_{opt}^2}$$

$G_a(\beta_{opt})$: valor medio anual de la irradiación global sobre superficie con inclinación óptima ($\text{kW} \cdot \text{h}/\text{m}^2$)
 $G_a(0)$: media anual de la irradiación global horizontal ($\text{kW} \cdot \text{h}/\text{m}^2$)
 β_{opt} : inclinación óptima de la superficie ($^\circ$)

Para la obtención del factor de irradiancia (FI) se han utilizado las siguientes expresiones:

$$FI = 1 - [1,2 \times 10^{-4} (\beta - \beta_{opt})^2 + 3,5 \times 10^{-5} \alpha^2] \quad \text{para } 15^\circ < \beta < 90^\circ$$

$$FI = 1 - [1,2 \times 10^{-4} (\beta - \beta_{opt})^2] \quad \text{para } \beta \leq 15^\circ$$

FI: Factor de radiación (sin unidades)
 β : Inclinación real de la superficie ($^\circ$)
 β_{opt} : inclinación óptima de la superficie ($^\circ$)
 α : acimut de la superficie ($^\circ$)

Finalmente las horas sol pico (HSP) es el resultado de multiplicar la radiación global óptima ($G_a(\beta_{opt})$) por el factor de irradiación (FI).

KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

	Ene	Feb	Mar	Abl	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Días mes	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Declinación	-21.27°	-13.62°	-2.02°	9.78°	19.26°	23.39°	21.18°	13.12°	1.81°	-10.33°	-19.6°	-23.4°
Nº día/año	15	45	76	106	137	168	198	229	259	290	321	351
Elevación solar	28.37°	36.02°	47.62°	59.42°	68.9°	73.02°	70.82°	62.76°	51.45°	39.31°	30.03°	26.24°
Inclinación optima	61.63°	53.98°	42.38°	30.58°	21.1°	16.98°	19.18°	27.24°	38.55°	50.69°	59.97°	63.76°
rad_glo_hor	2.03	2.96	4.29	5.11	5.95	7.09	7.2	6.34	4.87	3.13	2.13	1.7
rad_glo_op	3.9	4.7	5.59	5.84	6.35	7.4	7.6	7.05	6.04	4.66	3.91	3.49
FI	0.89	0.94	0.99	1	0.99	0.97	0.98	1	0.99	0.96	0.91	0.88
HSP/día	3.47	4.42	5.53	5.84	6.28	7.18	7.45	7.05	5.98	4.47	3.55	3.07
HSP/mes	107.57	123.76	171.43	175.2	194.68	215.4	230.95	218.55	179.4	138.57	106.5	95.17
Temp día max	5.98°	8.5°	13.16°	15.48°	20.25°	25.93°	29.23°	28.63°	23.73°	17.23°	10.7°	7.05°
Consu/HSP día	1834.57	1440.26	1151.17	1090.06	1013.69	2216.56	2136.23	2257.44	1064.54	1424.15	1793.23	2073.61

CALCULOS DE MODULOS

Para el calculo del campo fotovoltaico se ha tenido en cuenta la inclinación y orientación elegidas, las HSP, el ratio de aprovechamiento del regulador de carga y las temperaturas medias mensuales diurnas del lugar elegido. Dando los siguientes valores:

- * El mes más desfavorable según consumos: Agosto
- * Inclinación optima anual: 31.55°
- * Inclinación optima anual por consumos: 35.22°
- * Inclinación elegida: 32°
- * Azimut módulos : 0°
- * Temperatura media mensual máxima diaria (3 meses): 27.2°
- * Horas Sol Pico en meses más desfavorables: 7.05 HSP
- * Energía Real Diaria desde módulos: 15914.92 Wh/d
- * Ratio de aprovechamiento regulador: 1
- * Potencia pico módulos calculada: 2283 Wp

La elección del módulo, tiene en cuenta los distintos parametros electricos, que determinan el rendimiento, las unidades necesarias y su acoplamiento con el regulador y bateria. A continuación se observan los detalles del modulo y los calculos elegidos.

CAMBIOENERGETIC EUROPEO250 POLICRISTALINO			
Voltaje a circuito abierto (voc):	36.99 V	Voltaje a potencia máxima (vmp):	30.6 V
Corriente de cortocircuito (isc):	8.62 A	Corriente a potencia máxima (imp):	8.06 A
Potencia máxima:	250 W	Coeficiente de temperatura de Pmax:	-0.45 %/°C
Potencia real a Temperatura media max :	249.01 Wp	Nº de módulos serie:	2
Potencia pico módulos total :	3000 Wp	Nº de series paralelo:	6
Optimización instalación/necesidades mes mas desfavorable :	1.31	Total modulos :	12
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de			131 %

KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

CALCULOS REGULADORES

Para la elección del regulador se tienen en cuenta los valores de tensión del sistema, los parametros de los módulos fotovoltaicos, lo que nos aporta un determinado grado de optimización. Ver a continuación:

- * Tensión sistema: 48 V
- * Tensión modulos Circuito abierto: 36.99 V
- * Tensión modulos maxima potencia : 30.6 V
- * Corriente de cortocircuito modulo: 8.62 A
- * Corriente a potencia máxima modulo: 8.06 A
- * N° de módulos serie instalar: 2
- * N° de módulos paralelo instalar: 6
- * Total modulos instalar: 12
- * Intensidad modulo a tensión sistema (abierto): 8.62 A
- * Intensidad modulo a tensión sistema (cerrado) : 8.06 A
- * Intensidad total sistema (abierto) : 52 A

La elección del regulador ha sido la siguiente:

CAMBIOENERGETICO 5K MPPT			
Tensión:	48 V	Voltaje máximo:	145 V
Potencia nominal:	4000 Wp	Consumo propio:	8.7 mA
Capacidad de carga:	60 A	Ratio aprovechamiento :	0.99
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de		115 % N° Reguladores :	1

CALCULOS BATERIAS

Para el calculo de la batería, se ha tenido en cuenta, la energía necesaria, la tensión del sistema, así como la profundidad de descarga y la autonomía de dicho sistema en días.

- * Tensión nominal de baterías: 48 V
- * Profundidad de descarga de baterías: 70 %
- * Autonomía del sistema: 2 días
- * Energía Real Diaria: 15915 Wh/día
- * Capacidad útil baterías calculada: 663 Ah
- * Capacidad real baterías calculada: 947 Ah

De lo que se desprende, que, adaptándonos al fabricante, utilizaremos una batería con 24 vasos en serie de 1 series en paralelo de 775 Ah en C40 , por serie, dando un total de 752 Ah en C40 y 48 V. Con esta acumulación se tendría la capacidad de almacenamiento de 2 días, con los consumos teóricos.

KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

CAMBIOENERGETICO OPZS EUROPEO 775 FLAT PLATE

Capacidades de carga en función a sus horas de descarga:

C 10:	569 Ah	C 20:	672 Ah	C 40:	752 Ah	C 100:	775 Ah	C 120:	791 Ah
Tensión:			2 V			Nº de elementos serie :			24
Capacidad nominal acumulador :			752 Ah			Nº de series paralelo :			1
Tensión nominal acumulador :			48 V			Total elementos :			24
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de								79 %	

INVERSOR-CARGADOR

Para el dimensionado del inversor-cargador se han utilizado los siguientes datos:

- * Tensión sistema DC: 48 V
- * Tensión salida AC: 230 V
- * Potencia máxima: 8090 W
- * Coeficiente Simultaneidad: 0.7
- * Potencia mínima necesaria: 5663 W
- * Factor de seguridad: 0.8
- * Potencia de calculo : 7079 W

La elección del inversor-cargador ha sido la siguiente:

CAMBIOENERGETICO 5 K

Tensión:	48 V	Potencia nominal:	4000 W
Potencia continua:	4000 W	Potencia instantanea:	8000 W
Consumo en vacio :	0 W	Eficiencia :	93 %
Ratio aprovechamiento :	177 %	Nº inversores :	2
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de			113 %



KIT SOLAR, 19200 W/DÍA VERANO, 9600 W/DÍA INVIERNO AUTOCONSUMO (OPZS)

RESUMEN

Resumen de los elementos resultantes del calculo

Unidades	Elementos
12	Modulo tipo -CAMBIOENERGETICO EUROPEO250 POLICRISTALINO
1	Regulador tipo - CAMBIOENERGETICO 5K MPPT
24	Bateria tipo - CAMBIOENERGETICO OPZS EUROPEO 775 FLAT PLATE
2	Inversor tipo -CAMBIOENERGETICO 5 K

Con los elementos de consumos seleccionados y los componentes de las instalación calculados, obtenemos la siguiente comparativa de consumos y producción estimados a lo largo del año

	Ene	Feb	Mar	Abl	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Consumo	197	178	197	191	197	477	493	493	191	197	191	197
Producción	319	367	509	520	578	639	685	648	532	411	316	282

Consumo total al año: 3199 Kw

Producción total al año: 5806 Kw

Total kg/año CO2 evitados: 3147

