

Aplicativo para el cálculo BÁSICO de instalaciones de autoconsumo solar fotovoltaico

SOLICITUD DE REGISTRO DE PROGRAMA DE ORDENADOR

abril de 2022

MEMORIA DE LA APLICACIÓN

Solicitante: Universidad de León (representante: Carlos Gaspar Polanco de la Puente, Vicerrector de Investigación)

Autores: Miguel de Simón Martín, Alberto González Martínez, Ana María Diez Suárez, Alvaro de la Puente Gil y Jorge J. Blanes Peiró.

BREVE DESCRIPCIÓN DE LA OBRA

Introducción y contextualización

Se presenta un programa de ordenador concebido como **herramienta de apoyo al ingeniero, gestor energético o ciudadano que desee integrar un sistema de generación solar fotovoltaico para autoconsumo** en su instalación eléctrica.

A través de la “Hoja de Ruta hacia una economía hipocarbónica competitiva”¹, la Unión Europea ha fijado el objetivo de reducir las emisiones globales de CO₂ un 80 % para el año 2050, respecto a los valores de emisiones registrados en el año 1990. Este objetivo requiere, entre otras actuaciones, que en el año 2030 el 32% de la energía final consumida en los diferentes países pertenecientes a la Unión Europea ha de ser de origen renovable. España, además, ha fijado a través de su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)² el objetivo de producir el 74% de su demanda de energía eléctrica mediante fuentes de generación renovable, y el 100% para 2050. Bajo este contexto, Europa y, particularmente en España, ha centrado su atención en el desarrollo masivo de instalaciones de autoconsumo, reguladas actualmente a nivel nacional mediante el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril³.

Los sistemas de autoconsumo son susceptibles de ser empleados en todos los sectores económicos con la finalidad principal de reducir la demanda a la red eléctrica, disminuyendo así el coste de la factura eléctrica en el contexto doméstico, industrial y de servicios, tanto en el sector público como privado. De éstos, los más extendidos son los basados en la tecnología solar fotovoltaica por explotar un recurso altamente distribuido y por la notable disminución de costes que ha sufrido esta tecnología en la última década, llegando a alcanzar un coste normalizado (LCOE) de 151-242 \$/MWh (135-216 €/MWh) en 2019 para instalaciones integradas en cubierta para autoconsumo^{4,5}. Así, se ha observado un notable aumento de la potencia instalada de estos sistemas, llegando a los 459 MW en 2019 (223 MW más que en 2018)⁵. La previsión es que esta tendencia creciente se acentúe en el futuro próximo gracias a los programas nacionales de incentivo, como el recientemente aprobado Real Decreto 477/2021, de 29 de junio⁶ y los fondos de recuperación europeos.

En el caso de las instalaciones de autoconsumo, **el tamaño de la planta junto con el perfil de consumo, constituyen factores críticos que determinan el potencial de autoconsumo y, por lo tanto, el ahorro económico obtenido y la rentabilidad (viabilidad económica) de la instalación.**

¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:52011DC0112>

² <https://www.miteco.gob.es/es/prensa/pniec.aspx>

³ <https://www.boe.es/buscar/doc.php?id=BOE-A-2019-5089>

⁴ Considerando la tasa de cambio euro dólar promedio de 2019: 1 EUR = 1.12 USD.

⁵ <https://unef.es/informacion-sectorial/informe-anual-unef/>

⁶ https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-10824

El diseño óptimo de estas plantas es, por ende, muy significativo para garantizar su viabilidad, rentabilidad, eficiencia y el aprovechamiento óptimo de los planes de ayuda. Son numerosos los trabajos académicos y proyectos piloto que describen modelos y técnicas para optimizar el diseño y operación de plantas de generación renovable. Sin embargo, **en la actualidad prácticamente no existen herramientas sencillas, verificables y fáciles de interpretar que modelen adecuadamente un sistema de autoconsumo adaptándose a los requerimientos españoles**, por lo que gran parte de los ciudadanos, e incluso muchos técnicos y gestores energéticos se encuentran sin recursos para evaluar la viabilidad de estas instalaciones en sus inmobiliarios, pasando a depender de los resultados ofrecidos por las casas comerciales.

La concepción original del aplicativo que se describe a continuación es **auxiliar en la tarea de definir los parámetros básicos de la instalación de autoconsumo solar fotovoltaico más idónea para un determinado consumidor**. La herramienta propuesta, en sí misma no ofrece ninguna optimización de los parámetros, pero sí permite simular todas las posibles configuraciones deseadas y estimar los balances energéticos y económicos de la instalación de forma sencilla y rápida. Para ello toma un modelo validado internacionalmente de potencial de generación del emplazamiento (PVGIS⁷), un modelo de costes de la instalación configurable por el usuario y el tratamiento automático de los consumos eléctricos. Como resultados **obtiene los balances energéticos y económicos agregados de la instalación de autoconsumo resultante**, teniendo en cuenta las compensaciones reales, según la normativa vigente, y **evalúa los principales indicadores** de interés tanto técnicos (cuota de autoconsumo, cuota autárquica, etc.), como económicos (VAN, TIR, período de retorno...), en base a los cuales el usuario decidirá la adecuación de la instalación.

Descripción del programa y funcionalidades del aplicativo

El programa de ordenador que se presenta constituye una **herramienta de apoyo a la decisión para el dimensionamiento básico (número de módulos fotovoltaicos y potencia nominal de inversor) de la instalación de autoconsumo solar fotovoltaico asociada a un punto de suministro** con consumo histórico (al menos un año) conocido, simulando los balances energéticos y económicos de la instalación para los valores de los parámetros de la instalación deseados.

La aplicación se ha desarrollado bajo en entorno de un **libro de cálculo** (inicialmente implementado en Microsoft Excel®) que incorpora todas las fórmulas de cálculo necesarias. Este libro se divide en

⁷ https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/

tres hojas o pestañas visibles por el usuario y cinco hojas ocultas (que realizan operaciones intermedias y de tratamiento de datos). Éstas son:

- a) **INST AUTOCONSUMO:** página principal del aplicativo. Se divide a su vez en siete apartados:
- **Punto de suministro de energía eléctrica:** datos del punto de suministro de energía eléctrica asociado a la instalación de autoconsumo que se desea proyectar (Figura 1). La mayoría de estos datos se extraen automáticamente del fichero de datos de consumo proporcionado por el usuario (que puede extraerlo de la plataforma digital de la compañía distribuidora correspondiente). Con efecto del cálculo de la posible subvención, el usuario tendría que definir el sector (Residencial, Industrial, etc.) y el tamaño del municipio (menor o superior a 5000 habitantes).
 - **Parámetros de la instalación fotovoltaica:** características de la instalación fotovoltaica con objeto del cálculo del potencial de producción solar del emplazamiento. Entre estos parámetros se incluye la tecnología de los módulos, potencia nominal, dimensiones, tipo de integración, pérdidas por sombras, orientación e inclinación, ratio DC/AC máximo del inversor, límites de potencia máxima instalable y características constructivas de la cubierta de instalación. Cabe destacar que el usuario puede definir una orientación e inclinación fijas, o por contra, que el aplicativo determine la configuración geométrica óptima (inclinación óptima para una orientación fijada, o inclinación y orientación óptimas para una instalación fija en el emplazamiento definido). Véase las Figuras 1 y 2.
 - **Perfil de consumo eléctrico:** en base al tratamiento de los datos de consumo eléctrico proporcionados por el usuario, se muestran sendos gráficos de perfil de consumo promedio mensual (Figura 3) y diario del punto de suministro eléctrico (Figura 4). El perfil horario se puede definir filtrando el período anual y mensual para el cálculo del promedio.
 - **Perfil de producción fotovoltaica:** en base a los parámetros de la instalación fotovoltaica definida, se muestran los perfiles de producción específica (Wh/kWp) de valores agregados mensuales promedio (Figura 3) y horarios promedio (Figura 4). El perfil horario se puede definir filtrando el período mensual para el cálculo del promedio.

- **Balance energético mensual y anual (año 1):** resultados de los balances energéticos de la instalación (energía consumida de red, energía autoconsumida y energía vertida) de forma agregada mensual, diferenciando entre los perfiles de días laborables y no laborables (Figura 5) para el primer año de operación (i.e., sin tener en cuenta el envejecimiento de la planta de generación).
- **Balance económico mensual y anual (año 1):** equivalente a la sección anteriormente descrita, pero teniendo en cuenta los balances económicos (Figura 5). Cabe destacar el cálculo en esta sección de la compensación real por vertido de excedentes, que en ningún caso podrá superar el importe de la energía adquirida de la red externa (de acuerdo a la normativa vigente actualmente en España).
- **Rentabilidad de la instalación:** simulación de los costes y flujos de caja, tanto nominales como actualizados, para la vida útil estimada de la instalación (Figura 6). En base a esta simulación se determinan posteriormente los indicadores económicos correspondientes, incluyendo los períodos de retorno simple y compuesto, VAN y TIR. También se determinan en esta sección otros indicadores de interés, como las cuotas de autoconsumo, autárquica y de ahorro (para el primer año), horas equivalentes de la instalación (para el primer año, tanto del campo fotovoltaico como para el inversor), ahorros en la facturación (en concepto de energía), así como el COE y LCOE de la energía producida, autoconsumida y consumida total (autoconsumida + comprada a la red externa).

b) **COSTES SUBVENCION:** esta parte del aplicativo permite fijar el desglose de costes de instalación del sistema (*Capital Expenditures o CapEx*) así como determinar la posible subvención económica en caso de acogerse al Programa de Incentivos 4 (realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de generación de energía renovable, en el sector residencial, de las Administraciones Públicas y el tercer sector, con o sin almacenamiento) del Real Decreto 477/2021, de 29 de junio. Así, se estructura en dos partes:

- **Costes de instalación:** presupuesto desglosado de los costes de instalación del sistema, distinguiendo costes unitarios, número de unidades instaladas (en función de los parámetros configurados), coste total e IVA (Figura 7).
- **Subvención:** tablas y valores de subvención aplicables según la modalidad de instalación que corresponda, definida en los parámetros de la instalación (Figura 8).

- c) **BALANCES:** esta última parte visible del aplicativo muestra los balances horarios por días tipo (valores promedio para cada día laborable/no laborable) de cada mes, coloreados en forma de mapa de calor para una mejor identificación de la distribución de los valores. Se incluyen tanto los balances energéticos (capacidad de producción fotovoltaica, consumo de energía, autoconsumo, consumo de energía de red y volcado de excedentes) como económicos (adquisición de energía de red y venta de excedentes). Véase las Figuras 9 y 10.
- d) **DATOS CONSUMO (OCULTO):** importa los datos de consumo del usuario desde el fichero de medidas de la compañía distribuidora, guardado en la carpeta DATOS en la ruta del aplicativo.
- e) **PVGIS (OCULTO):** importa los datos de potencial de generación fotovoltaico de la ubicación, según las características de la instalación fotovoltaica indicada obtenidos tras una consulta al modelo PVGIS.
- f) **PVPC (OCULTO):** importa los valores de precios de la tarifa PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) o tarifa regulada para consumidores adscritos a la tarifa de acceso 2.0TD, desde el fichero de datos correspondiente almacenado en la carpeta DATOS en la ruta del aplicativo.
- g) **DIAS TIPICOS (OCULTO):** hoja en la que se realizan los cálculos intermedios para la determinación de los días típicos de consumo del usuario, distinguiendo entre días laborables y no laborables.
- h) **AUX (OCULTO):** hoja que incorpora fórmulas de cálculo intermedias, así como los listados de opciones de las casillas de valor seleccionable del aplicativo (tipo de consumidor, tarifa, tecnología de módulos fotovoltaicos, etc.)

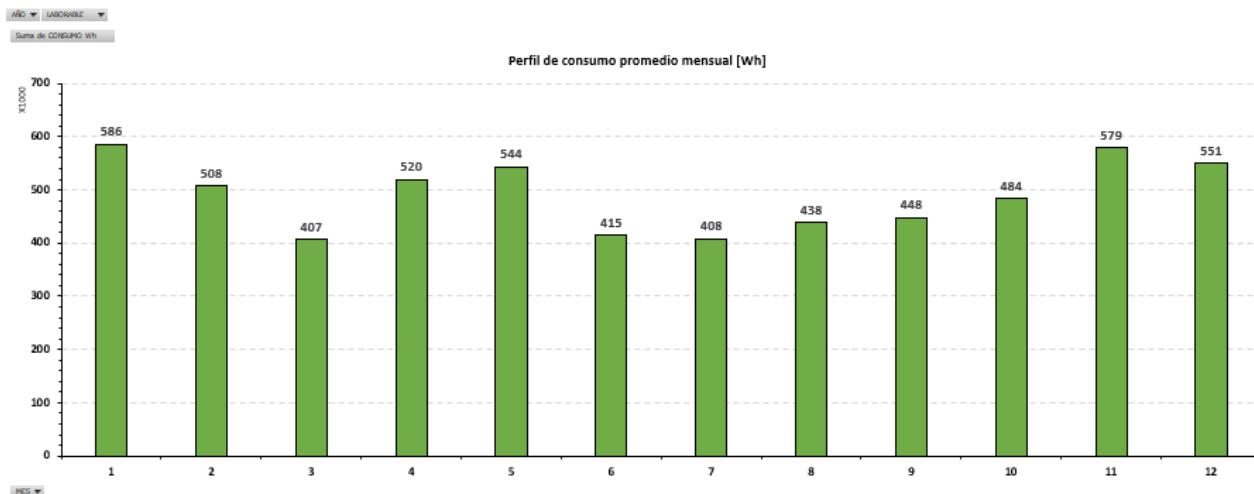
PUNTO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA						
CUPS	DIRECCIÓN DE SUMINISTRO	PROVINCIA	MUNICIPIO	LATITUD	LONGITUD	
ES0021000007317265FL	CAMINO LOS TOROS, 17, BAJO, 142005-SORIA - SORIA	SORIA	SORIA	41.75371178	-2.474527542	
PARÁMETROS DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA						
TECNOLOGÍA DEL MÓDULO PV	crystSi	Seleccionar tecnología de células PV	PVGIS INICIO (> 2004)	2015	PVGIS FIN (< 2017)	2016
POTENCIA MÓDULO PV	450	Wp				
ANCHO MÓDULO PV	1130	mm				
LARGO MÓDULO PV	2250	mm				
INTEGRACIÓN ARQUITECTÓNICA	building	Instalación integrada en la edificación	CONF. ÓPTIMA (P)			
PÉRDIDAS INSTALACIÓN	14	%	CONFIGURACIÓN			
ORIENTACIÓN (AZIMUTH)	0	*SUR (E=-90°; W=+90°)	Usuario	Orientación fijada por el usuario	NO ÓPT.	*SUR (E=-90°; W=+90°)
INCLINACIÓN	30	*HOR	Usuario	Inclinación fijada por el usuario	NO ÓPT.	*HOR
RATIO DC/AC MÁXIMO	1.1					
POTENCIA MÁXIMA ACOMETIDA BEI	6.00	kW				
POTENCIA MÁXIMA INSTALABLE AC	6.00	kW				
CUBIERTA CON AMIANTO	No					
MARQUESAÑA SOLAR FOTOVOLTAICA	No					

Figura 1. Datos del punto de suministro (ejemplo) y parámetros de la instalación PV.

TARIFA ELÉCTRICA (CONSUMO)			TARIFA ELÉCTRICA (COMPENSACIÓN EXCEDENTES)		
TIPO DE TARIFA			PVPC	Seleccionar tarifa PVPC o Mercado Libre	
PVPC			P1 [Eur/MWh]	P2 [Eur/MWh]	P3 [Eur/MWh]
MERCADO LIBRE			- I	- I	- I
			PROMEDIO ...	2019	2020
				2021	
			PVPC	Seleccionar tarifa PVPC o Mercado Libre	
			P1 [Eur/MWh]	P2 [Eur/MWh]	P3 [Eur/MWh]
			MERCADO LIBRE	- I	- I
					- I
COSTE DE INSTALACIÓN (CON SUBVENCIÓN)			1,349.33 €	Eur	
TOTAL SUBVENCIÓN			600.001	Eur/kWp	
IMPUESTO RENTA			270.00 €	Eur	30%
TOTAL SUBVENCIÓN NETO			189.001	Eur	
CAPEX NETO			1,160.33 €	Eur	
TASA DE DESCUENTO			4%		
VIDA ÚTIL INSTALACIÓN			25 años (<=40)		
COSTES DE MANTENIMIENTO			52.251	Euro/año	
MÓDULOS PV A INSTALAR			1 uds.	Variable a definir por el usuario	
POTENCIA CAMPO FOTOVOLTAICO			0.45 kWp		
POTENCIA INVERSOR PV (AC)			1.00 kW		
SUPERFICIE MÓDULOS			2.54 m2		
ACTUALIZAR DATOS					
Para garantizar la correcta actualización de todos los datos ACTUALIZAR X2 VECES.					

Figura 2. Datos de la tarifa eléctrica (ejemplo) y parámetros de la instalación PV (continuación).

PERFIL DE CONSUMO ELÉCTRICO [Wh]



PERFIL DE PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA [Wh/kWp = HE*1000]

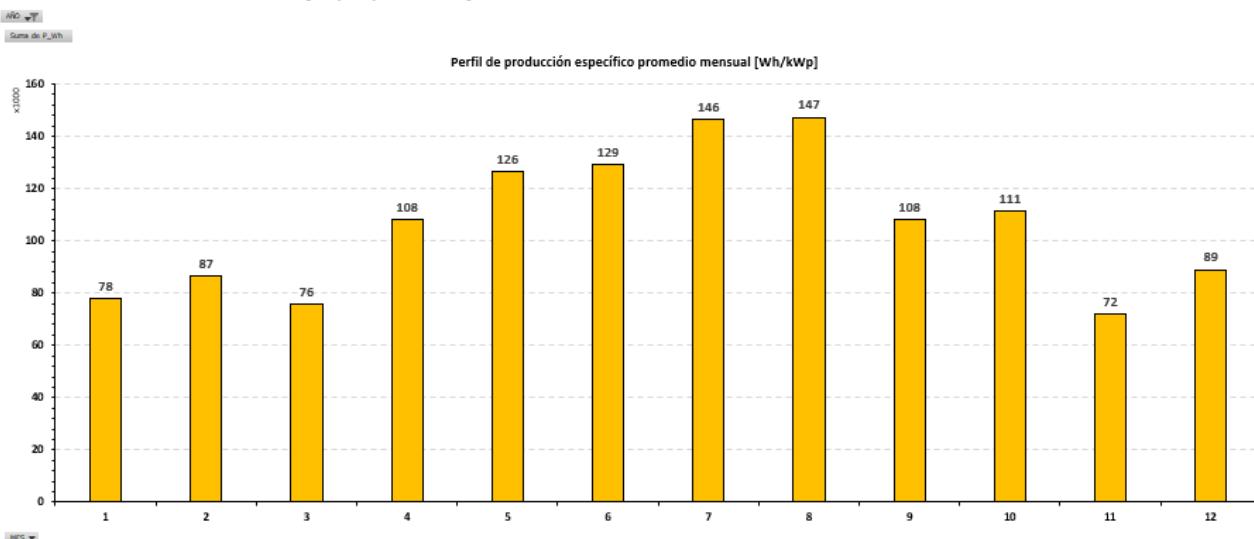


Figura 3. Perfiles de consumo eléctrico y producción específica (valores agregados mensuales).

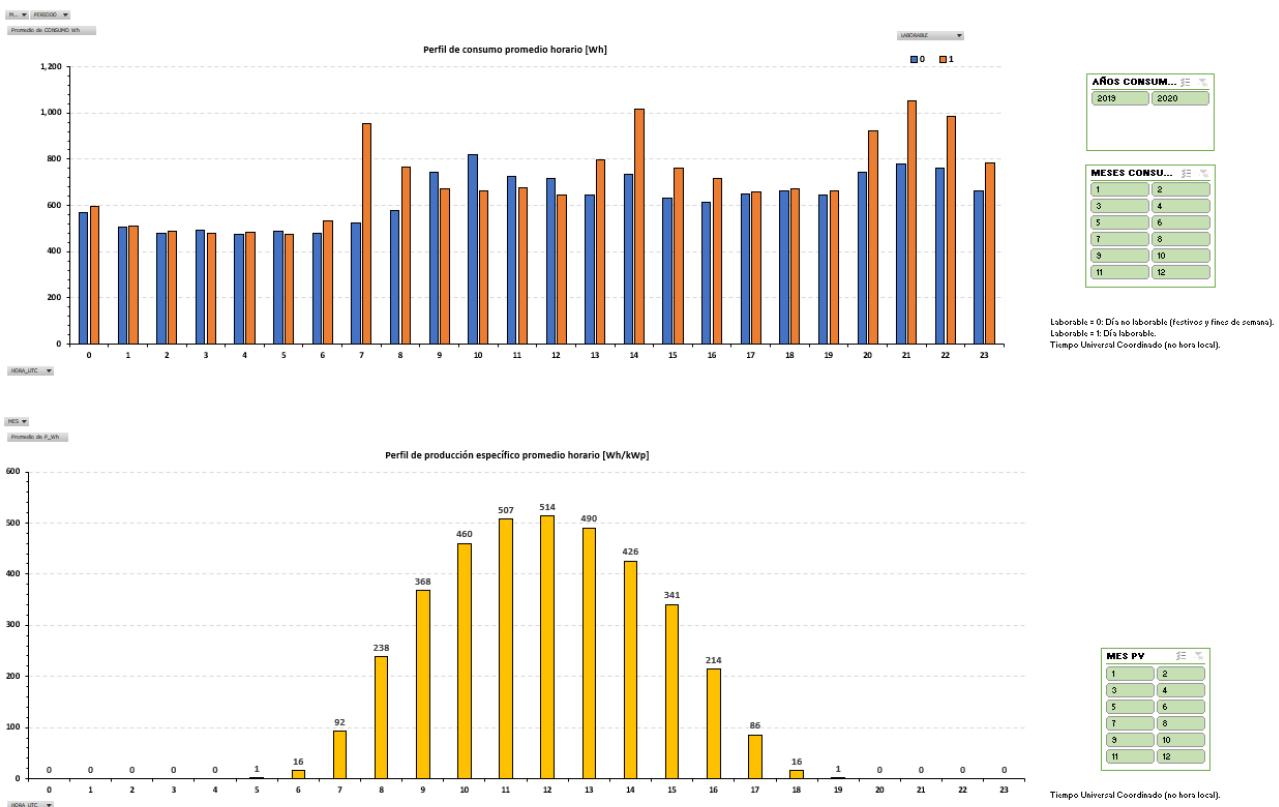


Figura 4. Perfiles de consumo eléctrico y producción específica (valores promedio horarios).

BALANCE ENERGÉTICO MENSUAL Y ANUAL (AÑO 1)																
Mes	Consumo de Energía [kWh]			Producción PV [kWh]			Autoconsumo de Energía [kWh]			Excedentes de Energía [kWh]			Adquisición a red [kWh]			
	Laborables	No Laborables	Total	Laborables	No laborables	Total	Laborables	No laborables	Total	Laborables	No laborables	Total	Laborables	No laborables	Total	
1	13	12	27	584.89	500.50	584.89	46.47	24.60	40.47	0.00	0.00	43.64	0.00	0.00	43.64	
2	16	12	28	297.95	202.74	500.73	37.76	21.59	37.76	0.00	0.00	276.41	198.56	462.97	462.97	
3	17	14	31	303.10	213.86	516.96	43.42	23.81	43.42	0.00	0.00	278.29	194.25	473.54	473.54	
4	18	12	30	318.65	195.58	514.22	55.62	33.37	22.25	55.62	0.00	0.00	285.27	173.33	458.60	458.60
5	18	12	31	265.26	208.49	573.75	57.54	31.97	26.58	57.54	0.00	0.00	268.36	162.48	470.83	470.83
6	17	13	29	240.53	171.49	412.01	62.03	35.15	28.98	62.03	0.00	0.00	208.95	141.65	350.60	350.60
7	18	13	31	247.19	190.14	437.33	69.84	40.16	23.00	69.84	0.00	0.00	207.03	121.34	328.17	328.17
8	17	14	31	253.32	171.49	424.80	67.00	36.74	30.26	67.00	0.00	0.00	216.58	141.23	357.80	357.80
9	17	13	30	284.23	175.33	440.16	54.31	30.78	23.53	54.31	0.00	0.00	233.46	152.29	385.05	385.05
10	18	13	27	267.49	190.50	437.97	48.60	26.22	20.40	48.60	0.00	0.00	253.29	160.43	413.72	413.72
11	17	13	30	327.23	252.10	579.33	38.47	21.60	16.87	38.47	0.00	0.00	305.43	235.43	540.86	540.86
12	18	13	31	343.24	189.92	533.17	39.69	23.04	16.64	39.69	0.00	0.00	320.20	173.28	493.48	493.48
TOTAL ANUAL	210	155	365	3570	2344	5913	620	356	264	620	0	0	0	3214	2080	5.294

BALANCE ECONÓMICO MENSUAL Y ANUAL (AÑO 1)												
Mes	Consumo de energía [Eur]			Compensación mínima de energía [Eur]			Costos en AUTOCONSUMO [Eur]			Ahorro [Eur/año]		
	Días laborables	Otros no laborables	Total	Días laborables	Otros no laborables	Total	Compensación real [Eur]	Neto [Eur]	Días laborables	Otros no laborables	Total	Ahorro [Eur/año]
1	40.881	23.341	64.111	-	-	-	-	64.111	43.381	24.831	68.811	4.701
2	26.631	17.141	43.771	-	-	-	-	43.771	28.631	18.571	47.201	3.431
3	18.451	14.721	33.172	-	-	-	-	47.231	31.131	51.331	4.411	4.411
4	30.311	19.351	49.662	-	-	-	-	49.662	34.361	20.531	55.821	5.821
5	32.621	18.881	51.491	-	-	-	-	51.491	36.551	21.411	57.951	6.461
6	20.391	14.291	34.681	-	-	-	-	34.681	23.821	16.871	40.691	6.011
7	21.281	12.291	33.791	-	-	-	-	33.791	25.731	15.201	40.931	7.141
8	22.931	14.101	36.851	-	-	-	-	36.851	25.961	16.961	42.771	6.711
9	24.401	15.031	39.431	-	-	-	-	39.431	27.651	17.291	44.501	5.471
10	27.351	16.801	44.151	-	-	-	-	44.151	30.271	19.771	49.041	4.881
11	32.691	24.171	57.061	-	-	-	-	57.061	35.231	25.981	61.081	4.021
12	33.481	16.711	50.191	-	-	-	-	50.191	35.901	18.311	54.211	4.021
TOTAL ANUAL	342.031	209.26	551.28	-	-	-	-	551.28	379.04	234.79	613.84	62.55

Figura 5. Balances energéticos y económicos mensuales y anuales (año 1).

RENTABILIDAD DE LA INSTALACIÓN											
PERÍODO DE RET	112.6 años	COTIZ AUTOEX	100.00%	HORAS EQUIVALENTE	1377 kWh/a	AHORRO TOT	291.594 Eur	CDE E. PRODUR	89.23 €/kWh/a	CDE E. AUTOEX	204.37 €/kWh/a
PERÍODO DE RET	46.0 años	COTIZ AUTOEX	10.48%	HORAS EQUIVALENTE	620 kWh/a	AHORRO TOT	180.96 €/a	CDE E. AUTOEX	93.27 €/kWh/a	LODE E. AUTOEX	204.19 €/kWh/a
PERÍODO DE RET	-193.30	COTIZ AUTOEX	10.13%	HORAS EQUIVALENTE	-	AHORRO TOT	-	CDE E. CONSUM	93.56 €/kWh/a	LODE E. CONSUM	114.62 €/kWh/a
Años	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Capital inicial	-1.93.31	-46.25	-32.54	-28.54	-25.45	-22.45	-20.45	-18.45	-16.45	-14.45	-12.45
Costes anualizados	-1.93.31	-50.24	-48.31	-46.45	-44.62	-42.95	-41.23	-39.71	-38.30	-36.97	-35.65
Flujo de caja (Eur)	-1.93.31	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30	10.30
Flujo de caja anualizado	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31
Flujo de caja actualizado	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31
Inversión anualizada	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31	-1.93.31

Figura 6. Indicadores técnico-económicos de la instalación (año 1) y flujos anuales.

COSTES DE INSTALACIÓN

ID	DESIGNACIÓN	COSTE UNITARIO	UNIDADES	COSTE TOTAL	IVA	COSTE TOTAL CON IVA
1	Panel solar Mono-Si PERC	0.36 € /kWp	450	161.49 €	33.91 €	195.40 €
2	Inversor solar fotovoltaico	202.75 € /kW	1	202.75 €	42.58 €	245.33 €
3	Cableado DC	0.02 € /€/Wp	450	9.00 €	1.89 €	10.89 €
4	Cableado AC	26.67 € /€/kW	1	26.67 €	5.60 €	32.27 €
5	Protecciones eléctricas	8.94 €	1	8.94 €	1.88 €	10.82 €
6	Monitorización y otros	72.15 €	1	72.15 €	15.15 €	87.30 €
7	Periferia para instalación en cubierta	0.07 € /€/Wp	450	30.02 €	6.30 €	36.32 €
8	Puesta a tierra	14.88 €	1	14.88 €	3.12 €	18.00 €
TOTAL MATERIAL				525.90 €	110.44 €	636.34 €
9	Instalación y portes	0.64 € /€/Wp	450	289.25 €	60.74 €	349.99 €
10	Legalización y otros costes	300.00 €	1	300.00 €	63.00 €	363.00 €
TOTAL				1,115.15 €	234.18 €	1,349.33 €

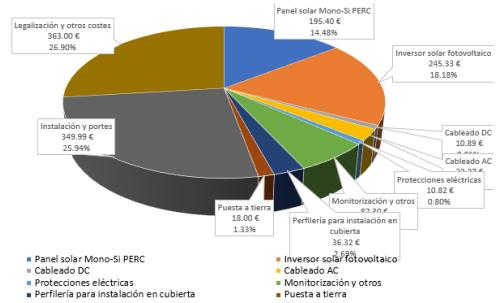


Figura 7. Desglose de costes estimados de la instalación fotovoltaica.

SUBVENCIÓN RD477/2021 DE 29 DE JUNIO (PROGRAMA DE INCENTIVOS 4)

Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de generación de energía renovable, en el sector residencial, las administraciones públicas y el tercer sector, con o sin almacenamiento.

SECTOR RESIDENCIAL			
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]
1000	5000	300.00 €	30.00 €
100	1000	350.00 €	35.00 €
10	100	450.00 €	40.00 €
0	10	600.00 €	55.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
Sí	600.00 €

ADMINISTRACIONES PÚBLICAS Y TERCER SECTOR			
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]
1000	5000	500.00 €	30.00 €
100	1000	650.00 €	35.00 €
10	100	750.00 €	40.00 €
0	10	1,000.00 €	55.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

COMPLEMENTO ELIMINACIÓN DE AMIANTO		
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]
1000	5000	50.00 €
100	1000	110.00 €
0	100	160.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

COMPLEMENTO INSTALACIÓN MARQUESINAS SOLARES		
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]
0	5000	120.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

Figura 8. Cálculo del valor de la subvención aplicable.

DATOS INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA

Potencia pico módulo PV	0.45 kWp
Número de módulos PV	1 módulos
Potencia total instalada	0.45 kWp
Ratio DC/AC	1.1
Potencia nominal inversor PV	100 kW

BALANCES ENERGÉTICOS

Mes	Hora LOCAL	PRODUCCIÓN PV [Wh]												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.56	4.63	1.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
8	0.00	0.05	14.25	7.73	21.48	25.06	18.44	10.36	1.89	0.83	1.22	0.00	0.00	
9	31.92	62.51	71.41	61.34	85.51	83.87	60.45	62.37	53.31	81.53	80.15	51.10	0.00	
10	109.85	120.67	123.27	129.26	152.01	163.57	151.97	148.58	128.55	105.60	130.85	120.82	0.00	
11	162.82	166.67	160.02	181.43	206.21	213.25	210.13	214.51	186.74	153.30	178.74	174.55	0.00	
12	193.72	192.56	182.77	221.85	221.09	243.53	254.51	259.03	223.03	206.33	202.23	202.06	0.00	
13	214.36	204.42	175.44	226.51	227.59	257.45	289.01	287.05	257.59	205.03	205.03	205.03	0.00	
14	214.64	198.38	191.30	244.63	262.48	240.90	217.58	212.63	231.98	223.42	196.53	206.51	0.00	
15	173.13	161.20	171.43	231.23	236.45	225.76	264.51	215.96	224.93	203.76	149.76	167.72	0.00	
16	132.36	141.14	147.33	193.73	208.57	191.18	252.60	233.85	197.92	187.86	106.43	114.16	0.00	
17	60.61	81.44	104.93	172.24	116.65	167.31	198.09	165.17	169.93	156.46	36.92	34.43	0.00	
18	0.00	18.39	51.74	119.32	127.34	127.34	141.62	144.21	103.84	70.12	0.00	0.00	0.00	
19	0.00	0.00	0.00	53.44	67.04	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	
20	0.00	0.00	0.02	7.01	16.11	23.40	24.21	12.38	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23	3.88	3.53	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	
22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		1305.45	1348.64	1400.78	1854.07	2035.59	2067.47	2230.31	2161.20	1810.36	1567.64	1282.47	1280.25	

Figura 9. Ejemplo de matriz de días tipo de generación fotovoltaica (Wh).

Mes	Hora LOCAL	AUTOCONSUMO DÍAS LABORABLES [Wh]												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
9	31.92	62.51	71.41	61.34	85.51	83.87	60.45	62.37	53.31	81.53	80.15	51.10	0.00	
10	109.85	120.67	123.27	129.26	152.01	163.57	151.97	148.58	128.55	105.60	130.85	120.82	0.00	
11	162.82	166.67	160.02	181.43	206.21	213.25	210.13	214.51	186.74	153.30	178.74	174.55	0.00	
12	193.72	192.56	182.77	221.85	221.09	243.53	254.51	259.03	223.03	206.33	202.23	202.06	0.00	
13	214.36	204.42	175.44	226.51	227.59	257.45	289.01	287.05	257.59	205.03	205.03	205.03	0.00	
14	214.64	198.38	191.30	244.63	262.48	240.90	217.58	212.63	231.98	223.42	196.53	206.51	0.00	
15	173.13	161.20	171.43	231.23	236.45	225.76	264.51	215.96	224.93	203.76	149.76	167.72	0.00	
16	132.36	141.14	147.33	193.73	208.57	191.18	252.60	233.85	197.92	187.86	106.43	114.16	0.00	
17	60.61	81.44	104.93	172.24	116.65	167.31	198.09	165.17	169.93	156.46	36.92	34.43	0.00	
18	0.00	18.39	51.74	119.32	127.34	127.34	141.62	144.21	103.84	70.12	0.00	0.00	0.00	
19	0.00	0.00	0.00	53.44	67.04	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	74.40	
20	0.00	0.00	0.02	7.01	16.11	23.40	24.21	12.38	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23	3.88	3.53	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	
22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		1305.45	1348.64	1400.78	1854.07	2035.59	2067.47	2230.31	2161.20	1810.36	1567.64	1282.47	1280.25	

Mes	Hora LOCAL	AUTOCONSUMO DÍAS NO LABORABLES [Wh]											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	31.92	62.51	71.41	61.34	85.51	83.87	60.45	62.37	53.31	81.53	80.15	51.10	0.00
10	109.85	120.67	123.27	129.26	152.01	163.57	151.97	148.58	128.55	105.60	130.85	120.82	0.00
11	162.82	166.67	160.02	181.43	206.21	213.25	210.13	214.51	186.74	153.30	178.74	174.55	0.00
12	193.72	192.56	182.77	221.85	221.09	243.53	254.51	259.03	223.03	206.33	202.23	202.06	0.00
13	214.36	204.42	175.44	226.51	227.59	257.45	289.01	287.05	257.59	205.03	205.03	205.03	0.00
14	214.64	198.38	191.30	244.63									

cualquiera que admita las aplicaciones de ejecución de libros de cálculo, preferentemente Microsoft Windows® y la aplicación Microsoft Excel® contenida en el paquete de ofimática Microsoft Office⁸. La ejecución del aplicativo sería compatible con cualquier otro entorno análogo, como por ejemplo, distribuciones de SO Linux y aplicaciones de libro de cálculo (Open Office® o similar).

Tal y como se ha descrito, el aplicativo consta de una serie de hojas de cálculo, incluidas dentro de un libro de cálculo (que constituye el aplicativo), y en las que se embeben todas las fórmulas y líneas de código que permiten la correcta ejecución de los algoritmos de cálculo. Las hojas y elementos que componen el aplicativo se relacionan tal y como se muestra en la Figura 11. Así, el aplicativo que se desea registrar consta de 8 hojas de cálculo (3 visibles y 5 ocultas) interrelacionadas entre sí, que corresponden a las partes descritas en la sección anterior de esta memoria.

El código fuente del conjunto del aplicativo se incluye dentro del CD de documentación aportada en la solicitud:

- **CODIGO_FUENTE.xlsx**
- **CODIGO_FUENTE_01_INST_AUTOCONSUMO.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_02_COSTES_SUBVENCION.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_03_BALANCES.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_04_DATOS_CONSUMO.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_05_PVGIS.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_06_PVPC.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_07_DIAS_TIPICOS.pdf**
- **CODIGO_FUENTE_08_AUX.pdf**

Además, se adjunta el código correspondiente a las **consultas (7) a bases y ficheros de datos (así como la transformación y tratamiento de éstos)** que realiza el aplicativo:

- **DATOS_CONSUMO:** obtiene y trata los datos de consumos eléctricos horarios del punto de suministro.
- **DIRECCION_SUMINISTRO:** extrae la dirección del punto de suministro de la cabecera del fichero de datos de consumos horarios.
- **COORDENADAS_GEO:** obtiene las coordenadas geográficas del emplazamiento a partir de la dirección del punto de suministro (incluida en la cabecera del fichero de datos de

⁸ El aplicativo se ha desarrollado y testado con Microsoft Excel 2019 Profesional, ejecutado en Microsoft Windows 10 Pro (64 bits).

consumos horarios).

- **PVGIS:** obtiene y trata los datos de potencial de producción fotovoltaica del emplazamiento.
- **PVPC:** obtiene y trata los datos de precios de la tarifa PVPC.
- **PVGIS_AZIMUTH:** obtiene la orientación óptima para los módulos fotovoltaicos en el emplazamiento.
- **PVGIS_SLOPE:** obtiene la inclinación óptima para los módulos fotovoltaicos en el emplazamiento.

Igualmente, el aplicativo contiene UNA FUNCIÓN MACRO (incluida en el MÓDULO 2):

- **ACTUALIZAR DATOS:** automatiza la recarga y actualización de todos los datos del aplicativo.

Finalmente, se incluye el ejecutable del aplicativo:

- APP_INST_AUTOCONSUMO_BASICO.xlsx
- EJECUTABLE_01_INST_AUTOCONSUMO.pdf
- EJECUTABLE_02_COSTES_SUBVENCION.pdf
- EJECUTABLE_03_BALANCES.pdf

La Figura 12 muestra un diagrama de flujo de funcionamiento del aplicativo.

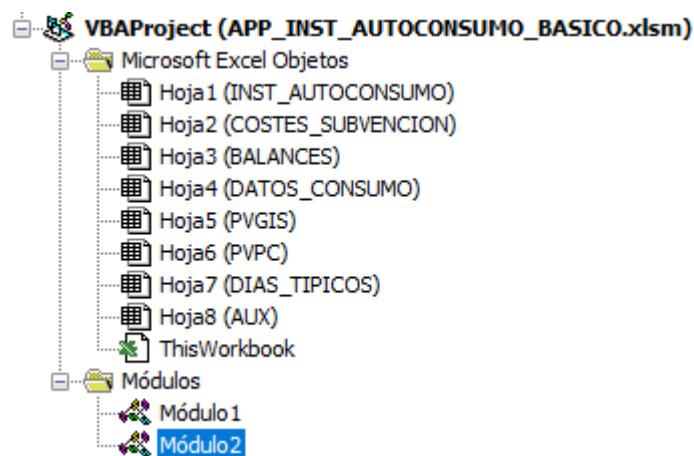


Figura 11. Árbol jerárquico de elementos del aplicativo.

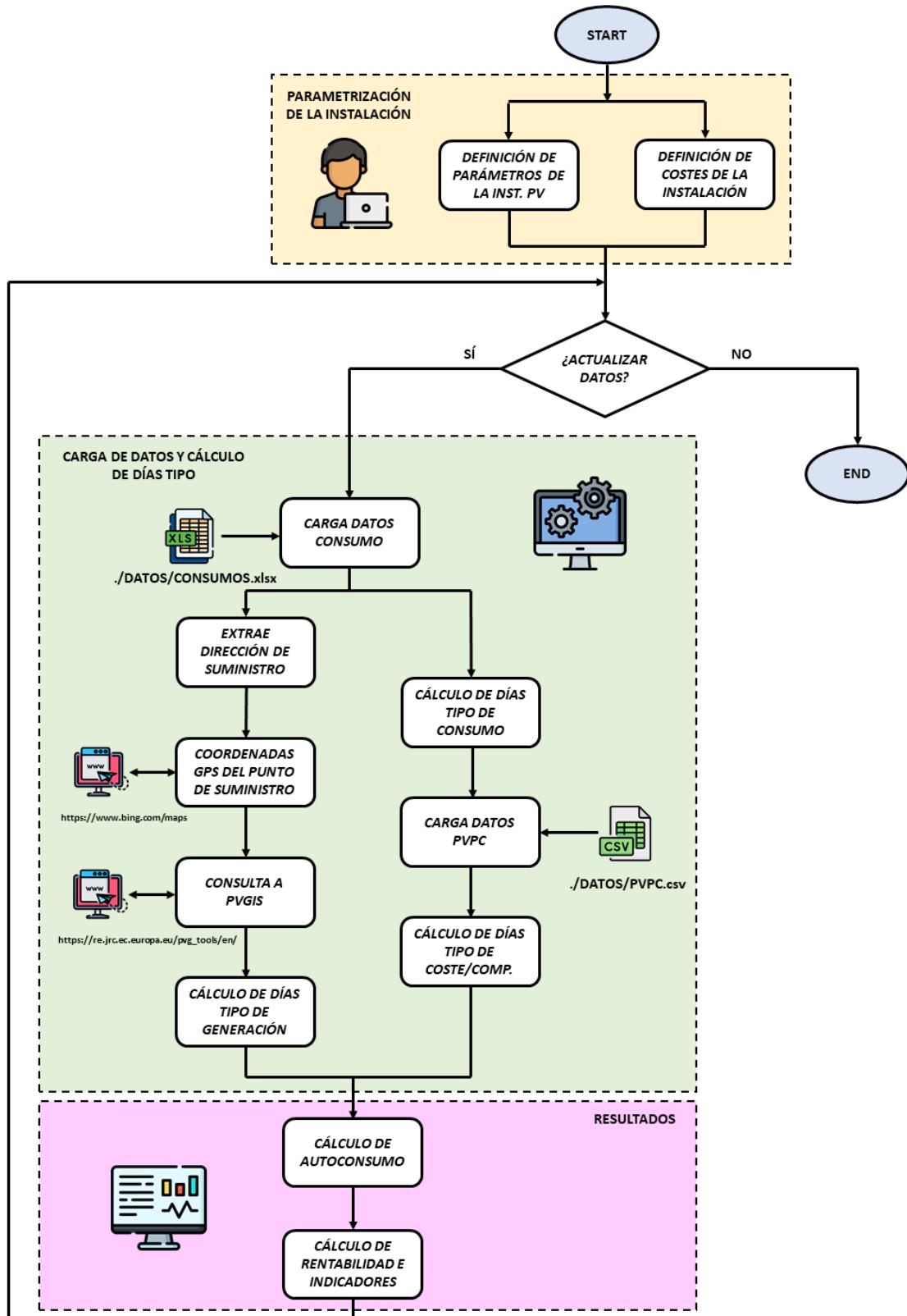


Figura 12. Diagrama de flujo de funcionamiento del aplicativo.

ANEXOS

Se incluyen como anexos los siguientes:

- Visualizaciones del ejecutable.
 - Página de configuración y resultados de la instalación de autoconsumo.
 - Página de definición de costes de la instalación y subvención aplicable.
 - Página de balances energéticos y económicos por días tipo.
- Código fuente.
 - Código fuente de la hoja INST_AUTOCONSUMO.
 - Código fuente de la hoja COSTES_SUBVENCION.
 - Código fuente de la hoja BALANCES.
 - Código fuente de la hoja DATOS_CONSUMO.
 - Código fuente de la hoja PVGIS.
 - Código fuente de la hoja PVPC.
 - Código fuente de la hoja DIAS_TIPICOS.
 - Código fuente de la hoja AUX.
 - Código fuente de las CONSULTAS EXTERNAS.
 - Código fuente de las MACROS.

Para facilitar su lectura, los anexos (salvo CONSULTAS EXTERNAS y MACROS) se incluyen en formato DIN A3.

APLICATIVO PARA EL CÁLCULO BÁSICO DE INSTALACIONES DE AUTOCONSUMO SOLAR FOTOVOLTAICO

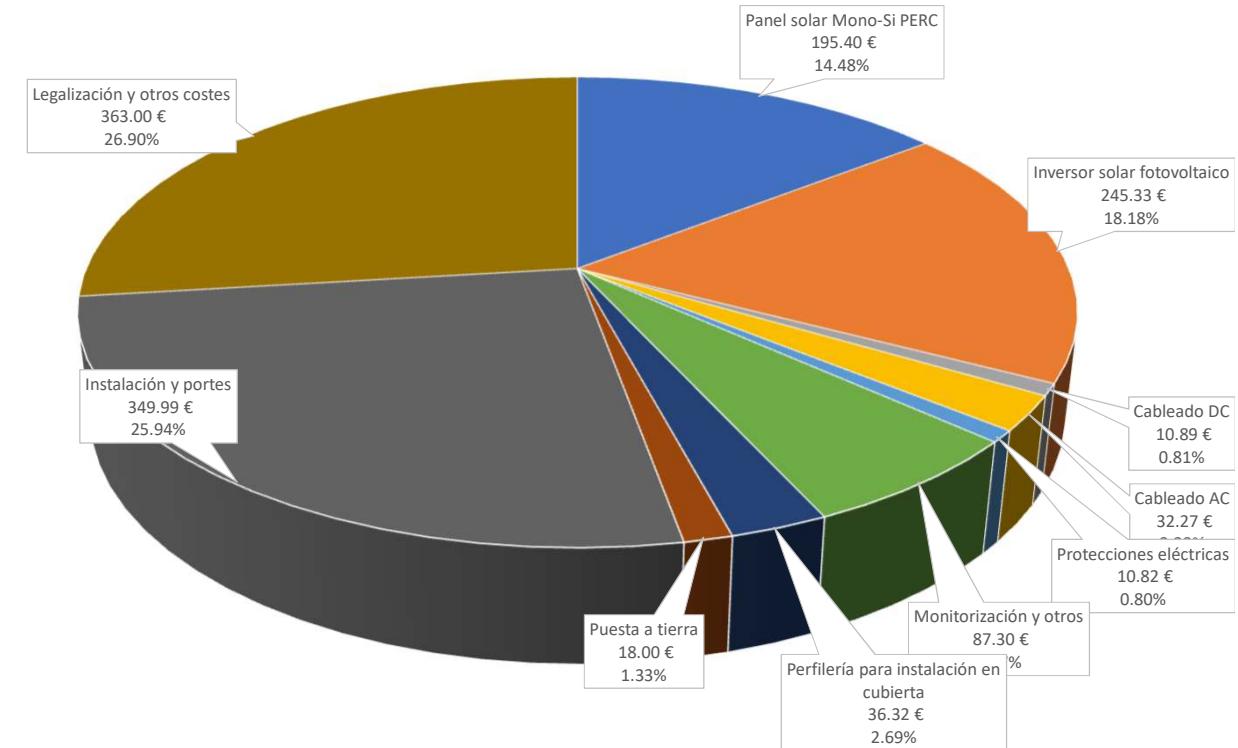
PUNTO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA			
C/Ltr. Referencia	DIRECCIÓN DE SUMINISTRO	PROVINCIA	MUNICIPIO
ES0021000007311265FL Referencia	CAMINO LOS TOROS, 17, BAJO, 1.42000-SORIA-SORIA Municipio urbano de Hayas/Soria/Hanillas	SORIA	SORIA
LATITUD	LONGITUD		
41.75371170	-2.47452754		
PARÁMETROS DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA			
TECNOLOGÍA DEL MÓDULO PV		crystel Seleccionar tecnología de células PV	
POTENCIA MÓDULO PV	400 Wp	PVGS INICIO (>2004)	2015
ANCHO MÓDULO PV	1130 mm	PVGS FIN (>2017)	2016
LARGO MÓDULO PV	2700 mm	AÑOS CONSUMOS	
TIPO DE MONTAJE	Building-montaje integrado en la edificación	1	2
ORIENTACIÓN (AZIMUTH)	0 ° NSUR (E=90°; W=-90°)	3	4
INCLINACIÓN	30 ° HORA	5	6
RENDIMIENTO MÁXIMO	6.00 kWh	7	8
POTENCIA MÁXIMA ACOMETIDA RE	6.00 kW	9	10
POTENCIA MÁXIMA INSTALABLE AC	No	11	12
MARQUESAÑA SOLAR FOTOVOLTAICA	No	MES CONSUMOS	
PERFIL DE CONSUMO ELÉCTRICO [Wh]		1	2
AÑO / PERÍODO	Período de consumo mensual [Wh]	3	4
Suma del Punto de Suministro	586	407	520
5	444	415	408
6	438	408	428
7	448	408	428
8	484	408	428
9	579	408	428
10	551	408	428
11	551	408	428
12	551	408	428
PERFIL DE PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA [Wh/kWp = HE*1000]		HOURLY	LABORABLE
AÑO / PERÍODO	Perfil de consumo promedio mensual [Wh]	HOURLY UTC	Perfil de consumo promedio horario [Wh]
Suma del Punto de Suministro	586	0	586
1	586	0	586
2	508	0	508
3	407	0	407
4	520	0	520
5	444	0	444
6	415	0	415
7	408	0	408
8	428	0	428
9	448	0	448
10	408	0	408
11	579	0	579
12	551	0	551
13	551	0	551
14	551	0	551
15	551	0	551
16	551	0	551
17	551	0	551
18	551	0	551
19	551	0	551
20	551	0	551
21	551	0	551
22	551	0	551
23	551	0	551
24	551	0	551
25	551	0	551
26	551	0	551
27	551	0	551
28	551	0	551
29	551	0	551
30	551	0	551
31	551	0	551
32	551	0	551
33	551	0	551
34	551	0	551
35	551	0	551
36	551	0	551
37	551	0	551
38	551	0	551
39	551	0	551
40	551	0	551
41	551	0	551
42	551	0	551
43	551	0	551
44	551	0	551
45	551	0	551
46	551	0	551
47	551	0	551
48	551	0	551
49	551	0	551
50	551	0	551
51	551	0	551
52	551	0	551
53	551	0	551
54	551	0	551
55	551	0	551
56	551	0	551
57	551	0	551
58	551	0	551
59	551	0	551
60	551	0	551
61	551	0	551
62	551	0	551
63	551	0	551
64	551	0	551
65	551	0	551
66	551	0	551
67	551	0	551
68	551	0	551
69	551	0	551
70	551	0	551
71	551	0	551
72	551	0	551
73	551	0	551
74	551	0	551
75	551	0	551
76	551	0	551
77	551	0	551
78	551	0	551
79	551	0	551
80	551	0	551
81	551	0	551
82	551	0	551
83	551	0	551
84	551	0	551
85	551	0	551
86	551	0	551
87	551	0	551
88	551	0	551
89	551	0	551
90	551	0	551
91	551	0	551
92	551	0	551
93	551	0	551
94	551	0	551
95	551	0	551
96	551	0	551
97	551	0	551
98	551	0	551
99	551	0	551
100	551	0	551
101	551	0	551
102	551	0	551
103	551	0	551
104	551	0	551
105	551	0	551
106	551	0	551
107	551	0	551
108	551	0	551
109	551	0	551
110	551	0	551
111	551	0	551
112	551	0	551
113	551	0	551
114	551	0	551
115	551	0	551
116	551	0	551
117	551	0	551
118	551	0	551
119	551	0	551
120	551	0	551
121	551	0	551
122	551	0	551
123	551	0	551
124	551	0	551
125	551	0	551
126	551	0	551
127	551	0	551
128	551	0	551
129	551	0	551
130	551	0	551
131	551	0	551
132	551	0	551
133	551	0	551
134	551	0	551
135	551	0	551
136	551	0	551
137	551	0	551
138	551	0	551
139	551	0	551
140	551	0	551
141	551	0	551
142	551	0	551
143	551	0	551
144	551	0	551
145	551	0	551
146	551	0	551
147	551	0	551
148	551	0	551
149	551	0	551
150	551	0	551
151	551	0	551
152	551	0	551
153	551	0	551
154	551	0	551
155	551	0	551
156	551	0	551
157	551	0	551
158	551	0	551
159	551	0	551
160	551	0	551
161	551	0	551
162	551	0	551
163	551	0	551
164	551	0	551
165	551	0	551
166	551	0	551
167	551	0	551
168	551	0	551
169	551	0	551
170	551	0	551
171	551	0	551
172	551	0	551
173	551	0	551
174	551	0	551
175	551	0	551
176	551	0	551
177	551	0	551
178	551	0	551
179	551	0	551
180	551	0	551
181	551	0	551
182	551	0	551
183	551	0	551
184	551	0	55

COSTES DE INSTALACIÓN

ID	DESIGNACIÓN	COSTE UNITARIO	UNIDADES	COSTE TOTAL	IVA	COSTE TOTAL CON IVA
1	Panel solar Mono-Si PERC	0.36 € /Wp	450	161.49 €	33.91 €	195.40 €
2	Inversor solar fotovoltaico	202.75 € /kW	1	202.75 €	42.58 €	245.33 €
3	Cableado DC	0.02 € /Wp	450	9.00 €	1.89 €	10.89 €
4	Cableado AC	26.67 € /kW	1	26.67 €	5.60 €	32.27 €
5	Protecciones eléctricas	8.94 €	1	8.94 €	1.88 €	10.82 €
6	Monitorización y otros	72.15 €	1	72.15 €	15.15 €	87.30 €
7	Perfilería para instalación en cubierta	0.07 € /Wp	450	30.02 €	6.30 €	36.32 €
8	Puesta a tierra	14.88 €	1	14.88 €	3.12 €	18.00 €
TOTAL MATERIAL				525.90 €	110.44 €	636.34 €
9	Instalación y portes	0.64 € /Wp	450	289.25 €	60.74 €	349.99 €
10	Legalización y otros costes	300.00 €	1	300.00 €	63.00 €	363.00 €
TOTAL				1,115.15 €	234.18 €	1,349.33 €

TIPO IMPOSITIVO	COSTE UN. TOTAL [€/Wp]
21%	3.00 €

COSTE UN. SUB. [€/Wp]
2.58 €



SUBVENCIÓN RD477/2021 DE 29 DE JUNIO (PROGRAMA DE INCENTIVOS 4)

Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de generación de energía renovable, en el sector residencial, las administraciones públicas y el tercer sector, con o sin almacenamiento.

SECTOR RESIDENCIAL			
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]
1000	5000	300.00 €	30.00 €
100	1000	350.00 €	35.00 €
10	100	450.00 €	40.00 €
0	10	600.00 €	55.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
Sí	600.00 €

- Panel solar Mono-Si PERC
- Inversor solar fotovoltaico
- Cableado AC
- Protecciones eléctricas
- Perfilería para instalación en cubierta
- Puesta a tierra
- Legalización y otros costes
- Instalación y portes

ADMINISTRACIONES PÚBLICAS Y TERCER SECTOR			
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]
1000	5000	500.00 €	30.00 €
100	1000	650.00 €	35.00 €
10	100	750.00 €	40.00 €
0	10	1,000.00 €	55.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

COMPLEMENTO ELIMINACIÓN DE AMIANTO		
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]
1000	5000	50.00 €
100	1000	110.00 €
0	100	160.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

COMPLEMENTO INSTALACIÓN MARQUESINAS SOLARES		
P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]
0	5000	120.00 €

¿APLICA?	CUANTÍA [€/kWp]
No	0.00 €

DATOS INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA	
Potencia pico módulo PV	0.45 kWp
Número de módulos PV	3 módulos
Potencia total instalada	0.45 kWp
Ratio DC/AC	1.1
Potencia efectiva instalada (máx. Pmax)	4.000 W

BALANCES ENERGÉTICOS

PRECISION

ANSWER

Periode Durchlauf	Durchlauf- Prozent
1	0,01%
2	0,01%
3	0,01%
4	0,01%
5	0,01%
6	0,01%
7	0,01%
8	0,01%
9	0,01%
10	0,01%
11	0,01%
12	0,01%
13	0,01%
14	0,01%
15	0,01%
16	0,01%
17	0,01%
18	0,01%
19	0,01%
20	0,01%
21	0,01%
22	0,01%
23	0,01%
24	0,01%
25	0,01%
26	0,01%
27	0,01%
28	0,01%
29	0,01%
30	0,01%
31	0,01%
32	0,01%
33	0,01%
34	0,01%
35	0,01%
36	0,01%
37	0,01%
38	0,01%
39	0,01%
40	0,01%
41	0,01%
42	0,01%
43	0,01%
44	0,01%
45	0,01%
46	0,01%
47	0,01%
48	0,01%
49	0,01%
50	0,01%
51	0,01%
52	0,01%
53	0,01%
54	0,01%
55	0,01%
56	0,01%
57	0,01%
58	0,01%
59	0,01%
60	0,01%
61	0,01%
62	0,01%
63	0,01%
64	0,01%
65	0,01%
66	0,01%
67	0,01%
68	0,01%
69	0,01%
70	0,01%
71	0,01%
72	0,01%
73	0,01%
74	0,01%
75	0,01%
76	0,01%
77	0,01%
78	0,01%
79	0,01%
80	0,01%
81	0,01%
82	0,01%
83	0,01%
84	0,01%
85	0,01%
86	0,01%
87	0,01%
88	0,01%
89	0,01%
90	0,01%
91	0,01%
92	0,01%
93	0,01%
94	0,01%
95	0,01%
96	0,01%
97	0,01%
98	0,01%
99	0,01%
100	0,01%

1.000.000 **400.000** **20.000 €** **30.000 €** **30.000 €**

COMPENSACIÓN MÁXIMA EXCESOS DE ENERGÍA DÍAS LABORABLES

INST_AUTOCONSUMO																					
PUNTO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA																					
CUPS		DIRECCIÓN DE SUMINISTRO		PROVINCIA		MUNICIPIO		LATITUD		LONGITUD											
=DATOS_CONSUMO!A2		=CODIGO_FUENTE.xlsx!DIRECCION_SUMINISTRO(DIRECCION_SUMINISTRO)		=EXTRA(E(CODIGO_FUENTE.xlsx!DIRECCION_SUMINISTRO(Columna2);CODIGO_FUENTE.xlsx!EXTRA(E(CODIGO_FUENTE.xlsx!DIRECCION_SUMINISTRO(Columna2);1;CODIGO_FUENTE.xlsx!\$1.753717824993				-2.4745275423894													
SECTOR		MUNICIPIO URBANO DE HASTA 5000 HABITANTES		No																	
PARÁMETROS DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA																					
TECNOLOGÍA DEL MÓDULO PV		cryst		Seleccionar tecnología de células PV																	
POTENCIA MÓDULO PV		450		Wp																	
ANCHO MÓDULO PV		1130		mm																	
LARGO MÓDULO PV		2250		mm																	
INTEGRACIÓN ARQUITECTÓNICA																					
PÉRDIDAS INSTALACIÓN		14		building (%)(SIN INTEGRACION="building"; "Instalación integrada en la edificación"; "Instalación sobre rack")																	
ORIENTACIÓN (AZIMUTH)		0		%																	
INCLINACIÓN		30		°(SIN INTEGRACION="User"; "Orientación fija por el usuario"; "Orientación e inclinación óptimas")				=SI(D19="User"; "Orientación fija por el usuario"; "Orientación e inclinación óptimas")		CONF. ÓPTIMA (v)											
RÁTIO DC/AC MÁXIMO		1.1		PHOR				=SI(D19="User"; "Orientación fija por el usuario"; "Orientación e inclinación óptimas")		=SI(AUX1Q9=FALSE;"NO ÓPT.;"AUX1Q8)											
POTENCIA MÁXIMA ACOMETIDA BEI		6		kW																	
POTENCIA MÁXIMA INSTALABLE AC		=MIN(B22;5000)		kW																	
CUBIERTA CON AMIANTO		No																			
MARQUESINA SOLAR FOTOVOLTAICA		No																			
PERFIL DE CONSUMO ELÉCTRICO [Wh]																					
AÑO LABORABLE		Suma de CONSUMO Wh																			
Perfil de consumo promedio mensual [Wh]																					
MES		586		508		407		520		544											
MES		415		408		438		448		484											
MES		579		551																	
MES PERÍODO																					
MES		Promedio de CONSUMO Wh																			
HORA UTC																					
MES		Promedio de P Wh																			
HORA UTC																					
PERFIL DE PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA [Wh/kWp = HE*1000]																					
MES		Suma de P_Wh																			
Perfil de producción específico promedio mensual [Wh/kWp]																					
MES		78		87		76		108		126											
MES		146		129		147		108		111											
MES		72		89																	
MES PERÍODO																					
MES		300		400																	
BALANCE ENERGÉTICO MENSUAL Y ANUAL (AÑO 1)																					
Mes		Días		Laborables		Días		No laborables		Total											
Mes		=DIAS_TIPICO\$H68		=SUMA(B106:C106)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H69		=SUMA(B107:C107)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H70		=SUMA(B108:C108)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H71		=SUMA(B109:C109)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H72		=SUMA(B110:C110)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H73		=SUMA(B111:C111)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$Q61:A661/1000*C106:C117													
Mes		=DIAS_TIPICO\$H74		=SUMA(B112:C112)		=TRANSPOSER(DIAS_TIPICO\$B61:M61/1000)*B106:B117															

APLICATIVO PARA EL CÁLCULO BÁSICO DE INSTALACIONES DE AUTOCONSUMO SOLAR FOTOVOLTAICO

INST_AUTOCONSUMO

TARIFA ELÉCTRICA (CONSUMO)

TIPO DE TARIFA	PVPC	Selección tarifa PVPC o Mercado Libre	
AUXIN15*1000000	=AUXIN16*1000000	=AUXIN17*1000000	
MERCADO LIBRE	0	0	0

AÑOS CONSUMOS	
2019	2020

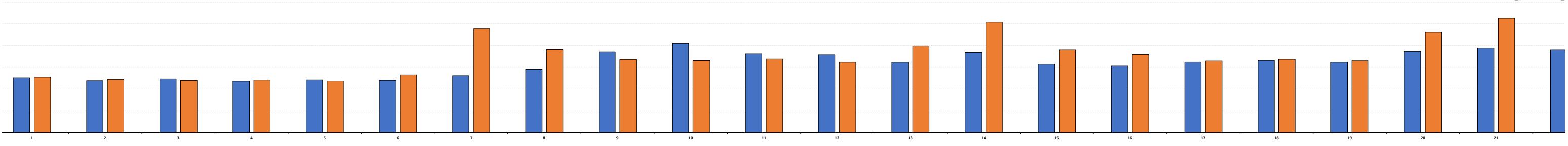
MESES CONSUMOS	
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12

MES PV	
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12

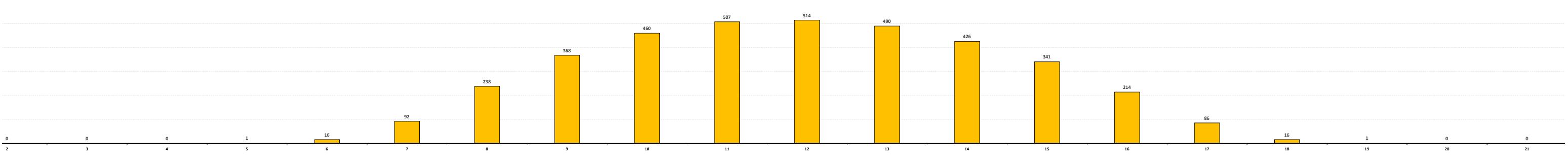
COSTE DE INSTALACIÓN (CON IVA)	=COSTES_SUBVENCIONIH15	Eur
SUBVENCIÓN	=COSTES_SUBVENCIONIG38+COSTES_SUBVENCIONIG46+COSTES_SUBVENCIONIG53+COSTES_SUBVENCIONIG58	Eur/kWp
TOTAL SUBVENCIÓN	=MIN(I13;I14*BALANCESIB5)	Eur
IMPIUTO RENTA	0.3	Eur
TOTAL SUBVENCIÓN NETO	=I15*(I13;I16)	Eur
CAPEX NETO	=I13-I17	Eur
TASA DE DESCUENTO	0.04	Eur
VIDA UTIL INSTALACIÓN	25	años (<=40)
COSTES DE MANTENIMIENTO	=50*I5*BALANCESIB5	Eur/año

MÓDULO
POTENCIA
SUPERAUT

Perfil de consumo promedio horario [Wh]



Perfil de producción específico promedio horario [Wh/kWp]



Consumo de Energía [kWh]	Total	Producción PV [kWh]	Autoconsumo de Energía [kWh]
=SUMA(E106:F106)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E107:F107)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E108:F108)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E109:F109)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E110:F110)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E111:F111)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E112:F112)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E113:F113)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E114:F114)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E115:F115)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E116:F116)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(E117:F117)	-	=TRANSPONER(BALANCESIB39:M59)/1000*INST_AUTOCONSUMOID106:D117	=TRANSPONER(BALANCESAD39:A039/1000)*C106:C117
=SUMA(G106:H117)	-	=SUMA(H106:H117)	=SUMA(J106:J117)
			=SUMA(K106:L117)

Compensación máxima de energía [Eur]	Total	Compensación real [Eur]	Días laborables	Coste en AUTOCONSUMO [Eur]
=SUMA(E125:F125)	-	=MAX(D125:G125)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J125:L125)
=SUMA(E126:F126)	-	=MAX(D126:G126)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J126:L126)
=SUMA(E127:F127)	-	=MAX(D127:G127)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J127:L127)
=SUMA(E128:F128)	-	=MAX(D128:G128)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J128:L128)
=SUMA(E129:F129)	-	=MAX(D129:G129)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J129:L129)
=SUMA(E130:F130)	-	=MAX(D130:G130)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J130:L130)
=SUMA(E131:F131)	-	=MAX(D131:G131)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J131:L131)
=SUMA(E132:F132)	-	=MAX(D132:G132)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J132:L132)
=SUMA(E133:F133)	-	=MAX(D133:G133)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J133:L133)
=SUMA(E134:F134)	-	=MAX(D134:G134)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J134:L134)
=SUMA(E135:F135)	-	=MAX(D135:G135)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J135:L135)
=SUMA(E136:F136)	-	=MAX(D136:G136)	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)	=SUMA(J136:L136)
=SUMA(H125:H136)	-	=SUMA(H125:H136)	=SUMA(I125:I136)	=SUMA(K125:L136)
				=SUM(M125:M136)

HORAS EQUIVALENTES CAMPO PV	H118/BALANCESIB5	Días no laborables
HORAS EQUIVALENTES INVERSOR PV	=H118/BALANCESIB7	=TRANSPONER(BALANCESIB38:M58)

6	7	8	9	10
=SI(H150<=SI\$20-1*\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20-1*\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20-1*\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20-1*\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20-1*\$IS21;0)
=G151/(1+SI\$19)*H150	=I151/(1+SI\$19)*I150	=I151/(1+SI\$19)*I150	=K151/(1+SI\$19)*K150	=L151/(1+SI\$19)*L150
=SI(H150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M5137-INST_AUTOCONSUMO!\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M5137-INST_AUTOCONSUMO!\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M5137-INST_AUTOCONSUMO!\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M5137-INST_AUTOCONSUMO!\$IS21;0)	=SI(H150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M5137-INST_AUTOCONSUMO!\$IS21;0)
=F154+H153	=H154+I153	=I154+J153	=J154+K153	=K154+L153
=G155/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$IS19)*H150	=I155/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$IS19)*I150	=I155/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$IS19)*I150	=K153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$IS19)*K150	=L153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$IS19)*L150
=G156+H155	=H156+I155	=I156+J155	=J156+K155	=K156+L155

AHORRO
AHORRO

AHORRO

M	N
TARIFA ELÉCTRICA (COMPENSACIÓN EXCEDENTES)	
5 TIPO DE TARIFA	PVPC P1 [Eur/MWh]
6 MERCADO LIBRE	=AUXI/O15*1000000
7	0
8	
9	
10	
11	
12	
13 1	uds.
14 =BALANCES!B5	kWp
15 =SI(M13=0;0;BALANCES!B7)	kW
16 =M13*ANCHO_PV*LARGO_PV/1000000	m2
17	
18	
19	
20 ACTUALIZAR DATOS	Para garantizar la correcta actualización de todos los datos ACTUALIZAR X2 VECES .
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	
55	
56	
57	
58	
59	
60	
61	
62	
63	
64	
65	
66	
67	
68	
69	
70	
71	
72	
73	
74	
75	
76	
77	
78	
79	
80	
81	
82	
83	
84	
85	
86	
87	
88	
89	
90	
91	
92	
93	
94	
95	
96	
97	
98	
99	
100	
101	
102	
103	
104 Excedentes de Energía [kWh]	
105 No laborables	Total
106 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I106:M106)
107 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I107:M107)
108 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I108:M108)
109 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I109:M109)
110 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I110:M110)
111 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I111:M111)
112 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I112:M112)
113 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I113:M113)
114 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I114:M114)
115 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I115:M115)
116 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I116:M116)
117 =TRANSPONER(BALANCES!AD68:A068/1000)*C106:C117	=SUMA(I117:M117)
118 =SUMA(M106:M117)	=SUMA(N106:N117)
119	
120	
121	
122	
123	
124 Ahorro [Eur/año]	
125 =L125-L125	
126 =L126-L126	
127 =L127-L127	
128 =L128-L128	
129 =L129-L129	
130 =L130-L130	
131 =L131-L131	
132 =L132-L132	
133 =L133-L133	
134 =L134-L134	
135 =L135-L135	
136 =L136-L136	
137 =SUMA(M125:M136)	
138	
139	
140	
141	
142 =SUMA(C153:AP153)	Eur
143 =SUMA(C155:AP155)	Eur
144	
145	
146	
147	
148	
149	
150 1	12
151 =SI(M150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(N150<=S1520;-1*S1521;0)
152 =M151/1*S1519*M150	=N151/1*S1519*N150
153 =SI(M150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$S\$21;0)	=SI(N150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$S\$21;0)
154 =M154*M153	=M154*N153
155 =M153/1*INST_AUTOCONSUMO!\$S\$19*M150	=N153/1*INST_AUTOCONSUMO!\$S\$19*N150
156 =L156*M155	=M156*N155

O	P	Q	R	S	T	U
1						
2						
3	PVPC	Seleccionar tarifa PVPC o Mercado Libre				
4	P2 [Eur/MWh]	P3 [Eur/MWh]				
5	=AUXIO16*1000000	=AUXIO17*1000000				
6	0	0				
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13	Variable a definir por el usuario					
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32						
33						
34						
35						
36						
37						
38						
39						
40						
41						
42						
43						
44						
45						
46						
47						
48						
49						
50						
51						
52						
53						
54						
55						
56						
57						
58						
59						
60						
61						
62						
63						
64						
65						
66						
67						
68						
69						
70						
71						
72						
73						
74						
75						
76						
77						
78						
79						
80						
81						
82						
83						
84						
85						
86						
87						
88						
89						
90						
91						
92						
93						
94						
95						
96						
97						
98						
99						
100						
101						
102						
103						
104	Adquisición a red [kWh]					
105	Laborables	No laborables	Total			
106	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O106:P106)			
107	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O107:P107)			
108	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O108:P108)			
109	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O109:P109)			
110	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O110:P110)			
111	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O111:P111)			
112	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O112:P112)			
113	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O113:P113)			
114	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O114:P114)			
115	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O115:P115)			
116	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O116:P116)			
117	=TRANSPOSER(BALANCES!P97:A097/1000)*B106:B117	=TRANSPOSER(BALANCES!AD97:A097/1000)*C106:C117	=SUMA(O117:P117)			
118	=SUMA(O106:O117)	=SUMA(P106:P117)	=SUMA(Q106:Q117)			
119						
120						
121						
122						
123						
124						
125						
126						
127						
128						
129						
130						
131						
132						
133						
134						
135						
136						
137						
138						
139						
140						
141	COE E. PRODUCIDA	=-1000*SUMA(B151:AP151)/SUMA(B157:AP157)	Eur/MWh			
142	COE E. PRODUCIDA	=-1000*SUMA(B152:AP152)/SUMA(B158:AP158)	Eur/MWh			
143	COE E. AUTOCOMSUMIDA	=-1000*(SUMA(B151:AP151)+SUMA(B161:AP161))/SUMA(B159:AP159)	Eur/MWh			
144	COE E. AUTOCOMSUMIDA	=-1000*(SUMA(B152:AP152)-SUMA(B162:AP162))/SUMA(B160:AP160)	Eur/MWh			
145	COE E. CONSUMIDA	=-1000*(SUMA(B151:AP151)+SUMA(B161:AP161)+SUMA(B169:AP169))/SUMA(B171:AP171)	Eur/MWh			
146	COE E. CONSUMIDA	=-1000*(SUMA(B152:AP152)-SUMA(B162:AP162)+SUMA(B170:AP170))/SUMA(B172:AP172)	Eur/MWh			
147						
148						
149	I4	I5	I6	I7	I8	I9
150	=SI(I150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(I150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(I150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(U150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(U150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(U150<=S1520;-1*S1521;0)
151	=I151/(1+S1519)*P150	=Q151/(1+S1519)*Q150	=R151/(1+S1519)*R150	=T151/(1+S1519)*T150	=U151/(1+S1519)*U150	=V151/(1+S1519)*V150
152	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)	=SI(I150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO!S1537-INST_AUTOCONSUMO!S1521;0)
153	=I154*I153	=P154*Q153	=R154*R153	=T154*T153	=U154*U153	=V154*V153
154	=P153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519)*P150	=Q153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519)*Q150	=R153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519)*R150	=T153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519)*T150	=U153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519)*U150	=V153/(1+INST_AUTOCONSUMO!S1519

	V	W	X	Y	Z	AA	AB
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32							
33							
34							
35							
36							
37							
38							
39							
40							
41							
42							
43							
44							
45							
46							
47							
48							
49							
50							
51							
52							
53							
54							
55							
56							
57							
58							
59							
60							
61							
62							
63							
64							
65							
66							
67							
68							
69							
70							
71							
72							
73							
74							
75							
76							
77							
78							
79							
80							
81							
82							
83							
84							
85							
86							
87							
88							
89							
90							
91							
92							
93							
94							
95							
96							
97							
98							
99							
100							
101							
102							
103							
104							
105							
106							
107							
108							
109							
110							
111							
112							
113							
114							
115							
116							
117							
118							
119							
120							
121							
122							
123							
124							
125							
126							
127							
128							
129							
130							
131							
132							
133							
134							
135							
136							
137							
138							
139							
140							
141							
142							
143							
144							
145							
146							
147							
148							
149							
20	21	22	23	24	25	26	27
151=SI(V150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(W150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(X150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(Y150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(Z150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(A150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(B150<=S1520;-1*S1521;0)	=SI(C150<=S1520;-1*S1521;0)
=W151/1+S1519)*W150	=W151/1+S1519)*W150	=X151/(1+S1519)*X150	=Y151/(1+S1519)*Y150	=Z151/(1+S1519)*Z150	=AA151/1+S1519)*AA150	=AB151/1+S1519)*AB150	=AC151/1+S1519)*AC150
=V152/1*INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(W150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(X150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(Y150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(Z150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(A150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(B150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)	=SI(C150<=S1520;INST_AUTOCONSUMO S1521;0)
=V154*W153	=W154*W153	=X154*Y153	=Y154*Z153	=Z154*AA153	=AA154*AB153	=AB154*AC153	=AC154*AA153
=V153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*W150	=V153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*W150	=X153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*X150	=Y153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*Y150	=Z153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*Z150	=AA153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*AA150	=AB153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*AB150	=AC153/1*INST_AUTOCONSUMO S1519)*AC150
=V156*W155	=W156*W155	=X156*Y155	=Y156*Z155	=Z156*AA155	=AA156*AB155	=AB156*AC155	=AC156*AA155

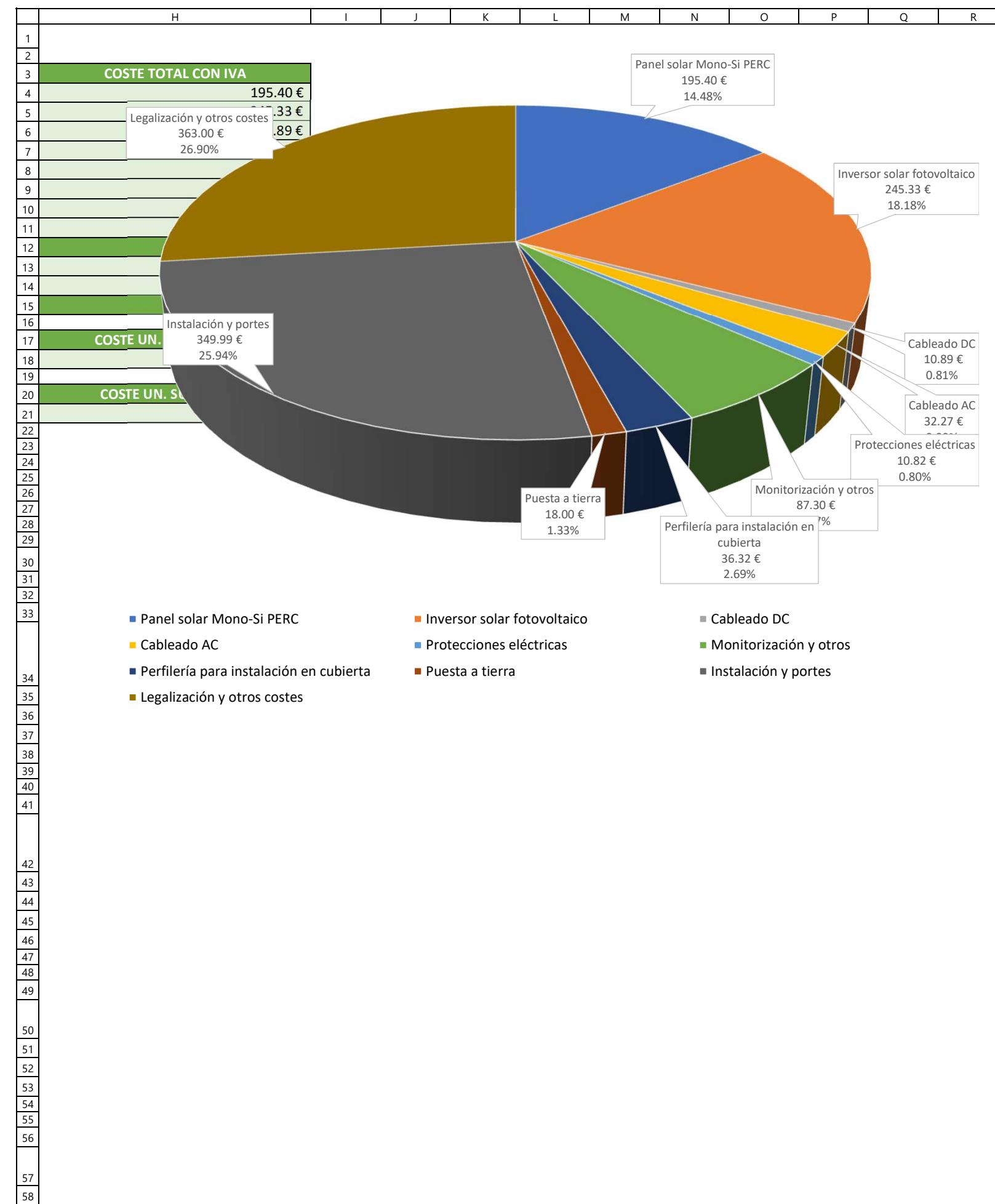
	AC	AD	AE	AF	AG
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					
50					
51					
52					
53					
54					
55					
56					
57					
58					
59					
60					
61					
62					
63					
64					
65					
66					
67					
68					
69					
70					
71					
72					
73					
74					
75					
76					
77					
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					
96					
97					
98					
99					
100					
101					
102					
103					
104					
105					
106					
107					
108					
109					
110					
111					
112					
113					
114					
115					
116					
117					
118					
119					
120					
121					
122					
123					
124					
125					
126					
127					
128					
129					
130					
131					
132					
133					
134					
135					
136					
137					
138					
139					
140					
141					
142					
143					
144					
145					
146					
147					
148					
149					
27	28	29	30	31	
150	=SI(AC150<=\$I\$20;-1*\$I\$21;0)	=SI(AD150<=\$I\$20;-1*\$I\$21;0)	=SI(AE150<=\$I\$20;-1*\$I\$21;0)	=SI(AF150<=\$I\$20;-1*\$I\$21;0)	=SI(AG150<=\$I\$20;-1*\$I\$21;0)
151	=AC151/(1+\$I\$19)*AC150	=AD151/(1+\$I\$19)*AD150	=AE151/(1+\$I\$19)*AE150	=AF151/(1+\$I\$19)*AF150	=AG151/(1+\$I\$19)*AG150
152	=SI(AC150<=\$I\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AD150<=\$I\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AE150<=\$I\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AF150<=\$I\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AG150<=\$I\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)
153	=AC154+AC153	=AD154+AE153	=AE154+AF153	=AF154+AG153	=AG154+AG153
154	=AB153/(1+\$I\$19)*INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19*AD150	=AD153/(1+\$I\$19)*INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19*AE150	=AE153/(1+\$I\$19)*INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19*AF150	=AF153/(1+\$I\$19)*INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19*AG150	=AG153/(1+\$I\$19)*AG150
155	=AB156+AC155	=AD156+AE155	=AE156+AF155	=AF156+AG155	=AG156+AG155

	AH	AI	I	AJ	I	AK	I	AL
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								
28								
29								
30								
31								
32								
33								
34								
35								
36								
37								
38								
39								
40								
41								
42								
43								
44								
45								
46								
47								
48								
49								
50								
51								
52								
53								
54								
55								
56								
57								
58								
59								
60								
61								
62								
63								
64								
65								
66								
67								
68								
69								
70								
71								
72								
73								
74								
75								
76								
77								
78								
79								
80								
81								
82								
83								
84								
85								
86								
87								
88								
89								
90								
91								
92								
93								
94								
95								
96								
97								
98								
99								
100								
101								
102								
103								
104								
105								
106								
107								
108								
109								
110								
111								
112								
113								
114								
115								
116								
117								
118								
119								
120								
121								
122								
123								
124								
125								
126								
127								
128								
129								
130								
131								
132								
133								
134								
135								
136								
137								
138								
139								
140								
141								
142								
143								
144								
145								
146								
147								
148								
149								
150								
151								
152								
153								
154								
155								
156								
157								
158								
159								
160								
161								
162								
163								
164								
165								
166								
167								
168								
169								
170								
171								

	AM	AN	AO	AP
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
100				
101				
102				
103				
104				
105				
106				
107				
108				
109				
110				
111				
112				
113				
114				
115				
116				
117				
118				
119				
120				
121				
122				
123				
124				
125				
126				
127				
128				
129				
130				
131				
132				
133				
134				
135				
136				
137				
138				
139				
140				
141				
142				
143				
144				
145				
146				
147				
148				
149				
150				
151	=SI(AM150<=SI\$20;-1*SI\$21;0)	=SI(AN150<=SI\$20;-1*SI\$21)	=SI(AO150<=SI\$20;-1*SI\$21)	=SI(AP150<=SI\$20;-1*SI\$21;0)
152	=AM151/(1+SI\$19)*AM150	=AN151/(1+SI\$19)*AN150	=AO151/(1+SI\$19)*AO150	=AP151/(1+SI\$19)*AP150
153	=SI(AM150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AN150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AO150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)	=SI(AP150<=SI\$20;INST_AUTOCONSUMO!\$M\$137-INST_AUTOCONSUMO!\$I\$21;0)
154	=AL153*AM153	=AM154*AN153	=AN154*AO153	=AO154*AP153
155	=AM153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19)*AM150	=AN153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19)*AN150	=AO153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19)*AO150	=AP153/(1+INST_AUTOCONSUMO!\$I\$19)*AP150
156	=AL156*AM155	=AM156*AN155	=AN156*AO155	=AO156*AP155

	A	B	C	D	E	F		
1	COSTES DE INSTALACIÓN							
2								
3	ID	DESIGNACIÓN	COSTE UNITARIO		UNIDADES	COSTE TOTAL		
4	1	Panel solar Mono-Si PERC	0.36 €	/Wp	450	161.49 €		
5	2	Inversor solar fotovoltaico	202.75 €	/kW	1	202.75 €		
6	3	Cableado DC	0.02 €	/Wp	450	9.00 €		
7	4	Cableado AC	26.67 €	/kW	1	26.67 €		
8	5	Protecciones eléctricas	8.94 €	€	1	8.94 €		
9	6	Monitorización y otros	72.15 €	€	1	72.15 €		
10	7	Perfilería para instalación en cubierta	0.07 €	/Wp	450	30.02 €		
11	8	Puesta a tierra	14.88 €	€	1	14.88 €		
12	TOTAL MATERIAL					525.90 €		
13	9	Instalación y portes	0.64 €	/Wp	450	289.25 €		
14	10	Legalización y otros costes	300.00 €	€	1	300.00 €		
15	TOTAL					1,115.15 €		
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								
28								
29								
30	SUBVENCIÓN RD477/2021 DE 29 DE JUNIO (PROGRAMA DE INCENTIVOS 4)							
31	Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de generación de energía renovable, en el sector residencial, las administraciones públicas y el tercer sector, con o sin ayudas.							
32								
33	SECTOR RESIDENCIAL							
34	P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]				
35	1000	5000	300.00 €	30.00 €				
36	100	1000	350.00 €	35.00 €				
37	10	100	450.00 €	40.00 €				
38	0	10	600.00 €	55.00 €				
39								
40								
41	ADMINISTRACIONES PÚBLICAS Y TERCER SECTOR							
42	P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]	Ayuda adicional por reto demográfico [€/kWp]				
43	1000	5000	500.00 €	30.00 €				
44	100	1000	650.00 €	35.00 €				
45	10	100	750.00 €	40.00 €				
46	0	10	1,000.00 €	55.00 €				
47								
48								
49	COMPLEMENTO ELIMINACIÓN DE AMIANTO							
50	P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]					
51	1000	5000	50.00 €					
52	100	1000	110.00 €					
53	0	100	160.00 €					
54								
55								
56	COMPLEMENTO INSTALACIÓN MARQUESINAS SOLARES							
57	P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]					
58	0	5000	120.00 €					
59								
60								
61								
62								
63								
64								
65								
66								
67								
68								
69								
70								
71								
72								
73								
74								
75								
76								
77								
78								
79								
80								
81								
82								
83								
84								
85								
86								
87								
88								
89								
90								
91								
92								
93								
94								
95								
96								
97								
98								
99								
100								
101								
102								
103								
104								
105								
106								
107								
108								
109								
110								
111								
112								
113								
114								
115								
116								
117								
118								
119								
120								
121								
122								
123								
124								
125								
126								
127								
128								
129								
130								
131								
132								
133								
134								
135								
136								
137								
138								
139								
140								
141								
142								
143								
144								
145								
146								
147								
148								
149								
150								
151								
152								
153								
154								
155								
156	COMPLEMENTO INSTALACIÓN MARQUESINAS SOLARES							
157	P> kWp]	P<= [kWp]	Módulo de ayuda [€/kWp]					
158	0	5000	120.00 €					
159								
160								
161								
162								
163								
164								
165								
166								
167								
168								
169								
170								
171								
172								
173								
174								
175								
176								
177								
178								
179								
180								
181								
182								
183								
184								
185								
186								
187								
188								
189								
190								
191								
192								
193								
194								
195								
196								
197								
198								
199								
200								
201								
202								
203								
204								
205								
206								
207								
208								
209								
210								
211								
212								
213								
214								
215				</				

	G
1	
2	
3	IVA
4	33.91 €
5	42.58 €
6	1.89 €
7	5.60 €
8	1.88 €
9	15.15 €
10	6.30 €
11	3.12 €
12	110.44 €
13	60.74 €
14	63.00 €
15	234.18 €
16	
17	TIPO IMPOSITIVO
18	21%
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	n almacenamiento.
32	
33	
34	
35	
36	
37	CUANTÍA [€/kWp]
38	600.00 €
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	CUANTÍA [€/kWp]
46	0.00 €
47	
48	
49	
50	
51	
52	CUANTÍA [€/kWp]
53	0.00 €
54	
55	
56	
57	CUANTÍA [€/kWp]
58	0.00 €



BALANCES									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
71	72	73	74	75	76	77	78	79	80
81	82	83	84	85	86	87	88	89	90
91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
101	102	103	104	105	106	107	108	109	110
111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
121	122	123	124	125	126	127	128	129	130
131	132	133	134	135	136	137	138	139	140
141	142	143	144	145	146	147	148	149	150
151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
161	162	163	164	165	166	167	168	169	170
171	172	173	174	175	176	177	178	179	180
181	182	183	184	185	186	187	188	189	190
191	192	193	194	195	196	197	198	199	200
201	202	203	204	205	206	207	208	209	210
211	212	213	214	215	216	217	218	219	220
221	222	223	224	225	226	227	228	229	230
231	232	233	234	235	236	237	238	239	240
241	242	243	244	245	246	247	248	249	250
251	252	253	254	255	256	257	258	259	260
261	262	263	264	265	266	267	268	269	270
271	272	273	274	275	276	277	278	279	280
281	282	283	284	285	286	287	288	289	290
291	292	293	294	295	296	297	298	299	300
301	302	303	304	305	306	307	308	309	310
311	312	313	314	315	316	317	318	319	320
321	322	323	324	325	326	327	328	329	330
331	332	333	334	335	336	337	338	339	340
341	342	343	344	345	346	347	348	349	350
351	352	353	354	355	356	357	358	359	360
361	362	363	364	365	366	367	368	369	370
371	372	373	374	375	376	377	378	379	380
381	382	383	384	385	386	387	388	389	390
391	392	393	394	395	396	397	398	399	400
401	402	403	404	405	406	407	408	409	410
411	412	413	414	415	416	417	418	419	420
421	422	423	424	425	426	427	428	429	430
431	432	433	434	435	436	437	438	439	440
441	442	443	444	445	446	447	448	449	450
451	452	453	454	455	456	457	458	459	460
461	462	463	464	465	466	467	468	469	470
471	472	473	474	475	476	477	478	479	480
481	482	483	484	485	486	487	488	489	490
491	492	493	494	495	496	497	498	499	500
501	502	503	504	505	506	507	508	509	510
511	512	513	514	515	516	517	518	519	520
521	522	523	524	525	526	527	528	529	530
531	532	533	534	535	536	537	538	539	540
541	542	543	544	545	546	547	548	549	550
551	552	553	554	555	556	557	558	559	560
561	562	563	564	565	566	567	568	569	570
571	572	573	574	575	576	577	578	579	580
581	582	583	584	585	586	587	588	589	590
591	592	593	594	595	596	597	598	599	600
601	602	603	604	605	606	607	608	609	610
611	612	613	614	615	616	617	618	619	620
621	622	623	624	625	626	627	628	629	630
631	632	633	634	635	636	637	638	639	640
641	642	643	644	645	646	647	648	649	650
651	652	653	654	655	656	657	658	659	660
661	662	663	664	665	666	667	668	669	670
671	672	673	674	675	676	677	678	679	680
681	682	683	684	685	686	687	688	689	690
691	692	693	694	695	696	697	698	699	700
701	702	703	704	705	706	707	708	709	710
711	712	713	714	715	716	717	718	719	720
721	722	723	724	725	726	727	728	729	730
731	732	733	734	735	736	737	738	739	740
741	742	743	744	745	746	747	748	749	750
751	752	753	754	755	756	757	758	759	760
761	762	763	764	765	766	767	768	769	770
771	772	773	774	775	776	777	778	779	780
781	782	783	784	785	786	787	788	789	790
791	792	793	794	795	796	797	798	799	800
801	802	803	804	805	806	807	808	809	810
811	812	813	814	815	816	817	818	819	820
821	822	823	824	825	826	827	828	829	830
831	832	833	834	835	836	837	838	839	840
841	842	843	844	845	846	847	848	849	850
851	852	853	854	855	856	857	858	859	860
861	862	863	864	865	866	867	868	869	870
871	872	873	874	875	876	877	878	879	880
881	882	883	884	885	886	887	888	889	890
891	892	893	894	895	896	89			

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S
1	PRODUCCIÓN PV TÍPICA [Wh/Wp]																		
2																			
3	Promedio de P_Wh																		
4	Horas Locales																		
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
29																			
30	CONSUMO DÍAS LABORABLES TÍPICO [Wh]																		
31																			
32	LABORABLE																		
33	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
34																			
35	Promedio de CONSUMO Wh																		
36	Horas Locales																		
37	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
38	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
39	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
40	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
41	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
42	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17						
43	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
44	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19						
45	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
46	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21						
47	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22						
48	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23						
49	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24						
50	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25						
51	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
52	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27						
53	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28						
54	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29						
55	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30						

	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
32									
33									
34									
35									
36	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	715.444444444444	675.625	700.888888888889	522.6666666666667	510.5	614.7	695.875	821.375	791.8
38	653.375	541.125	497.9	484.125	511	505.6666666666667	613.375	679.333333333333	579.333333333333
39	530.25	533.25	419.9	419.5	426.333333333333	430.1111111111111	534.5555555555556	586.6666666666667	524.1111111111111
40	543.375	517.5	419.9	395.625	424.222222222222	401.6666666666667	493.5	550	514.1111111111111
41	528.875	544.25	428.7	432.625	422.777777777778	430.888888888889	479.75	588.5555555555556	504.4444444444444
42	528.75	541.125	412.875	409.777777777778	382.1111111111111	465.125	537.1111111111111	522	
43	558.125	530.875	416.8	396.25	440.333333333333	415.222222222222	488	539.888888888889	511.1111111111111
44	525.5	520	409.8	416.375	406.4444444444444	415.6666666666667	491.125	535.222222222222	525.4444444444444
45	743.625	588	439.1	440.125	441.4444444444444	405.6666666666667	497	584.333333333333	531.5555555555556
46	736.875	651.875	532.5	428.375	511	605.6666666666667	536.625	613.1111111111111	523.6666666666667
47	709.25	813	644.6	595.325	682.888888888889	837.4444444444444	752.625	682.222222222222	686.4444444444444
48	724.25	718.875	763.8	483.375	598.888888888889	860.888888888889	908.125	893.6666666666667	605.222222222222
49	706.25	643.5	799.8	441.75	665.333333333333	612.4444444444444	723.375	829.6666666666667	733.888888888889
50	812.875	783.125	709.5	415	647.1111111111111	603.5555555555556	617	785.222222222222	840.333333333333
51	666.25	690.25	548.7	432.5	471.222222222222	748.333333333333	574.625	939.6666666666667	592
52	584.875	868.75	603.7	401.5	413.6666666666667	665.333333333333	546.375	1263.333333333333	768.1111111111111
53	669.75	749.5	611.1	408	452	427.1111111111111	500.625	1176.6666666666667	631.4444444444444
54	649.75	782.375	493.4	453.375	501.6535353535356	507.777777777778	536.375	106.1111111111111	594.6666666666667
55	785.25	511.2	620.25	505.888888888889	460.777777777778	577.125	681.5555555555556	591.222222222222	
56	644.625	839.375	487.6	637.5	523.4444444444444	558.4444444444444	680.75	976	499.4444444444444
57	769.25	713.625	473.7	516.25	521.4444444444444	609.777777777778	596.625	937.888888888889	584.1111111111111
58	864.75	619.25	530.7	515.25	472.4444444444444	628.777777777778	723.625	1226.222222222222	670.888888888889
59	831.375	704.625	583.9	672.125	664.777777777778	669.5555555555556	787.125	849.6666666666667	697.6666666666667
60	968.625	715.625	766.5	689.125	624.4444444444444	727.6666666666667	724.625	749.333333333333	715.5555555555556
61	=SUMA(T37:T60)	=SUMA(U37:U60)	=SUMA(V37:V60)	=SUMA(W37:W60)	=SUMA(X37:X60)	=SUMA(Y37:Y60)	=SUMA(Z37:Z60)	=SUMA(AA37:AA60)	=SUMA(AB37:AB60)
62									
63									
64									
65									
66									
67									
68									
69									
70									
71									
72									
73									
74									
75									
76									
77									
78									
79									
80									
81									
82									
83									
84									
85									
86									
87	4	5	6	7	8	9	10	11	12
88	0.000105072	0.00010548	0.00010381538461538465	0.0001049528	0.000102751714285714	0.0001012116	0.000094315384615385	0.00010289259259259	0.0000968064
89	0.000107492	0.00010752266666667	0.0001001057142857143	0.0001005484	0.00009972510566667	0.0000995210566666667	0.0000993521056666667	0.0000993521056666667	0.0000993521056666667
90	0.0001084228	0.000107500686655	0.000098751923076923	0.0000996376	0.0000980646428571429	0.00009951184	0.0000981518384615385	0.0000981518384615385	0.0000981518384615385
91	0.000108012	0.00010666310448276	0.00009872846153846152	0.0000991824	0.00009782646153846152	0.00009937616	0.00009545418518		

UTC	UTC	Fecha	Hora	Día del año	Hora del año	Tarifas
42370		42456	2	=C3-A3	=E3*24+03	
1		42674	2	=C4-A3	=E4*24+04	
43101		43121	2	=C5-A5	=E5*24+05	PVPC
1		43404	2	=C6-A5	=E6*24+06	Mercado libre
3466		43552	2	=C7-A7	=E7*24+07	
2		43797	2	=C8-A7	=E8*24+08	
43831		43917	2	=C9-A9	=E9*24+09	
1		44134	2	=C10-A9	=E10*24+010	

TARIAS 2.0TD

DÍA SEMANA	HORA LOCAL	PERÍODO
0	3	
1	3	
2	3	
3	3	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	
11	1	
12	1	
13	1	
14	1	
15	2	
16	2	
17	2	
18	1	
19	1	
20	1	
21	1	
22	2	
23	2	
0	3	
1	3	
2	3	
3	4	
4	3	
5	3	
6	3	
7	3	
8	2	
9	2	
10	1	

CONSULTAS:

DATOS_CONSUMO

```
let
    Filepath =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="RUTA_ARCHIVO"]}[Content]{0}[Column1],
    Origen = Excel.Workbook(File.Contents(Filepath & "\DATOS\CONSUMOS.xlsx"),
null, true),
    Horarias_Sheet = Origen{[Item="Horarias",Kind="Sheet"]}[Data],
    #"Tipo cambiado" = Table.TransformColumnTypes(Horarias_Sheet,{{"Column1",
type text}, {"Column2", type text}, {"Column3", type text}, {"Column4", type
text}, {"Column5", type text}}),
    #"Filas superiores quitadas" = Table.Skip(#"Tipo cambiado",2),
    #"Encabezados promovidos" = Table.PromoteHeaders(#"Filas superiores
quitadas", [PromoteAllScalars=true]),
    #"Tipo cambiado1" = Table.TransformColumnTypes(#"Encabezados
promovidos",{{"CUPS", type text}, {"FECHA-HORA", type datetime}, {"INV / VER",
Int64.Type}, {"CONSUMO Wh", Int64.Type}, {"GENERACION Wh", Int64.Type}}),
    #"Personalizada agregada" = Table.AddColumn(#"Tipo cambiado1", "AÑO", each
Date.Year([#"FECHA-HORA"])),
    #"Personalizada agregada1" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada",
"MES", each Date.Month([#"FECHA-HORA"])),
    #"Personalizada agregada2" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada1",
"DIA", each Date.Day([#"FECHA-HORA"])),
    #"Personalizada agregada3" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada2",
"HORA", each Time.Hour([#"FECHA-HORA"])),
    #"Columnas reordenadas" = Table.ReorderColumns(#"Personalizada
agregada3", {"CUPS", "FECHA-HORA", "AÑO", "MES", "DIA", "HORA", "INV / VER",
"CONSUMO Wh", "GENERACION Wh"}),
    #"Personalizada agregada4" = Table.AddColumn(#"Columnas reordenadas",
"FECHA-HORA_UTC", each DateTimeZone.ToUtc(#datetimetypezone([AÑO], [MES], [DIA],
[HORA], 00, 00, 1, 00))),
    #"Personalizada agregada5" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada4",
"HORA_UTC", each Time.Hour([#"FECHA-HORA_UTC"])),
    #"Columnas reordenadas1" = Table.ReorderColumns(#"Personalizada
agregada5", {"CUPS", "FECHA-HORA", "AÑO", "MES", "DIA", "HORA", "FECHA-HORA_UTC",
"HORA_UTC", "INV / VER", "CONSUMO Wh", "GENERACION Wh"}),
    #"Personalizada agregada6" = Table.AddColumn(#"Columnas reordenadas1",
"DIA_SEMANA", each Date.DayOfWeek([#"FECHA-HORA"], Day.Monday))
in
    #"Personalizada agregada6"
```

DIRECCION_SUMINISTRO

```
let
    Filepath =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="RUTA_ARCHIVO"]}[Content]{0}[Column1],
    Origen = Excel.Workbook(File.Contents(Filepath & "\DATOS\CONSUMOS.xlsx"),
null, true),
    Horarias_Sheet = Origen{[Item="Horarias",Kind="Sheet"]}[Data],
    #"Tipo cambiado" = Table.TransformColumnTypes(Horarias_Sheet,{{"Column1",
type text}, {"Column2", type text}, {"Column3", type text}, {"Column4", type
```

```

text}, {"Column5", type text}}}),
#"Conservar filas superiores" = Table.FirstN(#"Tipo cambiado",2),
#"Conservar las últimas filas" = Table.LastN(#"Conservar filas superiores",
1),
#"Columnas quitadas" = Table.RemoveColumns(#"Conservar las últimas
filas", {"Column2", "Column3", "Column4", "Column5"}),
#"Columnas con nombre cambiado" = Table.RenameColumns(#"Columnas
quitadas", {"Column1", "DIRECCION_SUMINISTRO"}))
in
#"Columnas con nombre cambiado"

-----
COORDENADAS_GEO

let
    Direccion =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="DIRECCION"]}[Content]{0}[Column1],
    Origen =
Json.Document(Web.Contents("http://dev.virtualearth.net/REST/v1/Locations/" &
Direccion &
"?key=AnqSQLa3TYdeDRlen3pvFuoyCqlSiNsytMtLIxcR5wGXsYXy5jEZqPKKU1Q8MIA8K")),
    resourceSets = Origen[resourceSets],
    resourceSets1 = resourceSets{0},
    resources = resourceSets1[resources],
    resources1 = resources{0},
    bbox = resources1[bbox],
    #"Convertida en tabla" = Table.FromList(bbox, Splitter.SplitByNothing(),
null, null, ExtraValues.Error),
    #"Filas inferiores quitadas" = Table.RemoveLastN(#"Convertida en tabla",2),
    #"Tabla transpuesta" = Table.Transpose(#"Filas inferiores quitadas"),
    #"Columnas con nombre cambiado" = Table.RenameColumns(#"Tabla
transpuesta", {"Column1", "LATITUD"}, {"Column2", "LONGITUD"}))
in
#"Columnas con nombre cambiado"

-----
PVGIS

let
    Latitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LATITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    Longitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LONGITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    PVtechchoice =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="TECNOLOGIA_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    MountingPlace =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INTEGRACION"]}[Content]{0}[Column1],
    Loss = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PERDIDAS_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Angle = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INC_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Aspect = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="ORI_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalInclination =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPT_INC"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalAngles =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPT_ANGLES"]}[Content]{0}[Column1],
    StartYear =

```

```

Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_START"]}[Content]{0}[Column1],
EndYear = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_END"]}[Content]{0}[Column1],


Origen =
Json.Document(Web.Contents("http://re.jrc.ec.europa.eu/api/seriescalc?lat=" &
Text.From(Latitud,"en-US") & "&lon=" & Text.From(Longitud,"en-US") &
"&pvcalculation=1&pvtechchoice=" & PVtechchoice & "&mountingplace=" &
MountingPlace & "&peakpower=1&loss=" & Text.From(Loss,"en-US") & "&angle=" &
Text.From(Angle, "en-US") & "&aspect=" & Text.From(Aspect, "en-US") &
"&optimalangles=" & Text.From(OptimalAngles) & "&optimalinclination=" &
Text.From(OptimalInclination) & "&startyear=" & Text.From(StartYear) &
"&endyear=" & Text.From(EndYear) & "&outputformat=json")),
outputs = Origen[outputs],
hourly = outputs[hourly],
#"Convertida en tabla" = Table.FromList(hourly, Splitter.SplitByNothing(),
null, null, ExtraValues.Error),
#"Se expandió Column1" = Table.ExpandRecordColumn(#"Convertida en tabla",
"Column1", {"time", "P", "G(i)"}, {"time", "P", "G(i")}),
#"Personalizada agregada" = Table.AddColumn(#"Se expandió Column1", "AÑO",
each Double.From(Text.Start([time], 4))),
#"Personalizada agregada1" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada",
"MES", each Double.From(Text.Range([time],4,2))),
#"Personalizada agregada2" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada1",
"DIA", each Double.From(Text.Range([time],6,2))),
#"Personalizada agregada3" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada2",
"HORA_UTC", each Double.From(Text.Range([time],9,2))),
#"Personalizada agregada5" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada3",
"DIA_AÑO", each Date.DayOfYear(#date([AÑO], [MES], [DIA]))),
#"Personalizada agregada6" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada5",
"HORA_AÑO", each ([DIA_AÑO]-1)*24+[HORA_UTC]),
#"Columnas con nombre cambiado" = Table.RenameColumns(#"Personalizada
agregada6",{{"time", "FECHA-HORA"}, {"P", "P_Wh"}, {"G(i)", "G_Whm-2"}}),
#"Columnas reordenadas" = Table.ReorderColumns(#"Columnas con nombre
cambiado", {"FECHA-HORA", "AÑO", "MES", "DIA", "HORA_UTC", "DIA_AÑO", "HORA_AÑO",
"P_Wh", "G_Whm-2"})
in
#"Columnas reordenadas"

-----

```

PVPC

```

let
    Filepath =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="RUTA_ARCHIVO"]}[Content]{0}[Column1],
    Origen = Csv.Document(File.Contents(Filepath &
"\DATOS\PVPC.csv"),[Delimiter=",", Columns=3, QuoteStyle=QuoteStyle.None]),
    #"Encabezados promovidos" = Table.PromoteHeaders(Origen,
[PromoteAllScalars=true]),
    #"Columnas con nombre cambiado" = Table.RenameColumns(#"Encabezados
promovidos",{{"Timestamp_UTC", "FECHA-HORA_UTC"}}),
    #"Dividir columna por delimitador" = Table.SplitColumn(#"Columnas con nombre
cambiado", "FECHA-HORA_UTC", Splitter.SplitTextByDelimiter("+", QuoteStyle.Csv),
{"FECHA-HORA_UTC.1", "FECHA-HORA_UTC.2"}),
    #"Tipo cambiado" = Table.TransformColumnTypes(#"Dividir columna por

```

```

delimitador",{{"FECHA-HORA_UTC.1", type datetime}, {"FECHA-HORA_UTC.2", type time}, {"COMPENSACION_EXCEDENTES_Eur/MWh", type number}, {"PVPC_Eur/MWh", type number}}),
    #"Columnas quitadas" = Table.RemoveColumns(#"Tipo cambiado", {"FECHA-HORA_UTC.2"}),
    #"Columnas con nombre cambiado1" = Table.RenameColumns(#"Columnas quitadas", {{"FECHA-HORA_UTC.1", "FECHA-HORA_UTC"}}),
    #"Personalizada agregada" = Table.AddColumn(#"Columnas con nombre cambiado1", "AÑO", each Date.Year([#"FECHA-HORA_UTC"])),
    #"Personalizada agregada1" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada", "MES", each Date.Month([#"FECHA-HORA_UTC"])),
    #"Personalizada agregada2" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada1", "DIA", each Date.Day([#"FECHA-HORA_UTC"])),
    #"Personalizada agregada3" = Table.AddColumn(#"Personalizada agregada2", "HORA_UTC", each Time.Hour([#"FECHA-HORA_UTC"])),
    #"Columnas reordenadas" = Table.ReorderColumns(#"Personalizada agregada3", {"FECHA-HORA_UTC", "AÑO", "MES", "DIA", "HORA_UTC", "COMPENSACION_EXCEDENTES_Eur/MWh", "PVPC_Eur/MWh"}),
    #"Filas filtradas" = Table.SelectRows(#"Columnas reordenadas", each [#"COMPENSACION_EXCEDENTES_Eur/MWh"] > 0),
    #"Filas filtradas1" = Table.SelectRows(#"Filas filtradas", each [#"PVPC_Eur/MWh"] > 0)
in
    #"Filas filtradas1"

```

PVGIS_AZIMUTH

```

let
    Latitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LATITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    Longitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LONGITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    PVtechchoice =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="TECNOLOGIA_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    MountingPlace =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INTEGRACION"]}[Content]{0}[Column1],
    Loss = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PERDIDAS_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Angle = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INC_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Aspect = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="ORI_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalInclination =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPT_INC"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalAngles =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPTANGLES"]}[Content]{0}[Column1],
    StartYear =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_START"]}[Content]{0}[Column1],
    EndYear = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_END"]}[Content]{0}[Column1],

    Origen =
Json.Document(Web.Contents("http://re.jrc.ec.europa.eu/api/seriescalc?lat=" &
Text.From(Latitud,"en-US") & "&lon=" & Text.From(Longitud,"en-US") &
"&pvcalculation=1&pvtechchoice=" & PVtechchoice & "&mountingplace=" &
MountingPlace & "&peakpower=1&loss=" & Text.From(Loss,"en-US") & "&angle=" &
Text.From(Angle, "en-US") & "&aspect=" & Text.From(Aspect, "en-US") &
"&optimalangles=" & Text.From(OptimalAngles) & "&optimalinclination=" &

```

```

Text.From(OptimalInclination) & "&startyear=" & Text.From(StartYear) &
"&endyear=" & Text.From(EndYear) & "&outputformat=json")),
    inputs = Origen[inputs],
    mounting_system = inputs[mounting_system],
    fixed = mounting_system[fixed],
    azimuth = fixed[azimuth],
    #"Convertido en tabla" = Record.ToTable(azimuth)
in
    #"Convertido en tabla"

-----
PVGIS_SLOPE

let
    Latitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LATITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    Longitud = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="LONGITUD"]}[Content]{0}[Column1],
    PVtechchoice =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="TECNOLOGIA_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    MountingPlace =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INTEGRACION"]}[Content]{0}[Column1],
    Loss = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PERDIDAS_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Angle = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="INC_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    Aspect = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="ORI_PV"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalInclination =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPT_INC"]}[Content]{0}[Column1],
    OptimalAngles =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="OPTANGLES"]}[Content]{0}[Column1],
    StartYear =
Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_START"]}[Content]{0}[Column1],
    EndYear = Excel.CurrentWorkbook(){[Name="PVGIS_END"]}[Content]{0}[Column1],
    Origen =
Json.Document(Web.Contents("http://re.jrc.ec.europa.eu/api/seriescalc?lat=" &
Text.From(Latitud,"en-US") & "&lon=" & Text.From(Longitud,"en-US") &
"&pvcalculation=1&pvtechchoice=" & PVtechchoice & "&mountingplace=" &
MountingPlace & "&peakpower=1&loss=" & Text.From(Loss,"en-US") & "&angle=" &
Text.From(Angle, "en-US") & "&aspect=" & Text.From(Aspect, "en-US") &
"&optimalangles=" & Text.From(OptimalAngles) & "&optimalinclination=" &
Text.From(OptimalInclination) & "&startyear=" & Text.From(StartYear) &
"&endyear=" & Text.From(EndYear) & "&outputformat=json")),
    inputs = Origen[inputs],
    mounting_system = inputs[mounting_system],
    fixed = mounting_system[fixed],
    slope = fixed[slope],
    #"Convertido en tabla" = Record.ToTable(slope),
    #"Consultas combinadas" = Table.NestedJoin(#"Convertido en tabla", {"Name"}, 
PVGIS_AZIMUTH, {"Name"}, "PVGIS_AZIMUTH", JoinKind.LeftOuter),
    #"Se expandió PVGIS_AZIMUTH" = Table.ExpandTableColumn(#"Consultas
combinadas", "PVGIS_AZIMUTH", {"Name", "Value"}, {"PVGIS_AZIMUTH.Name",
"PVGIS_AZIMUTH.Value"}),
    #"Columnas quitadas" = Table.RemoveColumns(#"Se expandió
PVGIS_AZIMUTH", {"PVGIS_AZIMUTH.Name"}),
    #"Columnas con nombre cambiado" = Table.RenameColumns(#"Columnas

```

```
quitadas", {"Value": "PVGIS_SLOPE.Value"}})  
in  
  # "Columnas con nombre cambiado"
```

MACROS

```
Sub ACTUALIZAR_DATOS()
    ' ACTUALIZAR_DATOS Macro

    ' Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    Sheets("DATOS_CONSUMO").Visible = True
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    Sheets("PVGIS").Visible = True
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    Sheets("PVPC").Visible = True
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    Sheets("DIAS_TIPICOS").Visible = True
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    Sheets("AUX").Visible = True
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
    ActiveWorkbook.RefreshAll
    ActiveWorkbook.RefreshAll
    ActiveWorkbook.RefreshAll
    Sheets("DATOS_CONSUMO").Select
    ActiveWindow.SelectedSheets.Visible = False
    Sheets("PVGIS").Select
    ActiveWindow.SelectedSheets.Visible = False
    Sheets("PVPC").Select
    ActiveWindow.SelectedSheets.Visible = False
    Sheets("DIAS_TIPICOS").Select
    ActiveWindow.SelectedSheets.Visible = False
    Sheets("AUX").Select
    ActiveWindow.SelectedSheets.Visible = False
    Sheets("INST_AUTOCONSUMO").Select
End Sub
```