

Preparado para:

MELETEA INVESTMENTS SL

ADENDA Nº 1 AL PROYECTO DE EJECUCIÓN

PROYECTO DE EJECUCIÓN
PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED
PF COBESOL

COBEÑA MADRID

ABRIL 2025

MELETEA INVESTMENTS SL





REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA
INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN :

ABRIL 2025

VERSIÓN :

00

∷ Renerix	PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED
ENGINEERING	PF COBESOL

Versión	Nombre	Fecha	Realizado	Revisado	Aprobado
00	Emisión inicial	08/04/2025	R.C.C.	A.M.S.	A.M.S.



REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA
INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN :

ABRIL 2025

00

VERSIÓN :



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

ÍNDICE

1	PETI	CIONARIO Y TITULAR	4
2	ANT	ECEDENTES	5
3	OBJE	ETO Y ALCANCE	6
4	МО	DIFICACIONES AL PROYECTO	8
	4.1	VALLADO PERIMETRAL	
	4.2	RBDA	
	4.3	POTENCIA PICO (PANELES)	8
	4.4	CONFIGURACIÓN Y POTENCIA GENERAL	
	4.5	MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	11
	4.6	ESTIMACIÓN DE LA ENERGÍA PRODUCIDA	
	4.7	PRESUPUESTO PROYECTO.	
	4.7.1	DESGLOSE DE PARTIDAS DEL PRESUPUESTO MODIFICADO	16
5	CON	ICLUSIONES	20
6	ANE	XOS	21
7	PLAN	NOS	22



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA ABRIL 2025

CREACIÓN:

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

CREACION :

VERSIÓN :

00

1 PETICIONARIO Y TITULAR

La presente adenda al proyecto de ejecución se redacta a petición del titular de las instalaciones proyectadas:

Nombre de la Sociedad: MELETEA INVESTMENTS SL

CIF: **B88500434**

Domicilio social: Av. de Bruselas, 31, 28108 Alcobendas, Madrid



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

VERSIÓN: 00

Renerix

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

2 ANTECEDENTES

I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U. (Iberdrola) concede a la compañía MELETEA INVESTMENTS SL según referencia EXP-28-9041901935 con fecha 15/02/2023, el acceso y conexión de la planta fotovoltaica con una potencia concedida de 3.583 kW a través de la línea 7 - AGROMAN de 20 kV de la STR VENTEROS (20 kV), en el tramo de línea comprendido entre CT AGROMAN 1 (161200181) y SECC. 7040.

Con fecha 30/03/2023 se realiza y se firma por el Ingeniero Industrial Antonio Moreno Sánchez, colegiado en el Colegio Oficial de Graduados e Ingenieros Técnicos Industriales de Ciudad Real el PROYECTO DE EJECUCIÓN ADMINISTRATIVO. PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED "PF COBESOL"

Con fecha 24/03/2025 la dirección DIRECCIÓN GENERAL DE BIODIVERSIDAD Y GESTIÓN FORESTAL de la CONSEJERÍA DE MEDIO AMBIENTE, AGRICULTURA E INTERIOR emite un escrito relativo a las afecciones al medio natural del plan especial de infraestructuras de la planta fotovoltaica Cobesol e infraestructuras de evacuación, término municipal de Cobeña, promovido por Meletea Investments s.l. Nº expediente: SIA 24/190 emitido en el proceso de Evaluación Ambiental Estratégica del Plan Especial de Infraestructuras con número de expediente 26-UB2-00202.2/2024 y que concluye lo siguiente:

La afección directa sobre avifauna catalogada y la pérdida de hábitat estepario hacen prever que el desarrollo del proyecto puede afectar de forma apreciable, directa o indirectamente, al medio natural descrito anteriormente y tener efectos significativos en el mismo, por lo que se considera necesario, para evitar estas afecciones, disminuir la superficie de la planta, eliminando la parte sur de la misma más próxima a la zona de mayor sensibilidad para aves esteparias. Si esto no fuera posible será necesario reubicar la PSFV informada por considerar la alternativa seleccionada, en su tamaño actual, incompatible con la conservación de la fauna amenazada que hace uso de la zona.



REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN:

VERSIÓN:

00

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

3 OBJETO Y ALCANCE

El objeto de la presente Adenda Nº1 de modificación es la modificación del PROYECTO DE EJECUCIÓN PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL redactado con anterioridad, con el fin de compatibilizar el proyecto con el medio natural y evitar la afección directa sobre la avifauna y la pérdida de hábitat estepario, reduciendo la superficie ocupada por el Proyecto siguiendo con las directrices marcadas en el Informe de Biodiversidad adjunto como Anexo a esta Adenda.

El proyecto de ejecución planta fotovoltaica para conexión a red PF COBESOL redactado con anterioridad, se vería modificado en:

- Vallado perimetral
- Modelo, marca y cantidad del panel fotovoltaico, y, por tanto, a la potencia pico total.

El alcance de la presente Adenda modifica del proyecto Ejecutivo en lo siguiente:

- VALLADO PERIMETRAL
- RBDA
- POTENCIA PICO (PANELES)
- CONFIGURACION Y POTENCIA GENERAL.
- MODELO DE MODULO FOTOVOLTAICO
- ESTIMACIÓN ENERGÍA PRODUCIDA
- PRESUPUESTO

En la siguiente tabla se recoge la comparativa de las partes del proyecto modificadas respecto al proyecto original:



REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL** FECHA **ABRIL 2025**

00

CREACIÓN:

VERSIÓN:

1.758.795,12 €



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

MÓDULO FV Y CONFIGURACIÓN	ADENDA №1	PROYECTO
MÓDULO FOTOVOLTAICO. MODELO	RISEN RSM132-8-730BHDG	TRINA TSM-DEG21C.20
MÓDULO FOTOVOLTAICO. POTENCIA	730 W	660 W
POTENCIA PICO TOTAL (PANELES)	3.822,28 kWp	3.920,40 kWp
NO. TOTAL DE PANELES	5.236 ud	5.940 ud
NO. PANELES EN SERIE POR STRING	28 ud	30 ud
NO. TOTAL DE STRINGS EN PARALELO	187 ud	198 ud
SUPERFICIES	ADENDA №1	PROYECTO
SUPERFICIE OCUPADA (Vallado)	4,38 Ha	7,06 Ha
PERÍMETRO DEL VALLADO	853 m	1.361 m
PRESUPUESTO DE EJECUCIÓN MATERIAL PROYECTO PLANTA FV	ADENDA №1	PROYECTO
TRABAJOS PREVIOS	53.600,00€	53.600,00 €
MOVIMIENTO DE TIERRAS	21.519,90 €	24.194,59 €
URBANIZACIÓN (VALLADO)	36.537,76 €	40.805,89 €
ESTRUCTURAS Y MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	1.194.839,20 €	1.215.417,66 €
INVERSORES	60.500,00€	60.500,00 €
INSTALACIÓN ELÉCTRICA DE BAJA TENSIÓN	120.810,45 €	120.810,45 €
INSTALACIÓN ELÉCTRICA DE MEDIA TENSIÓN	196.680,00€	196.680,00 €
CONTROL Y MONITORIZACIÓN	26.300,00€	26.300,00 €
SEGURIDAD Y VIDEOVIGILANCIA	18.759,62 €	29.938,04 €
SEGURIDAD Y SALUD	14.260,00 €	14.260,00 \$
GESTIÓN DE RESIDUOS	14.988,19€	14.988,19 \$

TOTAL PEM

1.797.494,82€



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

VERSIÓN: 00

Renerix

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

4 MODIFICACIONES AL PROYECTO

Esta adenda nº1 de modificación al PROYECTO DE EJECUCIÓN ADMINISTRATIVO. PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED "COBESOL", tiene como objeto las siguientes modificaciones, tanto en la memoria descriptiva como en los planos del proyecto ejecutivo.

4.1 VALLADO PERIMETRAL

Esta adenda reduce la superficie del vallado perimetral y por tanto la propia longitud el dicho vallado.

Esta modificación se realiza para cumplir con el requerimiento de la Dirección general de Biodiversidad y Gestión Forestal de la Consejería de Medio Ambiente, Agricultura e Interior referente a las afecciones al medio natural del plan especial de infraestructuras.

El total de la superficie ocupada por la central solar fotovoltaica (perímetro del vallado) pasa a ser de 4,38 Ha.

En los planos adjuntos en esta adenda se encuentran las coordenadas del nuevo vallado

4.2 RBDA

Esta adenda reduce el número de parcelas afectadas eliminando de la RBDA la afección a la parcela 28041A010001690000EH.

En el Anexo IX RBDA adjunto a esta adenda se encuentra la relación de parcelas afectadas.

4.3 POTENCIA PICO (PANELES)

La potencia pico en paneles se ve modificada por el cambio de modelo de panel, pasando estos a un modelo de una potencia de 730W. Para dimensionar correctamente la instalación con esta nueva potencia de paneles se modifica el número de paneles instalados, disminuyendo a 3.520 unidades, lo que supone tener una potencia total pico de 3.822,28 kW. La justificación del cambio de modelo de panel es puramente de mercado y suministro.

No se modifica la Potencia Instalada de 3.520,00 kW



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA ABRIL 2025

CREACIÓN:

00

VERSIÓN:

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

4.4 CONFIGURACIÓN Y POTENCIA GENERAL

Los datos identificativos generales de la instalación quedan de la siguiente forma (resaltados los datos modificados).

DATOS GENERALES DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA						
Tipo de Instalación de generación de electricidad	b.1.1					
Tecnología	Solar Fotovoltaica					
Potencia de Acceso	3.583 kW					
Potencia Nominal (AC) (inversores)	3.520 kW					
Potencia Pico Total (DC) (paneles)	3.822,28 kWp					
Potencia del panel solar	730 W					
No. Total de paneles	5.236 ud					
Inversores Totales	11 ud					
Inversor. Potencia unitaria	320 kW					
No. Paneles en serie por string	28 ud					
No. Total de strings en paralelo	187 ud					
No. Total de transformadores	1 ud					
Potencia Transformador	3.600 kVA					
Potencia contratada prevista para los servicios auxiliares.	10 kW					

Por tanto, el Parque Solar fotovoltaico se modifica a una potencia pico de 3.822,28 KW.

La potencia nominal de 3.520,00 kW no se modifica

El generador fotovoltaico completo quedará constituido por un total de 5.236 módulos fotovoltaicos de la marca RISEN RSM132-8-730BHDG de 730W, con potencia pico total de 3.822,28 kWp. Los inversores y la potencia instalada no se ven modificados. La configuración permitirá la conexión de 187 series de 28 paneles cada una, por cada uno de los 11 inversores, suministrando una potencia total eléctrica de 3.52,00 kWn.



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA ABRIL 2025

CREACIÓN:

00

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

VERSIÓN:

La configuración final del Centro de Transformación, con la modificación expuesta, es la siguiente:

CT (kVA)	Ud Inversor	Modelo	Pot Total Max Inver 40ºC	String/Inv	Panel/serie	Paneles	Pot Panel (W)	Pot Pico (W)	Ratio DC/AC
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
3600	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	1	SG350HX	320	17	28	476	730	347.480	1,086
	11		3520	187		5236		3.822.280	1,086



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

VERSIÓN: 00

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

4.5 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS

Esta adenda modifica el modelo del panel seleccionado para el proyecto.

El módulo elegido para esta instalación y, que modifica el seleccionado inicialmente en el proyecto tramitado, es el panel RISEN RSM132-8-730BHDG de 730Wp. El módulo cumple con todas las especificaciones de calidad requeridas y tiene una eficiencia de 23,5%.

En la tabla adjunta puede observarse las características técnicas (eléctricas y físicas) que poseen los paneles proyectados para suministro, y que se resumen en la siguiente:

Tabla 5. Datos técnicos del módulo fotovoltaico

DATOS ELÉCTRICOS						
Potencia máxima nominal (Pmáx)	730W					
Tensión en el punto de máxima potencia (Vmp)	42,20V					
Corriente en el punto de máxima potencia (Imp)	17,32A					
Tensión de circuito abierto (Vca)	50,33V					
Intensidad de cortocircuito (Icc)	18,38A					
Eficiencia del módulo	23,5%					
Clasificación de aplicación	Clase II					
Tolerancia Potencia	0~+5W					
Coeficiente Temperatura de Isc (a_Isc)	+0,047%/C					
Coeficiente Temperatura de Voc(p_Voc)	-0,22%/C					
Coeficiente Temperatura de Pmax (y_Pmp)	-0,24%/C					
STC	Irradiance 1000W/m2, cell temperatura 25C, AM1.5G					

ESPECIFICACIONES					
Tipo de célula	Mono-cristalino				
Peso	40kg±3%				
Dimensiones	2384mm×1303mm×35mm				
Cable	4mm²				
Número de células	132				
Caja de conexiones	IP68, 3 diodos				
Conector	MC4-EVO2				

Estas características son especificaciones en CEM (condiciones estándares de medida), consistentes en una irradiancia de 1000 W/m², temperatura de célula 25 °C y masa de aire de 1,5.



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

VERSIÓN: 00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

Todos los certificados de cada uno de los módulos estarán dentro del margen de potencia pico nominal ±5%, desviaciones las cuales se producen también, en menor o mayor medida, en los parámetros de Vmp e Imp. Por tanto, si dentro de un mismo modelo aparecen tales desviaciones, es razonable agrupar series en paralelo con modelos de características similares, que no necesariamente serán de la misma potencia nominal, pudiéndose clasificar los módulos fotovoltaicos en agrupaciones que presenten Imp similares y que se pueden corresponder con modelos diferentes.

En cualquier caso, los módulos se asociarán dentro de su misma serie en función de su propia intensidad de máxima potencia (Imp), que es el criterio óptimo de asociación. Si bien, aunque hay una correlación entre la Imp y la Pmp, no siempre a menor potencia tendremos una menor corriente.

Cada serie dará una corriente diferente que se sumará a la del resto de las series hasta el inversor. Las tensiones de las series serán las mismas, y vendrán fijadas por el inversor DC/AC en su búsqueda del punto de máxima potencia.

Será rechazado cualquier módulo que presente defectos de fabricación como roturas o manchas en cualquiera de sus elementos, así como falta de alineación en las células o burbujas en el encapsulado.

Una vez definidas los agrupamientos que se van a realizar, se procederá a describir cada uno de ellos.



:Renerix

ADENDA № 1 AL PROYECTO DE EJECUCIÓN

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED

PF COBESOL

REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA
INVESTMENTS SL

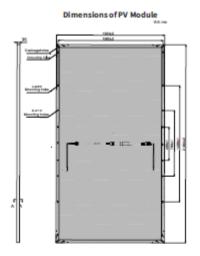
FECHA CREACIÓN :

ABRIL 2025

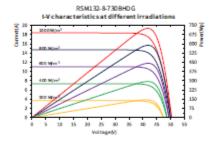
VERSIÓN :

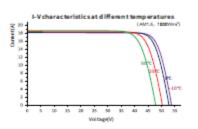
00

FICHA TÉCNICA.









PACKAGING CONFIGURATION

	40ft (HQ)
Number of module sper container	558
Number of modules perpallet	31
Number of pallets per container	18
Packaging box dimensions (LxWxH) in mm	1320×1120×2520
Box gross weight[kg]	1284

ELECTRICAL DATA (STC)

Model Type		RSM1	32-8-720-740BH	DG	
Rated Power in Watts-Pmax (Wp)	720	725	730	735	740
Open Circuit Voltage-Voc(V)	50.18	50.26	50.33	50.40	50.47
Short Circuit Current-Isc(A)	18.19	18.29	18.38	18.47	18.56
Maximum Power Voltage-Vmpp(V)	42.08	42.14	42.20	42.26	42.32
Maximum Power Current-Impp (A)	17.13	17.23	17.32	17.41	17.50
Module Efficiency (%) ★	23.2	23.3	23.5	23.7	23.8

STC:Irradiance 1000 W/m²,Cell Temperature 25°C, Air Mass AM 1.5 according to EN-Bifacial factor: 85 ± 10(%) * Module Efficiency (%): Rounding to the nearestnumber

Electrical characteristics with 10% rear side power gain

Total Equivalent power - Pmax (Wp)	792	798	803	809	814
Open Circuit Vol ta ge-Voc(V)	50.18	50.26	50.33	50.40	50.47
Short Circuit Current-Isc(A)	20.01	20.12	20.22	20.32	20.42
Maximum Power Voltage-Vmpp (V)	42.08	42.14	42.20	42.26	42.32
Maximum Power Current-Impp (A)	18.84	18.95	19.05	19.15	19.25

Rear side power gain: The additional gainfrom the rear side compared to the power of the front side at the standard test condition. It depends on mounting (structure, height, tilt angle etc.) and albedoof the ground.

ELECTRICAL DATA (NMOT)

Model Type	RSM132-8-720-7408 HDG						
Ma xi mu m Power-Pmax (Wp)	550.0	554.0	557.7	561.3	565.0		
Open Circuit Voltage-Voc (V)	47.02	47.09	47.16	47.22	47.29		
Short Circuit Current-Isc (A)	14.92	15.00	15.07	15.15	15.22		
Maximum Power Voltage-Vmpp(V)	39.34	39.40	39.46	39.51	39.57		
Maximum Power Current-Impp(A)	13.98	14.06	14.13	14.21	14.28		

NMOT: Imadiance at 800 W/m², Ambient Temperature 20 °C, Wind Speed 1 m/s.

MECHANICAL DATA

Solarcells	n-type HJT		
Cell configuration	132 cells (6×11+6×11)		
Mo du le di mension s	2384×1303×35mm (93.86×51.30×1.38 in)		
Weight	40 kg (8 8.18 lb)		
Superstrate	2.0mm (0.08 in), High Transmission, AR Coated Heat Strengthened Glass		
Substrate	2.0mm (0.08 in), Heat Strengthened Glass		
Frame	High strength all oy steel		
J-Box	Potted, IP68, 1500VDC, 3 Schottky by pass diodes		
Cables	4.0mm², 350mm(13.78 in) (+), 230mm (9.06 in)(-), connector Included, or custo mized length		
Connector	RisenTwinselPV-SY02,IP68		
Maximum mechanical test load	5400 Pa (front) / 2400 Pa (back), under certain installation method		

TEMPERATURE & MAXIMUM RATINGS

No min al M odule Operating Temperature (NMOT)	43°C±2°C
Temperature Coefficient of Voc	-0.22%/°C
TemperatureCoefficient of Isc	0.047%/°C
Temperature Coefficient of Pmax	-0.24%/°C
Operational Temperature	-40°C-+85°C
Maximum System Voltage	1500VDC
Max Series Fuse Rating	35A
Limiting Reverse Current	35A



PROMOTOR:

PECHA
CREACIÓN:

SPA-2023-03

MELETEA
INVESTMENTS SL

ABRIL 2025

00

VERSIÓN:

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

4.6 ESTIMACIÓN DE LA ENERGÍA PRODUCIDA

Por la modificación en la potencia, cantidad y modelo de módulos fotovoltaicos la producción estimada también se modifica en el proyecto. A continuación, se presenta la nueva estimación de la producción de energía anual vertida a la red eléctrica para la planta solar fotovoltaica.

PRO	DUCCIÓN E	DEL SISTEMA		
Mes	EArray MWh	EOutInv MWh	E_Grid MWh	PR
Enero	293	290	283	0,905
Febrero	403	398	388	0,914
Marzo	626	619	602	0,889
Abril	753	744	723	0,878
Mayo	872	862	838	0,859
Junio	977	965	937	0,843
Julio	1046	1032	1002	0,832
Agosto	911	900	875	0,836
Septiembre	677	669	651	0,86
Octubre	489	483	471	0,894
Noviembre	311	307	300	0,904
Diciembre	259	255	249	0,914
Año	7616	7523	7320	0,865

EArray. Energia Efectiva en la salida del conjunto FV EOutInv Energia Disponible en la salide del Inversor E_Grid. Energia Inyectada en la red PR. Indice de rendimiento

Los principales parámetros de la instalación son:

- Radiación Global Horizontal anual 1.739 kWh/m²
- Energía eléctrica vertida a la red eléctrica: 7.319,7 MWh/año
- Horas equivalentes de operación: 1.915 kWh/kWp/año
- Performance ratio (media anual): 86,48%

En el ANEXO I. SIMULACIÓN DE PRODUCCIÓN se encuentra la simulación completa de producción.



PROMOTOR:

SPA-2023-03

MELETEA INVESTMENTS SL

ABRIL 2025

FECHA CREACIÓN :

VERSIÓN:

REF. RENERIX:

00

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

4.7 PRESUPUESTO PROYECTO.

En el **proyecto original**, para la planta FV, el presupuesto de ejecución material ascendía a la cantidad de 1.797.494,82 €:

Con las modificaciones descritas en esta adenda el **Resumen de las partidas principales del Presupuesto Modificado** es el siguiente:

	PLANTA FV	
1	TRABAJOS PREVIOS	53.600,00 €
2	MOVIMIENTO DE TIERRAS	21.519,90 €
3	URBANIZACIÓN	36.537,76 €
4	ESTRUCTURAS Y MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	1.194.839,20 €
5	INVERSORES	60.500,00 €
6	INSTALACIÓN ELÉCTRICA BT PLANTA FV	120.810,45 €
7	INSTALACIÓN ELÉCTRICA MT PLANTA FV	196.680,00 €
8	CONTROL Y MONITORIZACIÓN	26.300,00 €
9	SEGURIDAD Y VIDEOVIGILANCIA	18.759,62 €
10	SEGURIDAD Y SALUD	14.260,00 €
11	GESTIÓN DE RESIDUOS	14.988,19 €
	PRESUPUESTO DE EJECUCION MATERIAL PLANTA FV	1.758.795,12 €
	13% GASTOS GENERALES	228.643,37 €
	6% BENEFICIO INDUSTRIAL	105.527,71 €
	PRESUPUESTO DE CONTRATA PLANTA FV	2.092.966,19 €
	IVA	439.522,90 €
	PRESUPUESTO TOTAL PLANTA FV	2.532.489,09 €



PROMOTOR: SPA-2023-03

MELETEA INVESTMENTS SL



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL FECHA CREACIÓN : ABRIL 2025

VERSIÓN : 00

4.7.1 DESGLOSE DE PARTIDAS DEL PRESUPUESTO MODIFICADO.

Código	Tipo	Ud	Resumen	Cantidad	Precio (€)	Importe (€)
	0		TRANS (60 PPE) (60		50 000 00	50.000.00
1	Capítulo		TRABAJOS PREVIOS	4.000	53.600,00	53.600,00
1.01	Partida	Ud	ESTUDIO GEOTÉCNICO Estudio geotécnico del terreno en cualquier tipo de suelo. Todo ello recogido en el correspondiente informe geotécnico con especificación de cada uno de los resultados obtenidos, conclusiones y validez del estudio sobre parámetros para el diseño de las cimentaciones.	1,000	6.800,00	6.800,00
1.02	Partida	Ud	ESTUDIO TOPOGRÁFICO Levantamiento Topográfico de detalle, a escala mínima 1:100, que incluirá la representación al menos de.	1,000	1.800,00	1.800,00
1.03	Partida	Ud	INGENIERÍA Y CÁLCULOS PREVIOS	1,000	45.000,00	45.000,00
			1		53.600,00	53.600,00
2	Capítulo		MOVIMIENTO DE TIERRAS		21.519,90	21.519,90
2.01	Partida	m2	DESBROCE Y DESTOCONADO Desbroce y destoconado de la superficie de actuación con medios mecánicos, con carga y transporte a vertedero	43.871,150	0,100	4.387,11
			dentro de la parcela de los productos sobrantes para acopio temporal y posterior uso de la tierra vegetal dentro de la parcela.			
2.02	Partida	m3	Formación de viales	555,582	25,60	14.222,90
			Suministro, extendido, nivelado y compactado por medios mecánicos de grava granulometría 40/80 mm, en capas de base de 10/20 cm de espesor, por tongadas según pendiente y medido sobre perfil, incluso preparación de la superficie de asiento, riego y refino hasta alcanzar un proctor modificado del 90-95%, ejecutado de acuerdo a pliegos generales y particulares, memoria y planos, totalmente terminado.			,
2.03	Partida	m3	DESMONTE Desmonte en terreno blando con medios mecánicos, carga sobre camión y transporte a zona de extendido dentro	2.454,249	0,61	1.497,09
			de la obra. Medido sobre perfil teórico.			
2.04	Partida	m3	TERRAPLENADO Formación de terraplenado a cielo abierto para cimiento de terraplén, mediante el extendido en tongadas de espesor no superior a 30 cm de material de la propia excavación, que cumple los requisitos expuestos en el art. 330.3.1 del PG-3 y posterior compactación mediante equipo mecánico hasta alcanzar una densidad seca no inferior al 95% de la máxima obtenida en el ensayo Proctor Modificado, realizado según UNE 103501 (ensayo no incluido en este precio), y ello cuantas veces sea necesario, hasta conseguir la cota de subrasante. Incluso carga, transporte y descarga a pie de tajo del material y humectación del mismo.	432,050	3,27	1.412,80
			2		21.519,90	21.519,90
3	Capítulo		URBANIZACIÓN		36.537,76	36.537,76
3.01	Partida	m	VALLADO Vallado perimetral formado por malla de las características indicadas en memoria y planos, p.p. puertas, incluidos refuerzos en cambios de dirección, tornapuntas y tornillería necesarios. Se incluye la apertura de la cimentación así como el relleno de hormigón. Totalmente terminado.	852,710	8,40	7.162,76
3.02	Partida	m	DRENAJES Drenajes para evacuacion de agua de la planta fv mediante cunteas superficieles revestidas de homrigon según	750,000	18,50	13.875,00
	D. C.L.	D4	estudio y proyecto. Totalmente terminadas	1.000	45 500 00	45 500 00
3.03	Partida	PA	Canalizaciones y obra civl Todas la canalizaciones necesarias para la contruccion de la planta, incluidos los pequeños trabajos de obra civil.	1,000	15.500,00	15.500,00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED

PF COBESOL

REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA
INVESTMENTS SL



ABRIL 2025

VERSIÓN :

00



Código	Tipo	Ud	Resumen	Cantidad	Precio (€)	Importe (€)
1	Capítulo		ESTRUCTURAS Y MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	0.000.000	1.194.839,20	1.194.839,20
4.01	Partida	wp	MÓDULO FOTOVOLTAICO Suministro de Módulo solar fotovoltáico marca Módulos Monocritalino de 730 Wp. Modelo RISEN RSM132-8- 730BHDG o similar. Incluyendo conexión entre módulos, parte proporcional de pequeño material instalado,	3.822.280	0,20	764.456,00
			trasladado y puesto en obra.			
4.02	Partida	ud	INSTALACIÓN MÓDULO FOTOVOLTAICO	5.236,000	1,20	6.283,20
			Instalación y montaje de Módulo solar fotovoltáico Monocritalino de 650 Wp Incluyendo conexión entre módulos, parte proporcional de pequeño material instalado, trasladado y puesto en obra. Totalmente instalado y funcionando.			
4.03	Partida	ud	ESTRUTURA SEGUIDOR	1,000	305.000,00	305.000,00
			Suministro de estructura según memoria y planos. Incluyendo todo elemento auxiliar para fijación de módulos.			
4.04	Partida	ud	MONTAJE ESTRUCTURA	1,000	72.500,00	72.500,00
			Montaje de todos los elementos que componen la estructura indicada en el punto anterior. Se incluyen todos los accesorios, materiales, traslado de maquinaria y medios auxiliares, almacenamiento y custodia, desembalado, ubicación en sitio definitivo, nivelado, ensamblado, sujeción y, en general, todos los preparativos, trabajos y útiles necesarios para realizar una correcta instalación.			
4.05	Partida	ud	HINCADO POSTES ESTRUCTURA	1,000	46.600,00	46.600,00
			Hincado/cimentación de todos los elementos que componen cada estructura indicada en el punto 4,03 de acuerdo al estudio geotécnico. Se incluyen todos los accesorios, materiales, traslado de maquinaria y medios auxiliares, almacenamiento y custodia, desembalado, ubicación en sitio definitivo, nivelado, ensamblado, sujeción y, en general, todos los preparativos, trabajos y útiles necesarios para realizar un correcto hincado.			
			4		1.194.839,20	1.194.839,20
5 5.01	Capítulo Partida		INVERSORES INVERSORES	11,000	60.500,00 5.500,00	60.500,00 60.500,00
			Suministro e instalación de conjunto Inversor de string, según características indicadas en la memoria incluso p.p. de sujeción de acuerdo a las especificaciones del fabricante. Totalmente instalado, funcionando, puesta en marcha, medios de elevación, ayudas de albañilería conexiones, p.p. pequeño material, etc			
			5		60.500,00	60.500,00
Código	Tipo	Ud	Resumen	Cantidad	Precio (€)	Importe (€)
6	Capítulo		INSTALACIÓN ELÉCTRICA BT PLANTA FV		120.810,45	120.810,45
6.01	Capítulo		INSTALACION ELECTRICA BT CORRIENTE CONTINUA		33.660,45	33.660,45
6.01.01	Partida	m	CIRCUITO C.C. 2X4 y 2x6 MM2 CU 1,8 KV DC 0,6/1KV AC RV-K .	9.697,100	1,43	13.828,06
			Conductor bipolar de seccion 2x4 y 2x6 mm² de Cobre RV-K, instalado directamente enterrado, tension de aislamiento 0,6/1 KV, ensayado y aprobado por el fabricante a 1,8 kV DC. se incluye zanja de canalizacion y cierre de la misma. Incluso p.p.de pequeño material, conexiado, etc. Totalmente instalado y verificado.			
6.01.03	Partida	m	CIRCUITO C.C. 1X240 MM2 AL 1,8KV DC 0,6/1KV AC RV-K DIR.ENT.	10.438,100	1,90	19.832,39
			Conductor Unipolar de seccion 1x240 mm2 de Aluminio RV-K, instalado directamente enterrado, tension de aislamiento 0,6/1 KV, ensayado y aprobado por el fabricante a 1,8 kV DC. se incluye zanja de canalizacion y cierre de la misma. Incluso p.p.de pequeño material, conexiado, etc. Totalmente instalado y verificado.			
			6.01		33.660,45	33.660,45
6.02	Canitula		INCTAL ACION ELECTRICA DE CERVICIOS ALIVILIADES		27.050.00	27 050 00
6.02 6.02.01	Capítulo Partida	ud	INSTALACIÓN DE SERVICIOS AUXILIARES INSTALACIÓN DE SERVICIOS AUXILIARES	1,000	37.850,00 32.500,00	37.850,00 32.500,00
			Suministro e instalación de alimentación de servicios auxiliares comunes de la planta, para sistema de seguridad y monitorización. Totalmente instalado, probado y funcionando			
6.02.06	Partida	ud	CUADRO GENERAL SERVICIOS AUXILIARES	1,000	5.350,00	5.350,00
			Cuadro general de mando y protección (CGMP), compuesto por armario metalico interior, de superficie M.Gerin o similar, con 20% espacio de reserva para posibles ampliaciones, incluso colocación y rotulado, en cuyo interior iran instalados los siguientes elementos indicados así como total definido en esquema unifilar.			
			6.02		37.850.00	37.850,00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED

PF COBESOL

REF. RENERIX:

SPA-2023-03

PROMOTOR:

MELETEA **INVESTMENTS SL**

FECHA

ABRIL 2025

CREACIÓN: VERSIÓN:

00



6.03.01	Capítulo		RED DE TIERRAS		49.300,00	49.300,00
	Partida	ud	RED DE TIERRAS CAMPO SOLAR Suministro e Instalacion de Conductor de Cu 35mm² desnudo para formación de red de tierra entre seguidores y cajas de registro de 1er Nivel, se colocara en zanja, incluso conexiones con con red de tierras de centros de inversores, incluido terminales de conexion, soldaduras, grapas de fijacion y empalmenes necesarios. Incluso suministro y colocacion de Picas de puesta a tierra de acero cobrizado (acero y tratamiento superficial de cobre mediante tratamiento electrolítico de 100 micras), longitud 2m y diametro 14,2mm, incluso material necesario para soldadura electrolítica con cable de cobre, con soldadura aluminotérnica. Totalmente instalado.	1,000	46.800,00	46.800,00
6.03.02	Partida	ud	RED DE TIERRAS CENTRO DE TRANSFORMACIÓN Suministro e Instalacion de tierras con conductor de Cu 50mm2 desnudo, se colocara en zanja, incluso conexiones con con red de tierras interiores de centros de transformación, incluido terminales de conexion, soldaduras, grapas de fijacion y empalmenes necesarios. Incluso suministro y colocacion de Picas de puesta a tierra de acero cobrizado (acero y tratamiento superficial de cobre mediante tratamiento electrolítico de 100 micras), longitud 1,5m y diametro 14,2mm, incluso material necesario para soldadura electrolítica con cable de cobre, con soldadura aluminotérnica. Totalmente instalado.	1,000	2.500,00	2.500,0
			6.03		49.300,00	49.300,00
			6		120.810,45	120.810,45
Código	Tipo	Ud	Resumen	Cantidad	Precio (€)	Importe (€)
7	Capítulo		INSTALACIÓN ELÉCTRICA MT PLANTA FV		196.680,00	196.680,00
7.01	Partida	ud	CENTRO DE TRANSFORMACION, PROTECCIÓN, MEDIDA Y CONTROL Suministro e instalación de Centro de Transformación prefabricado de Ormazabal o similar con un transformador, celdas de media tensión, transformador de auxiliares, armario de auxiliares totalmente conectado, según características indicadas en la memoria incluso p.p. de cimentación de acuerdo a las especificaciones del fabricante. Incluye Protección, medida y control (PMC) según normativa de compañía eléctrica y descripción del proyecto.Totalmente instalado, funcionando, puesta en marcha, medios de elevación, ayudas de albañilería conexiones, p.p. pequeño material, etc	1,000	96.600,00	96.600,00
7.02	Partida	m	LINEA EVACUACION MT (DESDE CTPMC A CS) 3X150 MM2 AL 12/20 KV Linea eléctrica de media tensión de evacaucion, desde CTPMC a CS, Al 12/20 kV RHZ1 o similar directamente enterrada en zanja, realizada con cables conductores de 3(1x150)Al RHZ1 12/20 kV, con aislamiento de dieléctrico seco HEPR, apantallado, con alambre de cobre de sección total 16 mm2, no armado, para una tensión nominal 12/20 kV, suministro y colocación de cables conductores, totalmente instalada, transporte, montaje y conexionado, incluso parte proporcional de terminales, empalmes y obra civil para zanjeado según planos. Totalmente instalado, incluso coca en arqueta final para su conexión.	1.668,000	60,00	100.080,00
7.02	Partida	ud	CENTRO DE PROTECCION, MEDIDA Y CONTROL	0,000	40.000,00	0,00
7.02	rartida	uu	Centro de Protección, medida y control (CPMC) según normativa de compañía eléctrica y descripción del proyecto.	0,000	40.000,00	0,01
			7		196.680,00	196.680,0
			<u>'</u>		130.000,00	130.000,0
			CONTROL Y MONITORIZACIÓN		00.000.00	26.300,00
8	Capítulo				26.300,00	
8.01	Capítulo Partida	PA	CONTROL Y MONITORIZACIÓN Suministro e instalación de sistema de monitorización mediante cable ethernet cat6 con el switch de comunicaciones existente en edificio eléctrico de control. Incluso rack de comunicaciones, equipo sai 10kw 30min, datalogger y convertidor de señal a RJ45, alimentación para equipos con protección magnetotérmica y tomas de corriente compatibles en España. Suministro y tendido de f.o. multimodo.	1,000	9.600,00	-
	•		Suministro e instalación de sistema de monitorización mediante cable ethernet cat6 con el switch de comunicaciones existente en edificio eléctrico de control. Incluso rack de comunicaciones, equipo sai 10kw 30min, datalogger y convertidor de señal a RJ45, alimentación para equipos con protección magnetotérmica y tomas de	1,000	•	9.600,00
8.02	Partida	PA	Suministro e instalación de sistema de monitorización mediante cable ethernet cat6 con el switch de comunicaciones existente en edificio eléctrico de control. Incluso rack de comunicaciones, equipo sai 10kw 30min, datalogger y convertidor de señal a RJ45, alimentación para equipos con protección magnetotérmica y tomas de corriente compatibles en España. Suministro y tendido de f.o. multimodo. SCADA Y PPC Suministro e instalación de sistema de scada y control de potencia de la planta cumpliendo código de red (PPC) para registrar, controlar e informar sobre el comportamiento de la planta. pp proporcional de ayuda de equipos auxiliares. Medida la unidad de obra		9.600,00	9.600,00
8 8.01 8.02 8.03	Partida Partida	PA	Suministro e instalación de sistema de monitorización mediante cable ethernet cat6 con el switch de comunicaciones existente en edificio eléctrico de control. Incluso rack de comunicaciones, equipo sai 10kw 30min, datalogger y convertidor de señal a RJ45, alimentación para equipos con protección magnetotérmica y tomas de corriente compatibles en España. Suministro y tendido de f.o. multimodo. SCADA Y PPC Suministro e instalación de sistema de scada y control de potencia de la planta cumpliendo código de red (PPC) para registrar, controlar e informar sobre el comportamiento de la planta. pp proporcional de ayuda de equipos auxiliares. Medida la unidad de obra ejecutada y probada	1,000	9.600,00	9.600,00 10.200,00 6.500,00



REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL** FECHA **ABRIL 2025**



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED

CREACIÓN: PF COBESOL VERSIÓN : 00

9	Capítulo		SEGURIDAD Y VIDEOVIGILANCIA		18.759,62	18.759,62
9.01	Partida	ud	SISTEMA DE SEGURIDAD Y VIDEOVIGILANCIA	1,000	18.759,62	18.759,62
			Suministro y montaje de sistema perimetral de seguridad y videovigilancia incluyendo postes de acero galvanizado			
			para montaje de videocámaras, sistema de control de acceso, sistema de antiintrusión personal, CCTV incluyendo cámaras con visión infrarroja, focos infrarrojos con sus lámparas, red de datos de seguridad, centro de seguridad			
			local, repuestos para montaje y puesta en servicio, almacenamiento, embalaje y transporte, totalmente instalado,			
			inluyendo medios de elevación, accesorios, preparativos, trabajos y útiles necesarios para realizar una correcta			
			instalacion, calibrado y pruebas con CRA.			
			9		18.759,62	18.759,62
						,
10	Capítulo		SEGURIDAD Y SALUD		14.260,00	14.260,00
10.01	Partida	ud	SEGURIDAD Y SALUD	1,000	14.260,00	14.260,00
			Partida Alzada a justificar por el cumplimiento de la Normativa de Seguidad y Salud en la Construcción, tanto a nivel			
			de protecciones individuales como Colectivas, según estudio de seguridad y salud.			
			10		14.260,00	14.260,00
11	Capítulo		GESTIÓN DE RESIDUOS		14.988,19	14.988,19
11.01	Partida	ud	GESTIÓN DE RESIDUOS	1,000	14.988,19	14.988,19
			Partida alzada a justificar para la correcta gestión de los residuos derivados de la construcción y embalajes, así			
			como su tratamiento en vertederos y/o gestores autorizados, según estudio de gestión de residuos.			
			11		14.988,19	14.988,19
			TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL		1.758.795,12	1.758.795,12



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

VERSIÓN:

Renerix

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

5 CONCLUSIONES.

Con la presente Adenda de Modificación Nº1 al PROYECTO DE EJECUCIÓN ADMINISTRATIVO. PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED "COBESOL" queda modificado dicho proyecto en base a la información descrita en este documento.

Cualquier cambio o modificación de la presente adenda y por tanto del proyecto deberá ser aprobada por el Director de Obra.



REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

VERSIÓN:

Renerix

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

6 ANEXOS.

A continuación, se adjunta los siguientes anexos que ha sufrido una actualización en base a las modificaciones indicadas.

- ANEXO I. SIMULACIÓN DE PRODUCCIÓN del PROYECTO DE EJECUCIÓN ADMINISTRATIVO.
 PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED "PF COBESOL"
- ANEXO IX RBDA del PROYECTO DE EJECUCIÓN ADMINISTRATIVO. PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED "PF COBESOL"
- DOCUMENTO. REQUERIMIENTO CONSEJERÍA DE MEDIO AMBIENTE, AGRICULTURA E INTERIOR



Preparado para:

MELETEA INVESTMENTS SL

ANEXO I. SIMULACIÓN DE PRODUCCIÓN

PROYECTO DE EJECUCIÓN
PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED
PF COBESOL

Cobeña (Madrid)

Abril 2025

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

Av. de Bruselas, 31, 28108 Alcobendas, Madrid





Preparado para:

MELETEA INVESTMENTS SL

Versión	Nombre	Fecha	Realizado	Revisado	Aprobado
00	Emisión inicial	09/04/2025	R.C.C.	R.C.C.	A.M.S.



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX:

SPA-2023-03

MELETEA

PROMOTOR: **INVESTMENTS SL**



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

FECHA CREACIÓN: VERSIÓN :

ABRIL 2025 00

ÍNDICE

1 0	BJETO	4
2 RE	ECURSO SOLAR	5
2.1	RADIACIÓN	5
2.2	MODELOS BASADOS EN SATÉLITES	
2.3	ALGORITMOS DE SOLARGIS	6
2.4	DESCRIPCIÓN DE LAS ENTRADAS DE SOLARGIS	7
2.5	Datos de radiación	9
3 SI	IMULACIÓN DE PRODUCCIÓN	10
3.1	ESTIMACIÓN DE LA PRODUCCIÓN ENERGÉTICA	
3.2	RESULTADOS DEL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN	11



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL FECHA ABRIL 2025** CREACIÓN:

00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

VERSIÓN:

OBJETO

El objeto es aportar al proyecto de ejecución el estudio de producción base simulado con ayuda del software de PVsyst 8.0.7, altamente reconocido por todos los actores que intervienen en el proceso de un proyecto fotovoltaicos.



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

VERSIÓN:



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

RECURSO SOLAR

2.1 RADIACIÓN.

La radiación solar hace un largo viaje hasta llegar a la superficie de la Tierra. Por lo tanto, al modelizar la radiación solar, deben tenerse en cuenta diversas interacciones de la radiación solar extraterrestre con la atmósfera, la superficie y los objetos de la Tierra.

El componente que no se refleja ni se dispersa y que llega directamente a la superficie se denomina radiación directa; es el componente que produce sombras. El componente que es dispersado por la atmósfera y que llega al suelo se llama radiación difusa. La pequeña parte de la radiación reflejada por la superficie y que llega a un plano inclinado se denomina radiación reflejada. Estos tres componentes juntos crean la radiación global.

En las aplicaciones de la energía solar, los siguientes parámetros se utilizan comúnmente en la práctica:

- La radiación normal directa/irradiación (DNI) es el componente que interviene en la tecnología térmica (energía solar de concentración, CSP) y fotovoltaica de concentración (fotovoltaica de concentración, CPV).
- La irradiación/irradiancia global horizontal (GHI) es la suma de la radiación directa y difusa recibida en un plano horizontal. GHI es una radiación de referencia para la comparación de zonas climáticas; también es un parámetro esencial para el cálculo de la radiación en un plano inclinado.
- La radiación/radiancia global inclinada (GTI), o la radiación total recibida en una superficie con inclinación y acimut definidos, fija o con seguimiento solar. Es la suma de la radiación dispersa, directa y reflejada. Es una referencia para las aplicaciones fotovoltaicas (FV), y puede verse afectada ocasionalmente por la sombra.

2.2 MODELOS BASADOS EN SATÉLITES

Los modelos de irradiación solar de última generación como Solargis utilizan los datos de entrada más modernos (satelitales y atmosféricos), que son sistemáticamente controlados y validados en cuanto a su calidad. Los modelos y los datos de entrada están integrados y adaptados regionalmente para funcionar de manera fiable en una amplia gama de condiciones geográficas.

Este proceso se basa en sólidos fundamentos teóricos y muestra resultados coherentes y estables desde el punto de vista computacional. Los enfoques antiguos suelen ser menos elaborados, por lo



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

VERSIÓN:



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

que no pueden alcanzar la precisión de los modelos modernos. Incluso si los modelos se basan en principios similares, las diferencias en la aplicación pueden dar lugar a resultados diferentes.

Los modelos de irradiación basados en satélites son capaces de estimar los niveles de radiación solar (niveles históricos, recientes y futuros) sin necesidad de instalar sensores terrestres en el lugar de interés. Los modelos de irradiación basados en satélites van desde los físicamente rigurosos hasta los puramente empíricos:

- Los modelos físicos intentan explicar la irradiación de la Tierra observada resolviendo las ecuaciones de transferencia de radiación. Estos modelos requieren información precisa sobre la composición de la atmósfera y también dependen de la calibración exacta de los sensores de los satélites.
- Los modelos empíricos consisten en una simple regresión entre la intensidad registrada del canal visible del satélite y una estación de medición en la superficie terrestre.
- Los modelos semiempíricos utilizan un enfoque simple de transferencia radiactiva y cierto grado de adaptación a las observaciones. Hoy en día, todos los enfoques operacionales se basan en el uso de este

2.3 ALGORITMOS DE SOLARGIS

Para los datos históricos y recientes, Solargis utiliza un modelo de radiación solar semi-empírica. Los datos de los satélites se utilizan para la identificación de las propiedades de las nubes utilizando los algoritmos más avanzados. Se consideran la mayoría de los procesos físicos de atenuación atmosférica de la radiación solar y también se utilizan algunos parámetros físicos de entrada. Por lo tanto, este enfoque es capaz de reproducir situaciones reales.

Por otra parte, se utilizan los resultados de los modelos meteorológicos numéricos operacionales (NWP) para los datos de pronóstico; en la fase de posprocesamiento, se utiliza la información calculada operacionalmente del modelo de satélite para mejorar dinámicamente la exactitud del pronóstico.

La recuperación de la radiación solar en el modelo de satélites Solargis se divide básicamente en tres etapas:

- En primer lugar, se calcula la irradiancia de cielo despejado (la irradiancia que llega a tierra con el supuesto de ausencia de nubes) utilizando el modelo de cielo despejado.
- En segundo lugar, los datos de los satélites (información de varios satélites geoestacionarios) se utilizan para cuantificar el efecto de atenuación de las nubes mediante el cálculo del índice



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

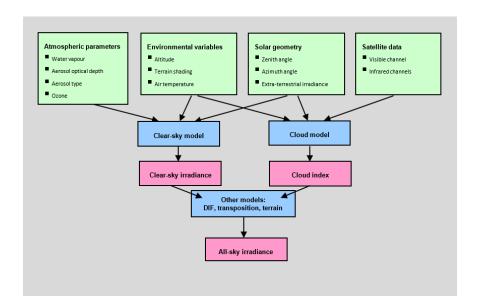
VERSIÓN:



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

de nubes. La irradiancia de cielo claro se combina con el índice de nubes para recuperar la irradiancia de todo el cielo. El resultado del procedimiento es la irradiancia normal directa y la irradiancia horizontal global.

 En tercer lugar, la irradiancia normal directa y la irradiancia horizontal global se utilizan para calcular la irradiancia difusa y la irradiancia global inclinada (irradiancia en el plano de la matriz, en superficies inclinadas o de seguimiento) y/o la irradiancia corregida por los efectos de sombreado del terreno u objetos circundantes.



2.4 DESCRIPCIÓN DE LAS ENTRADAS DE SOLARGIS

Los datos de entrada más avanzados se utilizan en los algoritmos de Solargis. Como resultado, los datos de los satélites aseguran una cobertura temporal muy alta (más del 99% en la mayoría de las regiones). Los datos de series temporales suministrados tienen todas las lagunas cubiertas mediante algoritmos inteligentes.

El paso temporal primario de los parámetros de recursos solares es de 15 minutos para la zona del satélite MSG, 30 minutos para la zona de los satélites MFG y MTSAT, y 30 minutos (y parcialmente hasta 3 horas) para la zona del satélite GOES. Los parámetros atmosféricos (aerosoles y vapor de agua) representan datos diarios.

La resolución espacial de los datos del Meteosat, el GOES y el MTSAT considerados en el esquema de cálculo es de aproximadamente 3 km en el punto subsatelital (más detalles en el cuadro que figura a



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL FECHA ABRIL 2025** CREACIÓN:

00

VERSIÓN :



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

continuación). Los resultados del modelo se remuestrean a una cuadrícula regular de 2 minutos de arco (aprox. 4x4 km) en el sistema de coordenadas geográficas WGS84.

La resolución espacial de los productos de datos se aumenta hasta 3 arcosegundos (que es de unos 90 metros en el ecuador, menos hacia los polos).

Los datos de entrada utilizados en el modelo de Solargis

Inputs	Source of input data		Spatial coverage	Time representation	Original time step	Approx. grid resolution
	MERRA-2 reanalysis	NASA		1994 to 2002	Daily (calculated from 3- hourly)	55 km
	MACC-II reanalysis			1994 (0 2002	Monthly (long-term calculated from reanalysis)	125 km
Atmospheric Optical Depth	MACC-II reanalysis		Global	2003 to 2012	Daily (calculated from 6- hourly)	125 km
	MACC-II operational	ECMWF	ECMWF	2013 to present	Daily (calculated from 3- hourly)	125 km 85 km (since October 2015) 45 km (since June 2016)
	CFSR			1994 to 2010	1 hour	35 km
Water vapour	GFS	NOAA	Global	2011 to present	3 hours	55 km
	Meteosat PRIME			1994 to 2004	30 minutes	
			Europe and Africa	2005 to present	15 minutes	
	Meteosat	EUMETSAT	South Asia, Middle East, Central Asia,	1999 to 02/2017	30 minutes	
Cloud index	IODC		and parts of East Asia	03/2017 to present	15 minutes	3 to 4 km
	GOES EAST GOES WEST	NOAA	North America and South America	1999 to present	30 minutes	
	MTSAT		Fast Asia and Western Pacific Rim	2007 to 2016	30 minutes	
	Himawari	JSA	Countries	2016 to present	10 minutes	
Altitude and horizon	SRTM3	SRTM	Global	-	-	90 metres



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX:

PROMOTOR:

SPA-2023-03

MELETEA **INVESTMENTS SL**

ABRIL 2025

FECHA CREACIÓN:

VERSIÓN : 00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

2.5 **DATOS DE RADIACIÓN**

Para la ubicación de la planta, obtenemos a través de la base de SolarGIS los siguientes datos de radiación:



iMaps

LONG-TERM MONTHLY AVERAGES OF SOLAR RADIATION AND AIR TEMPERATURE

Report number: IMAPS-89725-2302-412 Issued: 07 February 2023 08:53 (UTC)

Site info

Site name:

Cobeña

Comunidad de Madrid, España

40° 34' 12.0" N, 03° 31' 48.0" W Coordinates: Elevation a.s.l.: 650 m

Slope inclination: 259° west Slope azimuth:

Location on the map: http://solargis.info/imaps/#tl=Google:satellite=40.57,-3.53=14

Geographic position





Google Maps © 2023 Google

Climate data

Month	Gha	Gh _m	Dh	Dh	T ₂₄	
Jan	2.10	65	0.77	24	3.6	
Feb	3.15	88	1.06	30	4.9	
Mar	4.50	140	1.52	47	8.0	
Apr	5.65	170	1.99	60	10.1	
May	6.51	202	2.30	71	15.4	
Jun	7.57 7.86	227		69	21.4	
Jul		244	1.96	61	24.8	
Aug	6.84	212	1.91	59	24.0	
Sep	5.21	156	1.73	52	18.5	
Oct	3.55	110	1.30	40	12.8	
Nov	2.32	70	0.88	26	7.6	
Dec	1.84	57	0.69	21	4.7	
Year	4.77	1741	1.53	560	13.0	

Long-term averages:

Daily sum of global horizontal irradiation (kWh/m²) Monthly sum (annual) of global horizontal irradiation (kWh/m²)

Daily sum of diffuse horizontal irradiation (kWh/m2) Monthly sum (annual) of diffuse horizontal irradiation (kWh/m²)

Daily (diurnal) air temperature (°C)



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

CREACIÓN :

ABRIL 2025

VERSIÓN: 00

S SIMULACIÓN DE PRODUCCIÓN

3.1 ESTIMACIÓN DE LA PRODUCCIÓN ENERGÉTICA

La estimación de la energía de producida (E) de una planta fotovoltaica durante un período específico de tiempo se lleva a cabo a través de una evaluación independiente de los siguientes parámetros:

$$E = P_P \cdot \left(\frac{I_{GEN}}{I}\right) \cdot PR \cdot D$$

- **P**_P (*Potencia Pico*): Parámetro de diseño que indica la potencia pico total de todos los módulos instalados en la Planta.
- I_{GEN} (Irradiación en el plano del módulo): La irradiación que alcanza la superficie de los módulos fotovoltaicos.
- I*: Constante que corresponde con la irradiación en condiciones estándar¹ (STC).
- PR (Performance Ratio): Parámetro que muestra el rendimiento de un Sistema fotovoltaico.
- D (Disponibilidad): Porcentaje de tiempo en el que el sistema fotovoltaico funciona al 100%.

Se ha estimado la eficiencia de la Planta, que está representado por el PR de diseño. Merece la pena señalar que se ha modelado el diseño de la Planta con el software PVSyst versión 8.0.7, desarrollado por la Universidad de Ginebra. PVSyst v.8.0.7 ha sido utilizado teniendo en cuenta el modelo de transposición Pérez², y es apoyado por un método propio mediante el cual Renerix realiza un post-procesado de los resultados de PVSyst con el fin de mejorar la representatividad de los datos.

¹ Irradiancia de 1,000 W/m2, AM 1.5G y temperatura de célula de 25°C

² Este modelo es más sofisticado que otros, como el modelo de Hay, pero requiere buenos datos de irradiación horizontal (medición correcta) y valores fiables de irradiación difusa



PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR:



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

FECHA CREACIÓN: VERSIÓN :

ABRIL 2025

INVESTMENTS SL

00

3.2 RESULTADOS DEL ESTUDIO DE PRODUCCIÓN

Seguidamente se acompaña el informe completo extraído de la simulación bajo PVsyst



PVsyst - Informe de simulación

Sistema conectado a la red

Proyecto: NEXER - COBESOL

Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

Sistema de rastreo, con retroceso Potencia del sistema: 3822 kWp Cobena - España

nexe

Autor(a)

RENERIX SOLAR. SL www.renerix.com amoreno@renerix.com





Proyecto: NEXER - COBESOL

Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsvst V8.0.7

VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Resumen del proyecto

Sitio geográfico Situación

Cobena Latitud 40.57 °N España Longitud -3.53 °W

> Altitud 650 m Zona horaria UTC+1

Datos meteo

Cobena

SolarGIS Monthly aver. , period not spec. - Sintético

Resumen del sistema

Sistema de rastreo, con retroceso

Orientación #1 Sombreados cercanos

Plano de rastreo, eje inclinado Según las cadenas : Rápido (tabla) Carga ilimitada (red)

-1.6 ° Inclin.media del eje Efecto eléctrico 100 % 0 °

Phi mín/máx. -/+ 55 °

Sombreado difuso todos los rastreadores

Algoritmo de rastreo

Optimización de irradiancia

Sistema conectado a la red

Retroceso activado

Prom. eje azimutal.

Información del sistema

Generador FV

Inversores Núm. de módulos 5236 unidades Núm. de unidades

11 unidades Pnom total 3822 kWp 3520 kVA Pnom total

Límite de potencia de red 3550 kVA Proporción de red lim. Pnom 1.077

Configuración del proyecto

Necesidades del usuario

0.20

Albedo

Resumen de resultados

Energía producida 7319.7 MWh/año Producción específica 1915 kWh/kWp/año Proporción rend. PR 86.48 %

7397.3 MVAh/año Energía aparente

Tabla de contenido Resumen de proyectos y resultados Parámetros generales, Características del generador FV, Pérdidas del sistema 3 Definición del sombreado cercano - Diagrama de iso-sombreados 6 Resultados principales 7 Diagrama de pérdida _ 8 Gráficos predefinidos _ 9 Evaluación P50 - P90 _ 10 Diagrama unifilar 11



Proyecto: NEXER - COBESOL

Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsvst V8.0.7

VCH. Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Parámetros generales

Sistema conectado a la red Sistema de rastreo, con retroceso

Orientación #1 Plano de rastreo, eje inclinado Propiedades de los campos

-1.6 ° Inclin.media del eje Núm. de rastreadores 203 unidades

Prom. eje azimutal. 0 ° Plano de rastreo, eje inclinado

Tamaños Phi mín/máx. -/+ 55 °

Sombreado difuso todos los rastreadores

Algoritmo de rastreo

Optimización de irradiancia

Retroceso activado

Modelos usados

Carga ilimitada (red)

Perez

con difuso

Perez, Meteonorm

Transposición

Circunsolar

Difuso

Espaciado de rastreador 4.50 m

Ancho de colector 2.38 m GCR medio 53.0 %

Ángulo límite del retroceso

Límites de phi +/- 58 °

Parámetros de retroceso

4.50 m Distancia de retroceso Ancho de retroceso 2 38 m Banda inactiva izquierda 0.00 m Banda inactiva derecha 0.00 m

GCR de retroceso 53.0 % Elección de parámetros: Automático

Horizonte Necesidades del usuario Sombreados cercanos

Horizonte libre Según las cadenas : Rápido (tabla) Efecto eléctrico 100 %

Definición del sistema bifacial

Orientación #1

Sistema bifacial

Modelo 2D de rastreadores ilimitados Modelo

Geometría del modelo bifacial

Espaciado de rastreador 4.50 m Ancho de rastreador 2.38 m GCR 53.0 % Altura del eje sobre el suelo 1.50 m Núm. de cobertizos 49 unidades

Definiciones del modelo bifacial

Albedo de tierra 0.30 Factor de bifacialidad 85 % Fact. sombreado trasero 5.0 % 10.0 % Fact. desajuste trasero Fracción transparente de cobertizo 0.0 %

Punto de inyección de red

Limitación de potencia de red Factor de potencia

Potencia aparente 3550 kVA Cos(phi) (atrasada) 0.990

Proporción Pnom 1.077

Características del generador FV

Módulo PV

Fabricante Risen Energy Co., Ltd Modelo RSM132-8-730BHDG (Definición de parámetros personalizados)

Unidad Nom. Potencia 730 Wp Número de módulos FV 5236 unidades Nominal (STC) 3822 kWp Módulos 187 cadena x 28 En serie



Proyecto: NEXER - COBESOL

Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsvst V8.0.7

VCH. Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Características del generador FV

Módulo PV Inversor En cond. de funcionam. (50°C) Fabricante Sungrow Pmpp 3598 kWp Modelo SG350HX-20A-Preliminary

1097 V U mpp (Definición de parámetros personalizados)

3280 A 320 kVA Unidad Nom. Potencia I mpp

Número de inversores 11 unidades Potencia total 3520 kVA Voltaje de funcionamiento 500-1500 V 352 kVA Potencia máx. (=>30°C) Proporción Pnom (CC:CA) 1.09

Reparto de potencia en este inversor

Potencia FV total Potencia total del inversor

Nominal (STC) 3822 kWp Potencia total 3520 kVA Total 5236 módulos Potencia máx. 3872 kVA Área del módulo 16265 m² Número de inversores 11 unidades

> Proporción Pnom Límite PNom del inversor definido como potencia aparente

> > Pérdidas de cableado CC

Pérdidas del conjunto

Pérdidas de suciedad del conjunto Factor de pérdida térmica

Frac. de pérdida 1.5 % Temperatura módulo según irradiancia Res. conjunto global $3.5~\text{m}\Omega$

Uc (const) 29.0 W/m2K Frac. de pérdida 1.0 % en STC

Uv (viento) 0.0 W/m2K/m/s

LID - Degradación Inducida por Luz

Pérdida de calidad módulo Pérdidas de desajuste de módulo 0.5 % en MPP Frac. de pérdida Frac. de pérdida Frac. de pérdida 1.0 % -0.3 %

Pérdidas de desajuste de cadenas

Frac. de pérdida

Factor de pérdida IAM

Efecto de incidencia (IAM): Perfil definido por el usuario

0°	20°	40°	60°	70°	75°	80°	85°	90°
1.000	1.000	1.000	1.000	0.994	0.978	0.947	0.854	0.000

Corrección espectral

Modelo FirstSolar

Agua precipitable estimada a partir de la humedad relativa

Conjunto de coeficientes	C0	C1	C2	C3	C4	C5
Custom		0	0	0	0	0

Pérdidas del sistema

Pérdidas auxiliares

Proporcional a la potencia 2.0 W/kW 0.0 kW del umbral de potencia.



Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7

VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Pérdidas de cableado CA

Línea de salida del inv. hasta transfo MV

Voltaje inversor 800 Vca tri Frac. de pérdida 1.50 % en STC

Inversor: SG350HX-20A-Preliminary

Sección cables (11 Inv.) Alu 11 x 3 x 240 mm² Longitud media de los cables 209 m

Línea MV hasta inyección

Pérdidas de CA en transformadores

Transfo MV

Voltaje medio 15 kV

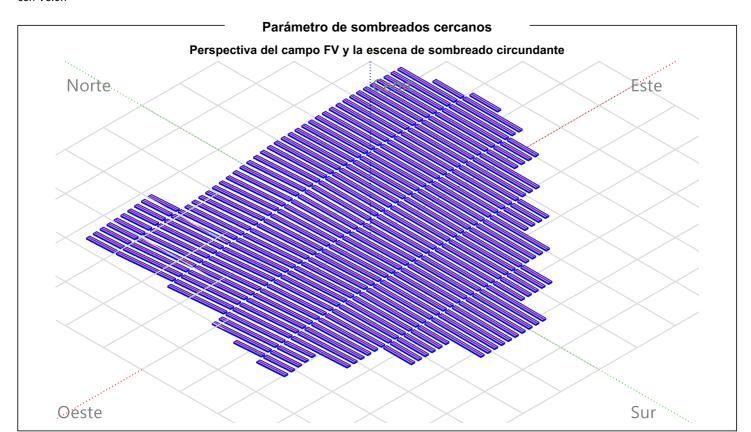
Parámetros del transformador

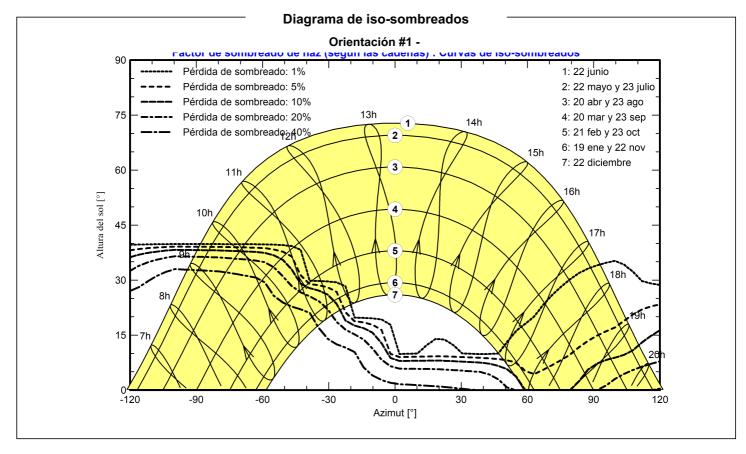
Potencia nominal en STC 3.77 MVA Iron Loss (Conexión 24/24) 3.87 kVA Fracción de pérdida de hierro 0.10 % en STC Pérdida cobre 36.72 kVA Fracción de pérdida de cobre 0.97 % en STC Resistencia equivalente de bobinas $3 \times 1.66 \text{ m}\Omega$



Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7 VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7







Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7

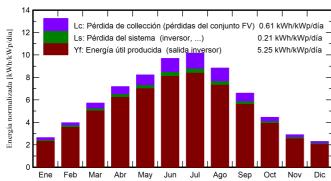
VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Resultados principales

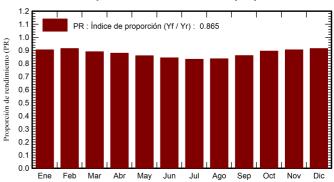
Producción del sistema

Energía producida 7319.7 MWh/año Producción específica 1915 kWh/kWp/año
Energía aparente 7397.3 MVAh/año Proporción rend. PR 86.48 %

Producciones normalizadas (por kWp instalado)



Proporción de rendimiento (PR)



Balances y resultados principales

	GlobHor	DiffHor	T_Amb	GlobInc	GlobEff	EArray	E_Grid	PR
	kWh/m²	kWh/m²	°C	kWh/m²	kWh/m²	MWh	MWh	proporción
Enero	65.0	24.00	3.60	81.7	77.0	293.1	282.5	0.905
Febrero	88.0	30.00	4.90	111.2	105.6	402.9	388.4	0.914
Marzo	139.0	47.00	8.00	177.3	168.2	625.6	602.4	0.889
Abril	170.0	60.00	10.10	215.4	204.6	752.5	723.2	0.878
Мауо	202.0	71.00	15.40	255.1	242.7	872.2	837.5	0.859
Junio	227.0	69.00	21.40	290.8	277.0	977.3	937.2	0.843
Julio	244.0	61.00	24.80	315.1	300.6	1046.0	1002.3	0.832
Agosto	212.0	59.00	24.00	273.9	260.7	911.4	874.7	0.836
Septiembre	156.0	52.00	18.50	198.1	188.3	677.0	651.3	0.860
Octubre	110.0	40.00	12.80	137.9	130.9	488.9	471.3	0.894
Noviembre	69.0	26.00	7.60	86.7	81.9	310.8	299.7	0.904
Diciembre	57.0	21.00	4.70	71.3	67.3	258.7	249.2	0.914
Año	1739.0	560.00	13.03	2214.5	2104.8	7616.5	7319.7	0.865

Leyendas

GlobHor Irradiación horizontal global EArray Energía efectiva a la salida del conjunto

DiffHor Irradiación difusa horizontal E_Grid Energía inyectada en la red
T_Amb Temperatura ambiente PR Proporción de rendimiento

Globlnc Global incidente plano receptor

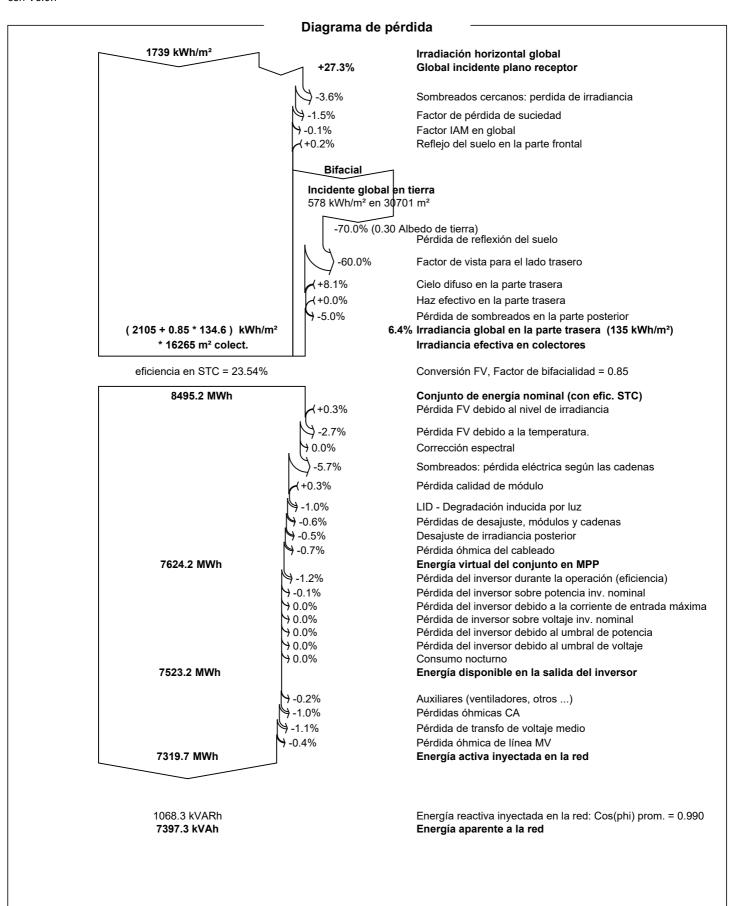
GlobEff Global efectivo, corr. para IAM y sombreados



Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7

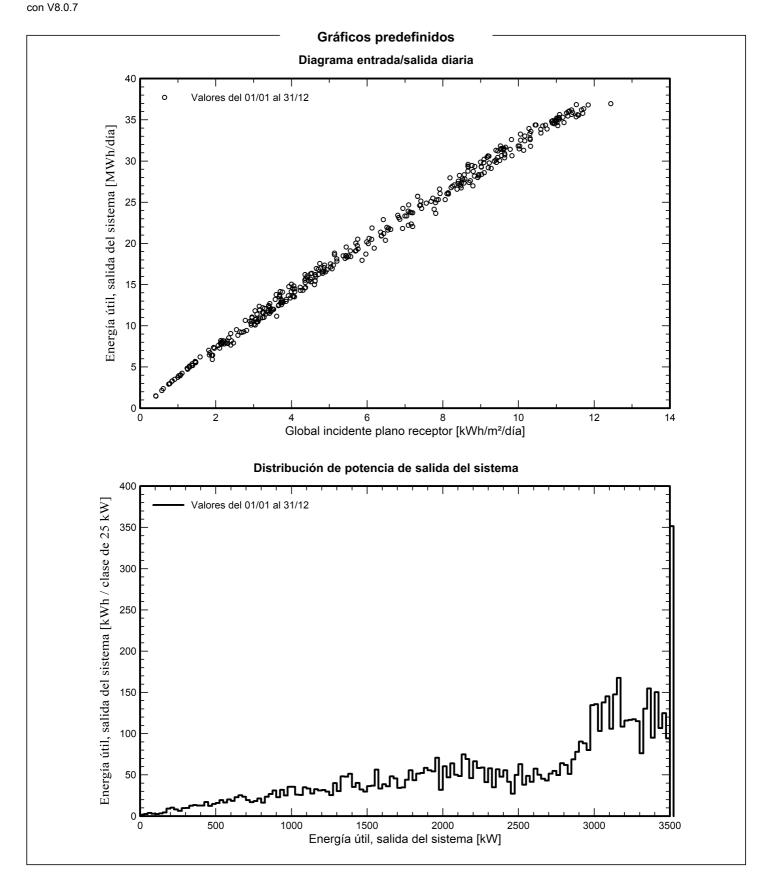
VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7





Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7 VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39





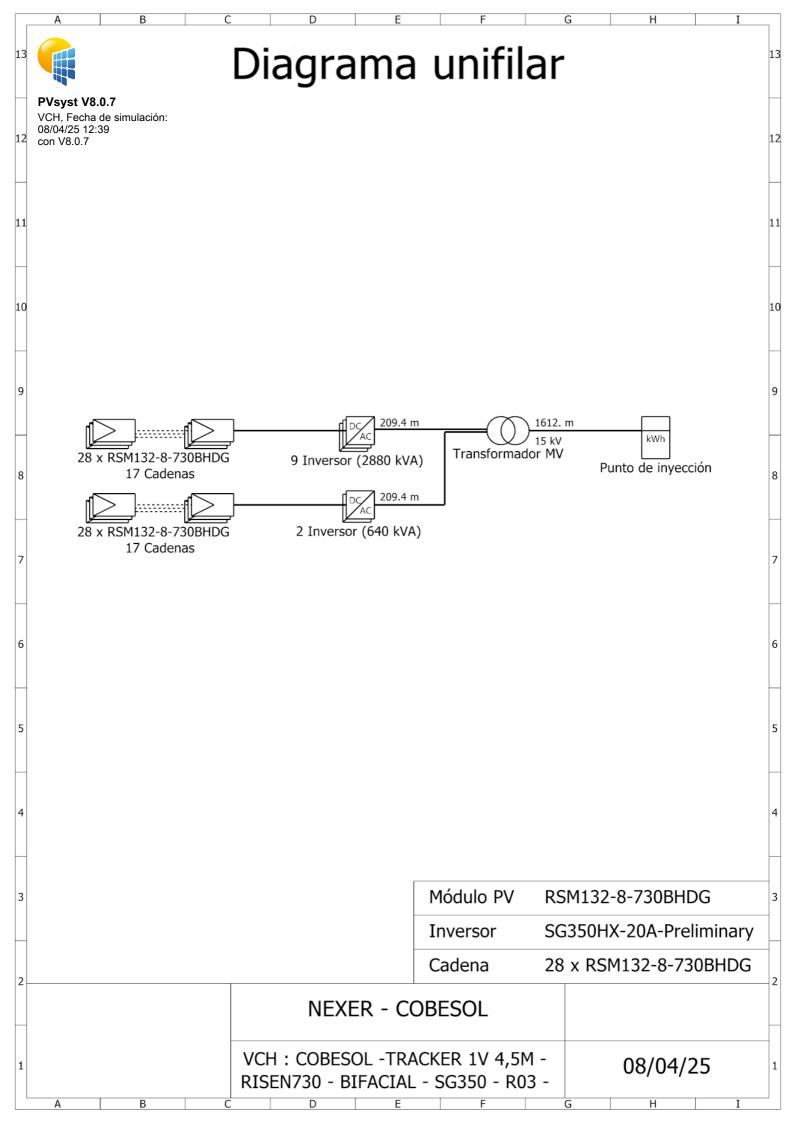
Variante: COBESOL -TRACKER 1V 4,5M - RISEN730 - BIFACIAL - SG350 - R03 - ADENDA N1

PVsyst V8.0.7

VCH, Fecha de simulación: 08/04/25 12:39 con V8.0.7

Evaluación P50 - P90

Datos met			Incertidumbres sobre la simulación y	-	
Fuente	SolarGIS Monthly ave		Modelado/parámetros del módulo FV	1.0 %	
Tipo		TMY, multianual	Incertidumbre eficiencia inversor	0.5 %	
	año a año(Varianza)	5.0 %	Incertidumbres de suciedad y desajuste	1.0 %	
Desviación especificada			Incertidumbre de degradación	1.0 %	
Cambio climático		0.0 %			
	ad global (datos mete		Probabilidad de producción anual		
Variabilidad (Suma cuadrática)		5.3 %	Variabilidad	389 MWh	
			P50	7320 MWh	
			P90	6821 MWh	
			P95	6680 MWh	
		Distribució	n de probabilidad		
	0.50	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , 	 		
	Ę			3	
	0.45			4	
	E		P50 = 7320 MWh	3	
0.40					
	0.40 F		E_Grid simul = 7320 MWh		
	0.40		E_Grid simul = 7320 MWh		
	0.35		E_Grid simul = 7320 MWh		
	- - -		E_Grid simul = 7320 MWh		
	0.35	/	E_Grid simul = 7320 MWh	-	
ر م	0.35		E_Grid simul = 7320 MWh		
ahiidad	0.35		E_Grid simul = 7320 MWh		
Probabilidad	0.35		E_Grid simul = 7320 MWh		
Probabilidad	0.35		E_Grid simul = 7320 MWh		
Probabilidad	0.35	P90 = 68			
Probabilidad	0.35	P90 = 68			
Probabilidad	0.35	P90 = 68			
Probabilidad	0.35		21 MWh		
Probabilidad	0.35	P90 = 68	21 MWh		
Probabilidad	0.35		21 MWh		
Probabilitad	0.35		21 MWh		
Probabilidad	0.35		21 MWh		
Probabilidad	0.35		21 MWh	8500	





Preparado para:

MELETEA INVESTMENTS SL

ANEXO IX. RELACIÓN DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS

PROYECTO DE EJECUCIÓN PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

Cobeña (Madrid)

Abril 2024

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

Av. de Bruselas, 31, 28108 Alcobendas, Madrid





Preparado para:

MELETEA INVESTMENTS SL

Versión	Nombre	Fecha	Realizado	Revisado	Aprobado
00	Emisión inicial	09/04/2025	R.C.C.	R.C.C.	A.M.S.





ANEXO IX. RBDA PROYECTO DE EJECUCIÓN

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

REF. RENERIX:	SPA-2023-03
PROMOTOR:	MELETEA INVESTMENTS SL
FECHA CREACIÓN :	ABRIL 2025
VERSIÓN :	00

ÍNDICE

1	ANTECEDENTES Y OBJETO

ANEXO IX. RBDA Página 3 6



ANEXO IX. RBDA

PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL** FECHA **ABRIL 2025** CREACIÓN: VERSIÓN: 00



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

ANTECEDENTES Y OBJETO

La compañía MELETEA INVESTMENTS SL está interesada en la promoción de un parque solar fotovoltaico en las inmediaciones del municipio de Cobeña y de su consecuente infraestructura eléctrica de interconexión a la red de distribución. MELETEA INVESTMENTS SL tiene la concesión de un punto de conexión a la red de distribución de i-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES S.A.U. para una Planta Solar fotovoltaica de 3.520KWN.

Con el objeto de describir y cuantificar los tipos de afecciones de la planta fotovoltaica "PF COBESOL", se indican en los siguientes apartados el listado pormenorizado con la relación de bienes y derechos afectados, así como los planos correspondientes.

ANEXO IX. RBDA Página 4 6



ANEXO IX. RBDA

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR:

PROYECTO DE EJECUCIÓN

MELETEA
INVESTMENTS SL



PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL FECHA
CREACIÓN:

VERSIÓN:

00

											LINEA SUBTERRAN	IEA DE ALTA TENSI	ON	
Nº de ORDEN	PROVINCIA	MUNICIPIO	POL.	PAR.	REF. CATASTRAL	SUPERFICIE CATASTRAL (m2)	USO	PLANTA (ÁREA VALLADO) (m2)	CAMINO (m2)	LSAT (m)	SERVIDUMBRE PERMANENTE LSAT (m2)	SERVIDUMBRE DE PASO LSAT (m2)	SERVIDUMBRE TEMPORAL LSAT (m2)	OCUPACIÓN PLENO DOMINIO (Planta + Camino + Servidumbre paso LSAT)* (m2)
1	Madrid	COBEÑA	010	00353	28041A010003530000EX	59.624	Agrario	43.871	484,5815	9	4	27	36	44.383
2	Madrid	COBEÑA	010	09003	28041A010090030000EH	6.890	Agrario	0	0	86	34	258	344	258
3	Madrid	COBEÑA	010	09002	28041A010090020000EU	3.950	Agrario	0	0	829	332	2486	3315	2.486
4	Madrid	S.S. REYES	005	09004	28134A005090040000XK	11.480	Agrario	0	0	569	228	1707	2277	1.707
5	Madrid	S.S. REYES	005	00105	28134A005001050000XO	8.221	Agrario	0	71,08	20	8	61	81	132

^{*}La Ocupación de Pleno Dominio hace alusión al área total usada por la planta fotovoltaica por parcelas, equivalente al área interna del vallado, el área del camino de acceso externa al vallado, y el área de la servidumbre de paso de la LSAT externa al vallado.

- Planta: Área ocupada por el vallado o vallados.
- Vial Acceso: Área del camino EXTERNO al vallado (no incluido el interno).
- LSAT: LONGITUD de la línea subterránea de alta tensión (evacuación o interconexión), solamente tramo EXTERNO al vallado.
- Servidumbre Permanente LSAT: Área ocupada por la zanja de la LSAT, solamente tramo EXTERNO al vallado.
- Servidumbre de Paso LSAT: Área ocupada por la servidumbre de la LSAT, solamente tramo EXTERNO al vallado.
- Servidumbre Temporal LSAT: Área ocupada por la servidumbre temporal de la LSAT, solamente tramo EXTERNO al vallado.
- Ocupación Pleno Dominio: Área total afectada por lo relativo al vallado más PARTES EXTERNAS del camino y LSAT (exceptuando lo ya incluido de la línea dentro del propio vallado).





Renerix

ANEXO IX. RBDA PROYECTO DE EJECUCIÓN

PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

REF. RENERIX: SPA-2023-03 MELETEA PROMOTOR: **INVESTMENTS SL** FECHA **ABRIL 2025** CREACIÓN: VERSIÓN : 00

EL INGENIERO TÉCNICO INDUSTRIAL Antonio Moreno Sánchez

Página 6 6 ANEXO IX. RBDA



Dirección General de Biodiversidad y Gestión Forestal CONSEJERÍA DE MEDIO AMBIENTE, AGRICULTURA E INTERIOR

NGM/mbm EXPTE SITMA: 993/24 COM240021 Ref. SIA 24/190

INFORME DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE BIODIVERSIDAD Y GESTIÓN FORESTAL RELATIVO A LAS AFECCIONES AL MEDIO NATURAL DEL PLAN ESPECIAL DE INFRAESTRUCTURAS DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA COBESOL E INFRAESTRUCTURAS DE EVACUACIÓN, TÉRMINO MUNICIPAL DE COBEÑA, PROMOVIDO POR MELETEA INVESTMENTS, S.L. Nº expediente: SIA 24/190

TÍTULO	ESPACIOS NATURA 2000 (RN2000)
Plan Especial de Infraestructuras de la Planta Fotovoltaica Cobesol e Infraestructuras de Evacuación	Sin coincidencia
PROMOTOR	ESPACIOS NATURALES PROTEGIDOS (ENP)
Meletea Investmets S.L.	Sin coincidencia
PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO	FAUNA y FLORA SILVESTRES
Evaluación ambiental estratégica	 Catálogo Regional de Especies Amenazadas Ver epígrafe 4 Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBAs): n.º 74 Talamanca-Camarma
FASE DEL PROCEDIMIENTO	MONTES EN RÉGIMEN ESPECIAL
Consultas a las Administraciones Públicas afectadas en fases de: Determinación del contenido del Estudio ambiental estratégico Aprobación inicial del PEI	Sin coincidencia
ÓRGANO SOLICITANTE	ZONAS HÚMEDAS Y EMBALSES PROTEGIDOS
 Área de Análisis Ambiental de Planes y Programas Área de Régimen Jurídico. Secretaría General Técnica 	Sin coincidencia
FECHA DE ENTRADA REGISTRO INTERNO	OTRAS AFECCIONES AL MEDIO NATURAL

1. ANTECEDENTES

Con fecha 23 de enero de 2024, ha tenido entrada en la Dirección General de Biodiversidad y Gestión Forestal, escrito del Área de Régimen Jurídico de la Secretaría General Técnica mediante el que se da traslado del Acuerdo adoptado por la Comisión de Urbanismo en su sesión de 24 de julio de 2024 sobre la aprobación inicial del PEI referenciado, solicitando informe al respecto.

Posteriormente, con fecha 11 de abril de 2024, ha tenido entrada en esta Dirección General escrito del Área de Análisis Ambiental de Planes y Programas en el que se solicita informe en relación con el asunto de referencia para la determinación de la posible existencia de efectos significativos en el medio ambiente, y, en su caso, la determinación del contenido del Estudio ambiental estratégico.

La documentación descargada para la realización de este informe, y coincidente en ambas solicitudes, consiste en el Documento para aprobación inicial del PEI de la planta fotovoltaica "Cobesol" e infraestructuras de evacuación, elaborado en julio de 2023 por la empresa SC ARCHITECTS en colaboración de GLOBAL AMBIENTE. Carece de visado. El documento se compone de los siguientes bloques:



- Bloque I: Documentación informativa. Se compone de una memoria de información, planos y
- Bloque II: Documentación ambiental. Se compone del Estudio Ambiental Estratégico del PEI y anexos.
- Bloque III: Documentación normativa. Incluye una Memoria de Ordenación y Ejecución, Normativa urbanística, Planos de Ordenación y Anexos
- Bloque IV. Resumen ejecutivo.

Dado que a efectos del presente informe la documentación descargada no implica modificaciones se procede a la emisión de un único informe.

El presente informe tiene como objeto efectuar las aportaciones que se estimen oportunas, sobre los aspectos ambientales propios de las competencias de esta Dirección General.

Según la documentación descargada, revisada la información cartográfica obrante en esta Dirección General y la legislación aplicable se informa lo siguiente.

2. <u>DESCRIPCIÓN DEL PLAN ESPECIAL</u>

A continuación, se realiza una descripción de las características de la planificación relacionadas con las competencias de esta unidad administrativa.

• <u>Objeto</u> del plan especial de infraestructuras (PEI) la definición del proyecto de planta fotovoltaica e Infraestructuras de Evacuación denominado "COBESOL", ubicado en el municipio de San Sebastián de los Reyes y Cobeña (Comunidad de Madrid), así como su ordenación en términos urbanísticos, complementando el planeamiento vigente en el municipio, con objeto de legitimar la ejecución de las mencionadas Infraestructuras.

La superficie total de ámbito del PEI es de 7,58 Ha, pertenecientes a los términos municipales de Cobeña y San Sebastián de los Reyes.

El proyecto "Cobesol" consta de una planta solar fotovoltaica y su infraestructura de conexión a la red en 20 kV:

• Planta Fotovoltaica "Cobesol" de 3,583 MWn, incluyendo la *línea de evacuación* entre el Centro de Transformación, Protección, Medida y Control (CPMC) y el Centro de Seccionamiento (CS), de 1.668 metros aproximadamente, subterránea y de circuito simple, así como la *línea de interconexión* entre el Centro de Seccionamiento y el punto de la línea aérea de media tensión línea 7 -AGROMAN de 20 kV de la STR VENTEROS (20 kV), en el tramo de línea comprendido entre CT AGROMAN 1 (161200181) y SECC. 7040 perteneciente a I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES S.A.U., de unos 40 metros, subterránea y de doble circuito.

Ambas líneas tendrán carácter subterráneo, disponiéndose la línea eléctrica canalizada en una zanja de 1 m de profundidad y 0,40 m de ancho que será recubierta de arena y tierra de la excavación.

El <u>Parque Solar fotovoltaico</u> tendrá una potencia pico de 3.920,40 kWp y una potencia nominal de 3.520 kW, estará formado por 1 *Centro de Transformación, protección medida y control* (CTPMC) de 3.600 kVA con un total de 11 inversores de 320 kW. En este CTPMC se dispondrán de la aparamenta eléctrica y equipos de protección necesarios. El generador fotovoltaico completo estará constituido por un total de 5.940 módulos fotovoltaicos de la marca TRINA TSM-DEG21C.20 660W. El total de la superficie ocupada por la central solar fotovoltaica (perímetro del vallado) es de **7,06 ha.** Se proyectan varios edificios destinados a: control, centro de transformación, para el grupo electrógeno. La instalación está vallada perimetralmente con malla cinegética. Los accesos a todas las instalaciones son por caminos públicos.

A continuación se indican las dimensiones de las infraestructuras proyectadas:



MUNICIPIO	PSFV/LÍNEA	LONGITUD DE LÍNEA	SUPERFICIE
COBEÑA	Planta Fotovoltaica "Cobesol"	-	7,06 ha
COBEÑA / SAN SEBASTIÁN DE LOS REYES	Línea de evacuación	1.668 m	-
SAN SEBASTIÁN DE LOS REYES	Línea de interconexión	40 m	
SAN SEBASTIÁN DE LOS REYES	Centro de seccionamiento	-	3.22 m ²

Las infraestructuras corresponden a la **alternativa 3** tanto para la PSFV y línea de evacuación, seleccionadas por el promotor entre 3 alternativas planteadas (además de la alternativa cero) y tras un análisis multicriterio.

Medidas ambientales

En la documentación recibida se contemplan varias medidas que están relacionadas con la protección de especies de flora y fauna como la no afección a especies de flora y fauna incluidas en el Catálogo Regional de especies amenazadas de fauna y flora silvestres aprobado por Decreto 18/1992, a la restauración de la zona afectadas, preservarse las isletas, linderos de vegetación natural existentes en el interior de la planta.

3. NORMATIVA APLICABLE

- i. Ley 42/2007, de 13 de diciembre, del Patrimonio Natural y la Biodiversidad.
- ii. Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de Montes.
- iii. Ley 2/1991, de 14 de febrero, para la Protección de la Fauna y Flora Silvestre en la Comunidad de Madrid.
- iv. Ley 16/1995, de 4 de mayo, Forestal y de Protección de la Naturaleza de la Comunidad de Madrid.
- v. Directiva 2009/147/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 30 de noviembre de 2009, relativa a la conservación de las aves silvestres y Directiva 92/43/CEE del Consejo, de 21 de mayo de 1992, relativa a la conservación de los hábitats naturales y de la fauna y flora silvestres.
- vi. Real Decreto 1997/1995, de 7 de diciembre, por el que se establecen medidas para contribuir a garantizar la biodiversidad mediante la conservación de los hábitats naturales y de la fauna y flora silvestres (transpone al ordenamiento interno la Directiva 92/43/CE).
- vii. Real Decreto 139/2011, de 4 de febrero, para el desarrollo del Listado de Especies Silvestres en Régimen de Protección Especial y del Catálogo Español de Especies Amenazadas.
- viii. Real Decreto 630/2013, de 2 de agosto, por el que se regula el Catálogo español de especies exóticas invasoras.
- ix. Orden TED/339/2023, de 30 de marzo, por la que se modifica el anexo del Real Decreto 139/2011, de 4 de febrero, para el desarrollo del Listado de Especies Silvestres en Régimen de Protección Especial y del Catálogo Español de Especies Amenazadas, y el anexo del Real Decreto 630/2013, de 2 de agosto, por el que se regula el Catálogo Español de Especies Exóticas Invasoras.
- x. Decreto 18/1992, de 26 de marzo, por el que se aprueba el Catálogo Regional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestre y se crea la Categoría de Árboles Singulares
- xi. Orden 68/2015, de 20 de enero, de la Consejería de Medio ambiente y Ordenación del Territorio, por la que se modifica el Catálogo Regional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestres de la Comunidad de Madrid, en su categoría de "Árboles Singulares".
- xii. Decreto 59/2017, de 6 de junio, del Consejo de Gobierno, por el que se aprueba el Plan Especial de Protección Civil de Emergencia por Incendios Forestales en la Comunidad de Madrid (INFOMA).



- xiii. Real Decreto 630/2013, de 2 de agosto, por el que se regula el Catálogo español de especies exóticas invasoras.
- xiv.Orden PCM/735/2021, de 9 de julio, por la que se aprueba la Estrategia Nacional de Infraestructura Verde y de la Conectividad y Restauración Ecológicas.

4. <u>SITUACIÓN RESPECTO A FIGURAS CON NORMATIVA DE PROTECCIÓN</u> ESPECÍFICA

El PEl se encuentra dentro del ámbito de las siguientes figuras de protección ambiental:

■ Fauna y Flora Silvestres

• Catálogo Regional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestres

El ámbito del proyecto es una zona de uso habitual (campeo, descanso, alimentación, dormideros, nidificación, refugio, migración) de numerosas especies de fauna, algunas de las cuales se encuentran incluidas en los catálogos de especies amenazadas de fauna y flora silvestres regional y nacional. Asimismo, para otros grupos faunísticos como los anfibios y mamíferos silvestres, constituye una fuente de alimentación y es un ecosistema necesario para su existencia, otorgando a la zona un mayor grado de biodiversidad.

Por otro lado, la alternativa elegida por el promotor para la ubicación de la planta solar se localiza sobre el corredor ecológico de Enlace o Secundario de denominado de Cobeña, según la Red de Corredores Ecológicos de la Comunidad de Madrid. Los corredores de Enlace o Secundarios, son de importancia regional o comarcal. Conectan nodos con corredores principales, corredores principales entre sí, o poblaciones aisladas con corredores primarios o nodos. En este caso, es un corredor de carácter cerealista que une el espacio protegido de la ZEC del Cuencas de los ríos Jarama y Henares y el corredor ecológico Principal del rio Jarama con la ZEPA Estepas Cerealistas de los ríos Jarama y Henares.

El PEI (alternativas 1 y 3) se ubica en una zona de presencia reciente de avutarda, estando valorada la zona de interés para las aves esteparias por posible presencia de avutarda, sisón, aguilucho cenizo y lagunero, águila imperial, cernícalo primilla y ganga. Es posible la presencia de un Lek de avutarda próxima a la localización de dos de las alternativas.

Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBAs)¹

El ámbito del PEI se encuentra en la IBA n.º 74 Talamanca-Camarma.

Otras figuras de protección

• Terreno forestal en régimen general

El ámbito del PEI intersecta terrenos que se ajustan a las condiciones establecidas en el artículo 3 de la Ley 16/1995, de 4 de mayo, Forestal y de Protección de la Naturaleza de la Comunidad de Madrid teniendo la condición de monte o terreno forestal sujeto al régimen general y al régimen especial establecido en la citada norma.

5. VALORACIÓN Y CONCLUSIONES

A continuación, se valoran las principales afecciones del proyecto competencia de esta Dirección General a figuras de Protección Ambiental:

¹ Según inventario llevado a cabo por SEO/BirdLife.



■ Fauna y Flora Silvestres

Catálogo Regional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestres

La legislación vigente ordena la conservación, restauración y mejora del medio natural y de la biodiversidad, con especial atención a hábitats y especies amenazadas. Además, en concreto la Ley 2/1991 de la Comunidad de Madrid obliga a la conservación y protección de la fauna y flora silvestres. Por ello, es necesario que se contemplen las conclusiones establecidas en este informe.

Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBAs)

Las infraestructuras solapan con una IBA que alberga regularmente cifras significativas de especies amenazadas.

La presencia de infraestructuras sobre las áreas reservorio de este tipo de fauna (IBAs) puede repercutir negativamente ya que podría causar un repliegue de estas especies y, por ende, una retracción de los límites de esta IBAs con la consiguiente disminución de superficie útil para la pervivencia de las especies. Por ello, y con el fin de garantizar la supervivencia de estas especies y mejorar la coherencia ecológica y conectividad de la red Natura 2000, se deberá atender a lo especificado en el condicionado incluido en este informe.

Otras figuras de protección

Terreno forestal en régimen general

El promotor tendrá que tener en cuenta la obligatoriedad de compensación por la pérdida de terreno forestal para el proyecto propuesto u otras variantes que llegasen a plantear. Para la compensación relacionada con lo establecido en la Ley Forestal se atenderá a lo indicado en el condicionado adjunto.

En esta superficie de compensación se tendrían que tener en cuenta igualmente, las áreas auxiliares y cuya valoración resultaría necesaria para el cálculo final de pérdida de terreno forestal.

CONCLUSIONES

Esta Dirección General, vista la propuesta del Área de Informes y Planificación, y teniendo en cuenta las características y ubicación de las infraestructuras objeto del proyecto, así como las consideraciones expuestas en el epígrafe anterior, establece las siguientes conclusiones:

- La alternativa elegida, en su tamaño actual, se ubica en una zona importante para especies de fauna incluida en el Catálogo de Especies Protegidas e incompatible con la presencia de este tipo de infraestructuras, afectando entre otras a especies esteparias como el sisón o la avutarda.
- Se considera que el territorio situado en las proximidades de las M-100 y M-111, debe ser considerado como una alternativa para la instalación de la planta solar. Se trata de una zona que ya se encuentra afectada, desde el punto de vista de la avifauna, por las carreteras citadas.
- En las proximidades de la planta se encuentran en tramitación otros proyectos fotovoltaicos como PSFV Escarolera, PSFV Cuatro Leguas, o PSFV Daganzo Solar, que junto al proyecto objeto de informe podrían afectar a la capacidad de acogida del territorio de este tipo de instalaciones e incrementar la presión sobre las especies esteparias presentes en la zona, sumándose además al proyecto PSFV Avutarda Solar y Azor Solar (PFOT 326) considerado por el promotor en su estudio de sinergias, ubicado al sur del PEI objeto de informe y que ocupa una superficie de 135 ha aproximadamente.

Por todo lo anterior, se concluye que la afección directa sobre avifauna catalogada y la pérdida de hábitat estepario hacen prever que el desarrollo del proyecto puede afectar de forma apreciable, directa o indirectamente, al medio natural descrito anteriormente y tener efectos significativos en el mismo, por lo que se considera necesario, para evitar estas afecciones, disminuir la superficie de la planta, eliminando la parte sur de la misma más próxima a la zona de mayor



sensibilidad para aves esteparias. Si esto no fuera posible será necesario reubicar la PSFV informada por considerar la alternativa seleccionada, en su tamaño actual, incompatible con la conservación de la fauna amenazada que hace uso de la zona.

<u>En este último caso, para la nueva selección de ubicación</u> se tendrán en cuenta los siguientes aspectos:

- Consideración de los efectos sinérgicos y acumulativos con otras plantas fotovoltaicas ubicadas o en tramitación en el mismo entorno, a fin de valorar adecuadamente el impacto que las plantas proyectadas tienen sobre el medio natural. Igualmente se deberán considerar los efectos sinérgicos con otras infraestructuras presentes en el territorio y sus efectos indirectos sobre las especies presentes en los espacios protegidos cercanos.
- Si la nueva implantación sigue proponiéndose en un entorno cercano a la que ahora se informa, habrá de tenerse en cuenta la zona de exclusión de la zona por uso tradicional de avutarda y la presencia de varios nidos de águila imperial en la zona, procurando en cualquier caso aproximarse hacia las carreteras existentes.

Este informe se emite sin perjuicio de otros que fueran obligatorios.

Conviene advertir que el presente informe se emite exclusivamente a los efectos de la evaluación de las afecciones del proyecto, en la fase de construcción y con un funcionamiento normal en la fase de explotación, sobre los valores naturales indicados y no otros que no son competencia de esta Dirección General y a los efectos de su compatibilidad con la normativa sectorial propia de nuestra competencia; en ningún caso, constituye título habilitante alguno para la realización de la actividad ni sustituye a las posibles autorizaciones que fueran necesarias.

Así mismo se informa que esta administración no es competente en materia de prevención, gestión y evaluación de riesgos derivados de accidentes graves o catástrofes provocados por el proyecto objeto de informe o que incidan sobre el mismo como consecuencia de su vulnerabilidad ante estos riesgos, hecho que tampoco corresponde a esta administración evaluar.

En Madrid, a fecha de firma

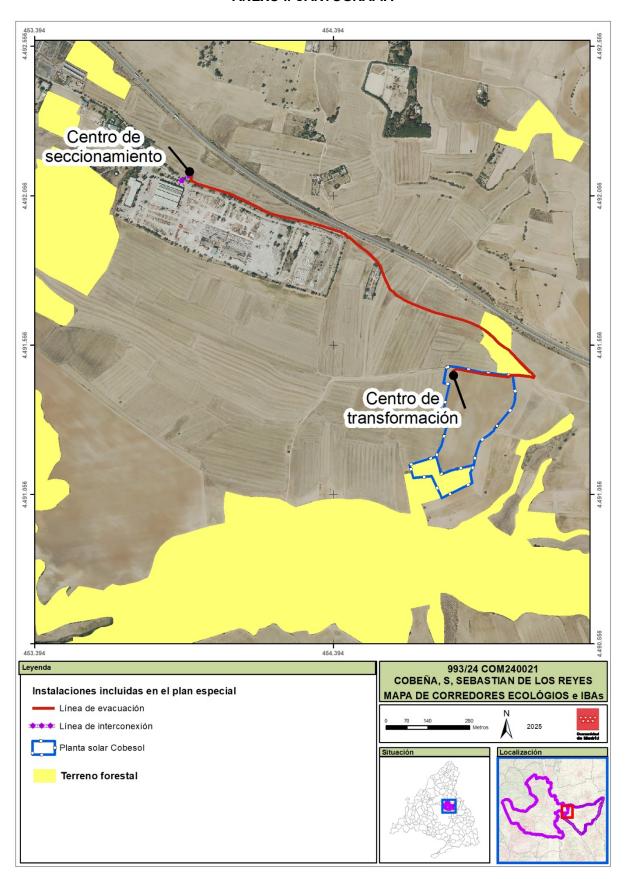
LA DIRECTORA GENERAL DE BIODIVERSIDAD

Y GESTIÓN FORESTAL

Fdo.: Irene Aguiló Vidal



ANEXO I. CARTOGRAFÍA





ADENDA № 1 AL PROYECTO DE EJECUCIÓN

REF. RENERIX: SPA-2023-03

PROMOTOR: MELETEA INVESTMENTS SL

FECHA CREACIÓN: ABRIL 2025

00

VERSIÓN:

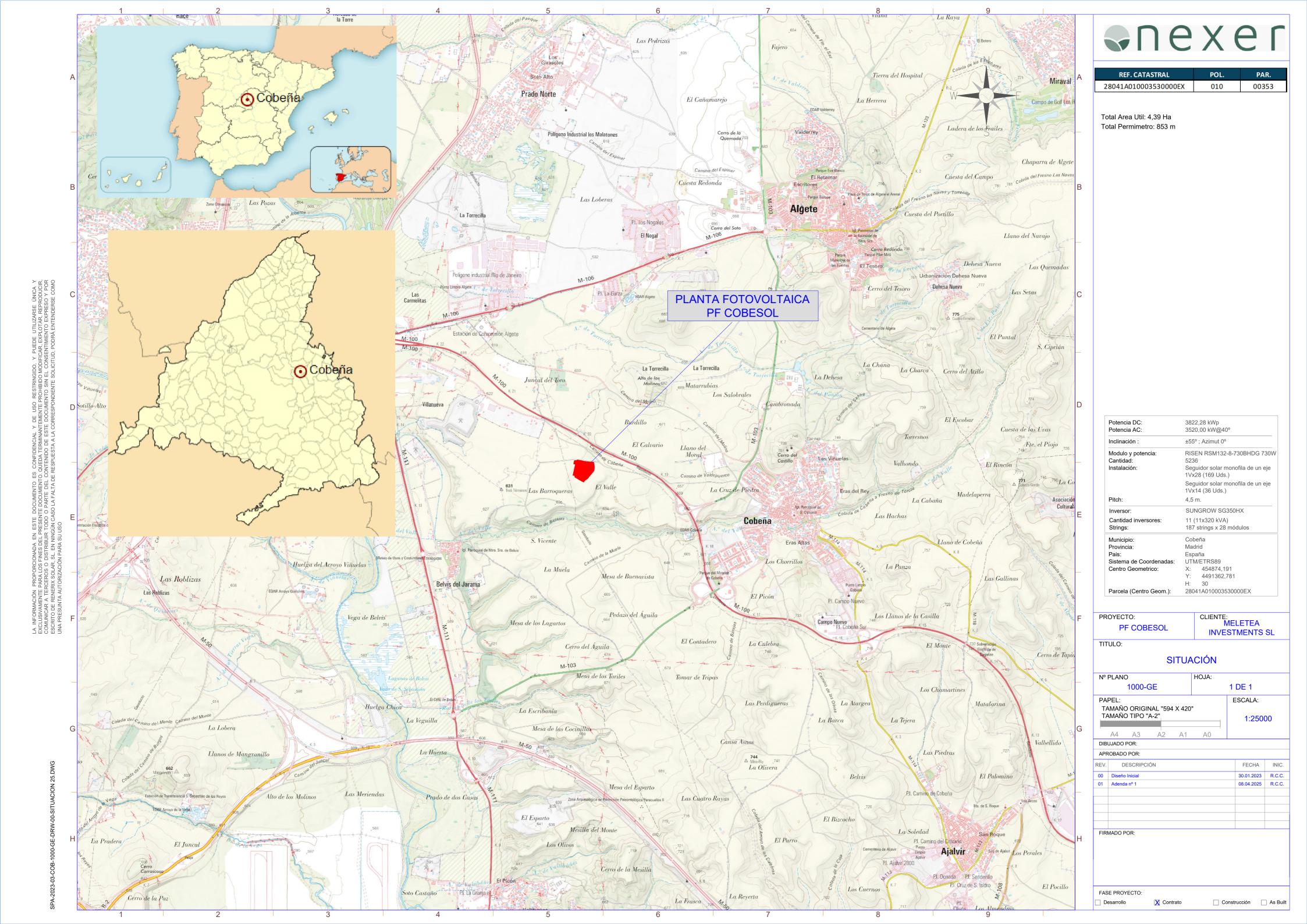
Renerix

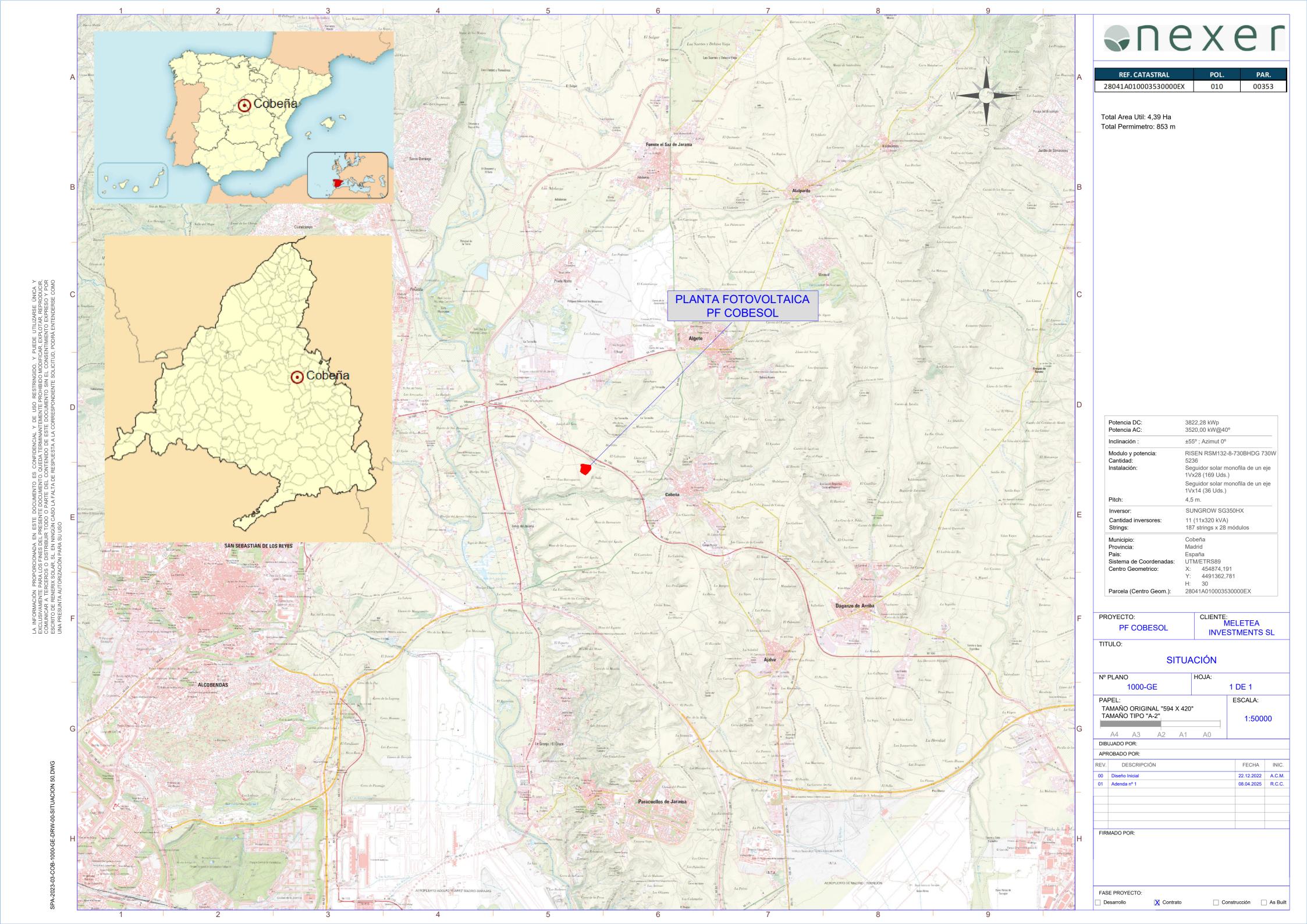
PLANTA FOTOVOLTAICA PARA CONEXIÓN A RED PF COBESOL

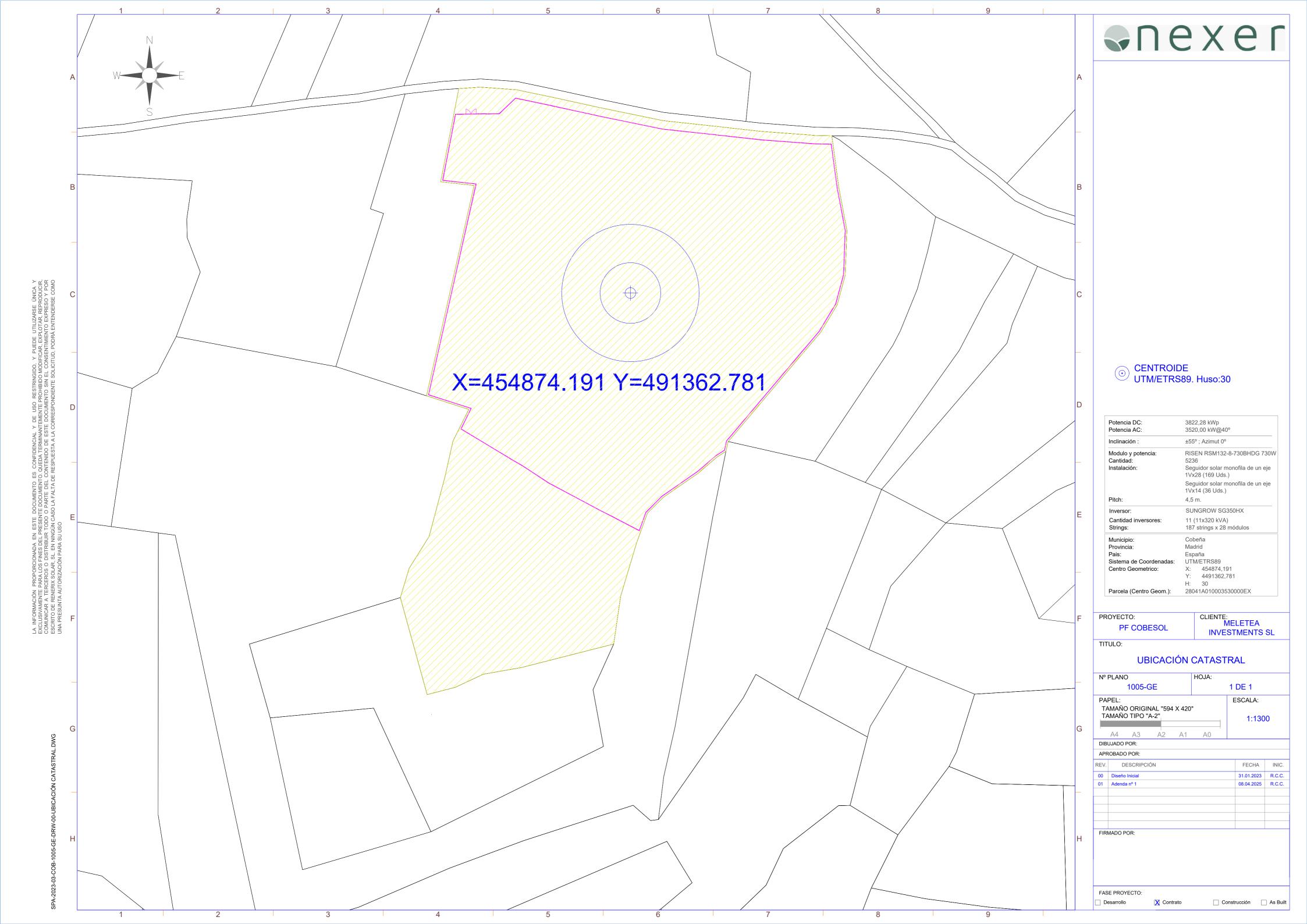
7 PLANOS.

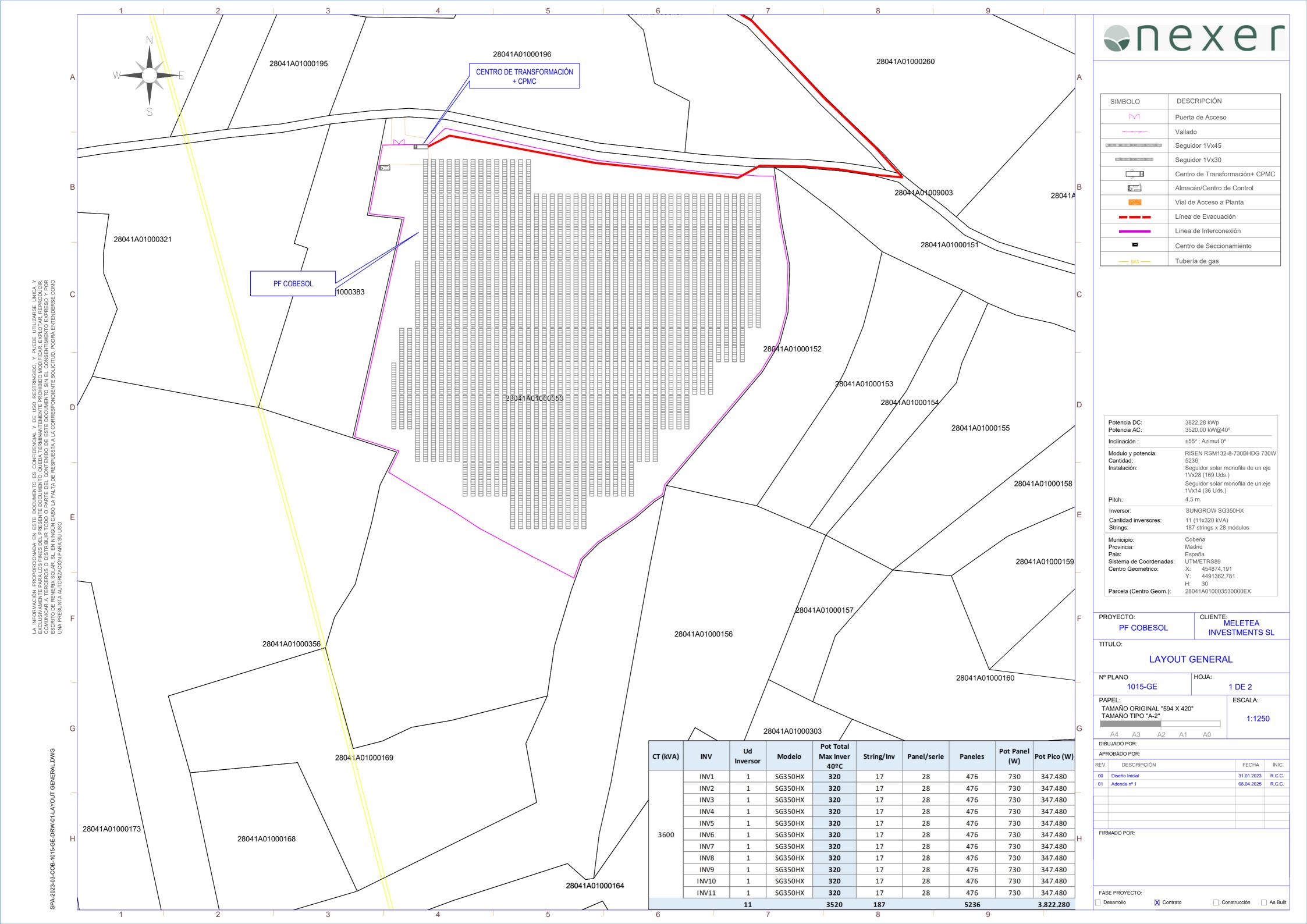
A continuación, se adjunta los planos que han sufrido una actualización en base a las modificaciones indicadas.

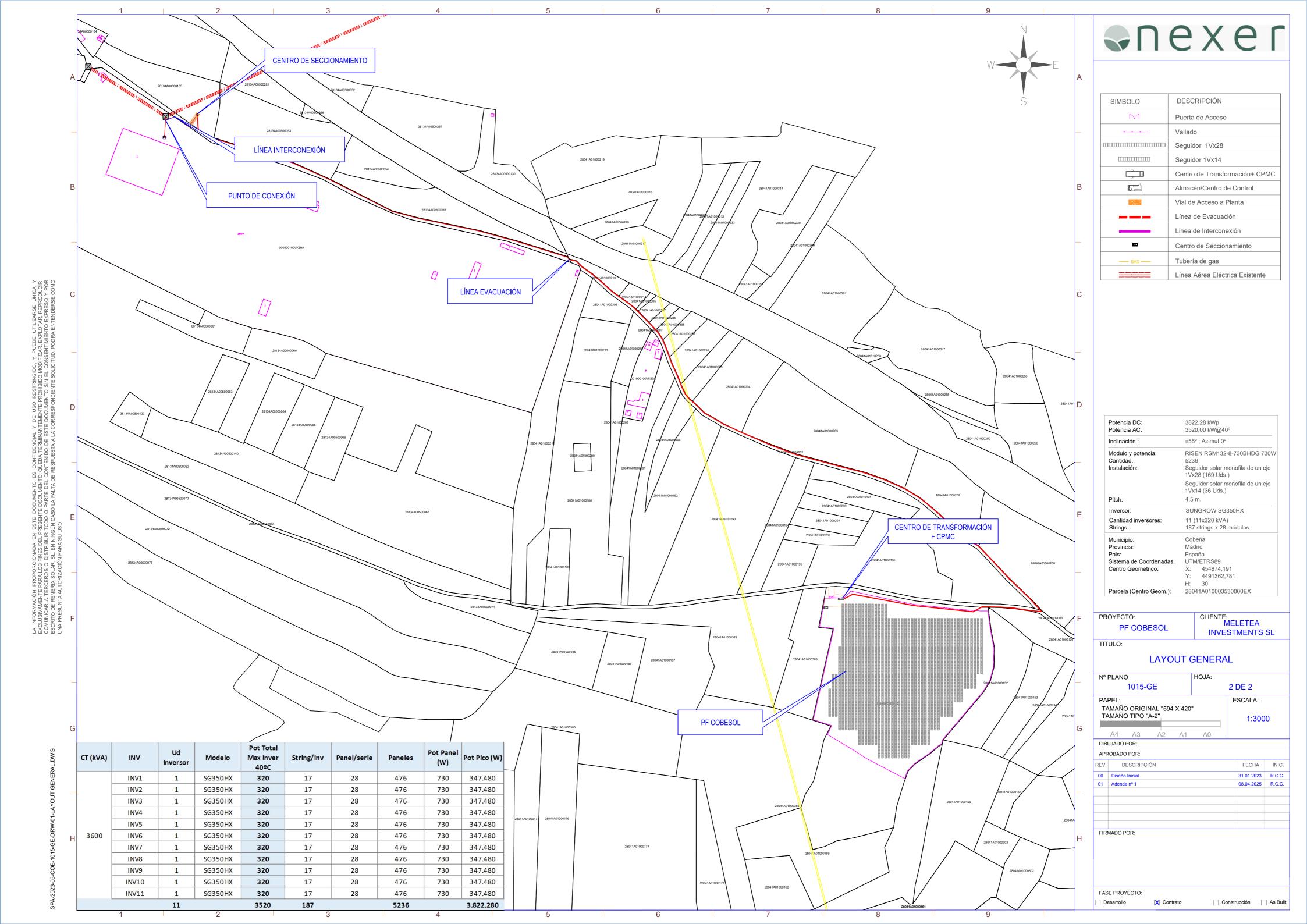
EL INGENIERO TÉCNICO INDUSTRIAL Antonio Moreno Sanchez Colegiado 1.327 COGITI C.REAL

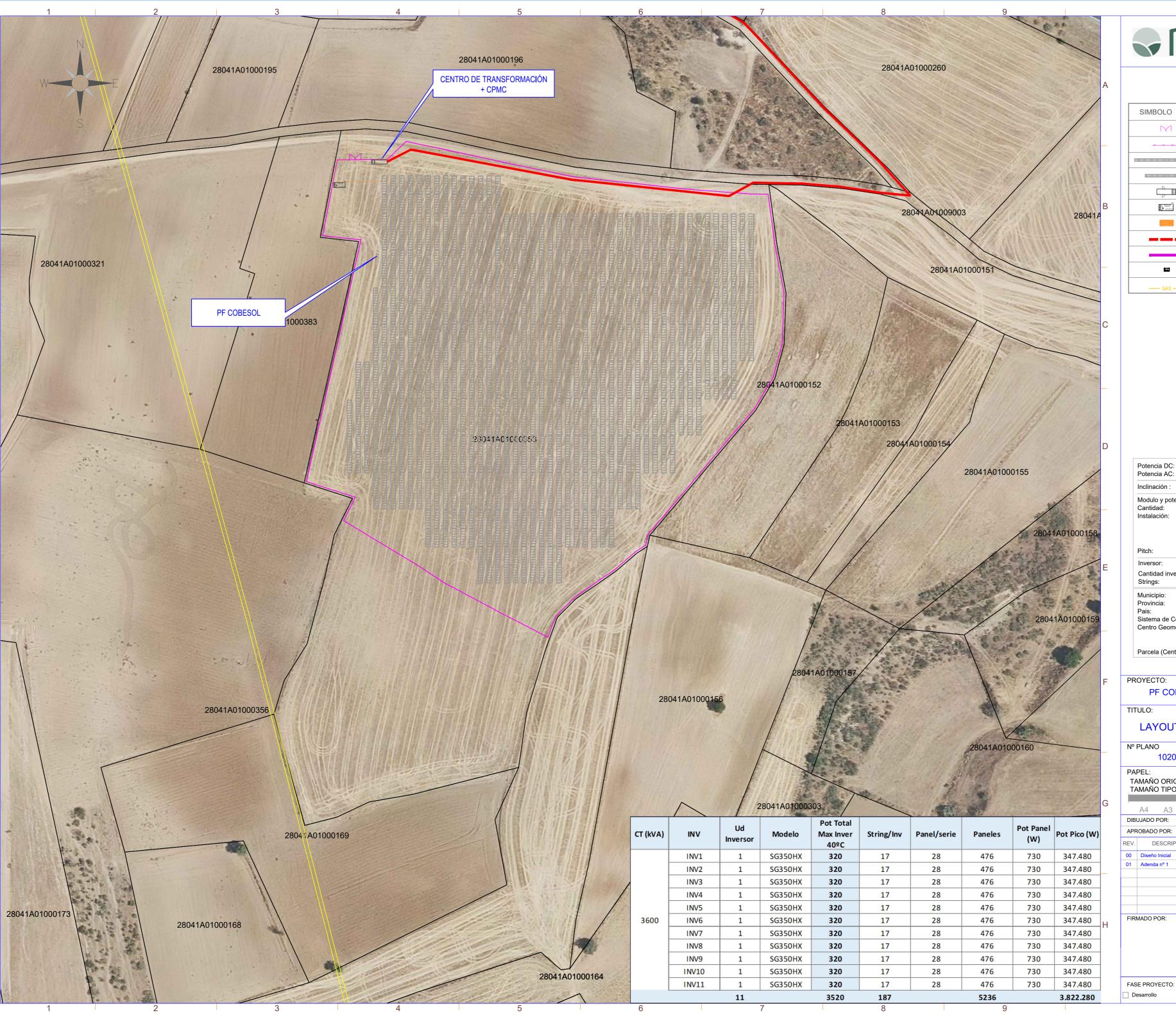














SIMBOLO	DESCRIPCIÓN
M	Puerta de Acceso
	Vallado
	Seguidor 1Vx45
(11111111111111111111111111111111111111	Seguidor 1Vx30
	Centro de Transformación+ CPMC
	Almacén/Centro de Control
	Vial de Acceso a Planta
	Línea de Evacuación
	Linea de Interconexión
	Centro de Seccionamiento
—— GAS ——	Tubería de gas

Potencia DC:	3822,28 kWp
Potencia AC:	3520,00 kW@40°
Inclinación :	±55°; Azimut 0°
Modulo y potencia:	RISEN RSM132-8-730BHDG 730W
Cantidad:	5236
Instalación:	Seguidor solar monofila de un eje 1Vx28 (169 Uds.)
	Seguidor solar monofila de un eje 1Vx14 (36 Uds.)
Pitch:	4,5 m.
Inversor:	SUNGROW SG350HX
Cantidad inversores:	11 (11x320 kVA)
Strings:	187 strings x 28 módulos
Municipio:	Cobeña
Provincia:	Madrid
Pais:	España
Sistema de Coordenadas:	UTM/ETRS89
Centro Geometrico:	X: 454874,191
	Y: 4491362,781
	H: 30
Parcela (Centro Geom.):	28041A010003530000EX

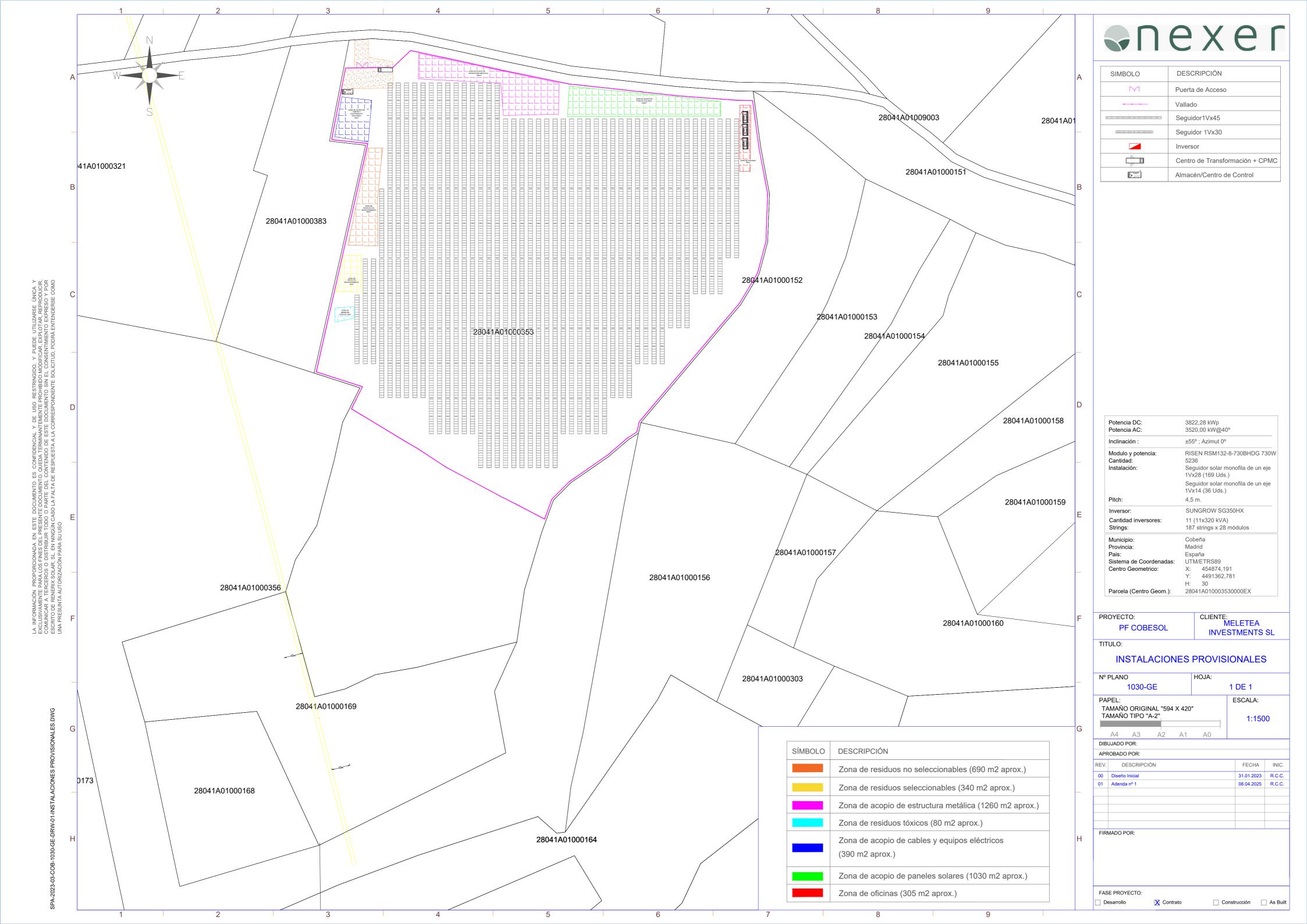
PROYECTO: PF COBESOL	CLIENTE: MELETEA INVESTMENTS SL
TITUI O	

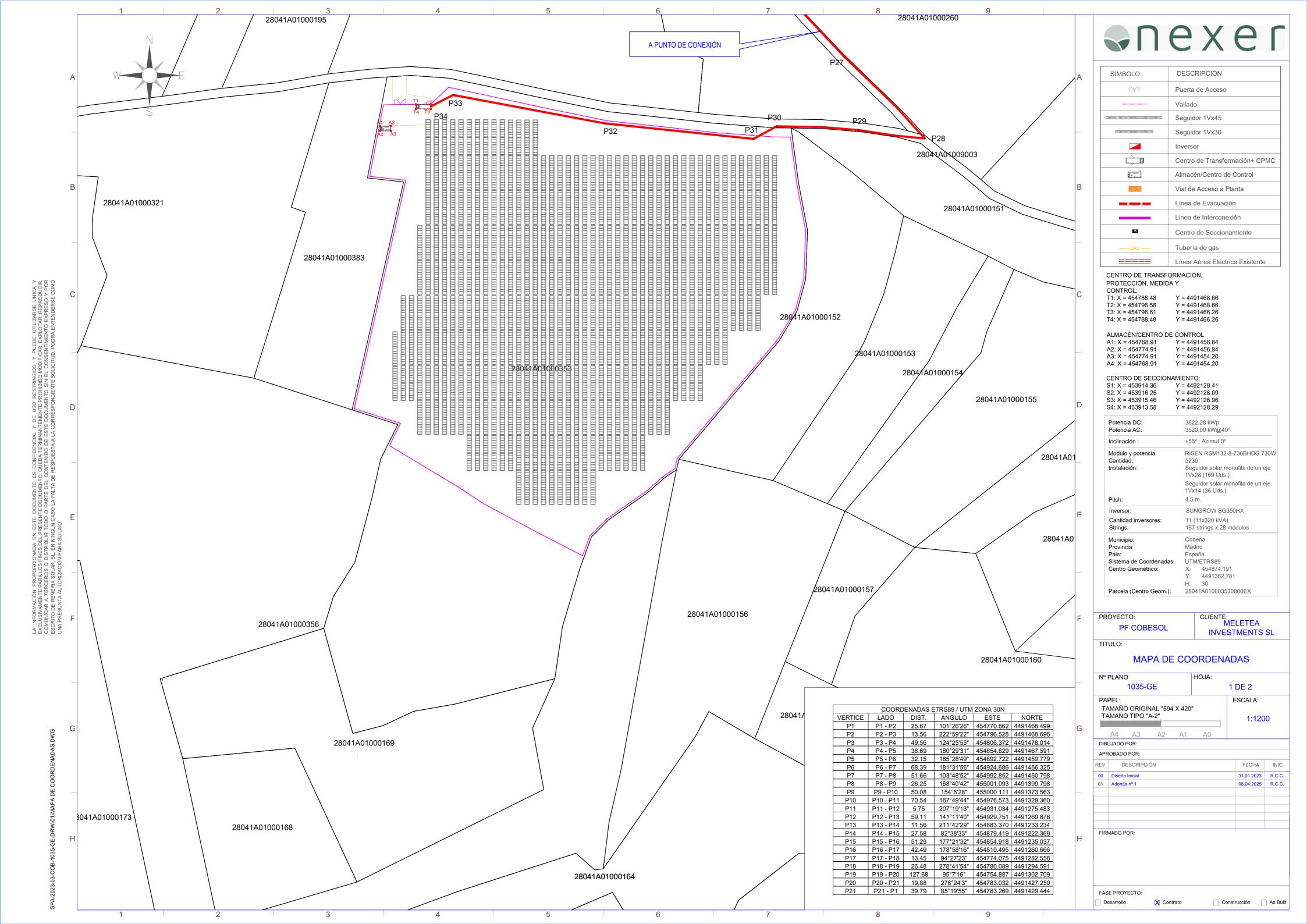
LAYOUT GENERAL CON ORTOFOTO

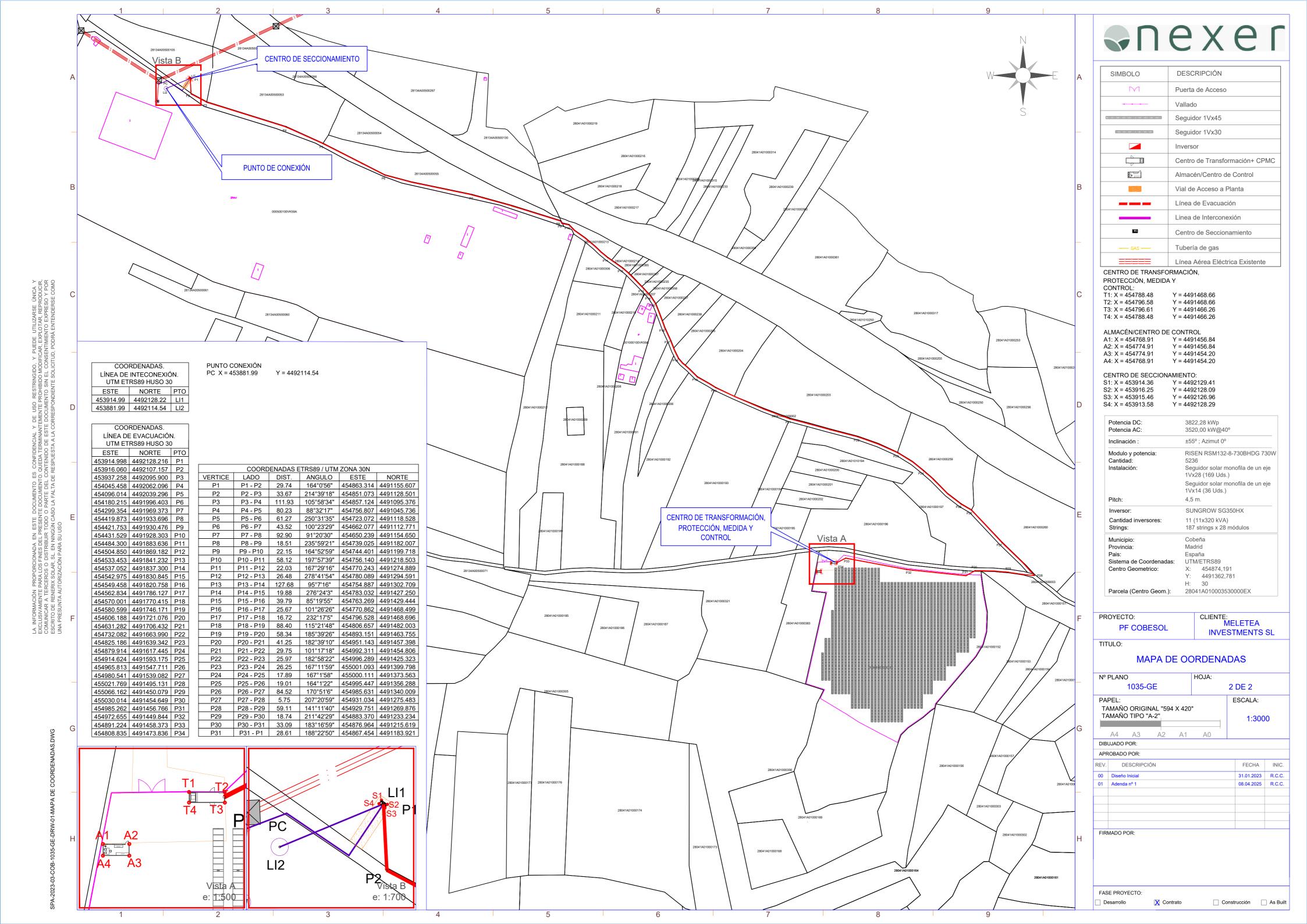
TA	PEL: AMAÑO (AMAÑO 1			ESCALA: 1:1250					
	A4	A3	A2	A1	A0	_	200		
DIB	UJADO PO	R:							
APR	ROBADO P	OR:							
REV.	DES	CRIPCI	ÓN				FECHA	INIC.	
00	Diseño Ini	cial					31.01.2023	R.C.C.	
01	Adenda n	1					08.04.2025	R.C.C.	

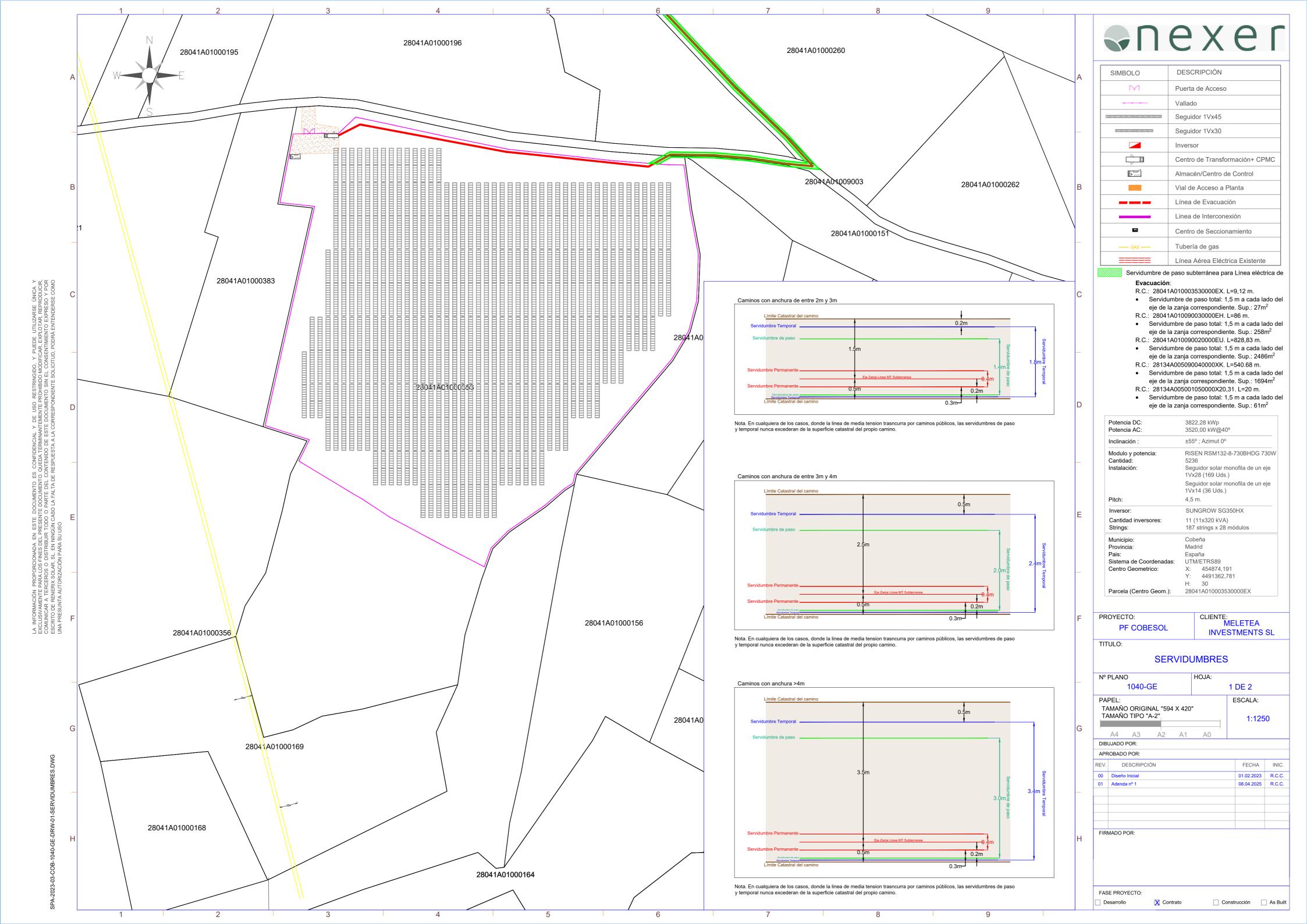
Contrato

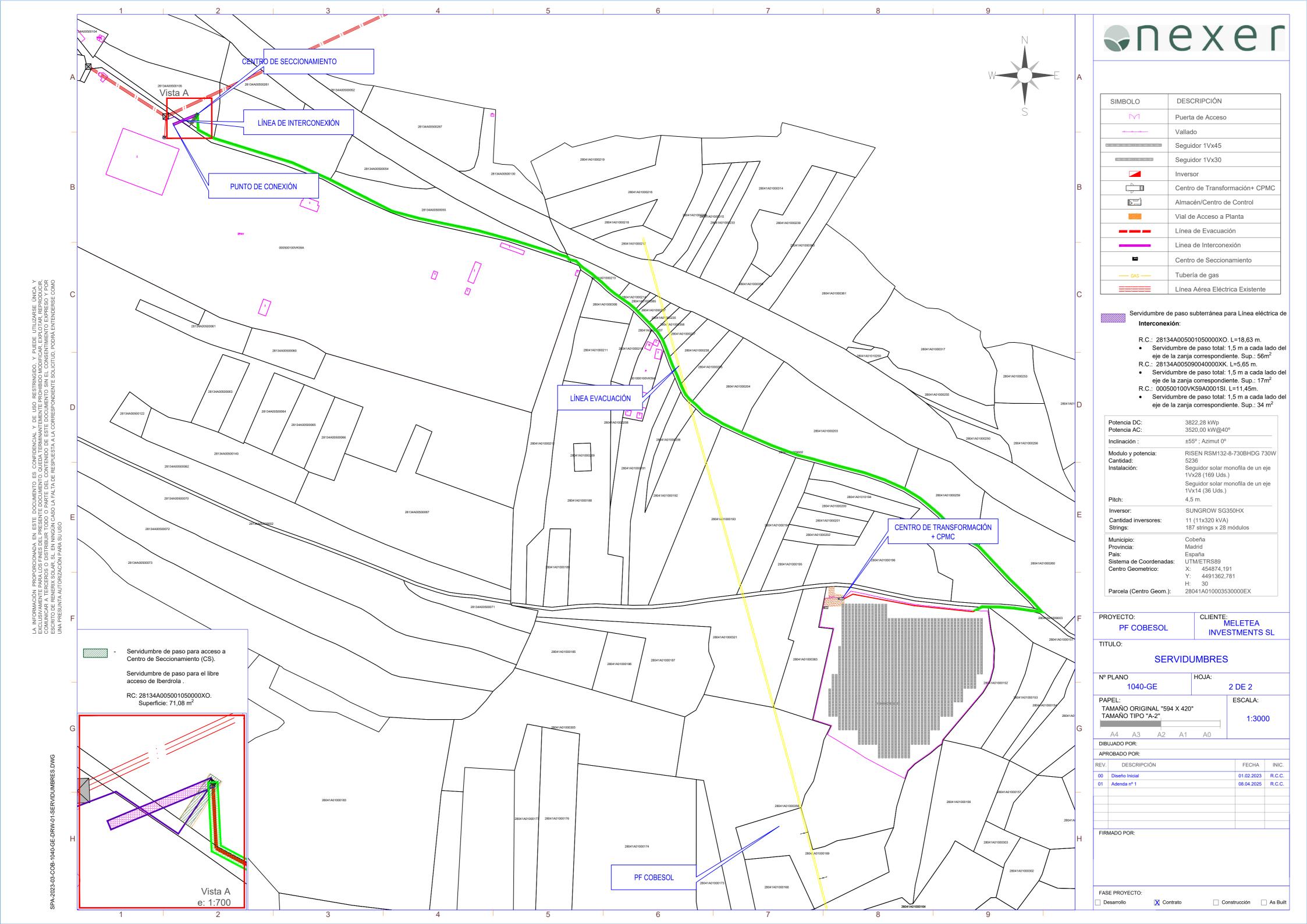
Construcción As Built

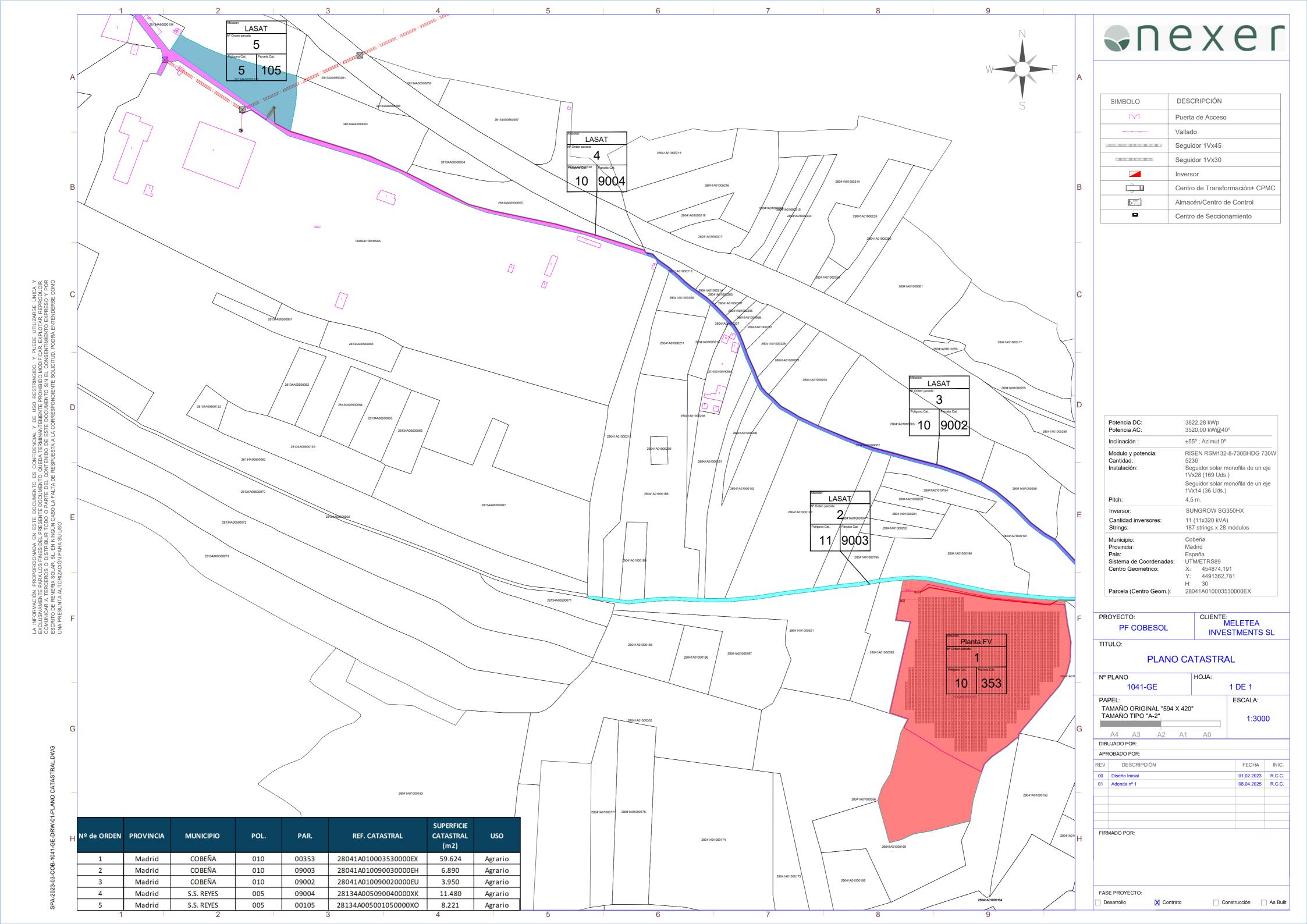


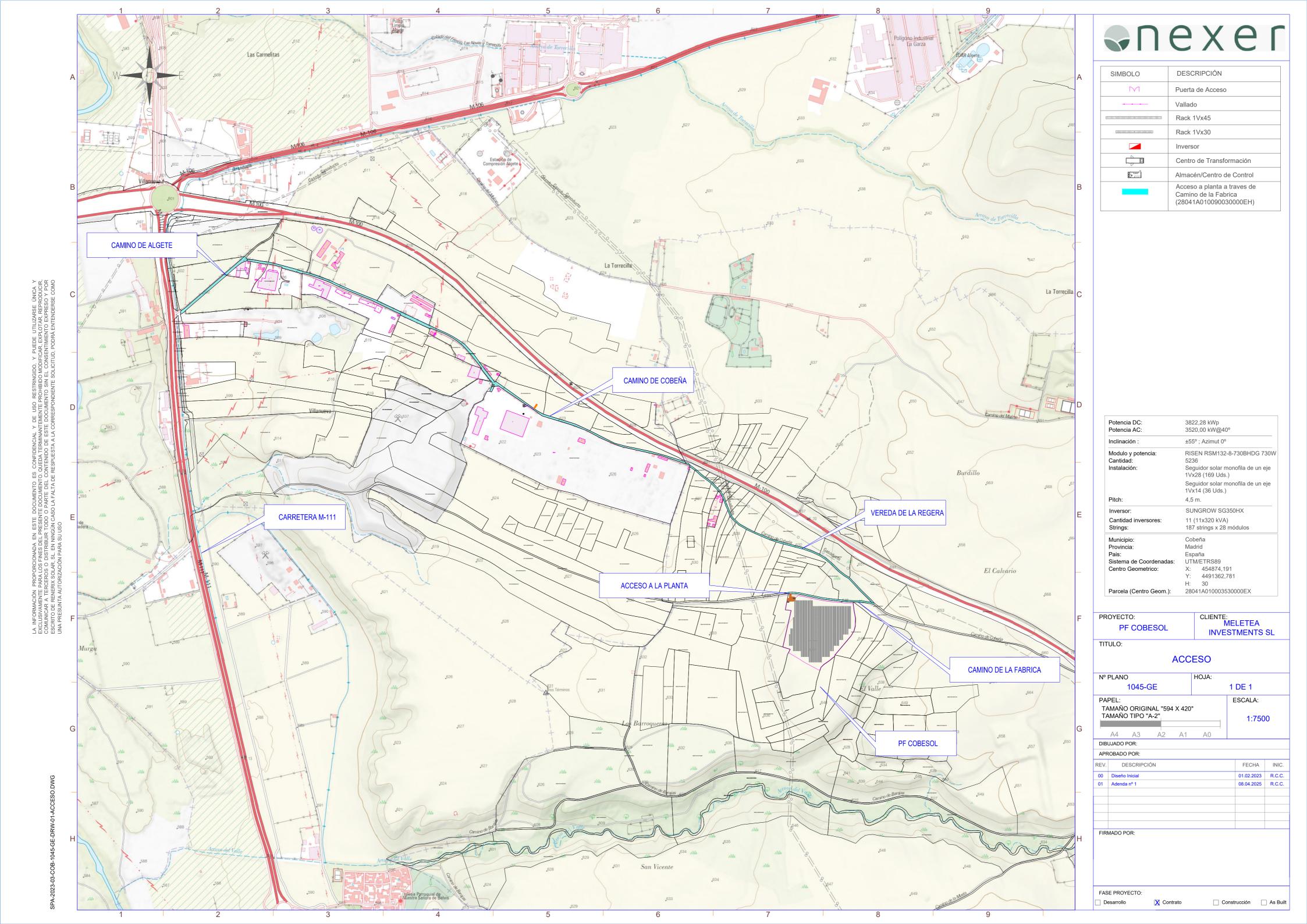


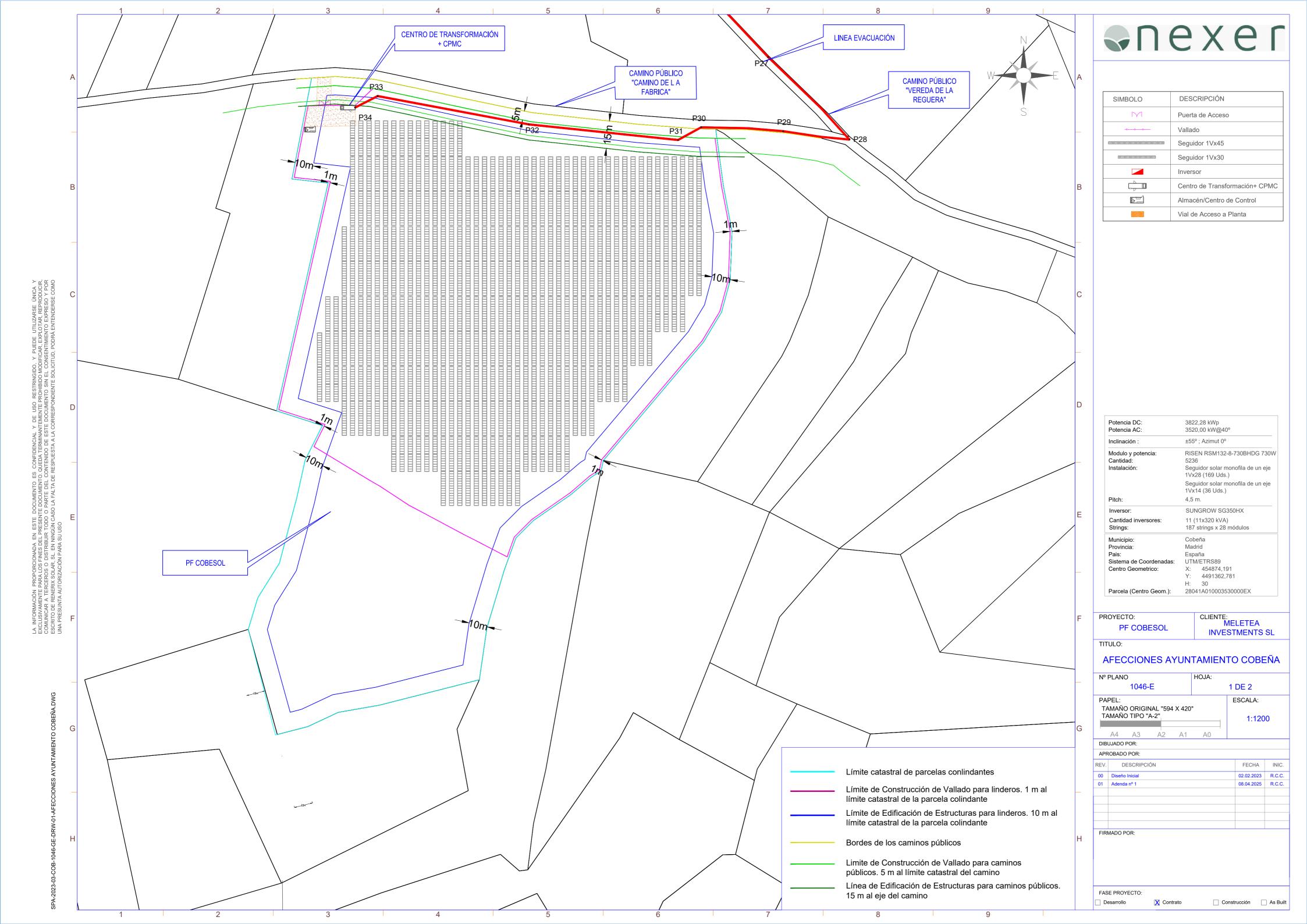


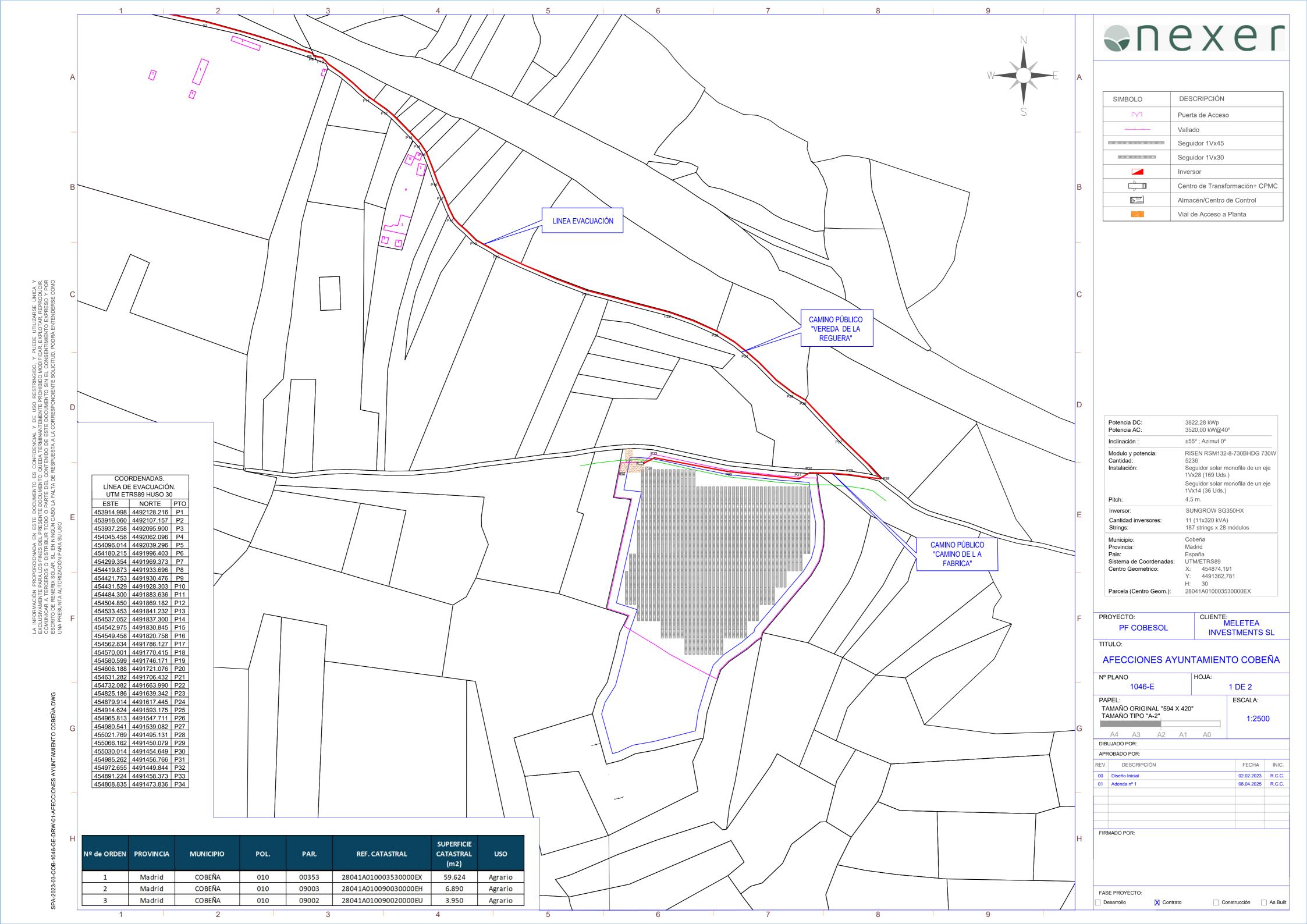


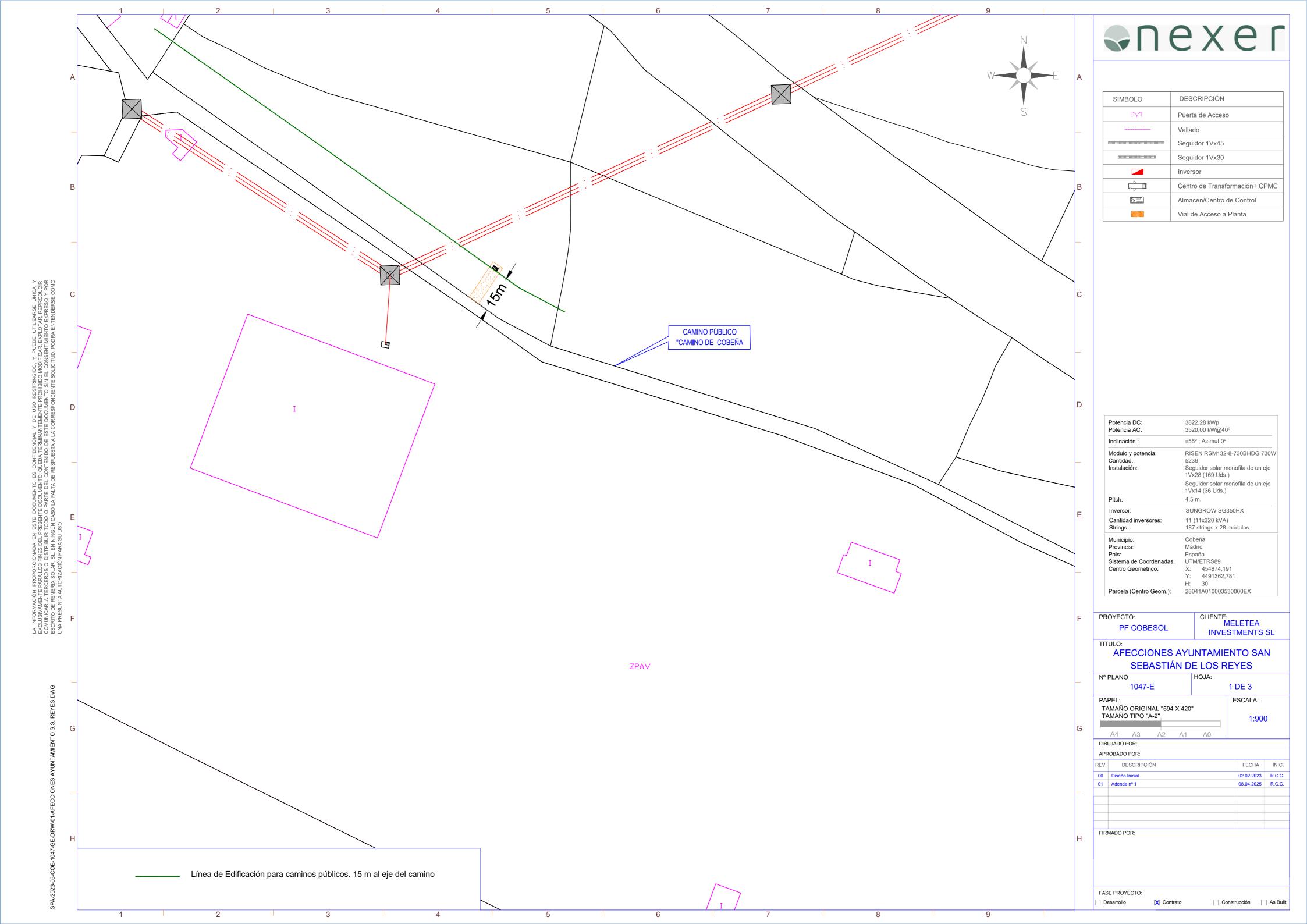


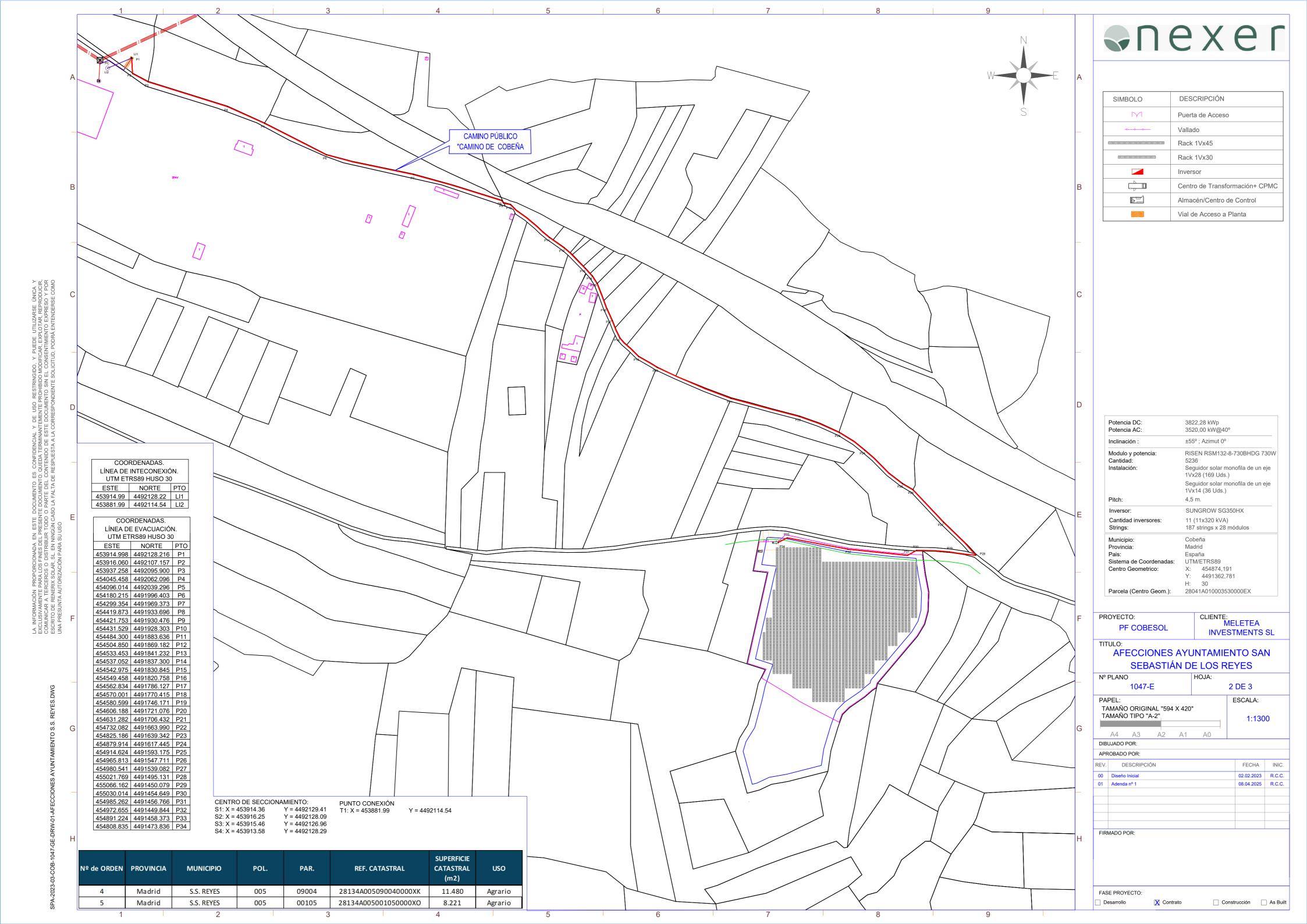


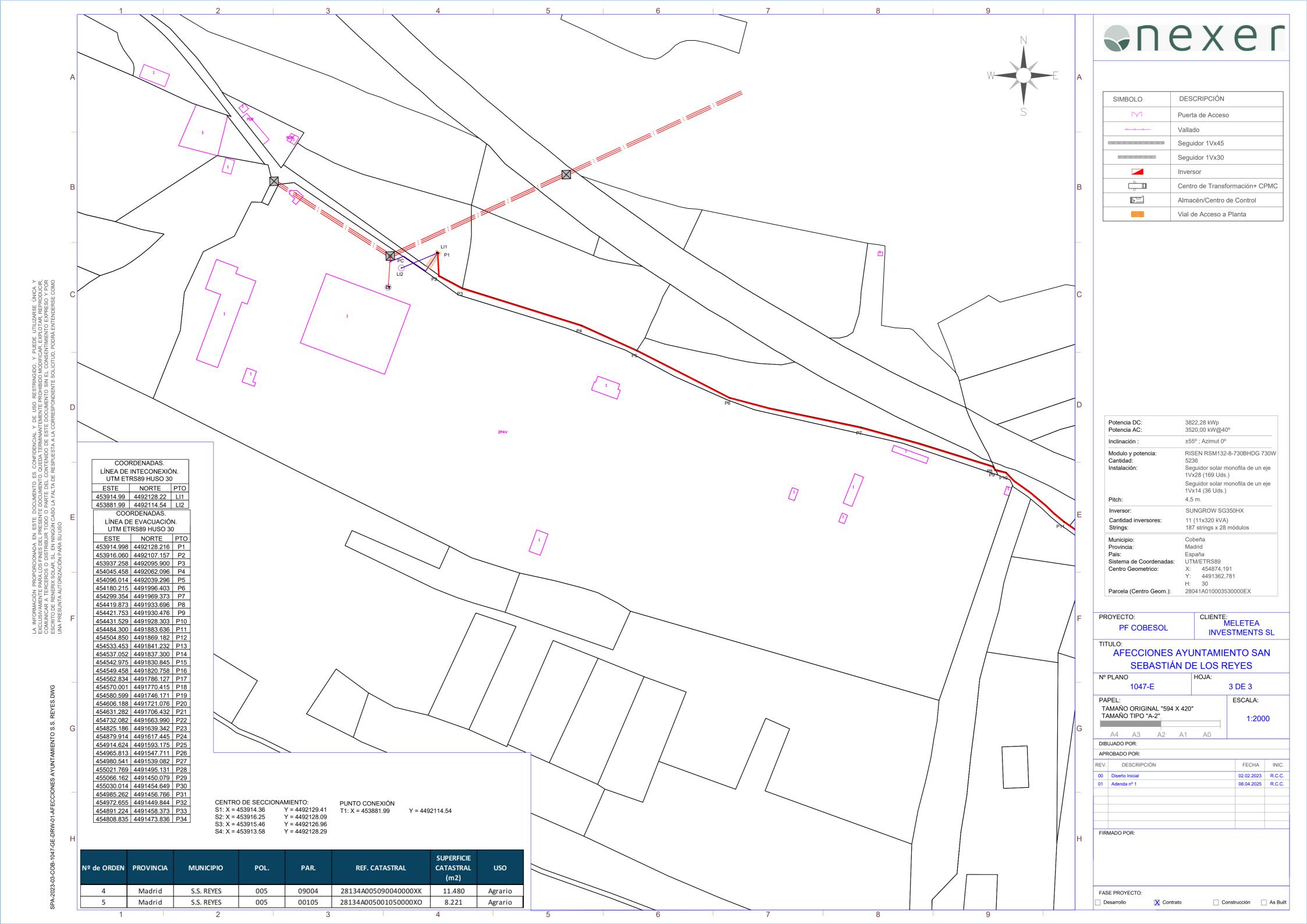


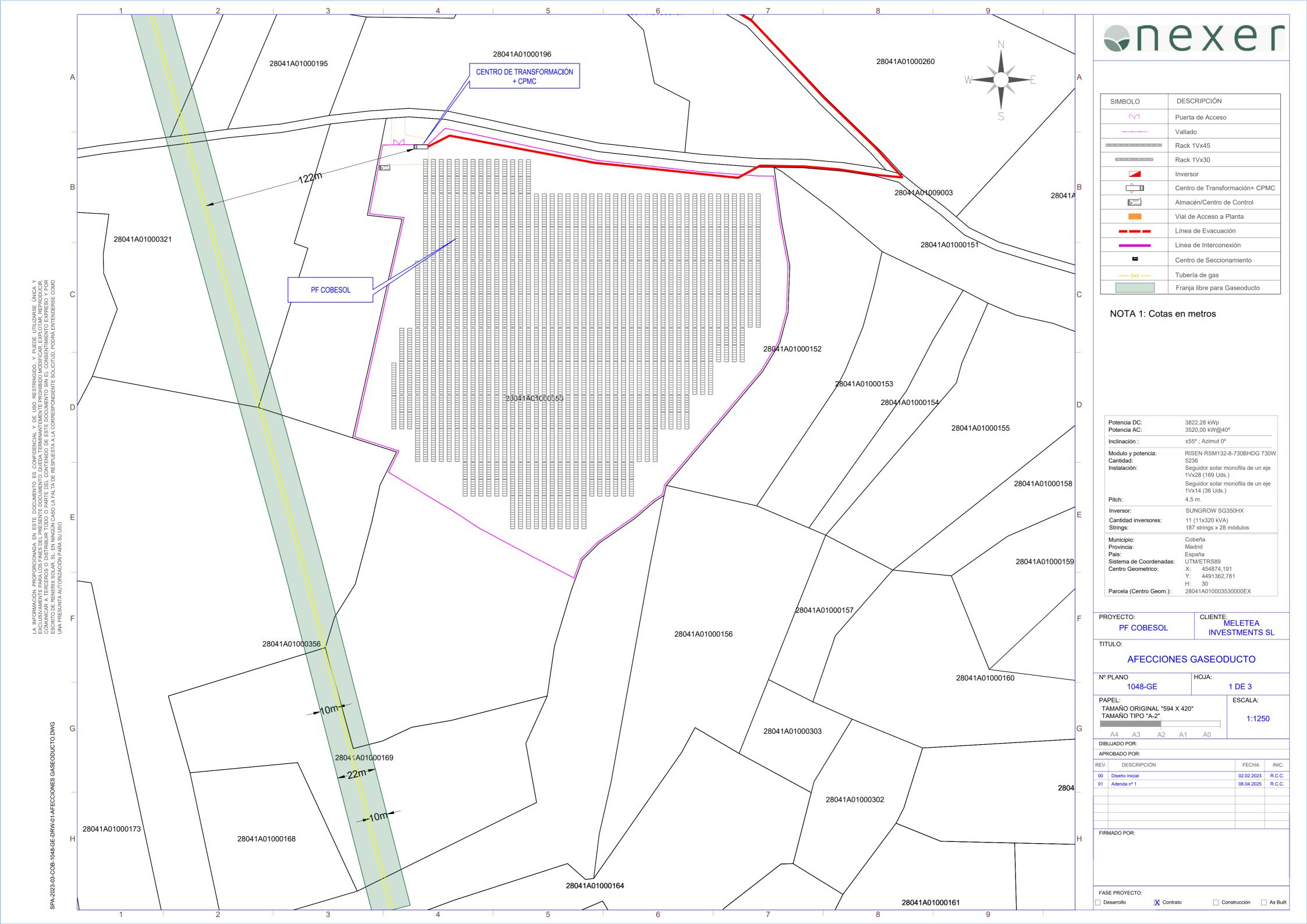


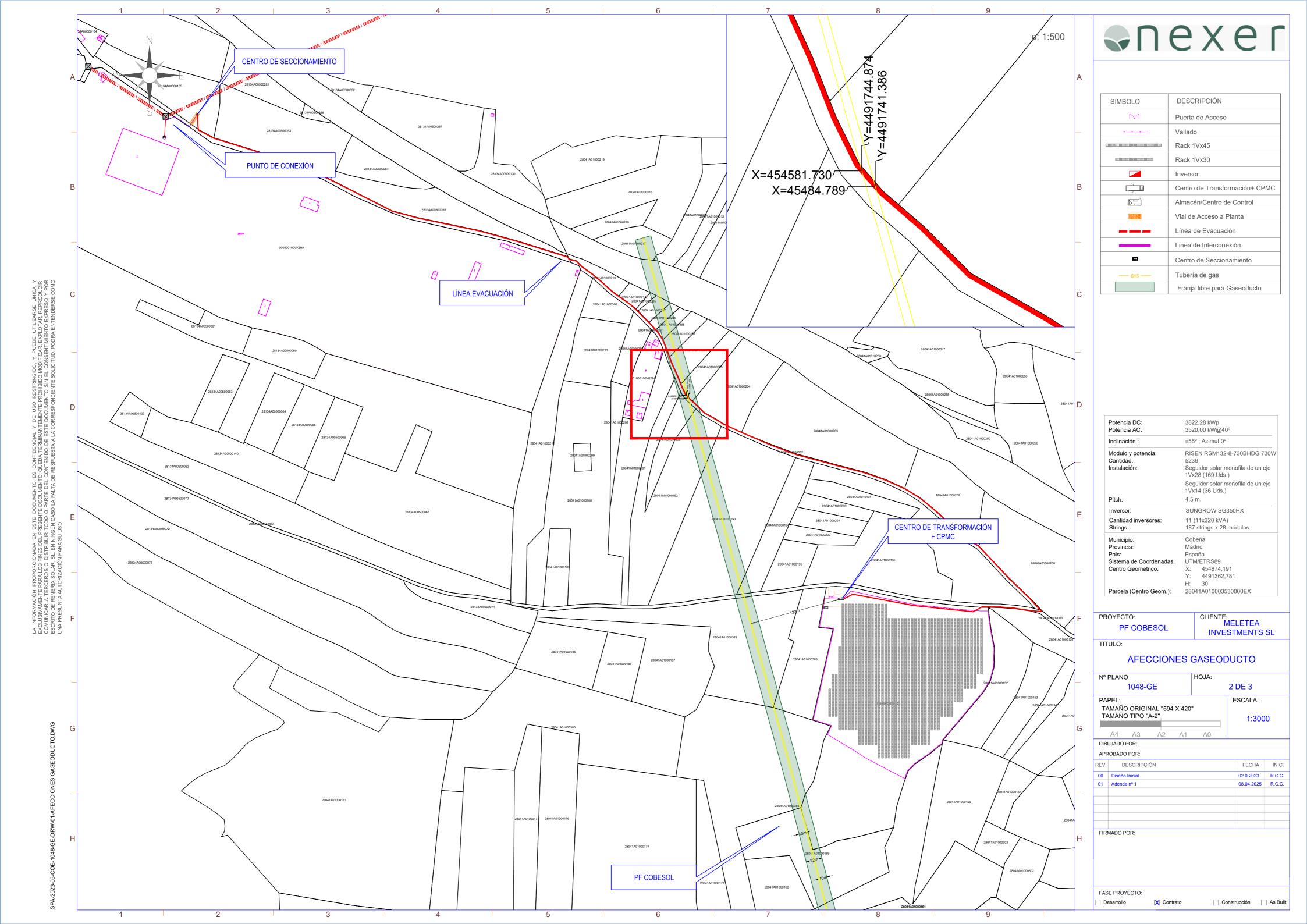












nexer

TIPOLOGÍA DE ZANJA DE LÍNEA DE EVACUACIÓN

TRAMOS ZANJA CON CRUZAMIENTOS

Hormigonado, asfaltado o similar a terminación de suelo original

Cinta de señalización

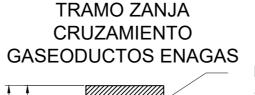
Placa de Proteccion Mecanica

Tierra limpia de excavación compactada al 95% del Proctor modificado

Tubo verde corrugado. d=40mm Telecomunicaciones

Hormigón H-15

Tubo corrugado. d=160mm MV Cables



Hormigonado, asfaltado o similar a terminación de suelo original Placa de Proteccion Mecanica

Tierra limpia de excavación compactada al 95% del Proctor modificado

Tubo verde corrugado. d=160mm Telecomunicaciones

Tubo rojo corrugado. d=160mm

MV Cables

Gaseoductos

Semianillo de Madrid de 16" Semianillo de Madrid de 26"



2009) MH100		
	#P(2/29)	PK 02 PK 02 €aay
	PK 02	

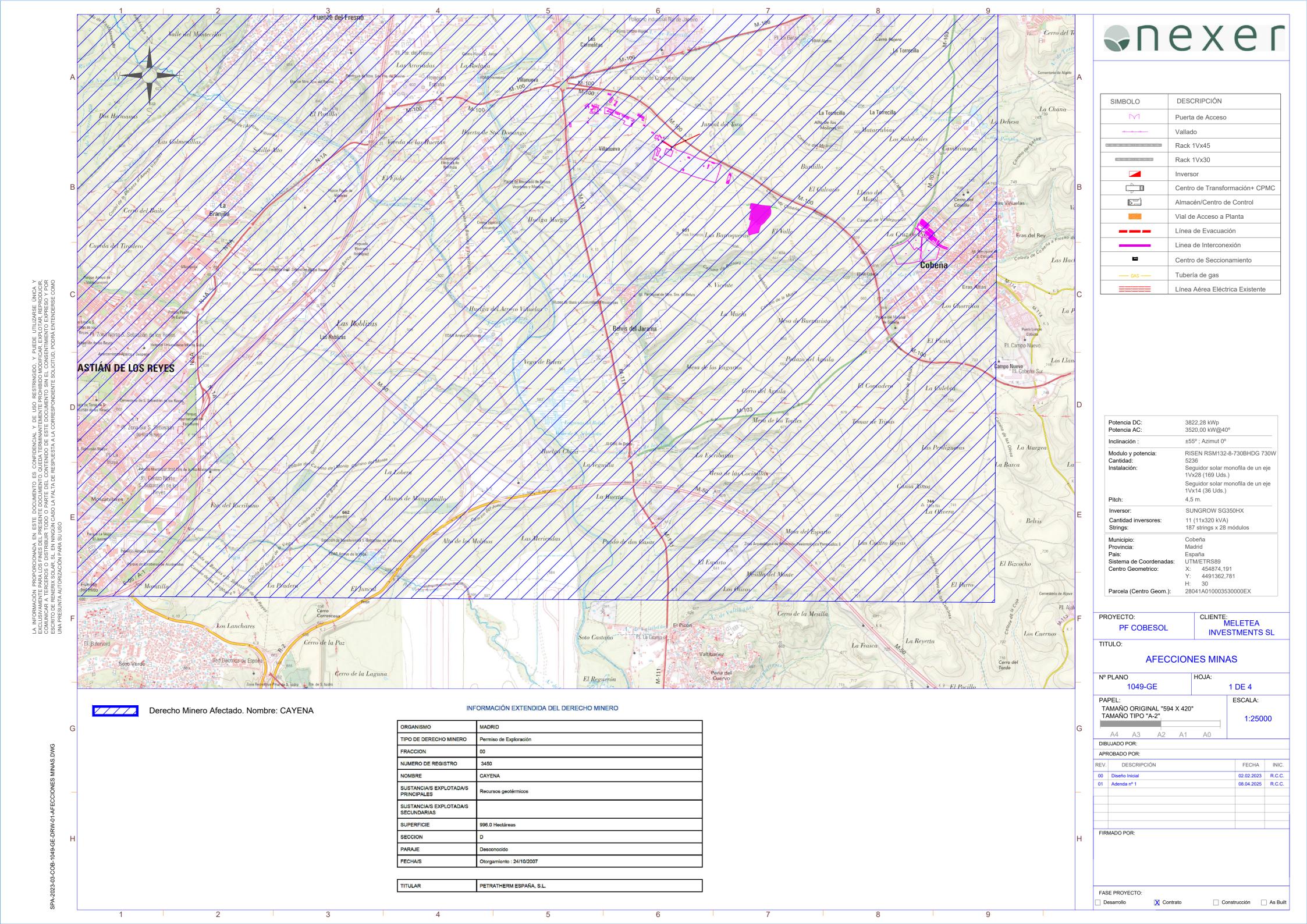
Potencia DC: Potencia AC:	3822,28 kWp 3520,00 kW@40°		
Inclinación :	±55°; Azimut 0°		
Modulo y potencia: Cantidad: Instalación:	RISEN RSM132-8-730BHDG 730V 5236 Seguidor solar monofila de un eje 1Vx28 (169 Uds.) Seguidor solar monofila de un eje 1Vx14 (36 Uds.)		
Pitch:	4,5 m.		
Inversor:	SUNGROW SG350HX		
Cantidad inversores: Strings:	11 (11x320 kVA) 187 strings x 28 módulos		
Municipio: Provincia: Pais: Sistema de Coordenadas: Centro Geometrico:	Cobeña Madrid España UTM/ETRS89 X: 454874,191 Y: 4491362,781 H: 30		
Parcela (Centro Geom.):	28041A010003530000EX		

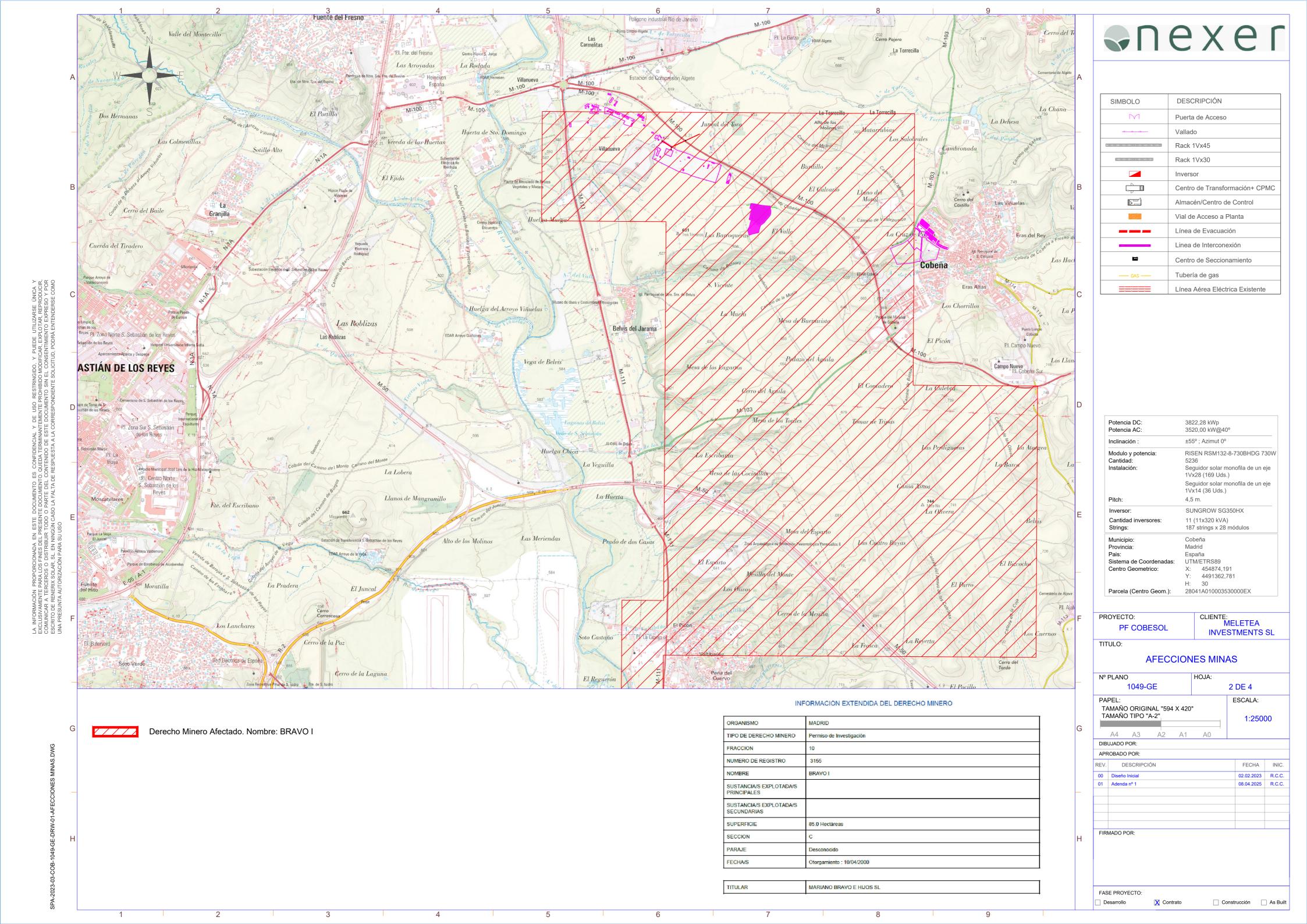
	PF COBESOL	INVESTMENTS SL		
TIT	ULO:			
	AFECCIONES	GASEO	OUCTO	
Nº	PLANO	HOJA:		
	1048-GE	3 DE 3		
PA	PEL:		ESCALA:	
	AMAÑO ORIGINAL "594 X 420 AMAÑO TIPO "A-2" A4 A3 A2 A1	A0	1:300	0
DIB	UJADO POR:			
APF	ROBADO POR:			
REV.	DESCRIPCIÓN		FECHA	INIC.
00	Diseño Inicial		R.C.C.	
01	Adenda nº 1		08.04.2025	R.C.C.
FIR	MADO POR:			

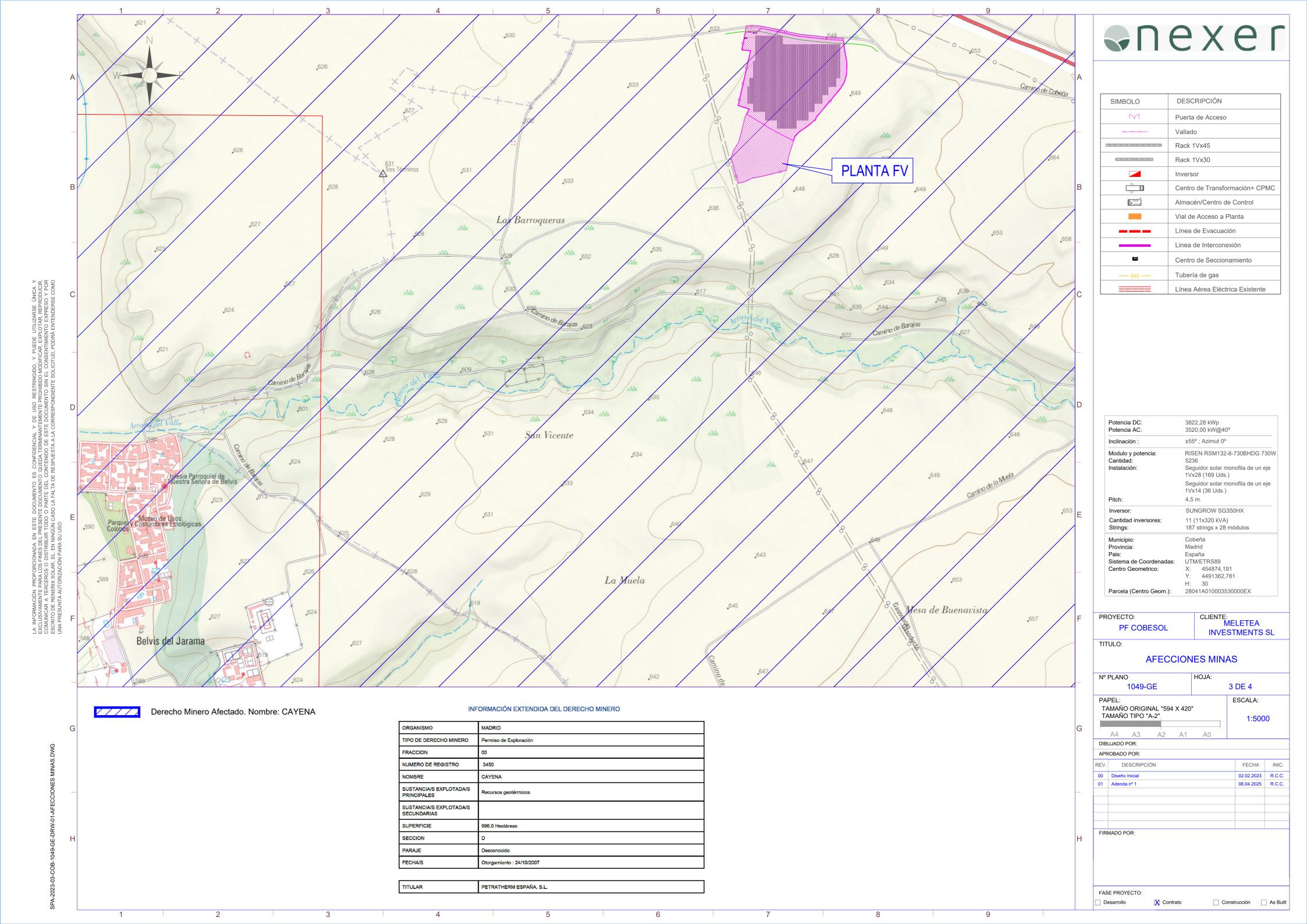
PROYECTO:

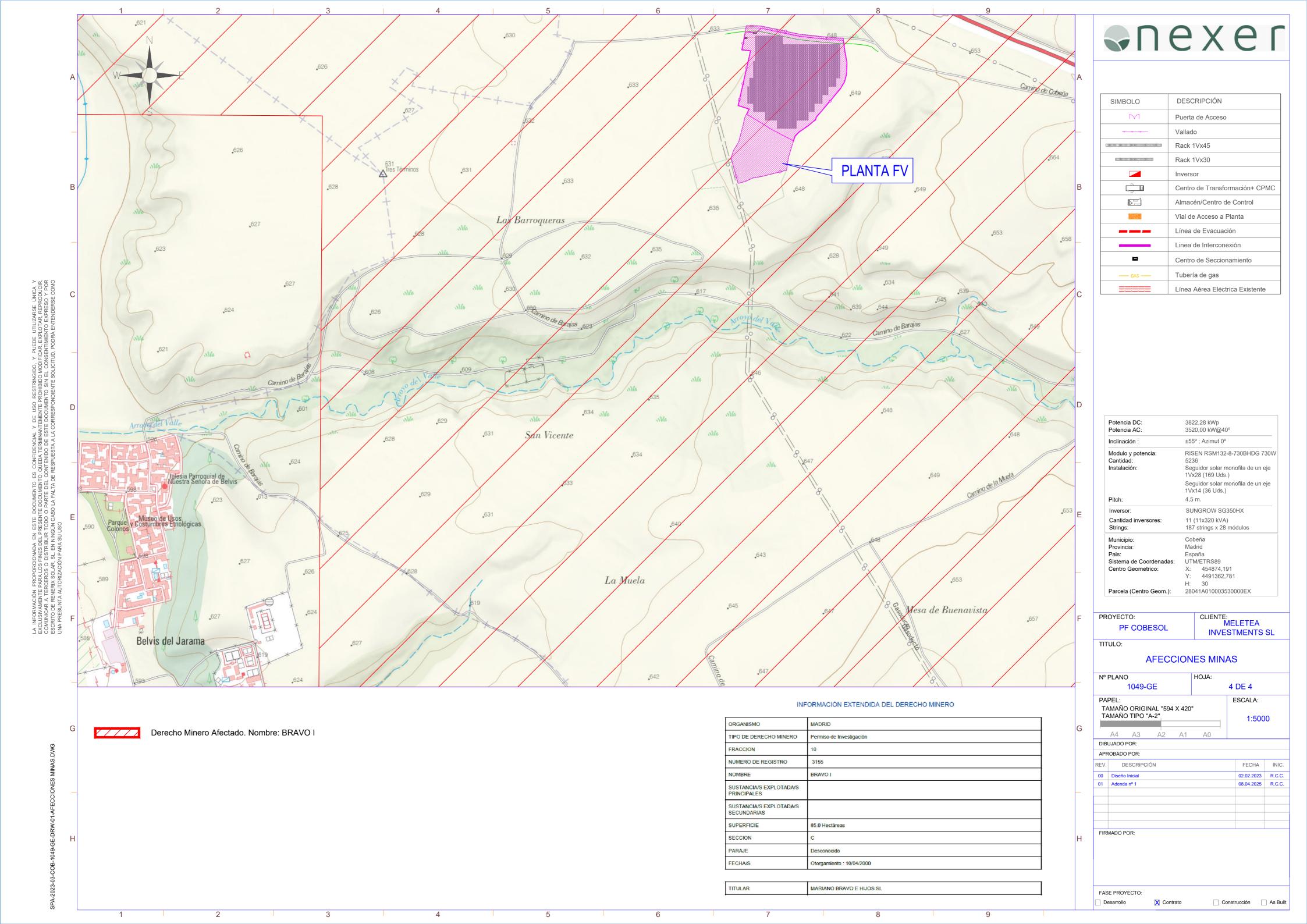
Desarrollo

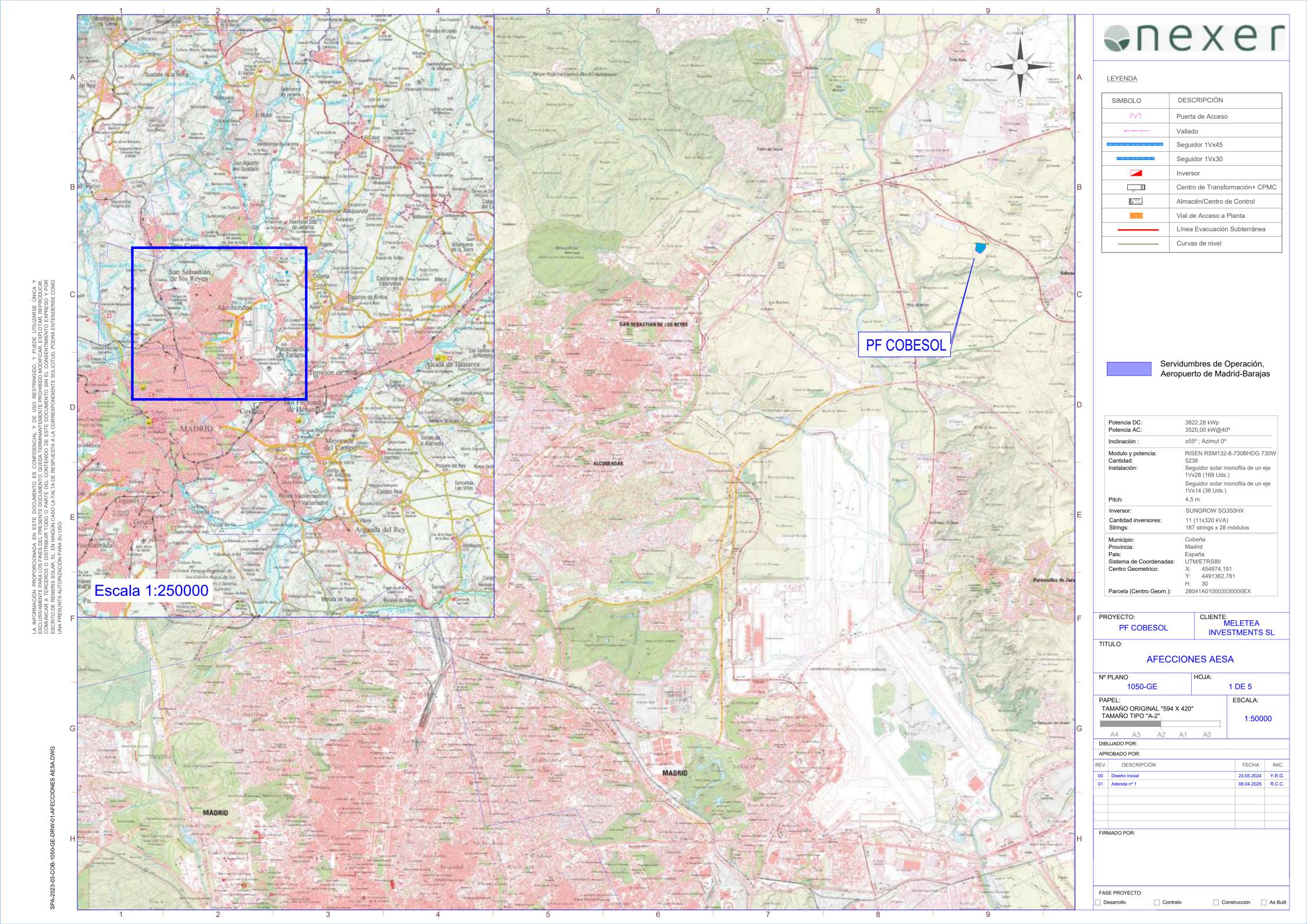
Construcción As Built

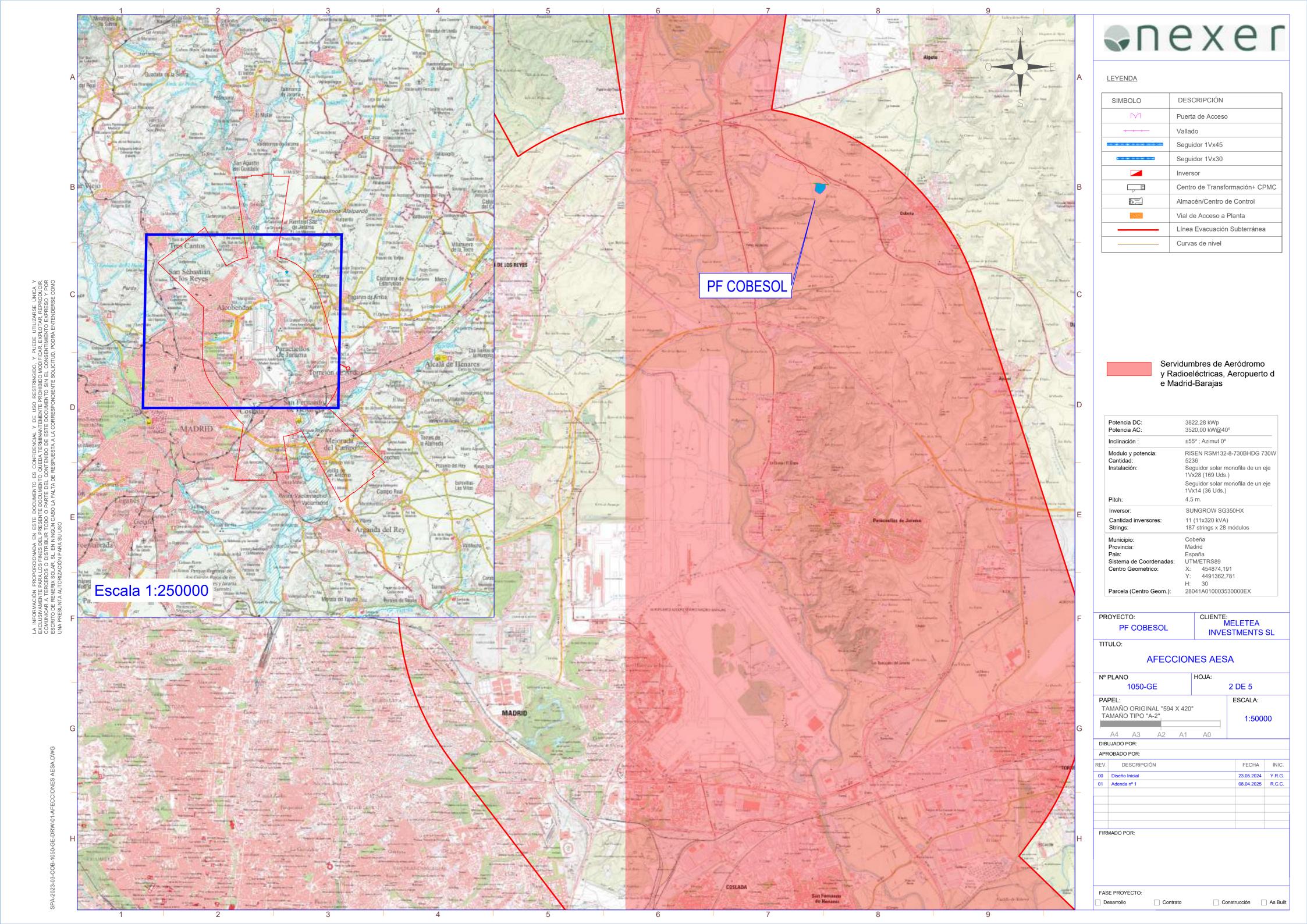


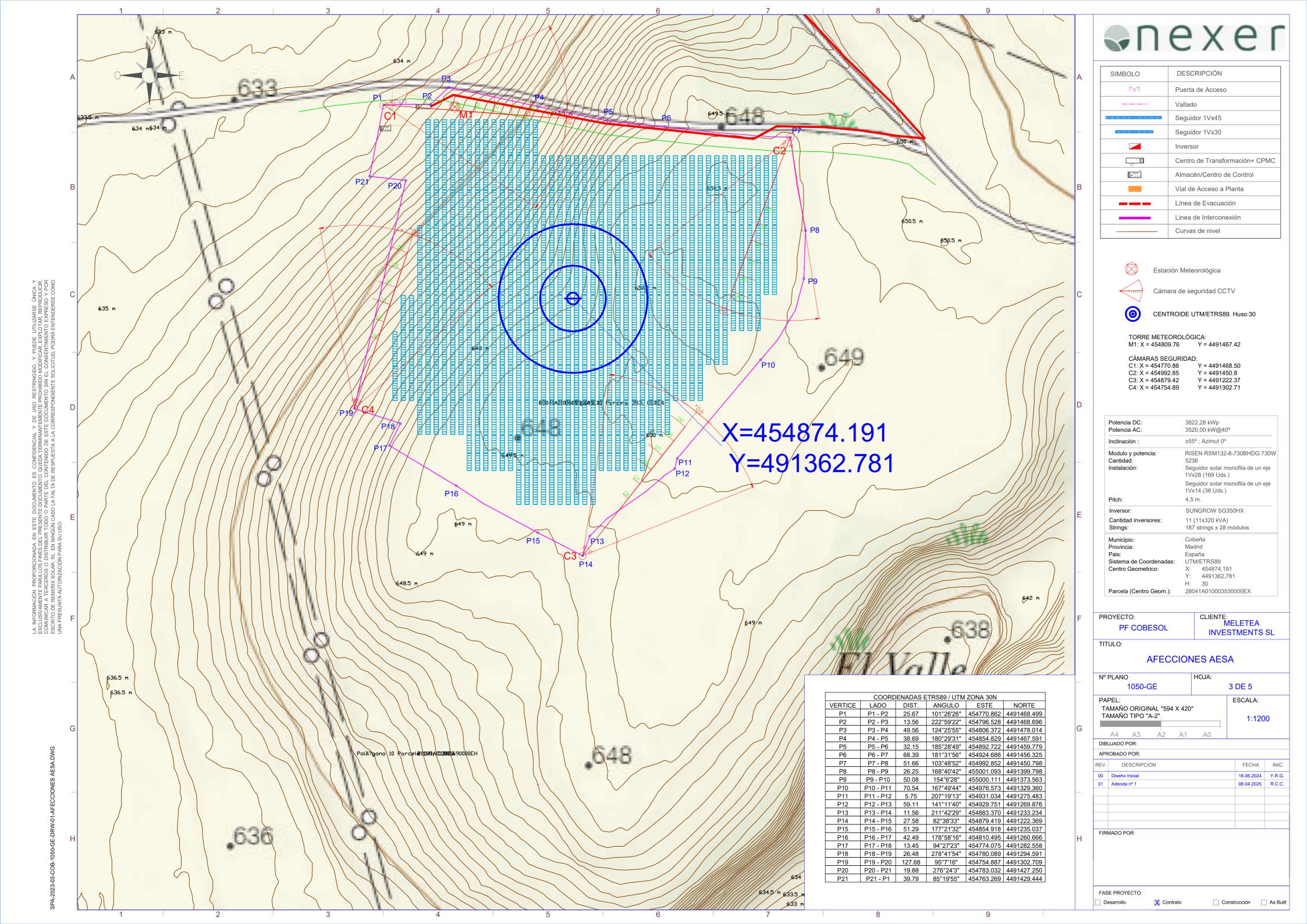


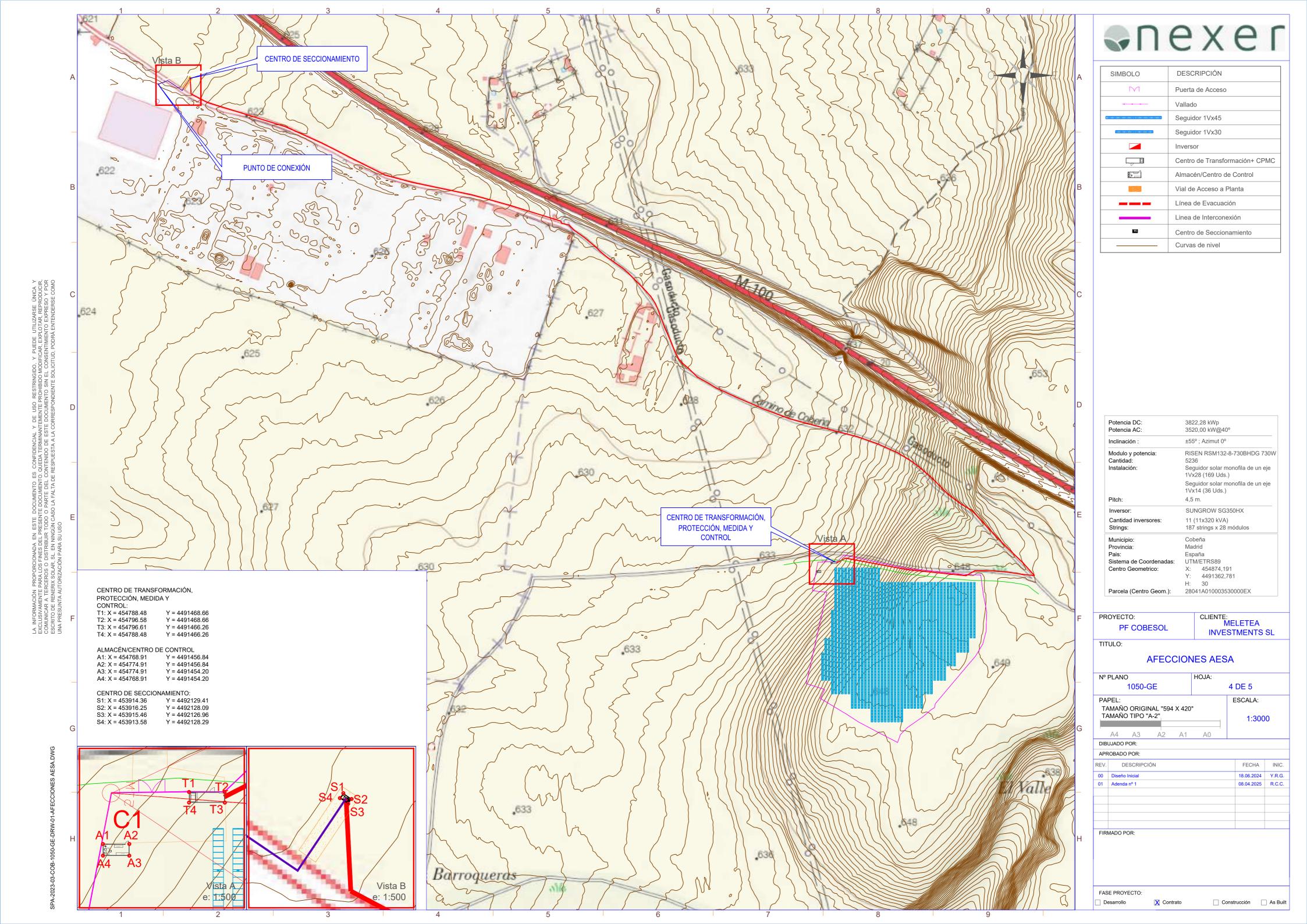


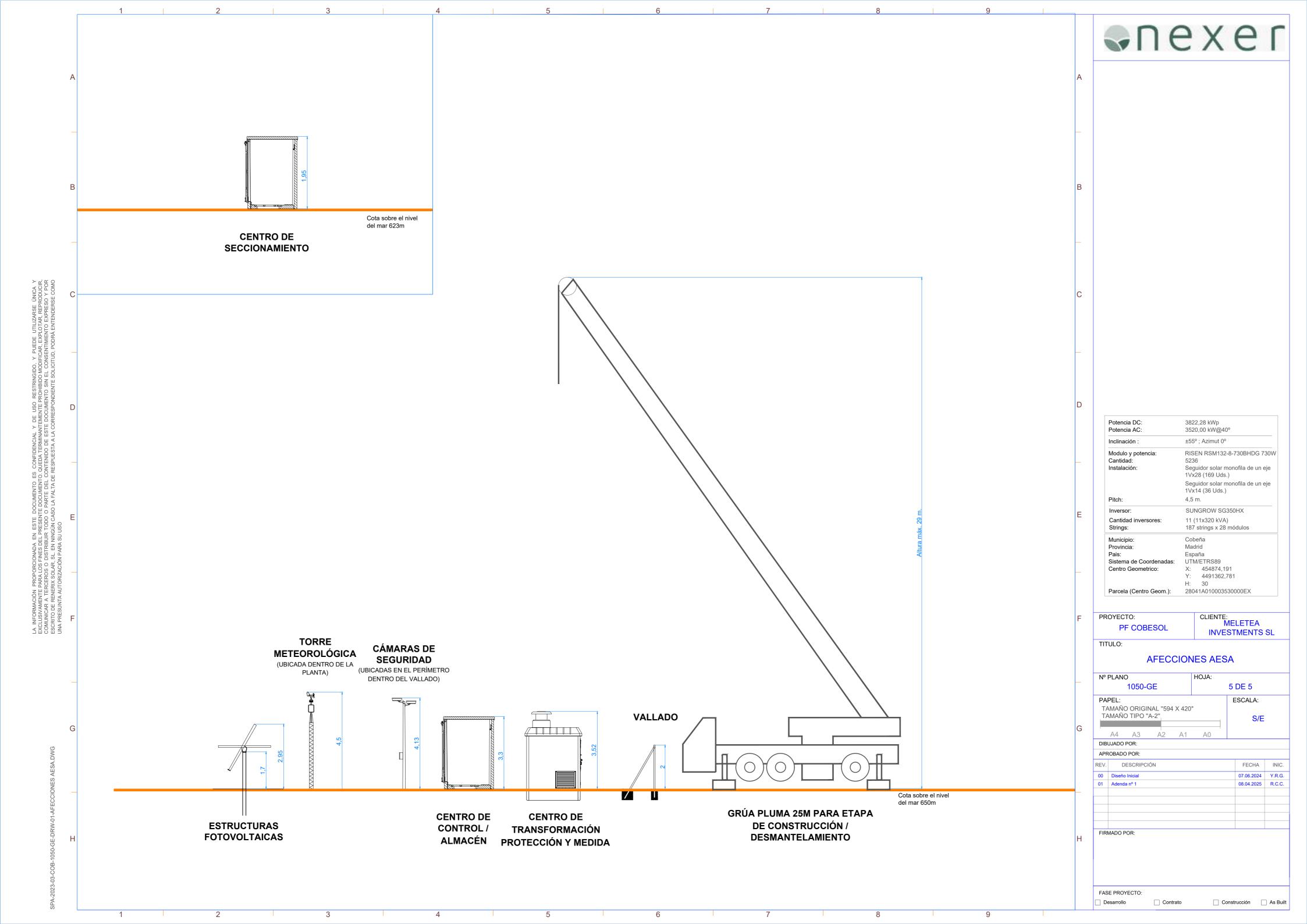


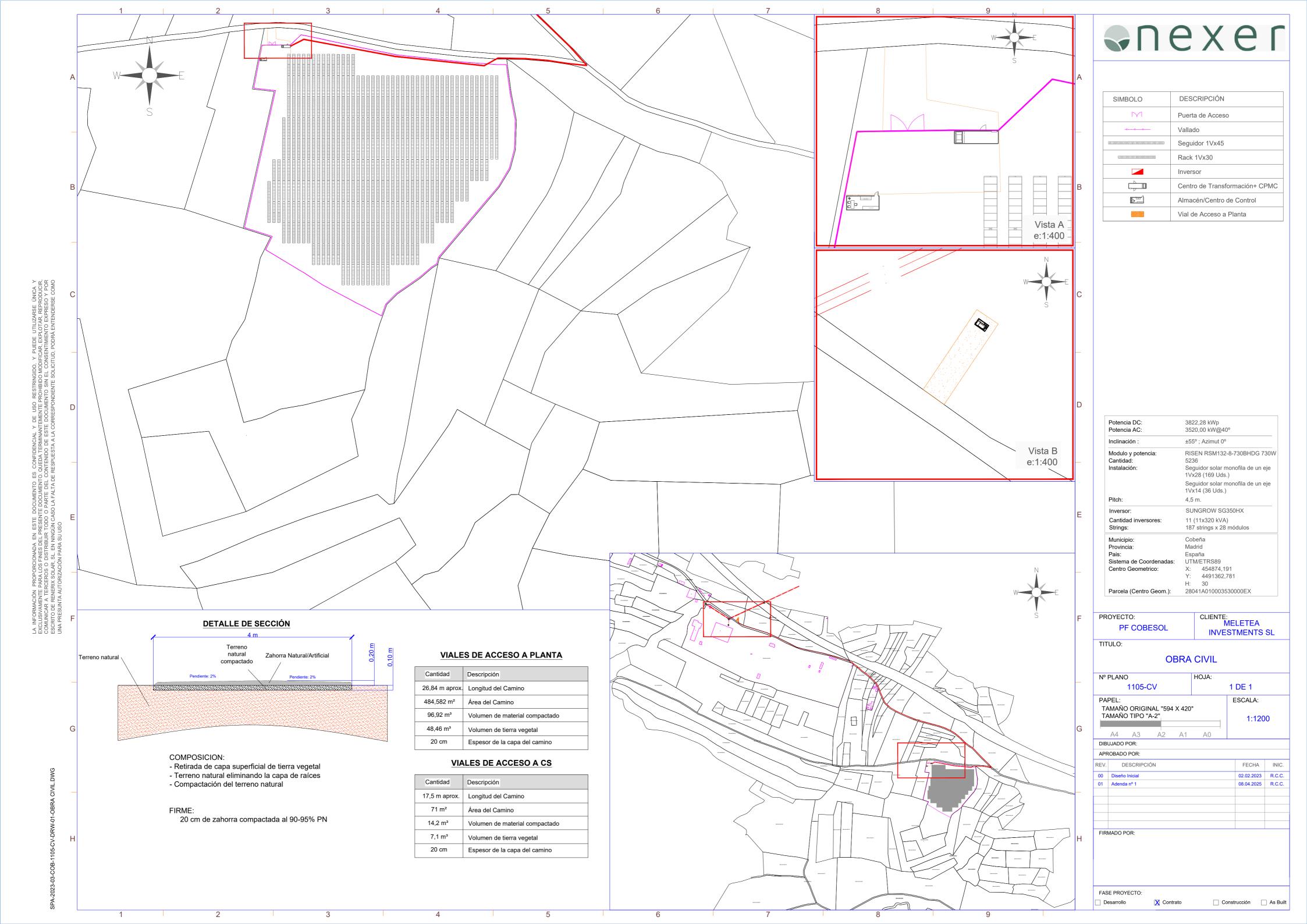


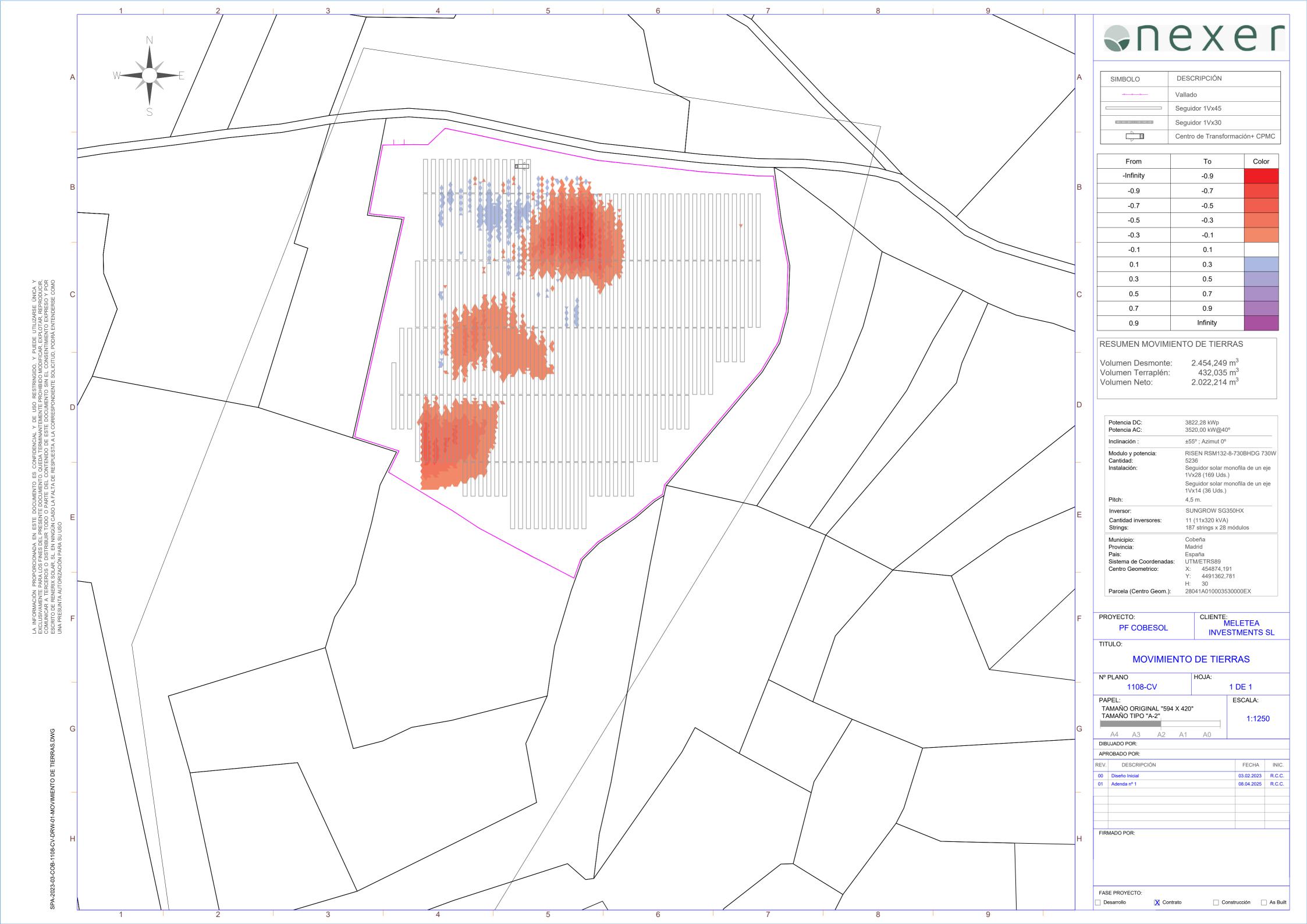


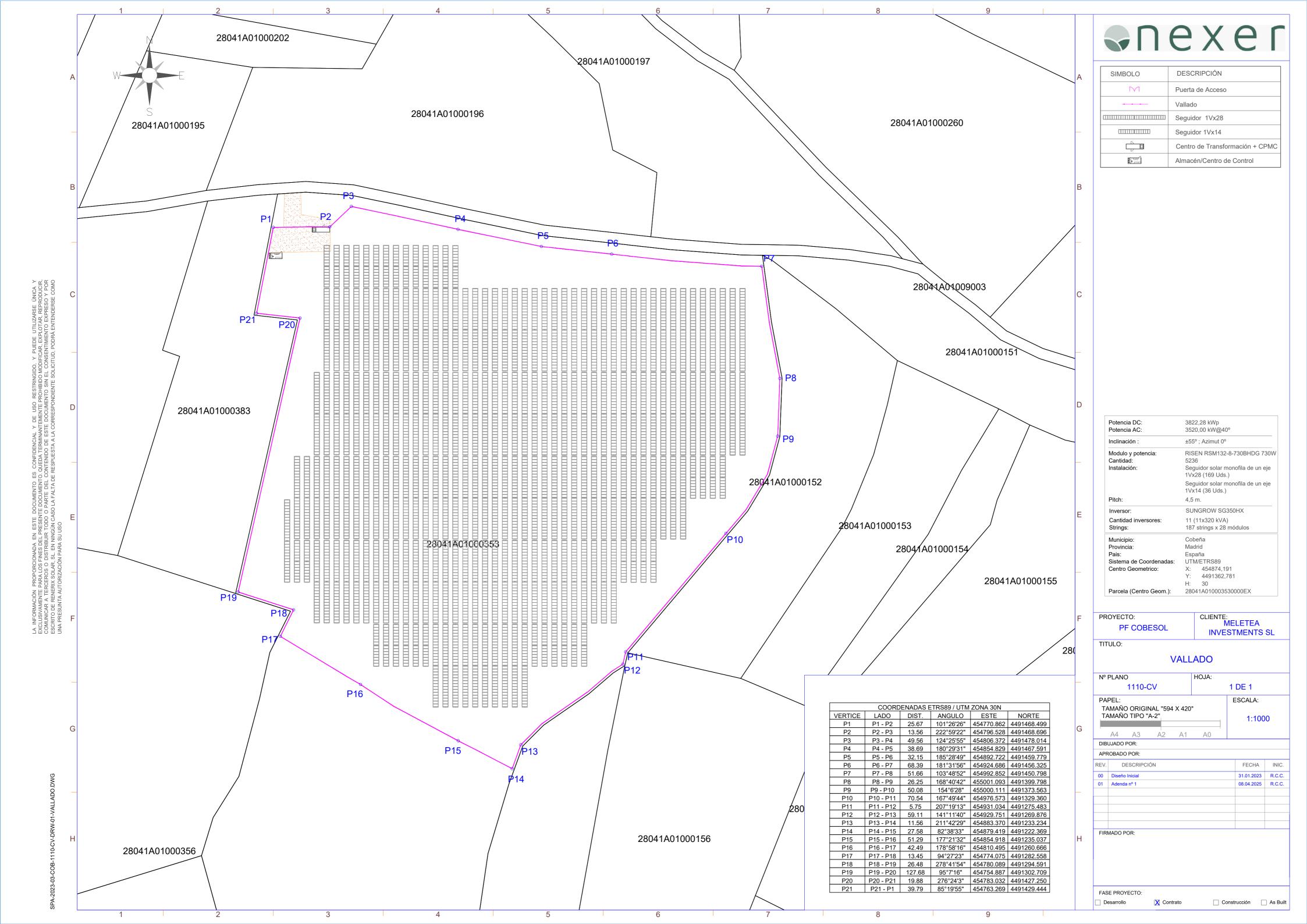


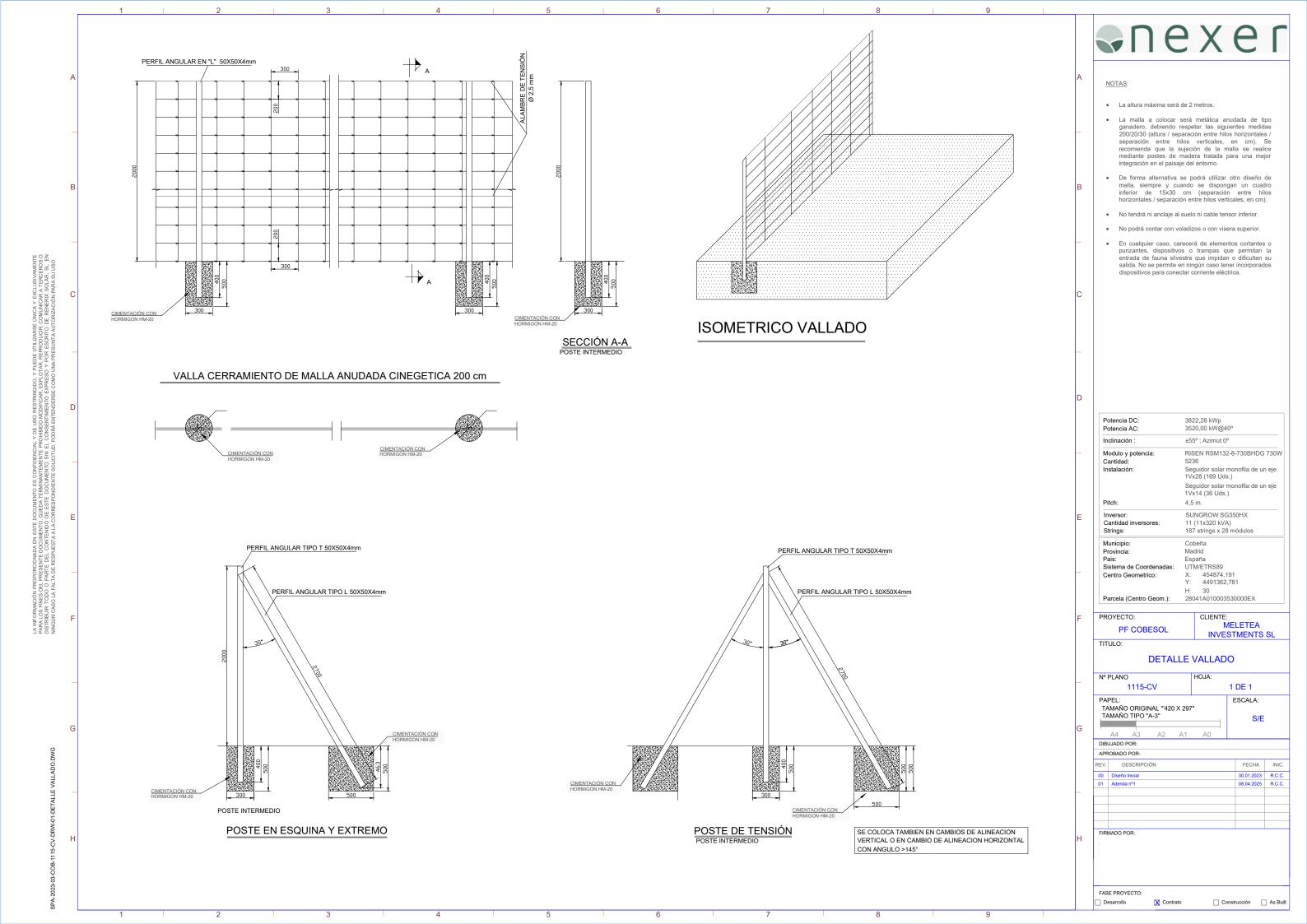


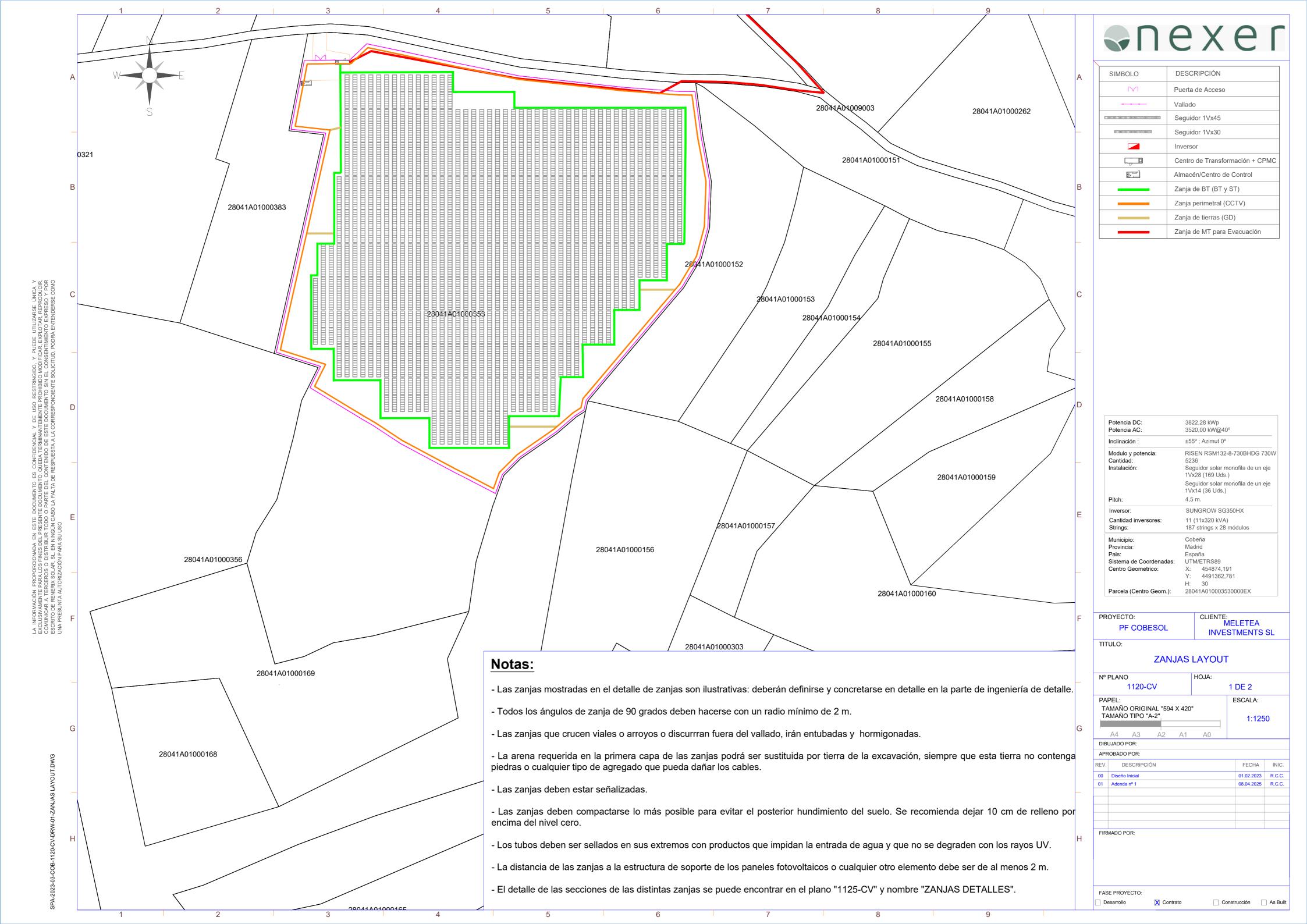


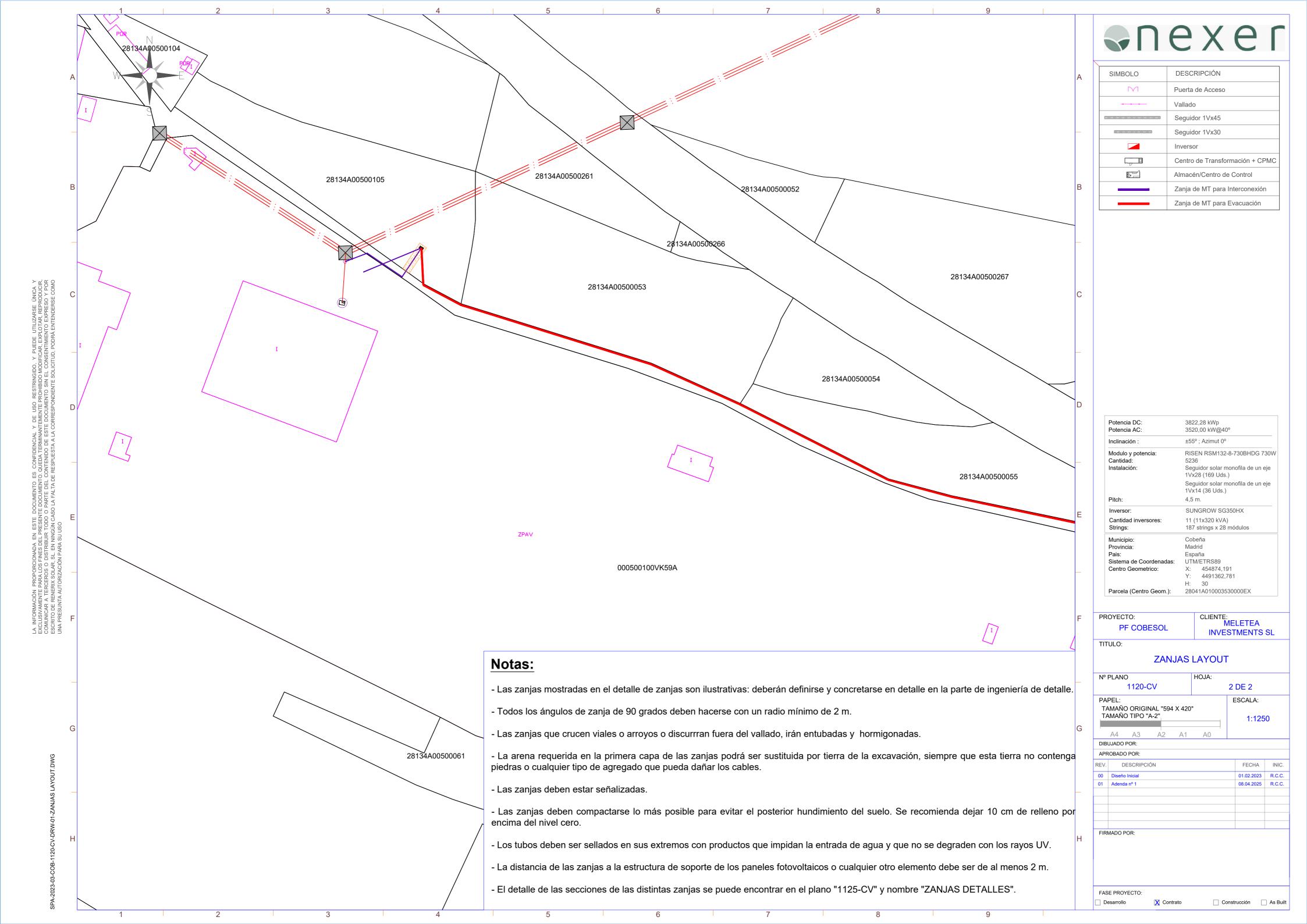




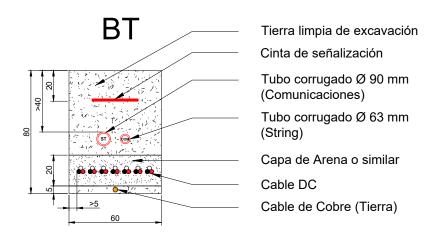


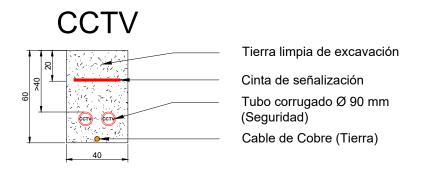


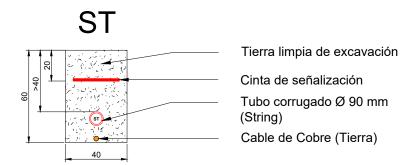


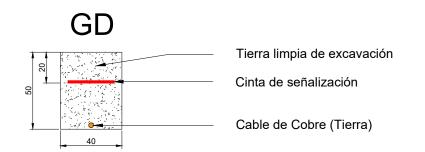


TIPOLOGIA Y DIMENSIONES DE ZANJAS PLANTA FV







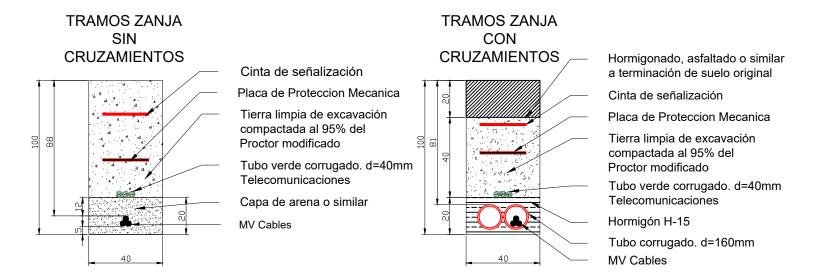


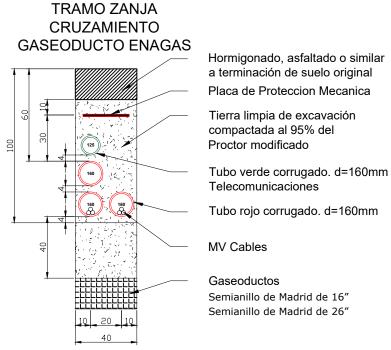
NOTAS:

- Todos los tramos del zanjeado que formen 90 grados deben hacerse con un radio mínimo de 2 m. para garantizar la seguridad del cableado.
- Las zanjas deben estar señalizadas.
- Las zanjas deben compactarse en capas de un grosor máximo de 300 mm. para evitar el posterior hundimiento del suelo. Se recomienda dejar 10 cm. de relleno por encima del nivel cero del suelo.
- Los cables deben instalarse en canales o tubos de protección a la salida y entrada de la zanja, para ser protegidos de los rayos ultravioleta (sólo los cables no solares) y de los esfuerzos mecánicos.
- Los tubos deben ser sellados en sus extremos con productos que impidan la entrada de agua y su degradación con los rayos UV.
- La distancia de las zanjas a la estructura de soporte de los paneles fotovoltaicos o cualquier otro elemento debe ser de al menos 2 m. en la medida de lo posible.



TIPOLOGÍA DE ZANJA DE LÍNEA DE EVACUACIÓN





En base a la normativa de aplicación para zanjas de líneas de Media Tension, recogida en la INSTRUCCIÓN TÉCNICA COMPLEMENTARIA ITC-LAT 06.LÍNEAS SUBTERRÁNEAS CON CABLES AISLADOS del Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, las zanjas tendrán las siguientes características:

- La profundidad, hasta la parte superior del cable más próximo a la superficie, no será menor de 0,6 m en acera o tierra, ni de 0,8 m en calzada.
- Tendido del cable se haga por medios mecánicos.
- Sobre el fondo de la zanja se colocará una capa de arena o material de características equivalentes de espesor mínimo 5 cm y exenta de cuerpos extraños. Los laterales de la zanja han de ser compactos y no deben desprender piedras o tierra.
- Por encima del cable se dispondrá otra capa de 10 cm de espesor, como mínimo, que podrá ser de arena o material con características equivalentes.
- Para proteger el cable frente a excavaciones hechas por terceros, los cables deberán tener una protección mecánica que en las condiciones de instalación soporte un impacto puntual de una energía de 20 J y que cubra la proyección en planta de los cables, así como una cinta de señalización que advierta la existencia del cable eléctrico de A.T.
- Se admitirá también la colocación de placas con doble misión de protección mecánica y de señalización.



NOTAS:

- Todos los tramos del zanjeado que formen 90 grados deben hacerse con un radio mínimo de 2 m. para garantizar la seguridad del cableado.
- Las zanias deben estar señalizadas.
- Las zanjas deben compactarse en capas de un grosor máximo de 300 mm. para evitar el posterior hundimiento del suelo. Se recomienda dejar 10 cm. de relleno por encima del nivel cero del suelo.
- Los cables deben instalarse en canales o tubos de protección a la salida y entrada de la zanja, para ser protegidos de los rayos ultravioleta (sólo los cables no solares) y de los esfuerzos mecánicos.
- Los tubos deben ser sellados en sus extremos con productos que impidan la entrada de agua y su degradación con los rayos UV.
- La distancia de las zanjas a la estructura de soporte de los paneles fotovoltaicos o cualquier otro elemento debe ser de al menos 2 m. en la medida de lo posible.

Potencia DC 3822.28 kWp 3520,00 kW@40° RISEN RSM132-8-730BHDG 730W Modulo y potencia Cantidad 1Vx28 (169 Uds.) Seguidor solar monofila de un eje 1Vx14 (36 Uds.) SUNGROW SG350HX Cantidad in 11 (11x320 kVA) 187 strings x 28 módulos Strings Municipio Cobeña Madrid España Centro Geometrico 454874 191 4491362,781 28041A010003530000EX Parcela (Centro Geom.)

	CILOIO.	OLILITIE.					
	PF COBESOL		MELETEA INVESTMENTS SL				
TI	TULO:						
	ZANJAS DETALLES						
No	PLANO	HOJA:					
	1125-CV	2 DE 2					
Т	APEL: AMAÑO ORIGINAL "'420 X 297'		ESCALA:				
Ī	AMAÑO TIPO "A-3" A4 A3 A2 A1	A0	S/E				
DIE	BUJADO POR:	AU					
AP	APROBADO POR:						
REV	. DESCRIPCIÓN		FECHA	INIC.			
00	Diseño Inicial		30.01.2022	R.C.C.			
01	Adenda nº1		08.04.2025	R.C.C.			
FIF	RMADO POR:						
\vdash	-						

