

**ANEXO DE MODIFICACIÓN A  
PROYECTO DE EJECUCIÓN DE  
PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA  
“SARDA SOLAR” DE 34,992 MWP,  
UBICADO EN EL T.M. DE  
POZUELO DE ARAGÓN  
(ZARAGOZA)**

**ANEXO DE MODIFICACIÓN**

**Córdoba, Enero de 2021**



**Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga**

Puede verificar este documento en:

<http://www.coptima.com/verificador/>

Código: 2CBMKN4RBYKTGWFLHYHXC5B

4628 - Pedro Gonzalez Montero

04/02/2021

VISADO 9347/2020/3

1/16



ÍNDICE

1. ANTECEDENTES..... 3

2. OBJETO..... 3

3. TITULAR..... 3

4. MODIFICACIONES..... 4

4.1. MEMORIA DESCRIPTIVA..... 4

4.1.1. APARTADO 1.2 OBJETO ..... 4

4.1.2. APARTADO 1.6. PARCELAS AFECTADAS PLANTA SOLAR ..... 5

4.1.3. APARTADO 1.6.1 COORDENADAS DE VALLADO PLANTA SOLAR ..... 6

4.1.4. APARTADO 1.6.2 COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS LSMT ..... 7

4.1.5. APARTADO 1.7 PARCELAS AFECTADAS POR LÍNEAS ELÉCTRICAS..... 7

4.1.6. APARTADO 2.2. AFECCIONES ..... 7

4.1.7. APARTADO 2.3. SERVIDUMBRES..... 8

4.1.8. APARTADO 17. CÁLCULO POR RADIACIÓN ELECTROMAGNÉTICA..... 9

4.1.9. APARTADO 18. PLANIFICACIÓN DEL PROYECTO ..... 10

4.2. ANEXO 04. JUSTIFICACIÓN URBANÍSTICA ..... 11

4.2.1. APARTADO 6. PLAZO PARA EL CUMPLIMIENTO DE LAS CONDICIONES RECOGIDAS EN EL PLAN URBANÍSTICO ..... 11

4.3. PLANOS ..... 12



Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga

Puede verificar este documento en:  
<http://www.coptima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RB/KTGWFLHYHXC5B

4628 - Pedro Gonzalez Montero

04/02/2021  
 VISADO 9347/2020/3  
 2/16



## 1. ANTECEDENTES

El 8 de octubre de 2020 se obtiene el visado del Proyecto de Ejecución Planta Solar Fotovoltaica "Sarda Solar" de 34,992 MWp, ubicado en el término municipal de Pozuelo de Aragón (Zaragoza).

Tras avances en la tramitación con industria y como subsanación o aclaración, se presentó una subsanación para la tramitación del Proyecto de Ejecución Planta Solar Fotovoltaica "Sarda Solar" de 34,992 MWp, ubicado en el término municipal de Pozuelo de Aragón (Zaragoza) con el fin de favorecer y facilitar los trámites para el desarrollo del proyecto.

El siguiente anexo de modificación se presenta para subsanar algunos apartados del Proyecto de Ejecución Planta Solar Fotovoltaica "Sarda Solar" de 34,992 MWp, ubicado en el término municipal de Pozuelo de Aragón (Zaragoza).

## 2. OBJETO

El objeto del presente Anexo de modificación es:

- Corrección de erratas.
- Modificación de planificación de proyecto.

## 3. TITULAR

La entidad promotora de la actuación es la siguiente:

- SARDA SOLAR SL
- CIF. B-67585182

Los datos de la persona y dirección de contacto a efectos de notificaciones relacionadas son los siguientes:

C/AVDA. NAVARRA, 14

CP: 08911 BADALONA (BARCELONA)

Los datos de la persona y dirección de contacto a efectos de notificaciones relacionadas son los siguientes:

D. EDUARD ROMEU BARCELÓ



Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga

Puede verificar este documento en:  
<http://www.copitima.com/verificador/>  
Código: 2CBMKN4RBVKTGWF5LHYHC5B

4628 - Pedro Gonzalez Montero

04/02/2021  
VISADO 9347/2020/3  
3/16



## 4. MODIFICACIONES

### 4.1. MEMORIA DESCRIPTIVA

#### 4.1.1. Apartado 1.2 Objeto

El apartado 1.2 Objeto quedaría:

El objeto del presente proyecto de ejecución es la descripción de las características técnicas de las instalaciones de la Planta Solar Fotovoltaica “SARDA SOLAR” de 34,992 MWp, ubicado en el término municipal de Pozuelo de Aragón (Zaragoza) para su ejecución, su definición técnica y detalle.

Se describirán las instalaciones eléctricas en Baja Tensión, de corriente continua, de corriente alterna y elevación a media tensión de un sistema de generación de energía eléctrica mediante el empleo de energía solar fotovoltaica (generador fotovoltaico).

El generador fotovoltaico se concibe mediante un sistema de seguimiento solar a un eje, el cual se ubica en las siguientes fincas:

Término municipal de Pozuelo de Aragón (Zaragoza):

- Polígono 515 parcela 1. Superficie total: 4,94 has. Superficie ocupada: 4,09 has
- Polígono 515 parcela 2. Superficie total: 5,40 has. Superficie ocupada: 4,98 has
- Polígono 515 parcela 3. Superficie total: 1,46 has. Superficie ocupada: 1,10 has
- Polígono 515 parcela 6. Superficie total: 8,57 has. Superficie ocupada: 7,81 has
- Polígono 515 parcela 7. Superficie total: 1,80 has. Superficie ocupada: 1,63 has
- Polígono 515 parcela 8. Superficie total: 2,53 has. Superficie ocupada: 2,29 has
- Polígono 515 parcela 9. Superficie total: 6,68 has. Superficie ocupada: 5,80 has
- Polígono 515 parcela 10. Superficie total: 3,24 has. Superficie ocupada: 3,17 has
- Polígono 515 parcela 11. Superficie total: 8,26 has. Superficie ocupada: 7,99 has
- Polígono 515 parcela 12. Superficie total: 4,36 has. Superficie ocupada: 4,03 has
- Polígono 515 parcela 13. Superficie total: 23,46 has. Superficie ocupada: 12,46 has
- Polígono 515 parcela 26. Superficie total: 2,46 has. Superficie ocupada: 2,40 has
- Polígono 517 parcela 1. Superficie total: 8,25 has. Superficie ocupada: 6,98 has
- Polígono 517 parcela 3. Superficie total: 1,26 has. Superficie ocupada: 1,13 has
- Polígono 517 parcela 4. Superficie total: 4,17 has. Superficie ocupada: 3,29 has

La potencia nominal requerida de EVACUACIÓN de la planta fotovoltaica “SARDA SOLAR” es de 26,28 MWn por lo que todos los cálculos y dimensionamientos de la instalación se realizarán en base a ello.

En consecuencia, la redacción del presente Proyecto de ejecución tiene como finalidad la descripción de las condiciones técnicas de conexión y seguridad de la instalación para el correcto funcionamiento, por lo que se pretenden alcanzar un objetivo bien definido:



## - Obtención de Autorización Administrativa Previa y de Construcción.

## 4.1.2. Apartado 1.6. Parcelas afectadas planta solar

El apartado 1.6 Parcelas afectadas planta solar quedaría:

Nº PARCELA SEGÚN PROYECTO	MUNICIPIO	POLÍGONO	PARCELA	UTM		ETRS-89
				X	Y	HUSO
1	Pozuelo de Aragón	515	1	635106	4623177	30
2	Pozuelo de Aragón	515	2	635144	4623025	30
3	Pozuelo de Aragón	515	3	635284	4623121	30
4	Pozuelo de Aragón	515	6	635178	4622821	30
5	Pozuelo de Aragón	515	7	635106	4622642	30
6	Pozuelo de Aragón	515	8	635118	4622513	30
7	Pozuelo de Aragón	515	9	635141	4622252	30
8	Pozuelo de Aragón	515	10	635260	4622435	30
9	Pozuelo de Aragón	515	11	635357	4622411	30
10	Pozuelo de Aragón	515	12	635451	4622408	30
11	Pozuelo de Aragón	515	13	635577	4622585	30
12	Pozuelo de Aragón	515	26	635222	4622393	30
13	Pozuelo de Aragón	517	1	635093	4621883	30
14	Pozuelo de Aragón	517	3	635264	4621883	30
15	Pozuelo de Aragón	517	4	635338	4621883	30

Nº PARCELA SEGÚN PROYECTO	Área total (m2)	Área total (has)	Área Vallada (m2)	Área Ocupada (has)	Perímetro vallado (m)	Área Ocupada (m2)	Área Ocupada (has)
1	49.435,4688	4,94	44005,77	4,40	530,40	40.912,4849	4,09
2	53.951,9488	5,40	51362,88	5,14	258,84	49.809,9813	4,98
3	14.608,6912	1,46	12272,64	1,23	225,05	10.953,5494	1,10
4	85.732,5568	8,57	80974,86	8,10	474,53	78.139,9253	7,81
5	18.015,4112	1,80	16951,57	1,70	106,49	16.312,4217	1,63
6	25.295,1040	2,53	23799,55	2,38	149,53	22.902,3943	2,29
7	66.779,7248	6,68	61197,02	6,12	546,93	57.954,4374	5,80
8	32.439,6800	3,24	31955,08	3,20	50,19	31.660,5642	3,17
9	82.553,2672	8,26	80946,17	8,09	171,32	79.882,2500	7,99
10	43.614,6944	4,36	41732,13	4,17	228,30	40.300,6986	4,03
11	234.628,0192	23,46	135408,26	13,54	1840,54	124.649,8655	12,46
12	24.593,7664	2,46	24207,23	2,42	37,80	23.985,3771	2,40
13	82.500,6080	8,25	74479,87	7,45	785,83	69.846,2489	6,98
14	12.575,4880	1,26	11745,90	1,17	82,91	11.269,6614	1,13
15	41.710,0544	4,17	36109,45	3,61	539,85	32.942,7129	3,29

<b>TOTAL</b>		<b>86,84</b>		<b>72,72</b>	<b>6.028,49</b>		<b>69,15</b>
--------------	--	--------------	--	--------------	-----------------	--	--------------



4.1.3. Apartado 1.6.1 Coordenadas de vallado planta solar

Se añade el apartado 1.6.1 Coordenadas de vallado planta solar. Dicho apartado quedaría:

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS VALLADO PSFV		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	634989,549	4623316,611
2	635112,376	4623266,281
3	635120,711	4623262,690
4	635127,794	4623260,160
5	635134,867	4623257,258
6	635163,700	4623245,250
7	635173,641	4623241,223
8	635183,604	4623237,238
9	635202,860	4623229,261
10	635230,676	4623217,708
11	635233,322	4623216,700
12	635252,826	4623208,699
13	635273,615	4623200,134
14	635304,371	4623187,731
15	635308,018	4623186,248
16	635344,088	4623171,337
17	635345,535	4623154,164
18	635348,473	4623119,164
19	635351,410	4623084,165
20	635354,764	4623044,112
21	635356,436	4623024,182
22	635360,722	4622973,170
23	635363,159	4622943,677
24	635365,972	4622909,676
25	635367,222	4622894,670
26	635383,745	4622697,187
27	635417,243	4622700,038
28	635474,617	4622705,147
29	635484,094	4622705,991
30	635494,099	4622706,882
31	635494,126	4622711,884
32	635493,714	4622716,848
33	635492,276	4622733,349
34	635481,778	4622859,335
35	635474,967	4622940,590
36	635521,542	4622945,528
37	635563,177	4622967,378
38	635593,666	4623002,842
39	635649,637	4623002,842
40	635649,637	4622931,942
41	635681,210	4622931,833
42	635718,385	4622485,286
43	635678,044	4622514,103
44	635629,990	4622524,964
45	635581,485	4622516,419
46	635539,730	4622489,493
47	635511,947	4622448,865
48	635502,000	4622400,000
49	635511,597	4622351,968
50	635539,358	4622310,871
51	635580,818	4622283,844
52	635629,417	4622275,023
53	635677,647	4622285,720
54	635740,338	4622222,776

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS VALLADO PSFV		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
55	635743,462	4622185,416
56	635743,462	4622142,036
57	635697,697	4622099,198
58	635648,220	4622094,453
59	635494,712	4622079,334
60	635482,226	4622077,801
61	635469,229	4622076,448
62	635405,557	4622070,000
63	635404,579	4622070,000
64	635342,207	4622063,952
65	635292,289	4622058,954
66	635254,629	4622055,451
67	635217,275	4622051,446
68	635143,489	4622043,955
69	635121,555	4622042,000
70	635118,715	4622042,000
71	635115,364	4622041,255
72	635114,247	4622041,000
73	635112,084	4622041,000
74	635108,574	4622040,261
75	635102,116	4622038,741
76	635099,928	4622038,241
77	635096,807	4622037,507
78	635093,088	4622078,855
79	635087,594	4622144,789
80	635087,406	4622147,293
81	635081,090	4622222,339
82	635079,465	4622241,830
83	635073,278	4622315,833
84	635071,340	4622338,839
85	635065,592	4622407,315
86	635064,279	4622423,814
87	635051,777	4622572,836
88	635043,778	4622668,333
89	635037,903	4622738,830
90	635023,408	4622911,774
91	635023,158	4622915,276
92	635015,527	4623005,840
93	635009,136	4623082,536
94	635007,590	4623100,830
95	635004,153	4623142,333
96	635000,777	4623182,341
97	635418,687	4622041,462
98	635419,165	4622035,479
99	635440,772	4621756,610
100	635410,205	4621753,969
101	635376,145	4621751,478
102	635359,538	4621750,471
103	635343,683	4621748,967
104	635315,217	4621747,000
105	635314,447	4621747,000
106	635290,716	4621744,964
107	635272,968	4621743,470
108	635211,074	4621738,968

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS VALLADO PSFV		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
109	635177,373	4621736,000
110	635175,432	4621736,000
111	635165,215	4621734,965
112	635136,338	4621732,974
113	635024,816	4621724,454
114	634952,600	4621851,716
115	634950,065	4621855,579
116	634948,654	4621858,268
117	634944,174	4621864,500
118	634942,571	4621867,172
119	634938,980	4621871,769
120	634937,230	4621873,881
121	635062,650	4621985,421
122	635064,976	4621987,359
123	635066,819	4621988,493
124	635068,444	4621989,993
125	635069,988	4621990,943
126	635071,613	4621992,387
127	635073,300	4621993,387
128	635074,928	4621994,834
129	635079,209	4621997,280
130	635086,331	4622001,210
131	635089,002	4622002,634
132	635090,877	4622003,134
133	635093,709	4622004,645
134	635094,587	4622005,098
135	635098,462	4622006,098
136	635100,400	4622007,098
137	635101,212	4622007,308
138	635106,240	4622008,565
139	635108,240	4622009,565
140	635109,981	4622010,000
141	635111,945	4622010,000
142	635116,270	4622011,049
143	635118,070	4622011,500
144	635120,169	4622011,500
145	635122,169	4622012,000
146	635123,521	4622012,000
147	635148,135	4622014,571
148	635155,381	4622015,562
149	635215,736	4622021,054
150	635232,370	4622023,048
151	635251,011	4622024,544
152	635269,194	4622026,550
153	635274,643	4622027,051
154	635279,017	4622027,544
155	635285,472	4622028,056
156	635292,142	4622029,000
157	635296,561	4622029,000
158	635322,082	4622031,552
159	635341,212	4622033,559
160	635354,310	4622035,049
161	635377,338	4622037,046



**Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga**  
 Puede verificar este documento en:  
<http://www.coptima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RB/KTGWFLHYHC5B  
 04/02/2021  
 VISADO 93477/2020/3  
 6/16  
 4628 - Pedro Gonzalez Montero

#### 4.1.4. Apartado 1.6.2 Coordenadas evacuación cruzamientos LSMT

Se añade el apartado 1.6.2 Coordenadas evacuación cruzamientos LSMT. Dicho apartado quedaría:

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS LSMT		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	635810,789	4622942,269
2	635810,789	4622926,112
3	635699,594	4622926,112
4	635257,521	4622045,676
5	635257,521	4622035,323

#### 4.1.5. Apartado 1.7 Parcelas afectadas por líneas eléctricas

El apartado 1.7 Parcelas afectadas por líneas eléctricas se elimina del proyecto. Por tanto, la numeración de apartados a partir de aquí quedaría:

- 1.7 Condiciones de diseño
- 1.8 Repercusiones ambientales
  - 1.8.1 Clima
  - 1.8.2 Geología y suelo
  - 1.8.3 Flora y fauna
  - 1.8.4 Paisaje
  - 1.8.5 Ruidos
  - 1.8.6 Medidas correctoras de impactos

#### 4.1.6. Apartado 2.2. Afecciones

El apartado 2.2. Afecciones quedaría:

- Excmo. Ayuntamiento de Pozuelo de Aragón.
- Confederación Hidrográfica de Ebro.
- Diputación de Zaragoza
- Desarrollos Eólicos del Sur de Europa S.L. Parque Eólico “Virgen de Rodanas I”.
- EDP Renovables España S.L.U Parque Eólico “Las Herrerías”



#### 4.1.7. Apartado 2.3. Servidumbres

El apartado 2.3. Servidumbres quedaría:

- Linderos y caminos

Los diferentes caminos que rodean la planta solar fotovoltaica se han respetado una distancia de servidumbre desde el borde del camino hasta las instalaciones de 16 metros, respetando una faja de 10 metros hasta el vallado. En cuanto a linderos se han respetado mediante una faja de servidumbre desde el borde del lindero hasta las instalaciones > 16 metros, respetando una faja de servidumbre de 10 metros hasta el vallado.

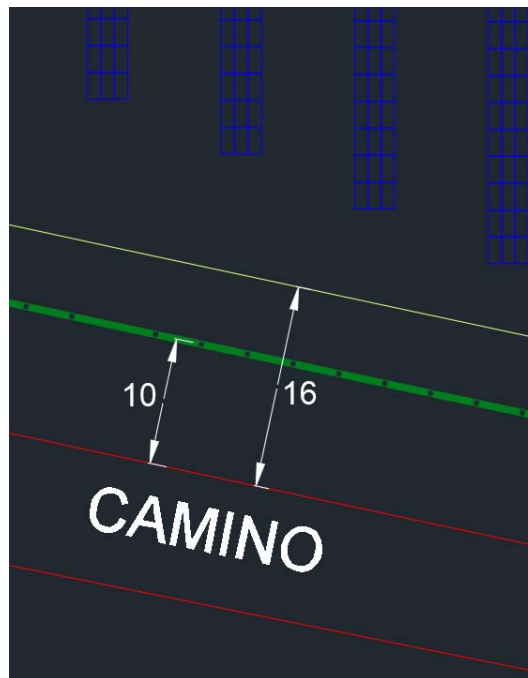


Fig.7 Servidumbre y vallado a caminos

- Aerogeneradores

En los terrenos donde se ubica la instalación fotovoltaica existen aerogeneradores al cual se ha respetado mediante una radio de servidumbre de 125 metros desde el aerogenerador hasta la instalación.





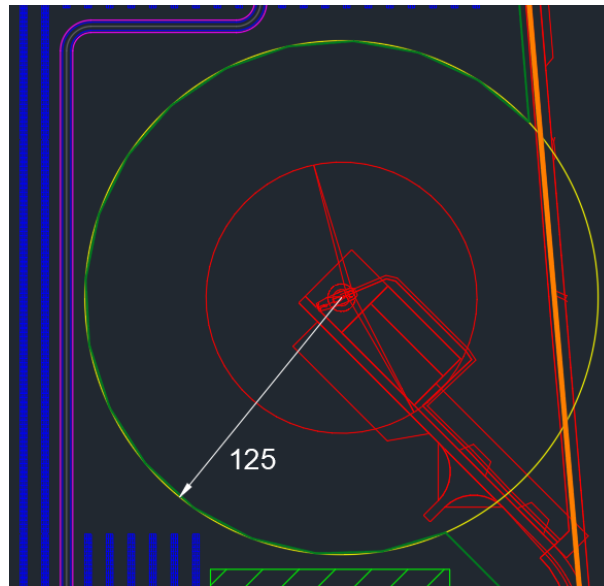


Fig.8 Servidumbre y vallado Linderos

#### 4.1.8. Apartado 17. CÁLCULO POR RADIACIÓN ELECTROMAGNÉTICA

El apartado 17. CÁLCULO POR RADIACIÓN ELECTROMAGNÉTICA quedaría:

De acuerdo al apartado 4.7 de la ITC-RAT 14 de RD 337/2014, de debe comprobar que no se supera el valor establecido en el Real Decreto 1066/2001, de 28 de septiembre.

Cabe destacar que en el entorno del emplazamiento no existe entidad de población permanente, aunque sí existen zonas de población ocasional.

El sistema eléctrico funciona a una frecuencia extremadamente baja, 50 Hz. Por ello, se toma como referencia el Informe de Red Eléctrica de España (REE) sobre Campos Eléctricos y Magnéticos de 50 Hz, y su conclusión final, el al cual se asegura que el Campo Electromagnético a 50 Hz, a las intensidades comúnmente encontradas, no constituye un factor de riesgo para la salud.

A pesar de esta conclusión, se tendrán en cuenta distintas medidas para reducir todo lo posible el Campo Electromagnético que se pueda producir en los centros de Inversores y Transformadores.

Por todo ello, la emisión del Campo Electromagnético que se en los Centro de Inversores y Transformadores no superen en ningún caso los valores máximos recomendados en el Real decreto 1066/2001 del 28 de septiembre de:

- Inferios a 100  $\mu$ T para el público en general.
- Inferior a 500  $\mu$ T para los trabajadores (medido a 200 mm de la zona de operación)

Aunque los Centros de Inversores y Transformadores no se encuentran ubicados en edificios habitables o anexos a los mismos, se observarán las siguientes condiciones de diseño:



- Las entradas y salidas al centro de transformación de la red de alta tensión se efectuarán por el suelo y adoptarán una disposición en triangulo y formando ternas.
- La red de baja tensión se diseñará igualmente con el criterio anterior.
- Se procurará que las interconexiones sean lo más cortas posibles.

En conclusión, el campo electromagnético generado por los centros de inversores y transformadores en su entorno inmediato no será potencialmente peligroso para los seres vivos ni, en concreto para la población humana, cumpliéndose la legislación aplicable.

El impacto derivado de la generación de campo electromagnético debido a funcionamiento de la instalación se considera **no significativo**, no siendo necesaria la adaptación de medidas correctoras significativas.

#### 4.1.9. Apartado 18. PLANIFICACIÓN DEL PROYECTO

El apartado 18. PLANIFICACIÓN DEL PROYECTO quedaría:

Se prevé un plazo de ejecución de 12 meses.

Se ha representado en la siguiente planificación las distintas actuaciones para la ejecución el proyecto.

CALENDARIO ESTIMADO													
PARQUE SOLAR SARDA SOLAR		dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22
Parque solar													
1	Preparación del terreno	■											
2	Ejecución de viales		■										
3	Ejecución de acondicionamiento del terreno		■										
4	Instalación de vallado			■									
5	Replanteo de hincas			■									
6	Hincado				■	■	■						
7	Ejecución de zanjas y canalizaciones					■							
8	Ejecución de obra civil para infraestructuras						■						
9	Instalación de estructura						■	■	■	■			
10	Instalación de cableados							■	■	■	■		
11	Instalación de módulos fotovoltaicos							■	■	■	■		
12	Instalación de Centros inversores y de transformación										■	■	
13	Instalación de Centro de Seccionamiento											■	■
14	Instalación de Media tensión												■
15	Instalación de caseta de control												■
16	Instalación de comunicaciones												■
17	Instalación de vigilancia												■



## 4.2. ANEXO 04. JUSTIFICACIÓN URBANÍSTICA

### 4.2.1. Apartado 6. PLAZO PARA EL CUMPLIMIENTO DE LAS CONDICIONES RECOGIDAS EN EL PLAN URBANÍSTICO

El apartado 6. PLAZO PARA EL CUMPLIMIENTO DE LAS CONDICIONES RECOGIDAS EN EL PLAN URBANÍSTICO quedaría:

Se ha representado en la siguiente planificación las distintas actuaciones para la ejecución el proyecto.

		CALENDARIO ESTIMADO											
PARQUE SOLAR SARDA SOLAR		dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22
Parque solar													
1	Preparación del terreno												
2	Ejecución de viales												
3	Ejecución de acondicionamiento del terreno												
4	Instalación de vallado												
5	Replanteo de hincas												
6	Hincado												
7	Ejecución de zanjas y canalizaciones												
8	Ejecución de obra civil para infraestructuras												
9	Instalación de estructura												
10	Instalación de cableados												
11	Instalación de módulos fotovoltaicos												
12	Instalación de Centros inversores y de transformación												
13	Instalación de Centro de Seccionamiento												
14	Instalación de Media tensión												
15	Instalación de caseta de control												
16	Instalación de comunicaciones												
17	Instalación de vigilancia												

El plazo previsto de duración de las obras es de 12 meses, estimándose que el comienzo de las mismas será inmediatamente posterior a la obtención de licencia urbanística.

El plazo de ejecución de las obras de la línea de media tensión soterrada es de 5 meses incluyendo diseño, compra de materiales, construcción, pruebas y puesta en marcha.



### 4.3. PLANOS

- 01 SITUACIÓN
- 02 IMPLANTACIÓN GENERAL
- 02.1 IMPLANTACIÓN GENERAL.VISTA 1
- 02.2 IMPLANTACIÓN GENERAL.VISTA 2
- 02.3 IMPLANTACIÓN GENERAL.VISTA 3
- 03 ACCESOS
- 04 UNIFILAR BT
- 05 UNIFILAR MT
- 06 IMPLANTACIÓN ZANJAS. CAMPO TIPO
- 07 DETALLE DE ZANJAS
- 07.1 DETALLE DE ZANJAS
- 08 DETALLE DE ARQUETAS
- 09 CENTRO DE INVERSORES Y TRANSFORMADOR
- 09.1 CENTRO DE INVERSORES Y CELDAS. VISTA 1
- 09.2 CENTRO DE INVERSORES Y CELDAS. VISTA 2
- 09.3 CENTRO DE INVERSORES Y CELDAS. VISTA 3
- 09.4 TRANSFORMADOR CASETA DE INVERSORES
- 10 SEGUIDOR
- 11 DETALLE CENTRO DE CONTROL
- 12 DETALLE VALLADO PERIMETRAL
- 13 DETALLE SECCIÓN TIPO CAMINO Y CUNETAS
- 14 ZONAS DE AFECCIÓN
- 15 SEÑALES DE OBLIGACIÓN
- 16 SEÑALES DE PELIGRO
- 17 SEÑALES DE PROHIBICIÓN
- 18 SEÑALES
- 19 VALLAS
- 20 EPIS
- 21 EPIS 2
- 22 RIESGOS
- 23 RIESGOS 2

Ingeniero Técnico Industrial

Fdo.: Pedro González Montero

Colegiado nº 4.628

Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga

Córdoba, a 18 de Enero de 2021



Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga

Puede verificar este documento en:

<http://www.copitima.com/verificador/>

Código: 2CBMKN4RBYKGTGWFLHYHXC5B

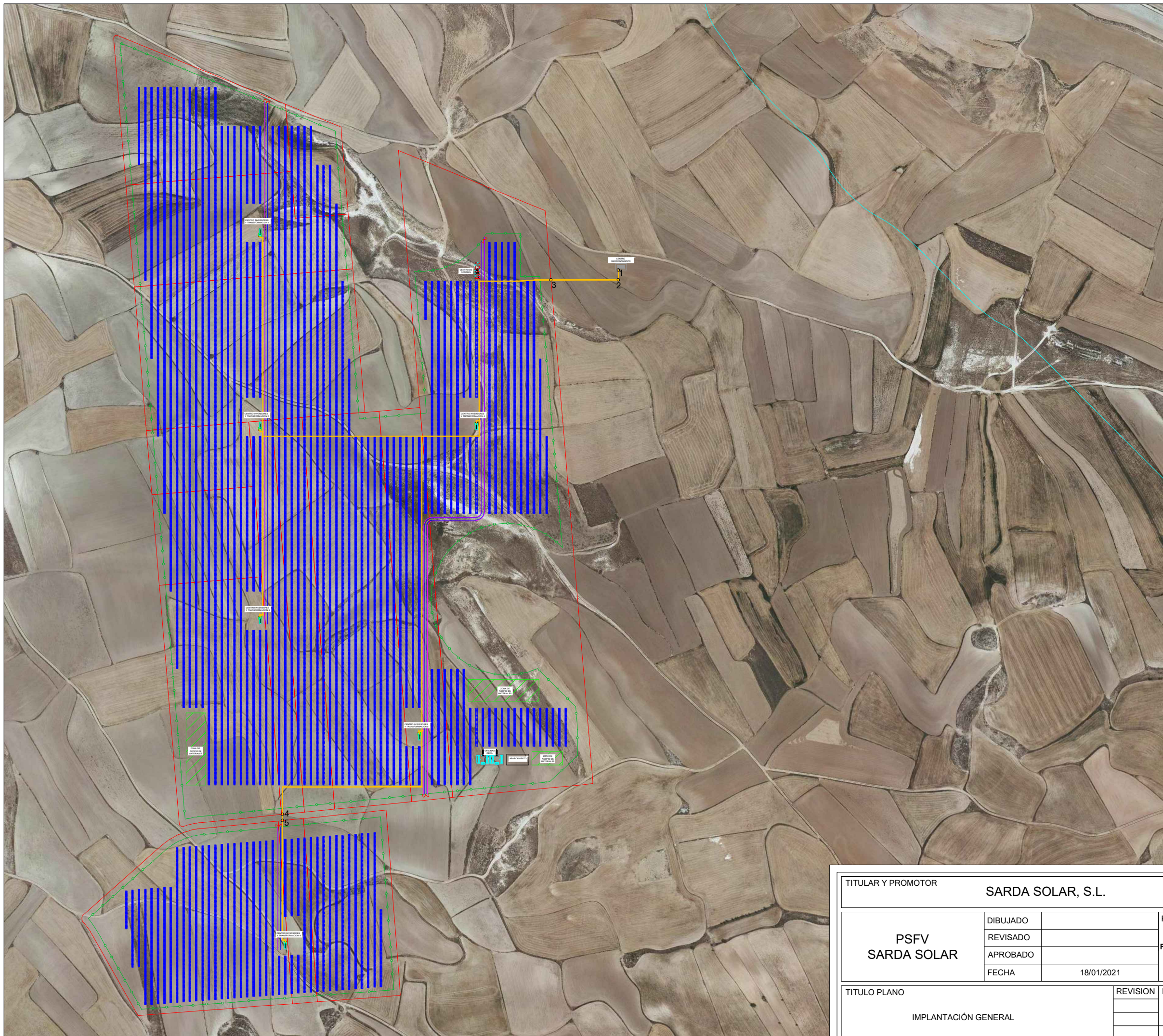
4628 - Pedro González Montero

04/02/2021

VISADO 9347/2020/3

12/16





### LEYENDA

- Limite Parcela
- Vallado
- Tracker 90 modulos
- Caseta de inversores y transformación
- Caseta del centro de seccionamiento (Objeto de otro proyecto)
- Centro de control
- Caminos
- Drenajes
- Red MT
- Hidrografía del Ebro

#### CONFIGURACIÓN FV SARDA SOLAR

<b>Potencia total</b>	34,992 MWp
<b>Potencia AC total</b>	26,28 MWac
<b>Ratio DC/AC</b>	1,3315
<b>Modulos</b>	77.760 módulos
	LONGI LR4 72_HPH_450M
<b>Cadenas</b>	2.592 cadenas
	30 módulos por cadena
<b>Inversores</b>	12 Gamesa E-2.5 MVA-SB-I
	6 Centros de inversores y transformación
<b>Estructura</b>	PVH
	0° Azimuth
	864 seguidores de 90 módulos
<b>Pitch</b>	10,5 m

#### AGRUPACIONES POR CENTRO INVERSOR Y TRANSFORMADOR:

Potencia PV	6 centros con 5.832 kWp.
Potencia AC	6 centros con 5,2 MVA (25°C)
	(Se ajustará la salida de inversores para tener en punto de conexión 26,28 MWac)

Centro 1, 2, 3, 4, 5 y 6:  
 2 Inversores Gamesa E-2.5 MVA-SB-I.  
 216 cadenas por inversor  
 12 Cuadros de agrupación de 18 entradas

Perímetro vallado	6.028,49 ml
Área vallada	72,72 has
Área ocupada PSFV	69,15 has

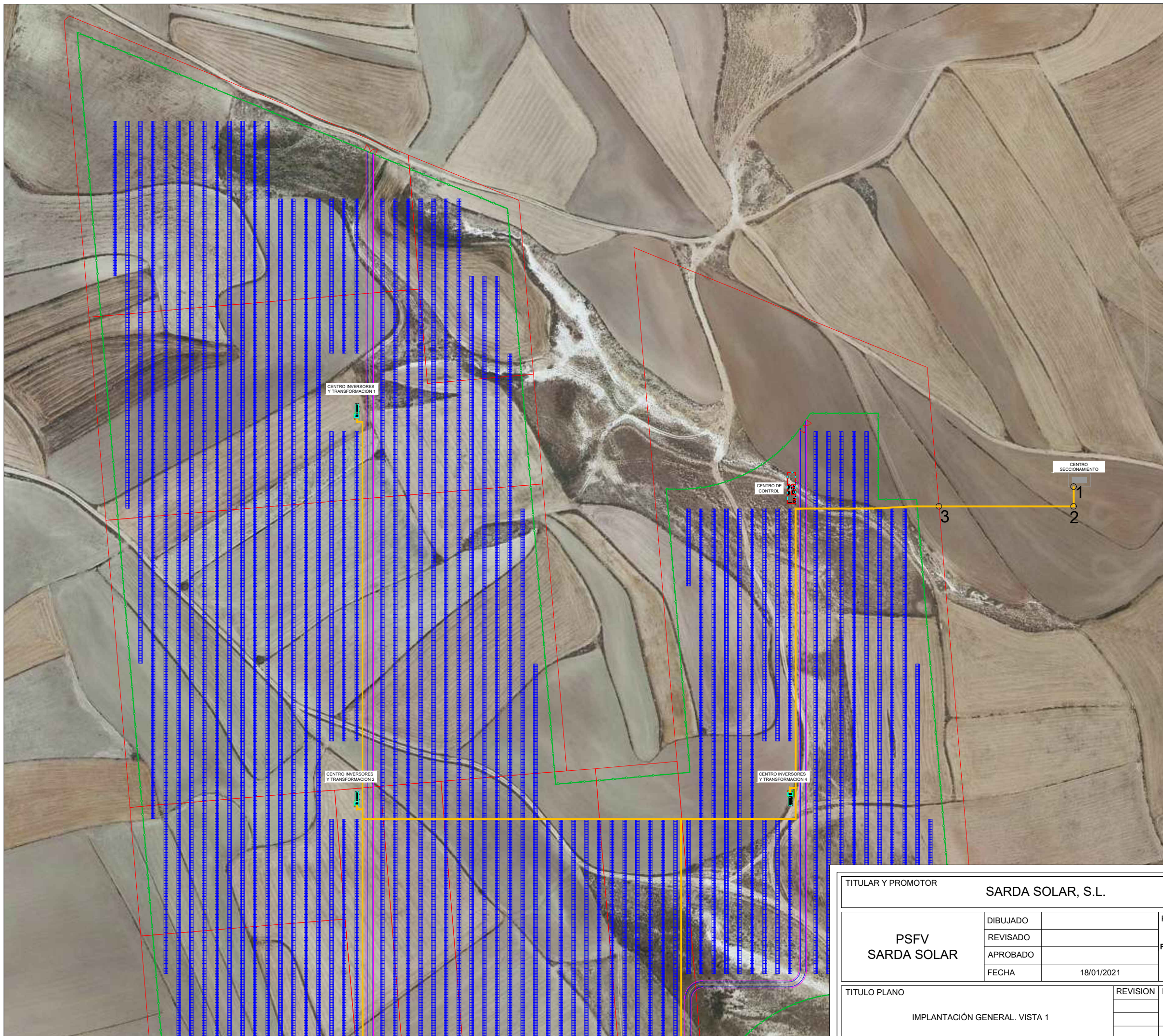
Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS ISM		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	635810,789	4622942,259
2	635810,789	4622926,117
3	635699,594	4622926,117
4	635257,521	4622045,677
5	635257,521	4622035,323



Puede verificar este documento en:  
<http://www.coplitima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RBVKVTGWF5LHYYHC5B

Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga  
 04/02/2021  
 468 - Pedro González Montero  
 VISADO 93472020/3  
 13/16

TITULAR Y PROMOTOR		SARDA SOLAR, S.L.	
PSFV SARDA SOLAR	DIBUJADO		PROYECTO ANEXO DE MODIFICACIÓN A PROYECTO DE EJECUCIÓN DE PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "SARDA SOLAR", DE 34,992 MWP, EN EL TÉRMINO MUNICIPAL DE POZUELO DE ARAGÓN (ZARAGOZA)
	REVISADO		
	APROBADO		
	FECHA	18/01/2021	
TITULO PLANO	REVISIÓN	Nº PLANO	Elaborado por:
IMPLANTACIÓN GENERAL		02	
	ESCALA: 1/6.000	FORMATO: A3	Ingeniero Técnico Industrial D. Pedro González Montero. Coplitima Nº 4.628



**LEYENDA**

- Limite Parcela
- Vallado
- Tracker 90 modulos
- Caseta de inversores y transformación
- Caseta del centro de seccionamiento (Objeto de otro proyecto)
- Centro de control
- Caminos
- Drenajes
- Red MT
- Hidrografía del Ebro

**CONFIGURACIÓN FV SARDA SOLAR**

<b>Potencia total</b>	34,992 MWp
<b>Potencia AC total</b>	26,28 MWac
<b>Ratio DC/AC</b>	1,3315
<b>Modulos</b>	77.760 módulos
	LONGI LR4 72_HPH_450M
<b>Cadenas</b>	2.592 cadenas
	30 módulos por cadena
<b>Inversores</b>	12 Gamesa E-2.5 MVA-SB-I
	6 Centros de inversores y transformación
<b>Estructura</b>	PVH
	0º Azimuth
	864 seguidores de 90 módulos
<b>Pitch</b>	10,5 m

**AGRUPACIONES POR CENTRO INVERSOR Y TRANSFORMADOR:**

Potencia PV	6 centros con 5.832 kWp.
Potencia AC	6 centros con 5,2 MVA (25°C)
	(Se ajustará la salida de inversores para tener en punto de conexión 26,28 MWac)

Centro 1, 2, 3, 4, 5 y 6:  
 2 Inversores Gamesa E-2.5 MVA-SB-I.  
 216 cadenas por inversor  
 12 Cuadros de agrupación de 18 entradas

Perímetro vallado	6.028,49 ml
Área vallada	72,72 has
Área ocupada PSFV	69,15 has

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS ISM		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	635810,789	4622942,259
2	635810,789	4622926,119
3	635699,594	4622926,119
4	635257,521	4622045,679
5	635257,521	4622035,323

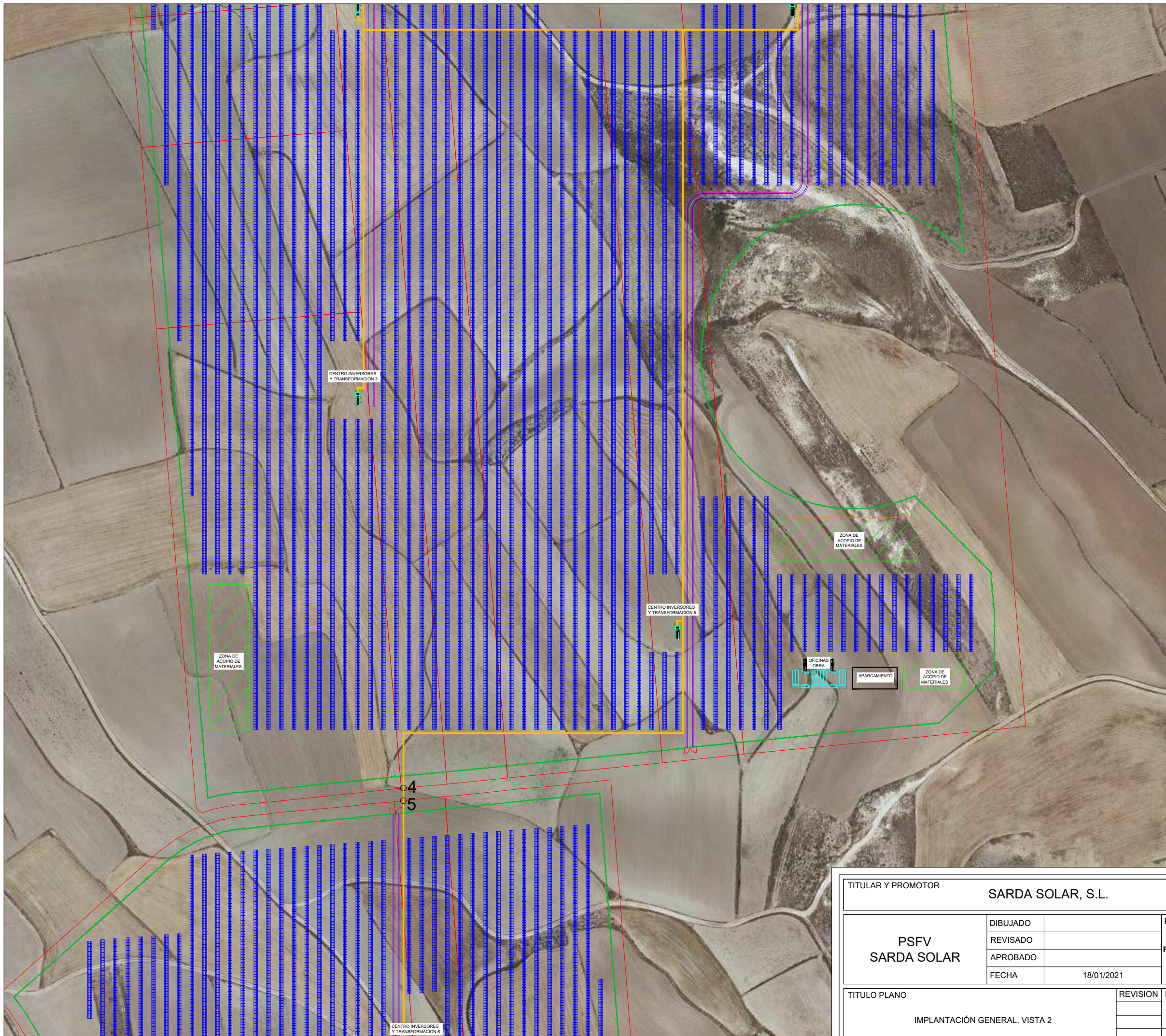


Puede verificar este documento en:  
<http://www.coplitima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RBVKYKTFW5LHYYHC5B











Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga  
 468 - Pedro González Montero  
 04/02/2021  
 VISADO 93472020/3  
 14/16



TITULAR Y PROMOTOR		SARDA SOLAR, S.L.	
PSFV SARDA SOLAR	DIBUJADO		PROYECTO ANEXO DE MODIFICACIÓN A PROYECTO DE EJECUCIÓN DE PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "SARDA SOLAR", DE 34,992 MWP, EN EL TÉRMINO MUNICIPAL DE POZUELO DE ARAGÓN (ZARAGOZA)
	REVISADO		
	APROBADO		
	FECHA	18/01/2021	
TITULO PLANO	REVISION	Nº PLANO	Elaborado por:
IMPLANTACIÓN GENERAL. VISTA 1		02.1	
	ESCALA: 1/3.000	FORMATO: A3	Ingeniero Técnico Industrial D. Pedro González Montero. Coplitima Nº 4.628



**LEYENDA**

-  Limite Parcela
-  Vallado
-  Tracker 90 modulos
-  Caseta de inversores y transformación
-  Caseta del centro de seccionamiento (Objeto de otro proyecto)
-  Centro de control
-  Caminos
-  Drenajes
-  Red MT
-  Hidrografía del Ebro

**CONFIGURACIÓN FV SARDA SOLAR**

<b>Potencia total</b>	34,992 MWp
<b>Potencia AC total</b>	26,28 MWac
<b>Ratio DC/AC</b>	1,3315
<b>Modulos</b>	77.760 módulos
	LONGI LR4_72_HPH_450M
<b>Cadenas</b>	2.592 cadenas
	30 módulos por cadena
<b>Inversores</b>	12 Gamesa E-2.5 MVA-SB-I
	6 Centros de inversores y transformación
<b>Estructura</b>	PVH
	0º Azimuth
	864 seguidores de 90 módulos
<b>Pitch</b>	10,5 m

**AGRUPACIONES POR CENTRO INVERSOR Y TRANSFORMADOR:**

Potencia PV	6 centros con 5.832 kWp.
Potencia AC	6 centros con 5,2 MVA (25°C)
	(Se ajustará la salida de inversores para tener en punto de conexión 26,28 MWac)

Centro 1, 2, 3, 4, 5 y 6:  
 2 Inversores Gamesa E-2.5 MVA-SB-I.  
 216 cadenas por inversor  
 12 Cuadros de agrupación de 18 entradas

Perímetro vallado	6.028,49 ml
Área vallada	72,72 has
Área ocupada PSFV	69,15 has

**Sistema proyección de coordenadas**

ETRS89	UTM 30
--------	--------


**COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS ISM**

Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	635810,789	4622942,259
2	635810,789	4622926,117
3	635699,594	4622926,117
4	635257,521	4622045,677
5	635257,521	4622035,323













Puede verificar este documento en:  
<http://www.coplitima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RBVKYKTFW5LHYHYXC5B

Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga  
 468 - Pedro González Montero  
 04/02/2021  
 VISADO 9347/2020/3  
 15/16

TITULAR Y PROMOTOR		SARDA SOLAR, S.L.	
PSFV SARDA SOLAR	DIBUJADO		PROYECTO ANEXO DE MODIFICACIÓN A PROYECTO DE EJECUCIÓN DE PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "SARDA SOLAR", DE 34,992 MWP, EN EL TÉRMINO MUNICIPAL DE POZUELO DE ARAGÓN (ZARAGOZA)
	REVISADO		
	APROBADO		
	FECHA	18/01/2021	
TITULO PLANO	REVISION	Nº PLANO	Elaborado por:
IMPLANTACIÓN GENERAL. VISTA 2		02.2	
	ESCALA: 1/3.000	FORMATO: A3	Ingeniero Técnico Industrial D. Pedro González Montero. Coplitima Nº 4.628



**LEYENDA**

-  Limite Parcela
-  Vallado
-  Tracker 90 modulos
-  Caseta de inversores y transformación
-  Caseta del centro de seccionamiento (Objeto de otro proyecto)
-  Centro de control
-  Caminos
-  Drenajes
-  Red MT
-  Hidrografía del Ebro

**CONFIGURACIÓN FV SARDA SOLAR**

<b>Potencia total</b>	34,992 MWp
<b>Potencia AC total</b>	26,28 MWac
<b>Ratio DC/AC</b>	1,3315
<b>Modulos</b>	77.760 módulos
	LONGI LR4 72_HPH_450M
<b>Cadenas</b>	2.592 cadenas
	30 módulos por cadena
<b>Inversores</b>	12 Gamesa E-2.5 MVA-SB-I
	6 Centros de inversores y transformación
<b>Estructura</b>	PVH
	0º Azimuth
	864 seguidores de 90 módulos
<b>Pitch</b>	10,5 m

**AGRUPACIONES POR CENTRO INVERSOR Y TRANSFORMADOR:**

Potencia PV	6 centros con 5.832 kWp.
Potencia AC	6 centros con 5,2 MVA (25°C)
	(Se ajustará la salida de inversores para tener en punto de conexión 26,28 MWac)

Centro 1, 2, 3, 4, 5 y 6:  
 2 Inversores Gamesa E-2.5 MVA-SB-I.  
 216 cadenas por inversor  
 12 Cuadros de agrupación de 18 entradas


Perímetro vallado	6.028,49 ml
Área vallada	72,72 has
Área ocupada PSFV	69,15 has

Sistema proyección de coordenadas		
ETRS89	UTM 30	
COORDENADAS EVACUACIÓN CRUZAMIENTOS ISM		
Referencia	Coordenada X	Coordenada Y
1	635810,789	4622942,259
2	635810,789	4622926,119
3	635699,594	4622926,119
4	635257,521	4622045,679
5	635257,521	4622035,323



Puede verificar este documento en:  
<http://www.coplitima.com/verificador/>  
 Código: 2CBMKN4RBVKYKTFWF5LHYHXC5B

Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Málaga  
 468 - Pedro González Montero  
 04/02/2021  
 VISADO 9347/2020/3  
 16/16

TITULAR Y PROMOTOR		SARDA SOLAR, S.L.	
PSFV SARDA SOLAR	DIBUJADO		PROYECTO ANEXO DE MODIFICACIÓN A PROYECTO DE EJECUCIÓN DE PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA "SARDA SOLAR", DE 34,992 MWP, EN EL TÉRMINO MUNICIPAL DE POZUELO DE ARAGÓN (ZARAGOZA)
	REVISADO		
	APROBADO		
	FECHA	18/01/2021	
TITULO PLANO	REVISION	Nº PLANO	Elaborado por:
IMPLANTACIÓN GENERAL. VISTA 3		02.3	
		ESCALA: 1/3.000	FORMATO: A3
		Ingeniero Técnico Industrial D. Pedro González Montero. Coplitima Nº 4.628	