

Este documento es copia del original firmado.

Se han ocultado datos personales en aplicación de la normativa vigente.

**SEPARATA A:
PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO
PLANTA FOTOVOLTAICA
FV DRIZA SOLAR
130,45 MWp / 112,50 MW instalados
SAN4-DRI-IGI-ADE-1000-R1**

**Para:
DIRECCIÓN GENERAL DE AGRICULTURA, GANADERÍA Y
ALIMENTACIÓN**

Dirección: C/ Alcalá 16, 28014, Madrid

**Emplazamiento: T.M Perales de Tajuña, Valdilecha y
Campo Real
Madrid
Comunidad Autónoma de Madrid**



IGNIS DESARROLLO, S.L.

ÍNDICE

1	ANTECEDENTES	2
2	PROMOTOR	3
3	OBJETO Y ALCANCE	4
4	EMPLAZAMIENTO	5
4.1	UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN	5
4.2	COORDENADAS GEOGRÁFICAS DEL EMPLAZAMIENTO DE LA INSTALACIÓN	6
4.2.1	COORDENADAS DE LOS ACCESOS DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA	6
4.2.2	COORDENADAS DEL VALLADO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA	6
4.2.3	COORDENADAS DE LA LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 30 kV INTERIORES	10
4.2.4	COORDENADAS DE LA LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 30 kV DE EVACUACIÓN	11
4.3	CARACTERÍSTICAS DEL SITIO	11
5	AFECCIÓN	12
6	DESCRIPCIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA	13
6.1	CRITERIOS GENERALES DE DISEÑO	13
6.2	MODIFICACIÓN DEL PROYECTO	16
7	DESCRIPCIÓN DE LAS LINEAS DE ALTA TENSIÓN 30 kV	21
7.1	CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES COMUNES	21
7.2	CARACTERÍSTICAS DE LOS MATERIALES	21
7.3	LÍNEAS ALTA TENSIÓN 30 kV INTERIORES	23
7.4	LÍNEAS ALTA TENSIÓN 30 kV EVACUACIÓN	23
7.4.1	TRAZADO DE LA LÍNEA	24
8	CONCLUSIONES	25
9	PLANOS	26

1 ANTECEDENTES

El presente Documento tiene por objeto poner en conocimiento la posible afección que las instalaciones del proyecto pudiesen tener sobre las infraestructuras competencia de la entidad a la que se dirige esta separata en el entorno de la propia actuación, y en su caso, obtener de ella las preceptivas autorizaciones para su construcción.

2 PROMOTOR

Driza Solar S.L. (en adelante “el Promotor”) es una compañía dedicada a la promoción, construcción, operación, mantenimiento y explotación de centrales generadoras de electricidad a través de energía solar. Es una empresa comprometida con el medio ambiente, y firmemente interesada en dar apoyo a la red a través de las energías renovables.

Los principales datos del promotor del proyecto son los siguientes:

Nombre	Driza Solar S.L.

Tabla 1. Datos del promotor del proyecto

3 OBJETO Y ALCANCE

El presente documento se redacta con objeto de describir las principales modificaciones que se han llevado a cabo en el “Proyecto Técnico Administrativo Planta Fotovoltaica FV DRIZA SOLAR 134,72 MWp / 112,50 MW instalados e infraestructura de evacuación en 30 kV”, en los términos municipales de Perales de Tajuña, Valdilecha y Campo Real (Madrid) que salió a Información Pública, de cara a cumplir con los condicionantes recibidos en la Declaración de Impacto Ambiental, en este caso relacionados con la reducción del área de ocupación de la planta solar fotovoltaica.

El objeto del presente proyecto también es el de solicitar **Autorización Administrativa de Construcción, Declaración de Utilidad Pública y Actualización de Autorización Administrativa Previa.**

Se anexarán los planos, estudios y documentos necesarios para complementar o justificar la instalación fotovoltaica ajustada según los condicionantes recibidos en la Declaración de Impacto Ambiental.

Cabe destacar, como se demostrará más adelante, que, en general, se han mantenido los criterios técnicos de diseño con respecto al proyecto técnico que ha sido sometido a información pública. Asimismo, destacar que las modificaciones llevadas a cabo no se consideran sustanciales en la medida que no implican nuevas afecciones sobre organismos públicos ni sobre nuevos propietarios, y los impactos producidos por esta nueva versión del proyecto tras el proceso de información pública se verán reducidos. Aclarar que se realiza un ajuste de las servidumbres de paso y ocupaciones temporales de las líneas de media tensión asociadas a las PFVs de tal manera que se afectará de forma diferente a algún organismo como se especifica en el punto 5.2. Adicionalmente, se incluyen en la misma zanja los circuitos que provienen de PFVs que evacúan junto con Driza Solar en la SET Rececho 30/220 kV para dar cumplimiento al requerimiento de la DIA como se detalla en el punto 7.2..

4 EMPLAZAMIENTO

4.1 UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN

El lugar seleccionado para el desarrollo del proyecto se encuentra en los términos municipales de Perales de Tajuña, Valdilecha y Campo Real, en la Comunidad de Madrid (España). Dichos municipios se sitúan al sureste de la Comunidad de Madrid, a unos 50 km de la capital. La actividad económica más destacable es el sector primario. Cuentan con una población de 3117, 3104 y 6651 habitantes, respectivamente (INE 2022).



Ilustración 1: Mapa provincias de España y ubicación planta FV.

La planta objeto de este proyecto se sitúa en una zona próxima a la subestación San Fernando de REE, ubicada en el término municipal de San Fernando de Henares (Madrid).

Se accede al emplazamiento a través de la carretera M-229, que comunica Arganda del Rey con Valdilecha, y a partir de esta, por caminos rurales que dan acceso a las parcelas consideradas.

Estos caminos están siendo utilizados actualmente por maquinaria agrícola, por lo que cuentan con las dimensiones adecuadas para el tránsito de la maquinaria necesaria para la ejecución de la obra.

El código de provincia y el código del término municipal donde se sitúan los terrenos son los siguientes:

CÓDIGOS		
Código Provincia:	Madrid	28
Código Término Municipal:	Perales de Tajuña	110
Código Postal Término Municipal:	Perales de Tajuña	28540
Código Término Municipal:	Valdilecha	165
Código Postal Término Municipal:	Valdilecha	28511
Código Término Municipal:	Campo Real	33
Código Postal Término Municipal:	Campo Real	28510

Tabla 2: Códigos provincial, municipal y postal.

4.2 COORDENADAS GEOGRÁFICAS DEL EMPLAZAMIENTO DE LA INSTALACIÓN

4.2.1 COORDENADAS DE LOS ACCESOS DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

Las coordenadas del acceso principal a la planta fotovoltaica son las siguientes:

COORDENADAS		
DATUM: ETRS-89 UTM 30		
	Coordenada X:	Coordenada Y:
Recinto 1	469938.37	4457194.60
Recinto 2	470534.02	4457449.18
Recinto 3-E	472127.15	4457113.29
Recinto 3-O	470618.16	4457454.23
Recinto 4	469879.30	4457353.69
Recinto 5	470505.13	4457049.98
Recinto 6	472110.02	4457059.96

Tabla 3: Coordenadas de acceso a la planta fotovoltaica.

4.2.2 COORDENADAS DEL VALLADO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

Debido a la ubicación de los terrenos donde se ubicará la planta fotovoltaica, esta quedará limitada por seis recintos cerrados independientes, cada uno con su propio acceso, de manera que no se impedirá el tránsito por los caminos existentes, respetando la separación mínima a lindes y caminos.

Las coordenadas del vallado que cierra los límites de cada recinto, en coordenadas UTM (ETRS-89) y huso 30, serán las siguientes:

SEPARATA

RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
1	1	469729.93	4457034.59
1	2	469711.34	4456984.20
1	3	469701.84	4456966.38
1	4	469797.46	4456981.15
1	5	469799.40	4456945.63
1	6	469798.67	4456916.13
1	7	469800.67	4456904.09
1	8	469808.83	4456893.01
1	9	469870.94	4456877.80
1	10	469925.20	4456864.37
1	11	469958.93	4456833.10
1	12	469960.78	4456839.49
1	13	469977.56	4456905.77
1	14	469977.57	4456905.80
1	15	469977.60	4456905.95
1	16	469985.18	4456933.73
1	17	469985.18	4456933.73
1	18	469992.99	4456962.19
1	19	469998.78	4456990.29
1	20	470000.71	4457023.05
1	21	469997.93	4457079.11
1	22	469993.84	4457101.49
1	23	469986.48	4457124.93
1	24	469974.97	4457147.68
1	25	469961.59	4457169.79
1	26	469938.16	4457194.64
1	27	469912.73	4457225.77
1	28	469905.40	4457238.03
1	29	469888.00	4457279.74
1	30	469872.92	4457338.60
1	31	469856.12	4457395.75
1	32	469790.55	4457351.31
1	33	469749.68	4457354.79
1	34	469735.18	4457348.31
1	35	469715.46	4457331.92
1	36	469711.04	4457321.92
1	37	469703.78	4457298.77
1	38	469689.56	4457300.05
1	39	469682.57	4457278.82
1	40	469764.91	4457257.86
1	41	469757.25	4457196.11
1	42	469771.04	4457169.40
2	43	470795.48	4457912.41
2	44	470813.85	4457985.07
2	45	470830.02	4458046.65
2	46	470758.04	4458069.21
2	47	470687.49	4457926.89
2	48	470385.70	4458193.14
2	49	470307.53	4458119.99
2	50	470367.41	4458094.10

RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
2	51	470458.38	4458054.64
2	52	470461.42	4458002.37
2	53	470409.51	4458022.52
2	54	470362.93	4458040.35
2	55	470326.14	4458031.66
2	56	470239.42	4457988.48
2	57	470206.81	4458002.84
2	58	470167.14	4458033.19
2	59	470154.31	4457977.82
2	60	470161.95	4457913.58
2	61	470245.09	4457894.84
2	62	470200.58	4457859.66
2	63	470177.60	4457817.34
2	64	470235.91	4457834.29
2	65	470310.78	4457819.43
2	66	470327.49	4457743.42
2	67	470286.29	4457737.94
2	68	470222.29	4457661.79
2	69	470264.21	4457618.75
2	70	470317.63	4457607.63
2	71	470358.00	4457574.12
2	72	470372.37	4457542.33
2	73	470501.45	4457531.12
2	74	470545.11	4457520.03
2	75	470514.59	4457476.91
2	76	470584.96	4457417.34
2	77	470647.88	4457553.35
2	78	470695.27	4457670.28
2	79	470744.16	4457788.27
3	80	470493.03	4456926.16
3	81	470529.90	4457098.56
3	82	470556.89	4457292.25
3	83	470645.90	4457523.73
3	84	470704.52	4457666.49
3	85	470732.74	4457733.88
3	86	470821.30	4457666.29
3	87	470858.29	4457624.15
3	88	470928.77	4457636.66
3	89	470885.59	4457680.13
3	90	470827.80	4457821.65
3	91	470815.21	4457733.84
3	92	470752.43	4457781.94
3	93	470786.17	4457862.35
3	94	470805.04	4457909.44
3	95	470838.32	4458039.77
3	96	470914.76	4458013.13
3	97	471044.85	4457986.30
3	98	471249.12	4457894.35
3	99	471478.27	4457768.75
3	100	471846.62	4457591.60

SEPARATA

RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
3	101	471915.34	4457502.78
3	102	471845.08	4457449.63
3	103	471802.77	4457386.30
3	104	471965.61	4457438.92
3	105	472036.78	4457349.19
3	106	472174.03	4457206.57
3	107	472068.32	4457012.88
3	108	472046.66	4456967.87
3	109	471774.19	4457078.64
3	110	471595.88	4457140.78
3	111	471527.02	4457193.14
3	112	471480.32	4457255.13
3	113	471426.08	4457302.01
3	114	471345.66	4457371.49
3	115	471462.84	4457377.92
3	116	471188.41	4457502.55
3	117	471157.80	4457375.72
3	118	471261.22	4457243.20
3	119	471283.50	4457204.36
3	120	471346.89	4457222.12
3	121	471408.93	4457169.80
3	122	471454.31	4457185.49
3	123	471555.78	4457108.29
3	124	471469.37	4457054.98
3	125	471412.04	4457019.73
3	126	471350.53	4456974.20
3	127	471217.03	4456959.73
3	128	471207.26	4456935.81
3	129	471085.91	4456859.97
3	130	470944.22	4456808.98
3	131	470933.05	4456798.69
3	132	470867.73	4456810.98
3	133	470863.20	4456843.45
3	134	470788.54	4456839.38
3	135	470759.58	4456899.39
3	136	470778.02	4456941.87
3	137	470833.79	4457008.56
3	138	470825.53	4457264.49
3	139	470791.96	4457362.55
3	140	470835.08	4457208.88
3	141	470879.01	4457168.17
3	142	470825.06	4457015.82
3	143	470779.79	4456969.46
3	144	470718.96	4456786.43
3	145	470695.64	4456678.06
3	146	470626.65	4456660.00
3	147	470642.61	4456705.41
3	148	470524.92	4456736.55
3	149	470481.86	4456749.04
4	150	470118.30	4457517.33

RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
4	151	470073.75	4457528.27
4	152	469977.02	4457552.02
4	153	469944.86	4457495.44
4	154	469920.60	4457436.74
4	155	469870.61	4457389.42
4	156	469896.07	4457286.38
4	157	469912.40	4457247.85
4	158	469931.29	4457218.86
4	159	469967.24	4457178.38
4	160	470002.88	4457203.69
4	161	470000.98	4457229.81
4	162	470013.80	4457217.07
4	163	470024.63	4457228.91
4	164	470020.53	4457242.71
4	165	470039.15	4457231.27
4	166	470077.29	4457282.77
4	167	470093.15	4457347.09
4	168	470132.99	4457447.89
4	169	470125.13	4457490.77
5	170	470509.64	4457066.28
5	171	470475.34	4456877.58
5	172	470471.87	4456748.11
5	173	470474.10	4456676.25
5	174	470440.90	4456678.73
5	175	470337.49	4456676.68
5	176	470252.39	4456687.77
5	177	470253.81	4456735.01
5	178	470220.01	4456749.82
5	179	470117.64	4456782.36
5	180	470048.69	4456809.06
5	181	469961.56	4456806.04
5	182	469987.27	4456903.40
5	183	470008.74	4456989.35
5	184	470009.02	4457057.50
5	185	469983.62	4457152.69
5	186	469973.03	4457170.20
5	187	470016.97	4457196.85
5	188	470036.14	4457211.18
5	189	470074.94	4457221.42
5	190	470067.89	4457249.57
5	191	470091.94	4457298.51
5	192	470102.83	4457344.57
5	193	470120.07	4457396.57
5	194	470140.80	4457440.69
5	195	470164.94	4457432.22
5	196	470213.90	4457432.15
5	197	470204.81	4457399.13
5	198	470188.08	4457352.13
5	199	470186.23	4457300.16
5	200	470197.11	4457219.69

SEPARATA

RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y	RECINTO	VÉRTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
5	201	470279.71	4457242.98	5	216	470585.11	4457400.03
5	202	470324.89	4457253.95	5	217	470564.48	4457341.35
5	203	470371.02	4457281.20	5	218	470544.82	4457282.08
5	204	470387.58	4457301.58	5	219	470540.91	4457190.70
5	205	470369.06	4457355.32	6	220	472055.95	4456964.16
5	206	470422.35	4457383.69	6	221	472295.75	4456868.10
5	207	470422.35	4457383.72	6	222	472288.18	4456968.66
5	208	470418.51	4457409.39	6	223	472275.81	4457023.70
5	209	470401.13	4457418.76	6	224	472259.09	4457075.40
5	210	470412.59	4457483.93	6	225	472226.72	4457130.94
5	211	470439.65	4457507.17	6	226	472180.54	4457197.22
5	212	470482.75	4457506.19	6	227	472148.22	4457133.88
5	213	470504.47	4457475.40	6	228	472121.22	4457081.77
5	214	470517.87	4457451.04	6	229	472092.24	4457025.07
5	215	470554.23	4457408.08	6	230	472065.60	4456987.34

Tabla 4: Coordenadas de vallado perimetral de la planta.

4.2.3 COORDENADAS DE LA LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 30 kV INTERIORES

Las coordenadas de origen y final de las líneas de alta tensión 30 kV internas de la planta fotovoltaica son las siguientes:

LINEA	TRAMO		LINEA	TRAMO	
	INICIO	FIN		INICIO	FIN
O&M	PB22	EDIFICIO O&M	L15	PB16	PB07
	X:469848.87	X:469818.85		X:470720.78	X:470740.81
	Y:4457085.01	Y:4457341.84		Y:4457173.56	Y:4457477.53
L11	PB03	PB04	L16	PB07	PB08
	X:470933.33	X:471146.29		X:470740.81	X:470933.10
	Y:4457781.51	Y:4457781.51		Y:4457477.53	Y:4457477.53
	PB04	PB05		PB13	PB22
X:471146.29	X:471407.83	X:469986.92	X:469848.87		
Y:4457781.51	Y:4457781.51	Y:4457341.23	Y:4457085.01		
L12	PB06	PB01	L17	PB13	PB14
	X:470499.96	X:470393.57		X:469986.92	X:470122.36
	Y:4457583.92	Y:4457887.90		Y:4457341.23	Y:4457211.49
	PB01	PB02		PB14	PB15
X:470393.57	X:470651.35	X:470122.36	X:470408.30		
Y:4457887.90	Y:4457863.22	Y:4457211.49	Y:4457134.20		
L13	PB19	PB20	L18	PB15	PB12
	X:471706.29	X:472004.27		X:470408.30	X:470478.87
	Y:4457231.40	Y:4457173.56		Y:4457134.20	Y:4457363.41
	PB20	PB21		PB27	PB17
X:472004.27	X:472194.80	X:471011.54	X:471006.10		
Y:4457173.56	Y:4457036.24	Y:4456907.63	Y:4457173.56		
L14	PB09	PB10	L18	PB17	PB18
	X:471249.13	X:471515.02		X:471006.10	X:471292.04
	Y:4457477.53	Y:4457456.61		Y:4457173.56	Y:4457173.56
	PB10	PB11		PB23	PB24
X:471515.02	X:471711.31	X:470015.95	X:470188.85		
Y:4457456.61	Y:4457477.53	Y:4456936.27	Y:4456889.54		
			PB24	PB25	
			X:470188.85	X:470361.75	
			Y:4456889.54	Y:4456842.81	
			PB25	PB26	
			X:470361.75	X:470614.35	
			Y:4456842.81	Y:4456927.43	

Tabla 5:Coordenadas líneas alta tensión interiores.

4.2.4 COORDENADAS DE LA LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 30 kV DE EVACUACIÓN

Las coordenadas de origen y final de las líneas de alta tensión 30 kV de evacuación de la planta fotovoltaica son las siguientes:

LINEA	TRAMO	
	INICIO	FIN
L11	SET	PB03
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:470933.33 Y:4457781.51
L12	SET	PB06
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:470499.96 Y:4457583.92
L13	SET	PB19
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:471706.29 Y:4457231.40
L14	SET	PB09
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:471249.13 Y:4457477.53
L15	SET	PB16
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:470720.78 Y:4457173.56
L16	SET	PB13
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:469986.92 Y:4457341.23
L17	SET	PB27
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:471011.54 Y:4456907.63
L18	SET	PB23
	X:467952.19 Y:4461663.86	X:470015.95 Y:4456936.27

Tabla 6: Coordenadas líneas de alta tensión evacuación

4.3 CARACTERÍSTICAS DEL SITIO

El lugar seleccionado donde se situará la planta fotovoltaica presenta las siguientes características ambientales:

PARÁMETRO	VALOR	UNIDADES	FUENTE
Altitud:	595/ 718/ 777	m.s.n.m.	I.G.N.
Temperatura máxima extrema:	42.8	°C	Aemet
Temperatura mínima extrema:	-13.8	°C	Aemet
Precipitación máxima diaria:	63.1	l/m ²	Aemet
Velocidad máxima del viento:	111	km/h	Aemet
Nivel de contaminación:	Ligero Nivel I	-	IEC 60815
Zona irradiación:	Nivel IV	-	CTE

Tabla 7: Características ambientales del sitio.

5 AFECCIÓN

La línea de evacuación de la planta fotovoltaica DRIZA SOLAR S.L. cruza el recorrido de la vías pecuaria en una ocasión, siendo las coordenadas de entrada y salida las siguientes:

ELEMENTO	AFECCIÓN	COORDENADAS			
		INCIO		FIN	
		X	Y	X	Y
CAMINO DE LA GALIANA O CORDEL DE LAS MERINAS Y CORDEL DE EXTREMADURA	CRUZAMIENTO	469366.06	4457705.84	469529.159	4457761.2

La línea de evacuación de la planta fotovoltaica PFV MASTIL SOLAR se instalan de tal forma, que las distancias reglamentarias que corresponden a la normativa vigente serán cumplidas.

6 DESCRIPCIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

6.1 CRITERIOS GENERALES DE DISEÑO

La adaptación de la planta fotovoltaica de Driza Solar resulta en una instalación de 130,45 MWp y 103,65 MW instalados, que convierte la energía que proporciona el sol en energía eléctrica. Dicha energía eléctrica se genera en corriente continua, que posteriormente se convierte en energía alterna en baja tensión mediante unos equipos electrónicos denominados inversores. La energía eléctrica de baja tensión es elevada a alta tensión mediante transformadores de potencia y agrupada en diferentes circuitos.

La configuración planteada para esta planta fotovoltaica se mantiene con respecto al proyecto técnico administrativo presentado inicialmente.

Por su parte, los seguidores solares seleccionados pueden alojar 27 módulos en cada una de sus 3 filas, moviendo un total de 81 paneles solares a la vez. Se trata de seguidores horizontales monofila con tecnología de seguimiento a un eje en dirección Este-Oeste, dispuestos en el terreno en dirección norte-sur.

En orden de aprovechar mejor el espacio de la anterior implantación que solo tenía seguidores 3H de 3 strings, de 58 metros de longitud, se han diseñado trackers 3H con 2 y 1 string de 39 y 20 metros respectivamente.

Los equipos empleados en la planta, cajas de string, inversores, power stations, transformadores, seguidores solares y módulos fotovoltaicos son los mismos modelos que los empleados y descritos en el Proyecto Técnico Administrativo (PTA). El número de cada uno de ellos cambia debido al redimensionamiento de la planta.

Por último, se han reducido el ancho de los viales de 6 a 4 metros para el mejor aprovechamiento de la parcela, y se ha prescindido de los viales perimetrales, manteniendo únicamente los de acceso a las Power Station.

Se incluye a continuación un cuadro resumen comparativo con las características del proyecto anterior y del proyecto ajustado según condicionantes.

SEPARATA

PROYECTO INICIAL		ANEXO MODIFICATORIO	
Equipos utilizados			
INVERSOR SUNNY CENTRAL 2500-EV SMA MV POWER STATION 2500 (tipo 1) SMA MV POWER STATION 5000 (tipo 2) CANADIAN SOLAR CS3W - 450 MS PVH-MONOLINE 3H (3 STRINGS)		INVERSOR SUNNY CENTRAL 2500-EV SMA MV POWER STATION 2500 (tipo 1) SMA MV POWER STATION 5000 (tipo 2) CANADIAN SOLAR CS3W - 450 MS PVH-MONOLINE 3H (3-2-1 STRINGS)	
Datos principales de la instalación			
Potencia pico	134.720.000 Wp	Potencia pico	130.454.550 Wp
Potencia instalada	112.500.000 Wins	Potencia instalada	112.500.000 Wins
Potencia nominal	103.650.000 Wn	Potencia nominal	103.650.000 Wn
Cantidad de trackers y módulos			
Tamaño string	27 módulos	Tamaño string	27 módulos
Número de trackers de 3 strings	3.696 Uds.	Número de trackers de 3 strings	2.867 Uds.
		Número de trackers de 2 strings	738 Uds.
		Número de trackers de 1 strings	660 Uds.
Número de módulos	299.376 Uds.	Número de módulos	289.899 Uds.
Cantidad de inversores y power stations			
Potencia inversor (35°C)	2.500 kVA	Potencia inversor (35°C)	2.500 kVA
Cantidad inversores	45 Uds.	Cantidad inversores	45 Uds.
Potencia total inversores	112.500 kVA	Potencia total inversores	112.500 kVA
Potencia PS tipo 1 (35°C)	2.500 kVA	Potencia PS tipo 1 (35°C)	2.500 kVA
Cantidad PS tipo 1	3 Uds.	Cantidad PS tipo 1	9 Uds.
Potencia total PS tipo 1	7.500 kVA	Potencia total PS tipo 1	22.500 kVA
Potencia PS tipo 2 (35°C)	5.000 kVA	Potencia PS tipo 2 (35°C)	5.000 kVA
Cantidad PS tipo 2	21 Uds.	Cantidad PS tipo 2	18 Uds.
Potencia total PS tipo 2	105.000 kVA	Potencia total PS tipo 2	90.000 kVA
Potencia total PS	112.500 kVA	Potencia total PS	112.500 kVA
Datos técnicos			
Superficie Total de Implantación	249,37 ha	Superficie Total de Implantación	193,62 ha.
Longitud de panel	2,108 m.	Longitud de panel	2,108 m.
GCR	47,9 %	GCR	47,9 %
Pitch	6,65 m.	Pitch	6,65 m.
Número de recintos	8 Uds.	Número de recintos	6 Uds.
Vallados			
Recinto 1	3.277 m.	Recinto 1	1.617 m.
Recinto 2	1.510 m.	Recinto 2	3.287 m.
Recinto 3	6.225 m.	Recinto 3	8.943 m.
Recinto 4	8.943 m.	Recinto 4	1.074 m.
Recinto 5	880 m.	Recinto 5	3.112 m.
Recinto 6	2.083 m.	Recinto 6	880 m.
Recinto 7	3.142 m.	-	-
Recinto 8	1.289 m.	-	-
Longitud total de vallado	27.349 m.	Longitud total de vallado	18.913 m.
Líneas subterráneas de evacuación (30 kV)			
O&M	68 m.	O&M	293 m.
L11	2.627 m.	L11	8.801 m.
L12	9.775 m.	L12	8.372 m.
L13	8.220 m.	L13	9.566 m.

SEPARATA

L14	8.446 m.	L14	8.847 m.
L15	7.375 m.	L15	7.989 m.
L16	6.357 m.	L16	7.132 m.
L17	8.679 m.	L17	8.811 m.
L18	7.357 m.	L18	7.646 m.

Tabla 8: Comparación Características de la planta.

6.2 MODIFICACIÓN DEL PROYECTO

El diseño del layout se adapta a los siguientes condicionantes recogidos en la Declaración de Impacto Ambiental publicada en el BOE el pasado 2 de febrero de 2023 (siguiendo el trámite de Evaluación del Impacto Ambiental - Art. 36 y 37 Ley 21/2013) o aceptados por el promotor durante el procedimiento de información pública. Estas modificaciones que se muestran en el plano con título “SUPERPOSICIÓN POLIGONALES ORIGINAL VS MODIFICADO” son:

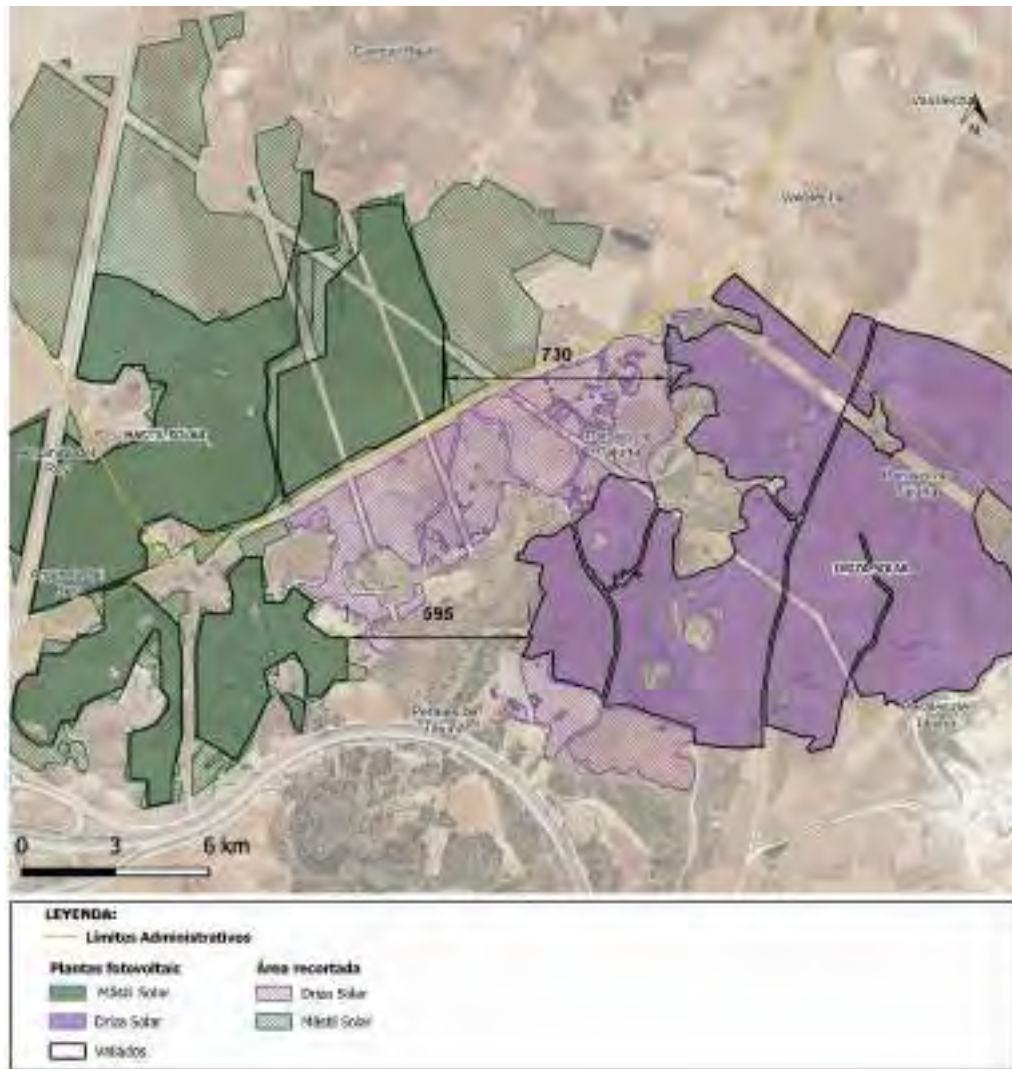
1. Acorde al informe recibido por parte de la Dirección General de Biodiversidad y Recursos Naturales durante la información pública donde se indicaba:

“La intersección de esta zona de alto valor natural estratégico con el proyecto, así como la inexistencia de referencias en la planificación de la red de corredores ecológicos, conduce a determinar la no consideración de estos criterios a la hora de planificar el territorio. Por ello, resulta necesario reconsiderar la ubicación o extensión del proyecto para evitar la afección a los corredores ecológicos principal “Los Yesos” y secundario “de Tielmes”, o proponer alternativas al mismo dentro del programa agroambiental a definir.”

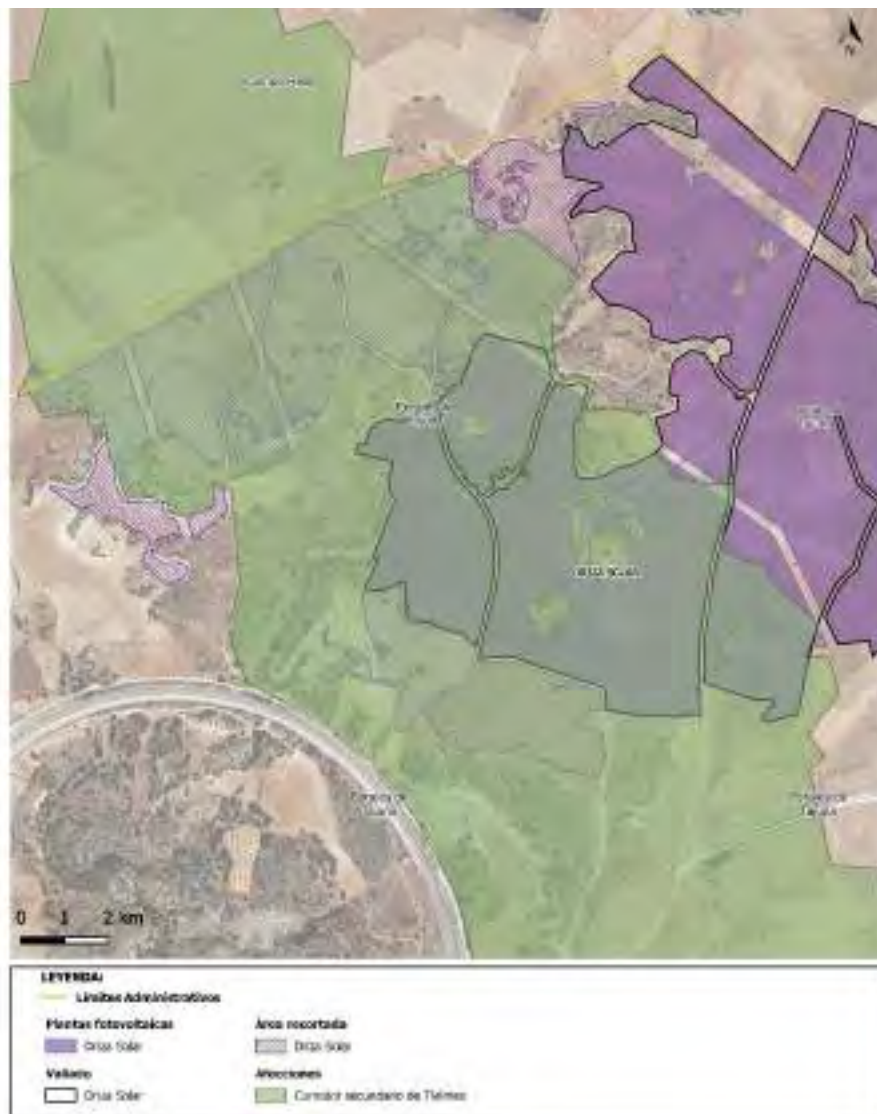
El promotor toma las siguientes medidas para dar cumplimiento al mismo:

- a) Asegurar una distancia mínima de 500 metros entre las distintas PFVs para garantizar la conectividad ecológica de la zona, en este caso entre la PFV Driza Solar y la PFV Mástil Solar.

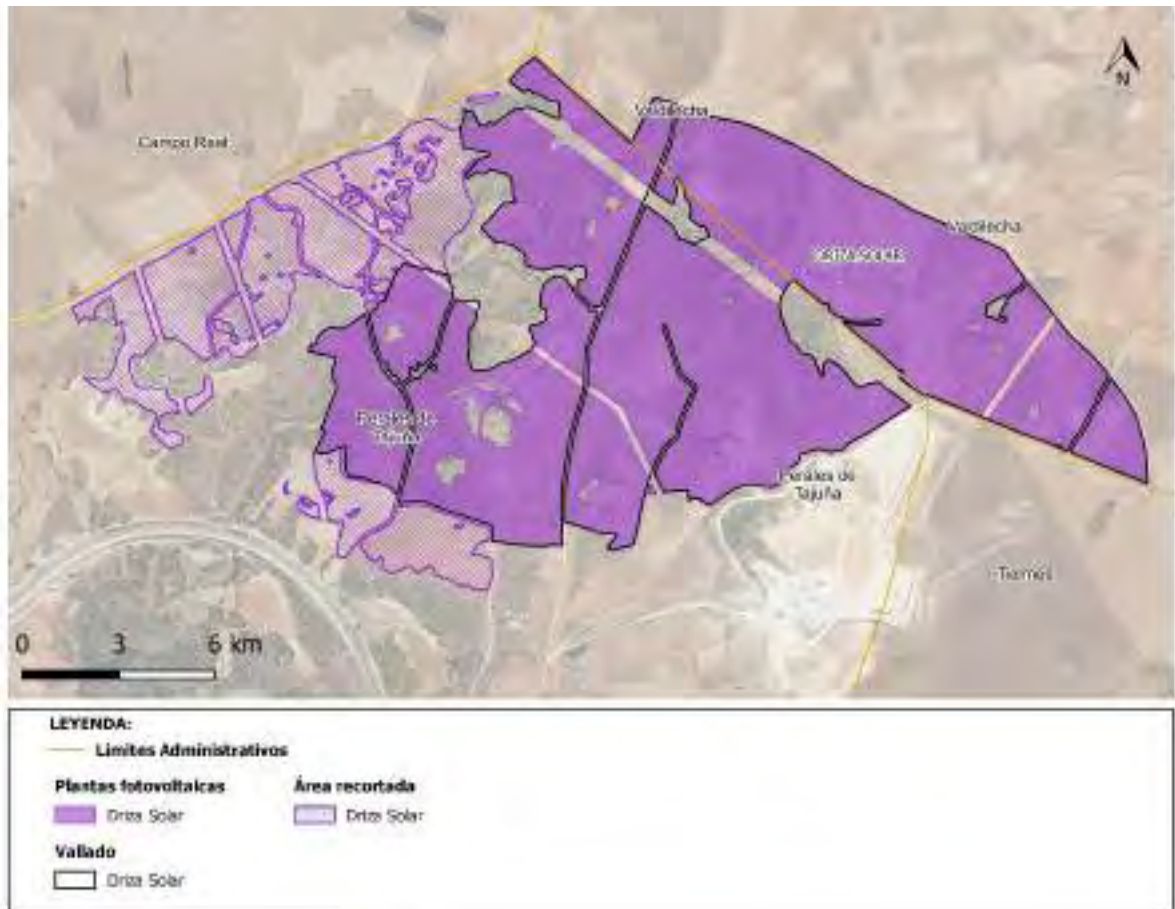
SEPARATA



- b) Reducir la superficie asociada a la planta para minimizar la afección sobre zonas con valores naturales de importancia y con zonas de paso de fauna terrestre que resultan coincidentes con parte del Corredor Secundario de Tielmes que pasa a tener aproximadamente 40,79 ha menos de ocupación por parte de la PFV Driza Solar.



Con todo ello, la disminución de superficie planteada para la PFV Driza Solar es de 55,75 Ha, un 22,36% de reducción con respecto a la superficie inicial. **Además, con esta reducción, se adapta la poligonal de la planta exactamente a la que ha sido aprobada en la Declaración de Impacto Ambiental.**

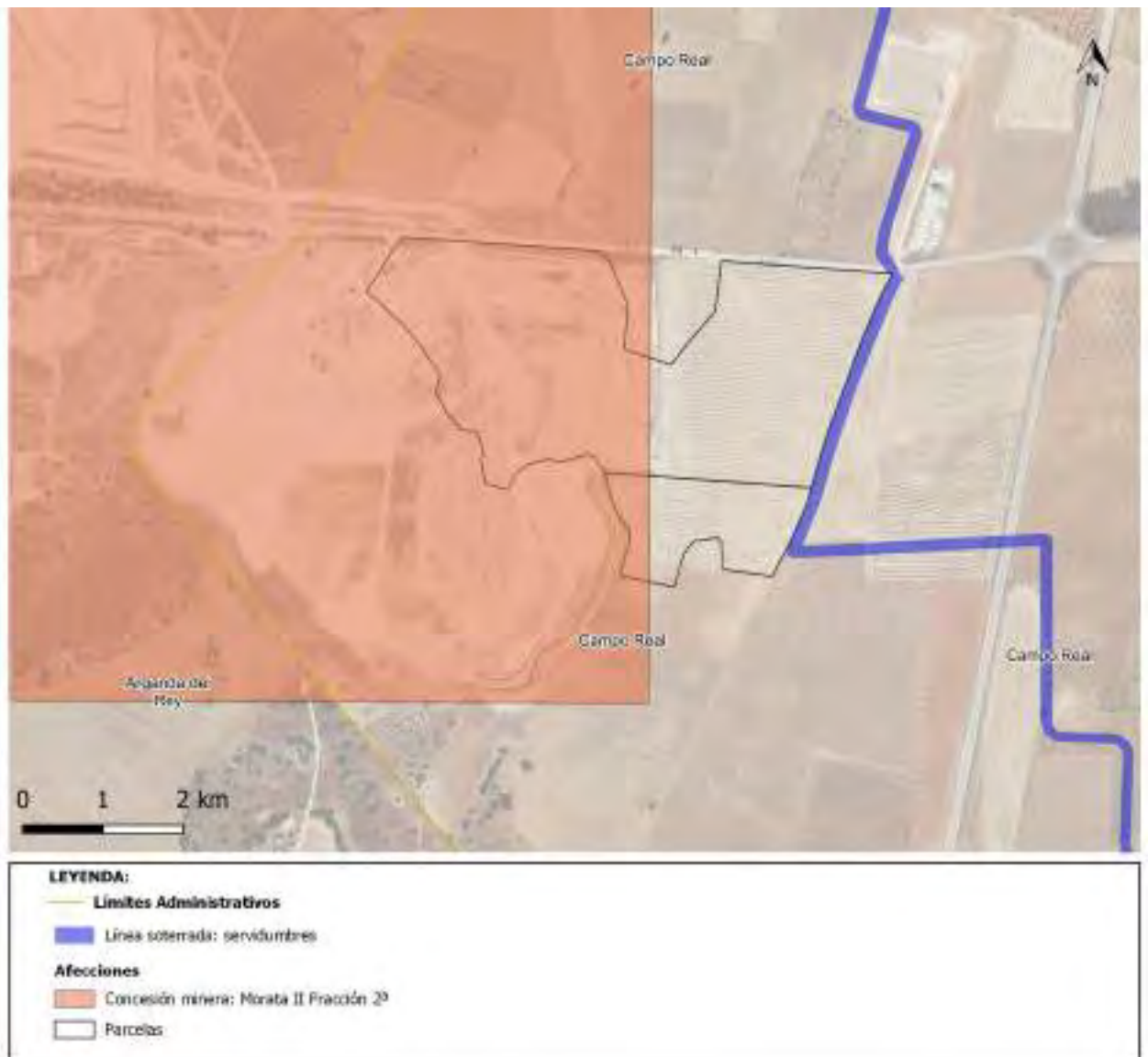


Por último, se ha retranqueado ligeramente el trazado de la línea soterrada de evacuación en 30 kV que une la PFV Driza Solar con la SET Rececho, de manera que se evite la ocupación permanente de los terrenos pertenecientes a la concesión minera Morata II, fracción 2ª propiedad de Calizas Campo Real S.A. Adicionalmente, se da cumplimiento al siguiente requerimiento indicado en la DIA:

“Se realizará el mismo trazado y zanja para las líneas de media tensión de 30k V de ambas plantas, con el objetivo de reducir las afecciones”

En consecuencia, se compartirá la misma zanja para los circuitos de Mástil Solar (PFot 190 AC) y Driza Solar (PFot 190 AC) y se incorporan Morena Solar, Rececho Solar y Postor Solar (PFot 186 AC) ya que las cinco plantas evacuan en la SET Rececho.

SEPARATA



SEPARATA

- Sección: 95 mm²
- Resistencia a 105 °C: 0,430 Ω/km
- Reactancia (al tresbolillo): 0,129 Ω/km
- Capacidad: 0,204 μF/km
- Intensidad máxima admisible: 215 A

Las características de un conductor de aluminio de 240 mm² son las siguientes:

- Sección: 240 mm²
- Resistencia a 105 °C: 0,168 Ω/km
- Reactancia (al tresbolillo): 0,109 Ω/km
- Capacidad: 0,301 μF/km
- Intensidad máxima admisible: 365 A

Las características de un conductor de aluminio de 400 mm² son las siguientes:

- Sección: 400 mm²
- Resistencia a 105 °C: 0,107 Ω/km
- Reactancia (al tresbolillo): 0,102 Ω/km
- Capacidad: 0,367 μF/km
- Intensidad máxima admisible: 470 A

La intensidad máxima admisible anterior es considerando conductores directamente enterrados a 1 m de profundidad en terreno de resistividad térmica 1,5 mK/W y temperatura 25 °C.

Cable de comunicaciones

Se instalará un cable de comunicaciones por fibra óptica de 48 fibras monomodo 9/125 μm. El cable irá protegido bajo tubo de PVC de 40 mm de diámetro en toda la longitud de la línea.

Conductor de tierra

SEPARATA

Se instalará un conductor de tierra de acompañamiento a lo largo de toda la longitud de la línea. El conductor será de cobre desnudo de 35 mm² y los empalmes que sean necesarios se realizarán mediante soldadura aluminotérmica.

Accesorios

Los terminales serán adecuados a la naturaleza, composición y sección de los cables, y no deberán aumentar la resistencia eléctrica de éstos. Los terminales deberán ser, asimismo, adecuados a las características ambientales (interior, exterior, contaminación, etc.) Los terminales se instalarán siguiendo las instrucciones del fabricante y según la sección adecuada de cada conductor.

7.3 LÍNEAS ALTA TENSIÓN 30 kV INTERIORES

Las líneas de alta tensión interiores unirán los Power Blocks entre sí.

La planta fotovoltaica estará formada por 27 bloques de potencia, dieciocho de 5 MVA cada uno y nueve de 2,5 MVA cada uno. Los bloques de potencia se conectan a través de 8 circuitos de 30 kV. El edificio de operación y mantenimiento recibirá suministro eléctrico desde uno de los Power Block. Los circuitos agrupan los bloques de potencia de la siguiente forma:

LINEA	TRAMO		LONGITUD (m)	SECCIÓN (mm ²)	POTENCIA (kVA)
	INICIO	FIN			
O&M	PB22	O&M	293	3x1x95	250
L11	PB03	PB04	207	3x1x240	7500
L11	PB04	PB05	255	3x1x240	2500
L12	PB06	PB01	394	3x1x240	7500
L12	PB01	PB02	298	3x1x240	2500
L13	PB19	PB20	339	3x1x240	7500
L13	PB20	PB21	288	3x1x240	2500
L14	PB09	PB10	267	3x1x240	10000
L14	PB10	PB11	205	3x1x240	5000
L15	PB16	PB07	318	3x1x240	10000
L15	PB07	PB08	186	3x1x240	5000
L16	PB13	PB22	454	3x1x240	5000
L16	PB13	PB14	200	3x1x240	7500
L16	PB14	PB15	303	3x1x240	5000
L16	PB15	PB12	393	3x1x240	2500
L17	PB27	PB17	300	3x1x240	10000
L17	PB17	PB18	298	3x1x240	5000
L18	PB23	PB24	228	3x1x240	12500
L18	PB24	PB25	173	3x1x240	10000
L18	PB25	PB26	353	3x1x240	5000

Tabla 9: Resumen líneas alta tensión interiores.

7.4 LÍNEAS ALTA TENSIÓN 30 kV EVACUACIÓN

Se trata de una línea subterránea de 30 kV formada por ocho circuitos trifásicos independientes directamente enterrados compartiendo una misma zanja. Cada circuito está

SEPARATA

formado por una terna de cables instalados al tresbolillo. La línea parte de la subestación y conecta con la planta fotovoltaica Driza Solar.

En el extremo de la subestación, cada circuito parte de una cabina de 30 kV. En el extremo de la planta, cada circuito termina en una cabina en el primer bloque del circuito correspondiente.

Los circuitos agrupan los bloques de potencia de la siguiente forma:

LINEA	TRAMO		LONGITUD (m)	SECCIÓN (mm ²)	POTENCIA (kVA)
	INICIO	FIN			
L11	SET	PB03	8801	3x1x400	12500
L12	SET	PB06	8372	3x1x400	12500
L13	SET	PB19	9566	3x1x400	12500
L14	SET	PB09	8847	3x1x400	15000
L15	SET	PB16	7989	3x1x400	15000
L16	SET	PB13	7132	3x1x400	15000
L17	SET	PB27	8811	3x1x400	15000
L18	SET	PB23	7646	3x1x400	15000

Tabla 10: Resumen líneas alta tensión de evacuación.

7.4.1 TRAZADO DE LA LÍNEA

La línea subterránea con los ocho circuitos sale de la subestación en dirección sureste, discurre por entre varias parcelas hasta aproximarse a la carretera M-220, sigue en dirección sur por entre los límites de las parcelas hasta cruzar la carretera M-229. La línea sigue su transcurso en dirección sur para posteriormente girar hacia el este y cruzar la carretera M-220. Finalmente, tras discurrir por entre varias parcelas entran en el vallado de la planta desde donde se separan para llegar cada uno a su bloque de potencia correspondiente.

8 CONCLUSIONES

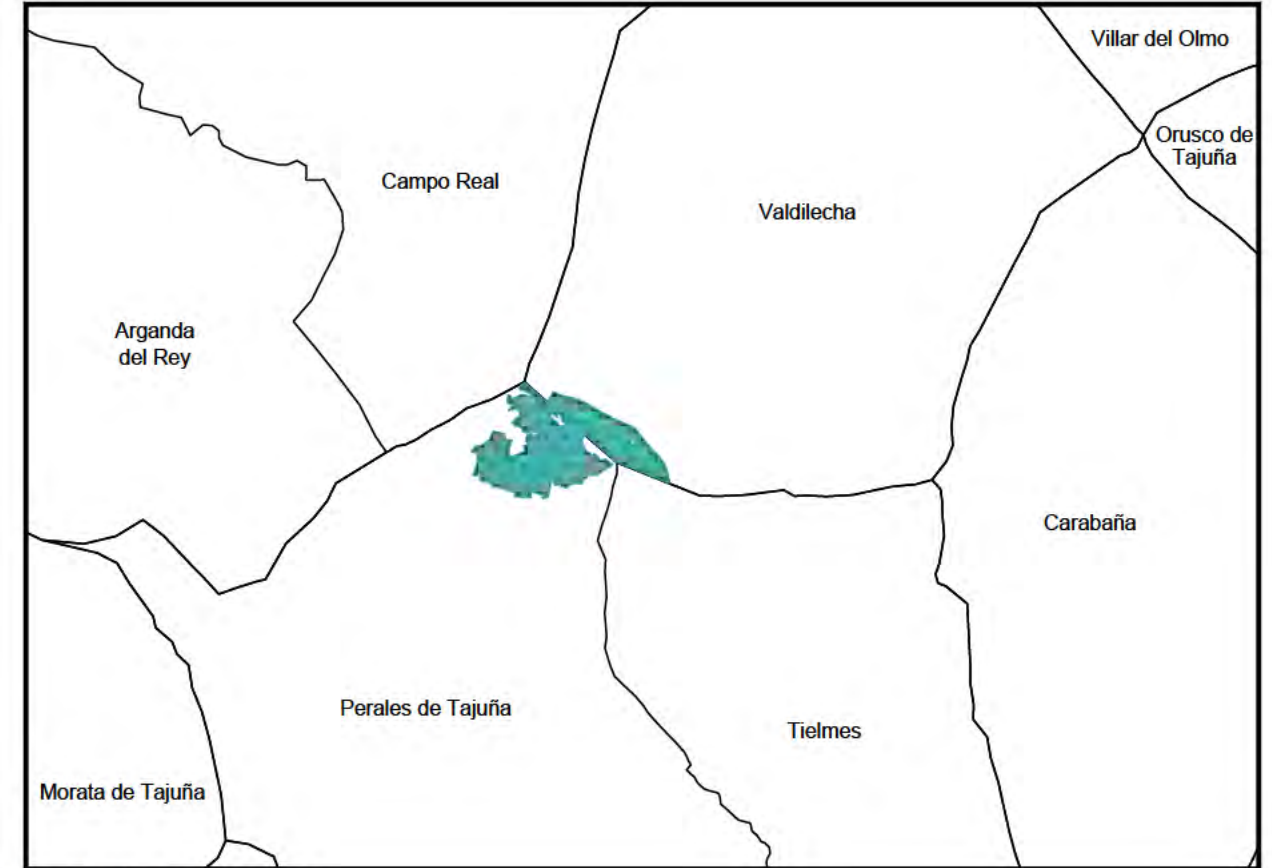
Con la presente separata, se entiende haber descrito adecuadamente las instalaciones de la planta fotovoltaica Driza Solar, así como la posible afección a las infraestructuras competencia del organismo al que se dirige, sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.

En Madrid, a 21 de abril de 2023

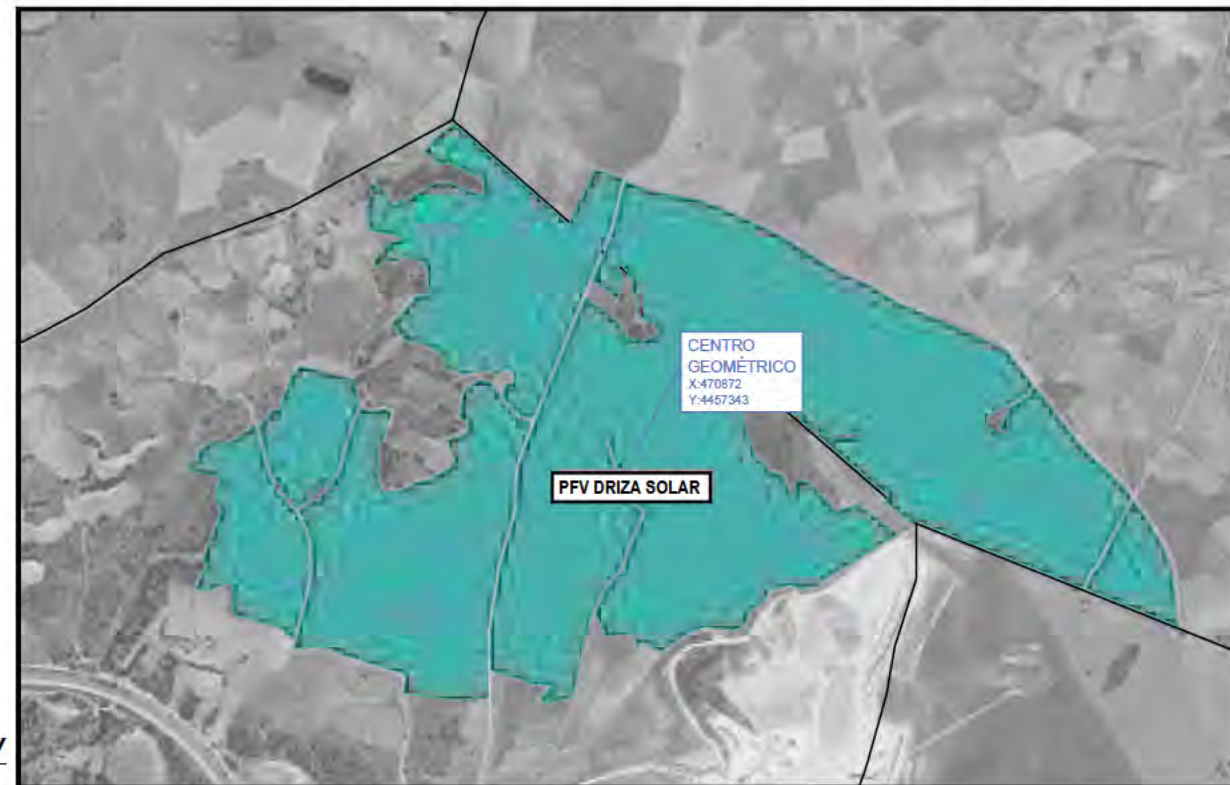
9 PLANOS



SITUACIÓN GEOGRÁFICA
Sin Escala



LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA
Escala 1:100.000



PLANTA GENERAL FV
Escala: 1:20.000

					CLIENTE:	PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)							
					DRIZA SOLAR, S.L.	TÍTULO: SITUACIÓN Y EMPLAZAMIENTO							
					ESTADO:								
R1	PRIMERA EDICIÓN	07/03/23	RCC	LMEF	ESCALA:	TAMAÑO:	FECHA:	ID PROYECTO:		Nº PLANO:	HOJA:	HOJA SIGUIENTE:	REVISIÓN:
REV:	DESCRIPCIÓN:	FECHA:	DIBUJADO:	REVISADO:	S/E	A3	07/03/23	SAN4-DRI		SAN4-DRI-IGI-PLN-1000	1	-	R1



LEYENDA	
	Poligonales Originales
	Poligonales Modificadas
	Poligonales Solapadas
	Zona Respetada por Corredor Ecológico
	Zona Respetada por Avifauna y Corredor Ecológico

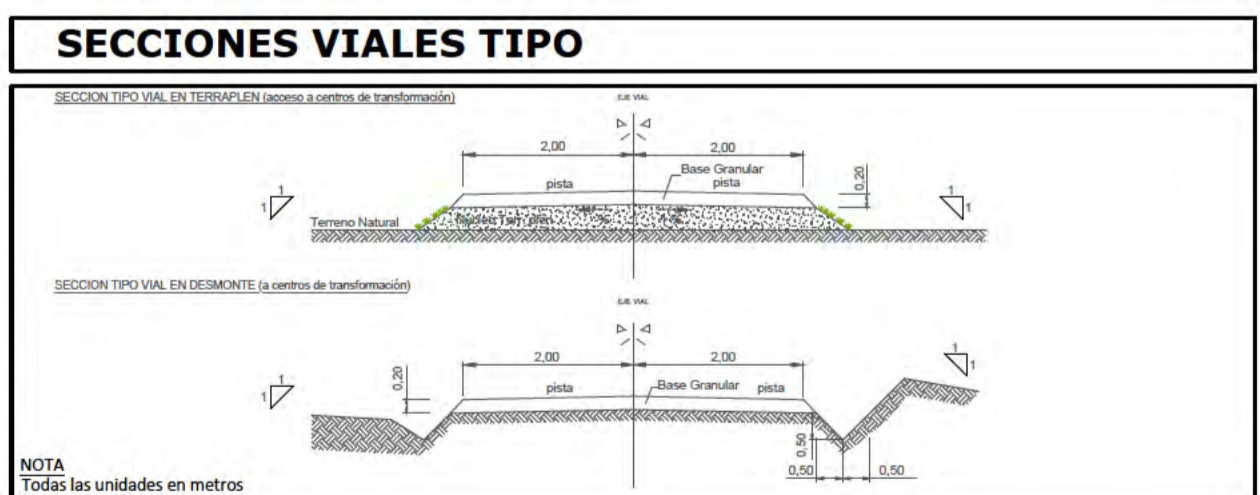
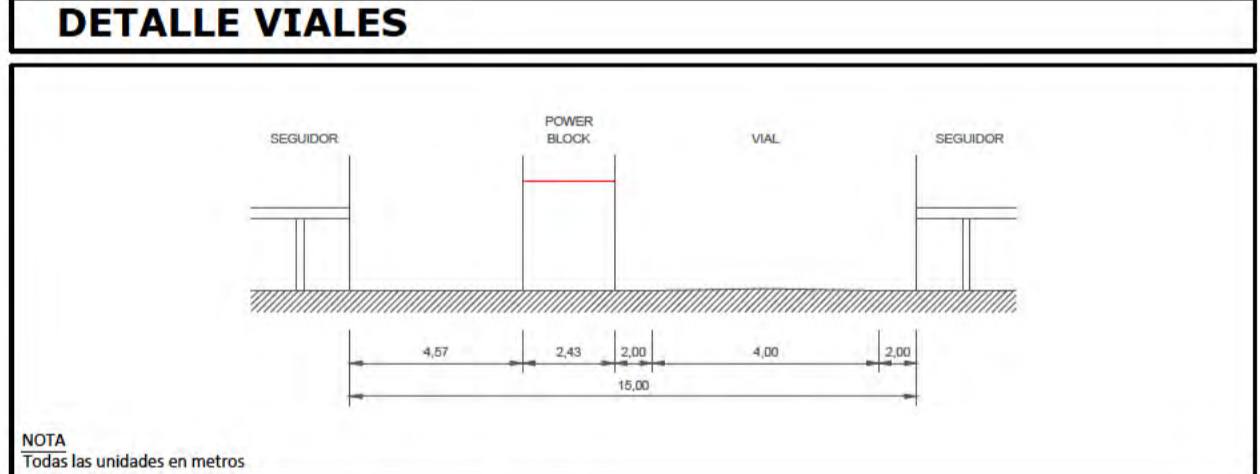
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE:			
DRIZA SOLAR S.L.			
PLANTA:			
PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO:			
SUPERPOSICIÓN POLIGONALES ORIGINAL VS MODIFICADO			
ESCALA:	TAMAÑO:	FECHA:	DIBUJADO:
1:6.000	A1	07/03/23	RCC
ID PROYECTO:	Nº PLANO:	HÓJAS:	HÓJAS SIGUIENTE:
SAN4-DRI	SAN4-DRI-GI-PLN-1001	1	-
		REVISADO:	REVISIÓN:
		LMEF	R1



DATOS DE PLANTA	
Potencia Pico:	130.454.550 Wp
P. Nominal - Planta:	112.500.000 VAac
P. Nominal - POI:	103.650.000 Wac
Pitch:	6,65 m.
Módulos FV:	CANADIAN SOLAR 450 Wp (20,37%) 289.899 uds 27 módulos por string 10.737 strings
Seguidor:	PVH 3H - (3 módulos en posición horizontal) Seguidor solar a un eje N-S 2.872 uds de 3 strings, 729 uds de 2 strings, 663 uds de 1 string,
27 Power Block:	45 uds SMA SUNNY CENTRAL 2500-EV 2500 kVA

LEYENDA	
	PARCELA
	VALLADO
	VIAL
	ZONA SERVIDUMBRE
	ZONA AFECIONES
	SEGUIDOR
	3 STRING DE PANELES
	POWER BLOCK
	STRING BOX
	EDIFICIO DE CONTROL
	ESTACION METEOROLOGICA
	ARQUETA 1,00 x 1,00
	LÍNEAS ELECTRICAS EXISTENTES
	APOYO EXISTENTE

NOTA
Todas las unidades en metros



R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: PLANTA GENERAL			
ESCALA:	1:5.000	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRHGI-PLN-1010
		HÓJAS:	1
		HÓJAS SIGUIENTES:	-
		REVISIÓN:	R1



LEYENDA

- PARCELA
- VALLADO
- VIAL
- ZONA SERVIDUMBRE
- ZONA AFECCIONES
- SEGUIDOR
- 3 STRING DE PANELES
- POWER BLOCK
- STRING BOX
- EDIFICIO DE CONTROL
- ESTACION METEOROLOGICA
- ARQUETA 1,00 x 1,00
- ARQUETA PARARRAYOS 0,50 x 0,50
- LÍNEAS ELECTRICAS EXISTENTES
- APOYO EXISTENTE

NOTA
Todas las unidades en metros

DETALLE PUERTA DE ACCESO

NOTA
Todas las unidades en metros

RUTA DE ACCESO

**ACCESO A PLANTA
COORDENADAS UTM
ETRS89 - ZONA: 30N**

ACCESO	X	Y
1	469938.37	4457194.60
2	470534.02	4457449.18
3-E	472127.15	4457113.29
3-O	470618.16	4457454.23
4	469879.30	4457353.69
5	470505.13	4457049.98
6	472110.02	4457059.96

R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR. S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: ACCESOS PLANTA			
ESCALA:	1:8.000	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DR1	Nº PLANO:	SAN4-DR1-HI-PLN-1020
		HÓJAS:	1
		HÓJA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1



LEYENDA

- PARCELA
- VALLADO
- VIAL
- ZONA SERVIDUMBRE
- ZONA AFECCIONES
- SEGUIDOR
- 3 STRING DE PANELES
- POWER BLOCK
- STRING BOX
- EDIFICIO DE CONTROL
- ESTACION METEOROLOGICA
- ARQUETA 1,00 x 1,00
- ARQUETA PARARRAYOS 0,50 x 0,50
- LÍNEAS ELECTRICAS EXISTENTES
- APOYO EXISTENTE

NOTA
Todas las unidades en metros

- ZANJA TIPO AT-A1
- ZANJA TIPO AT-A2
- ZANJA TIPO AT-A3
- ZANJA TIPO AT-A6
- ZANJA TIPO AT-A7
- ZANJA TIPO AT-A8
- ZANJA TIPO AT-A9
- ZANJA EVACUACIÓN
- ZANJA TIPO BT
- ZANJA PERIMETRAL

R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR. S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: ZANJAS			
ESCALA:	1:5.000	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRHGI-PLN-1050
		HÓJAS:	1
		HÓJA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1



LEYENDA

- PARCELA
- VALLADO
- VIAL
- ZONA SERVIDUMBRE
- ZONA AFECCIONES
- SEGUIDOR
- 3 STRING DE PANELES
- POWER BLOCK
- STRING BOX
- EDIFICIO DE CONTROL
- ESTACION METEOROLOGICA
- ARQUETA 1,00 x 1,00
- ARQUETA PARARRAYOS 0,50 x 0,50
- LÍNEAS ELECTRICAS EXISTENTES
- APOYO EXISTENTE

NOTA
Todas las unidades en metros

- LÍNEA 11 30 kV
- LÍNEA 12 30 kV
- LÍNEA 13 30 kV
- LÍNEA 14 30 kV
- LÍNEA 15 30 kV
- LÍNEA 16 30 kV
- LÍNEA 17 30 kV
- LÍNEA 18 30 kV
- LÍNEA EVACUACIÓN 30 kV

R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR. S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: TRAZADO LÍNEAS AT			
ESCALA:	1:5.000	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-GI-PLN-1060
		HOJAS:	1
		HOLA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1

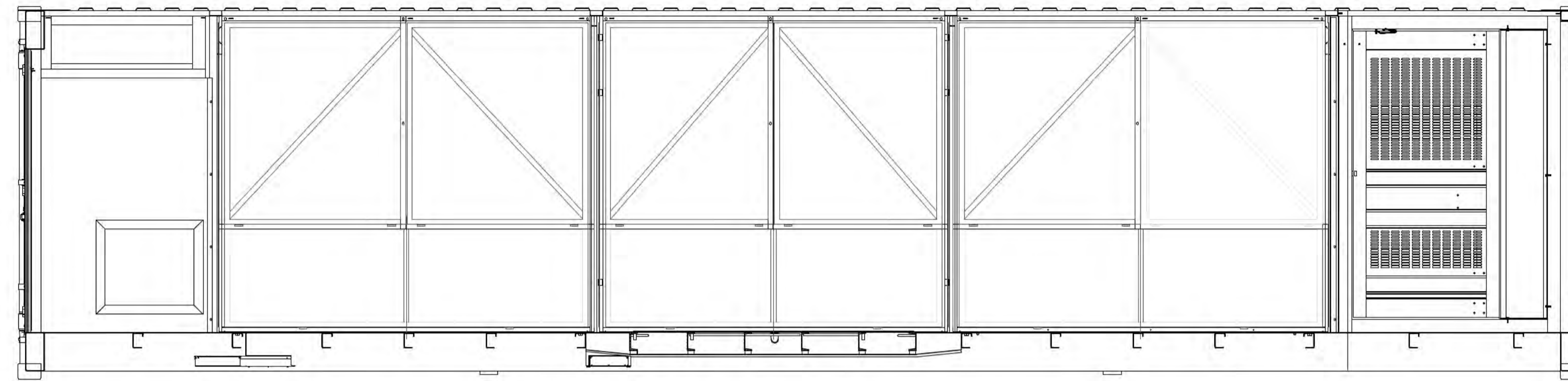
SERVICIOS AUXILARES



Inversor



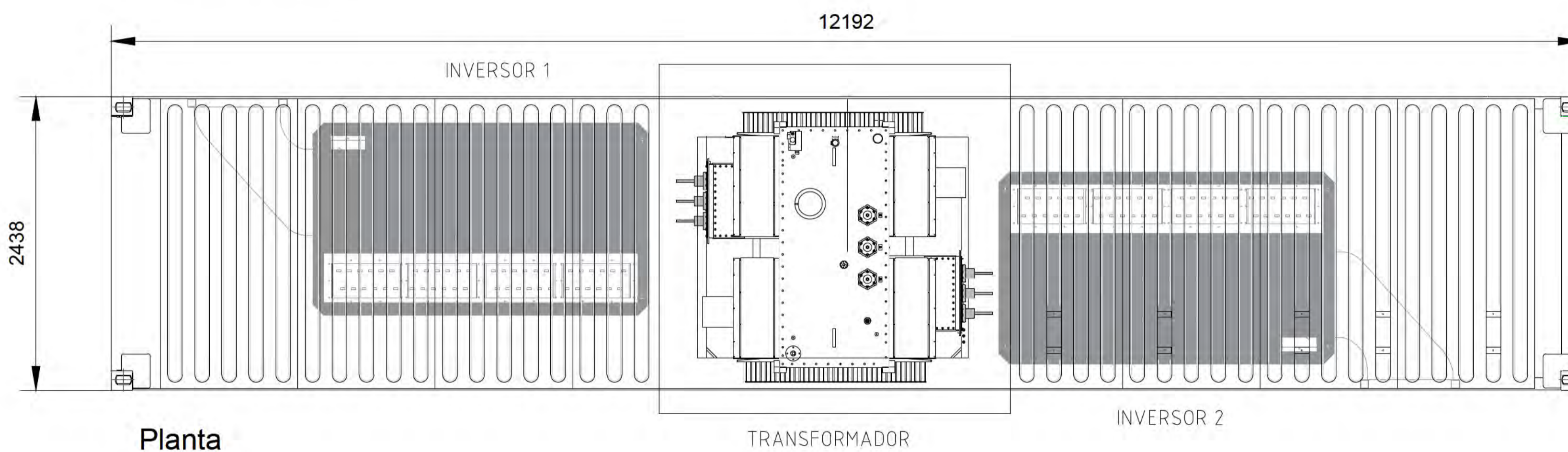
Transformador



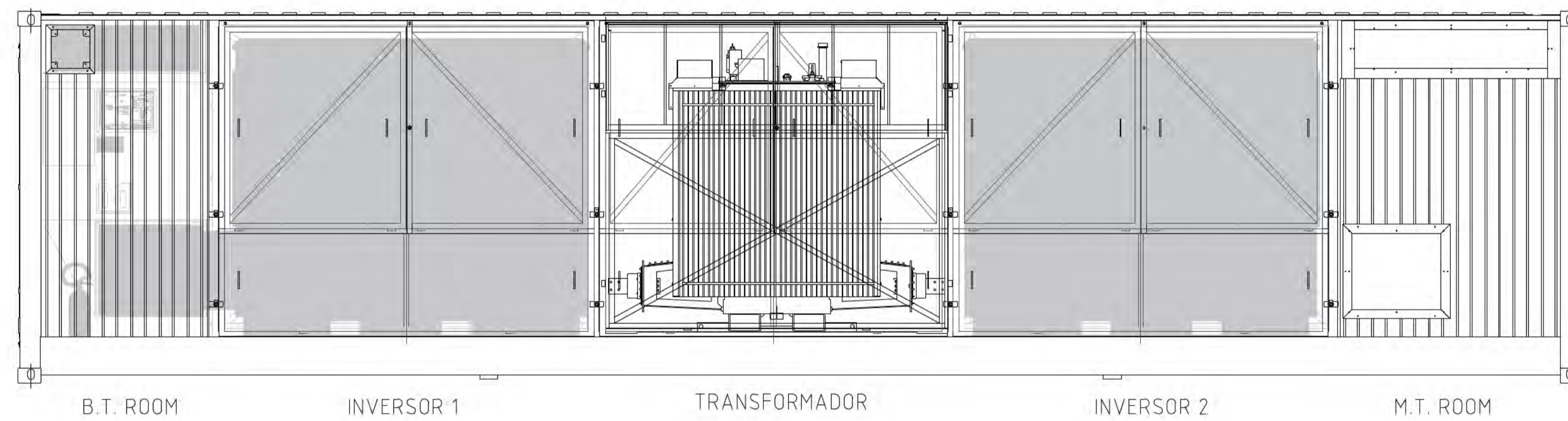
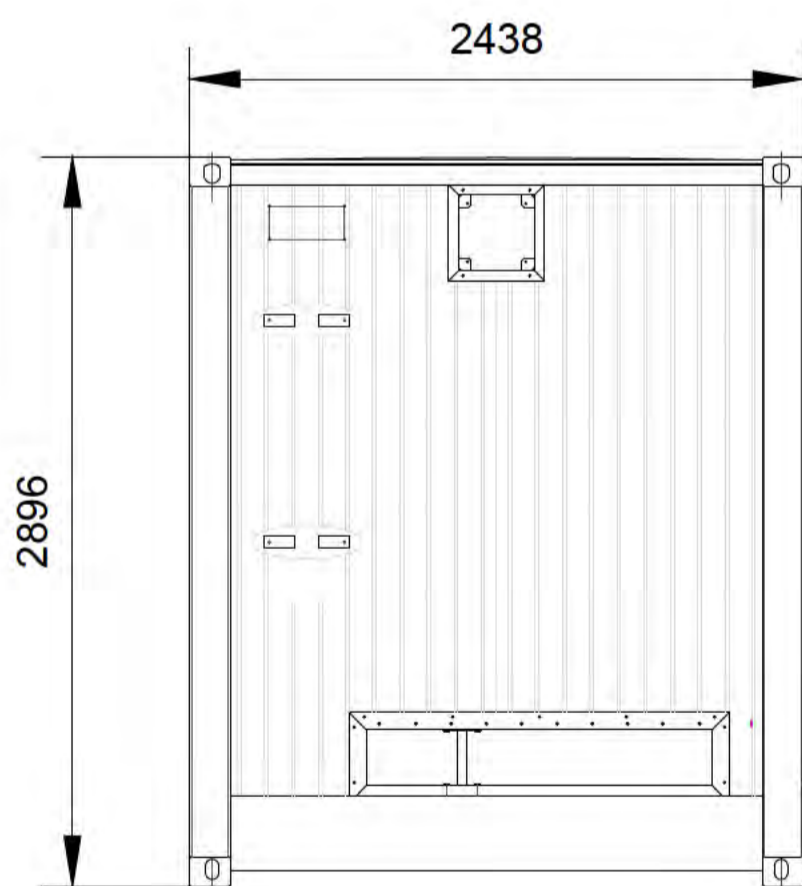
Alzado Frontal



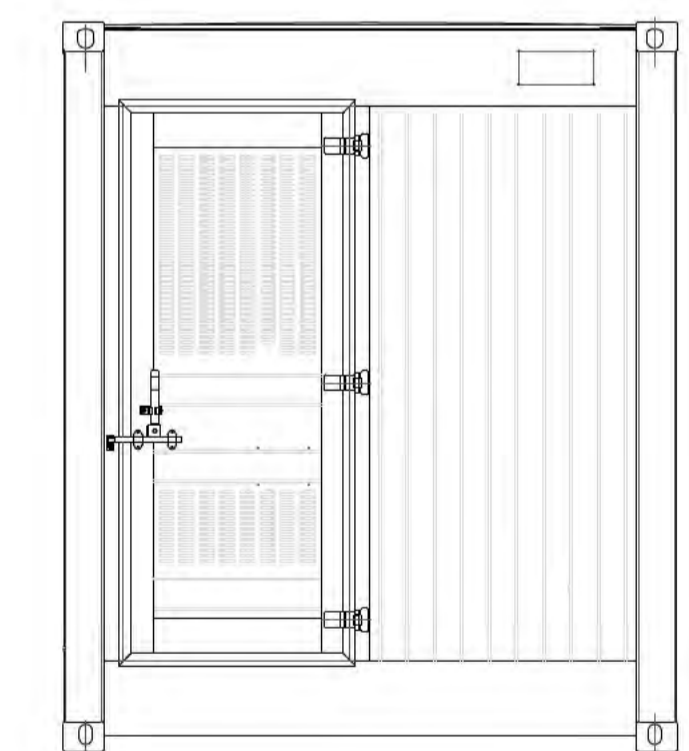
Vista General Power Station



Planta



Alzado Lateral



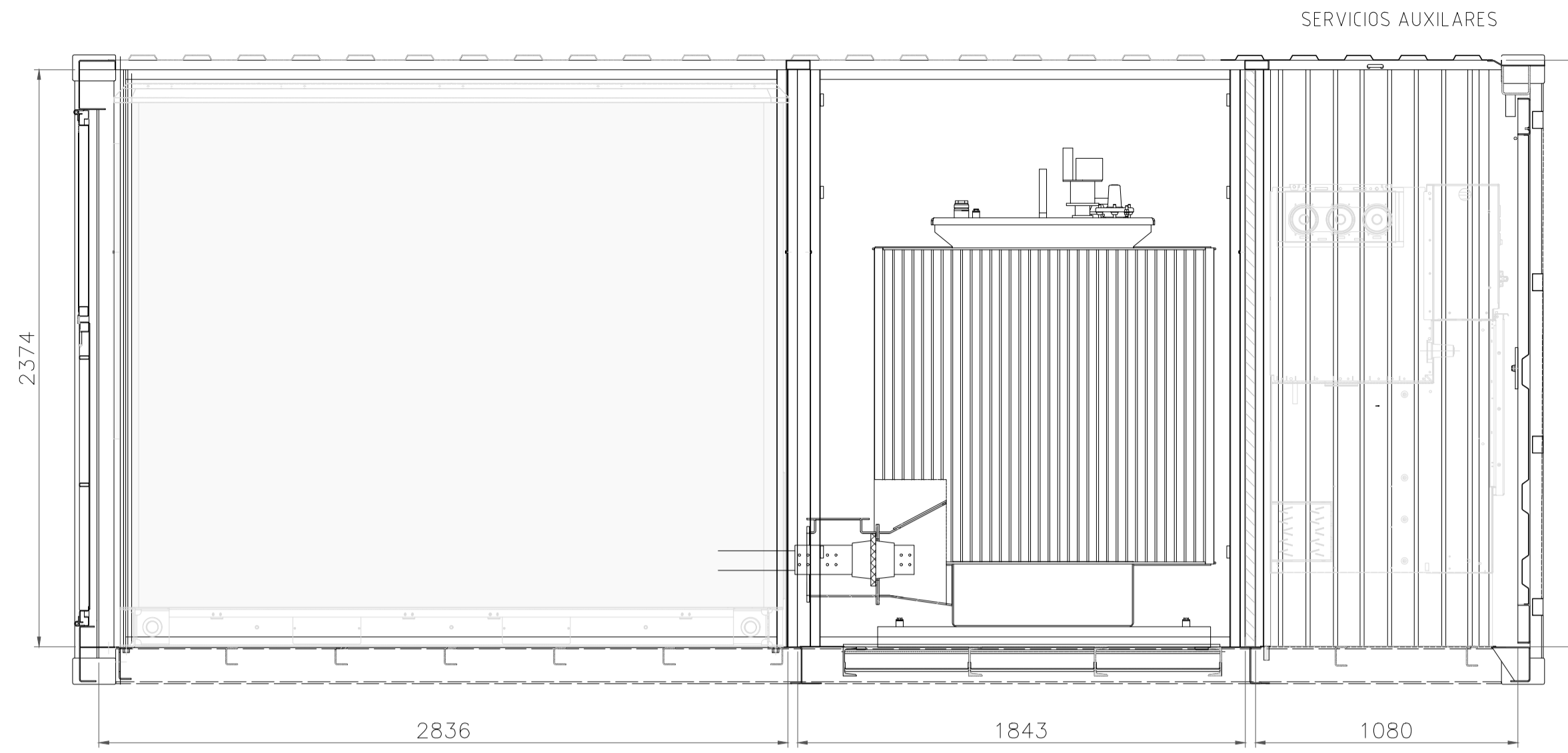
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: PLANTA POWER BLOCK 2 INVERSORES			
ESCALA:	S/E	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DR1	Nº PLANO:	SAN4-DR1-IGI-PLN-1110
	IGNIS	HOJAS:	1
		HOJA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1



Inversor



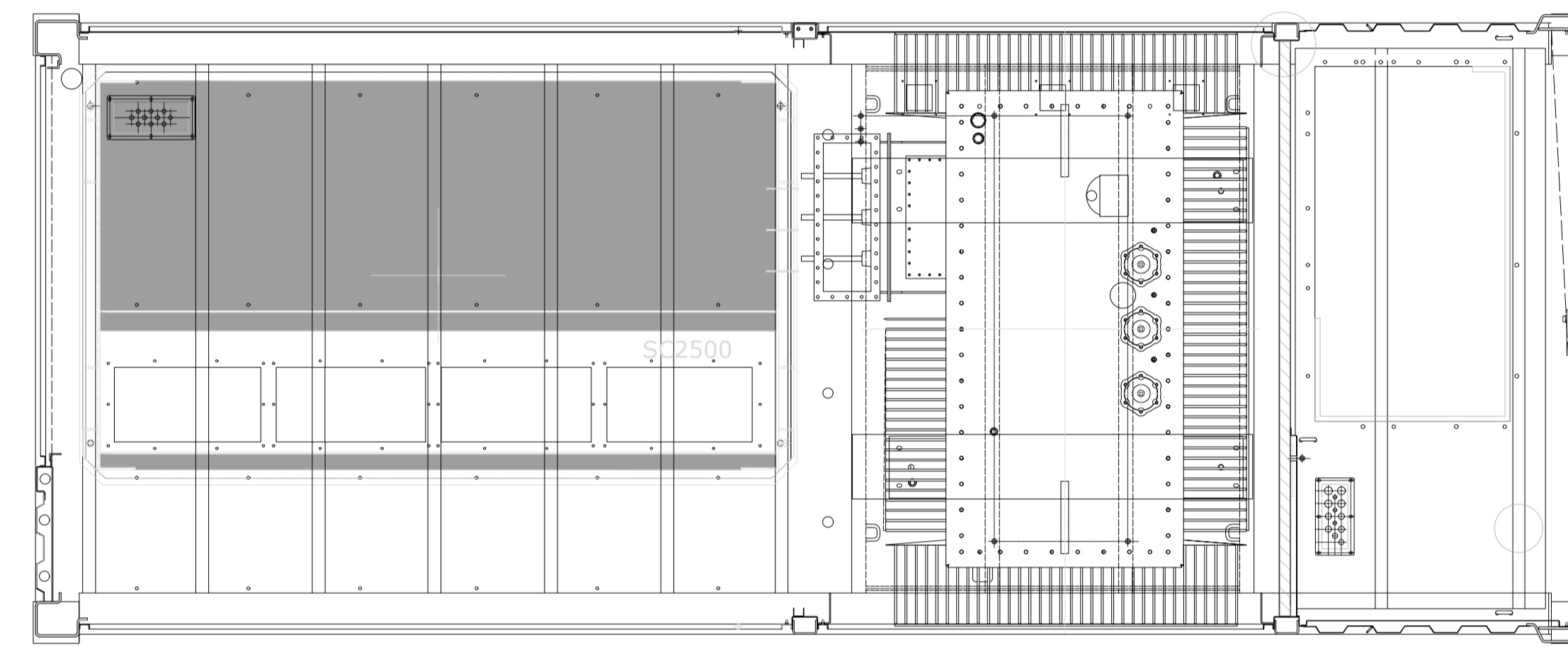
Transformador



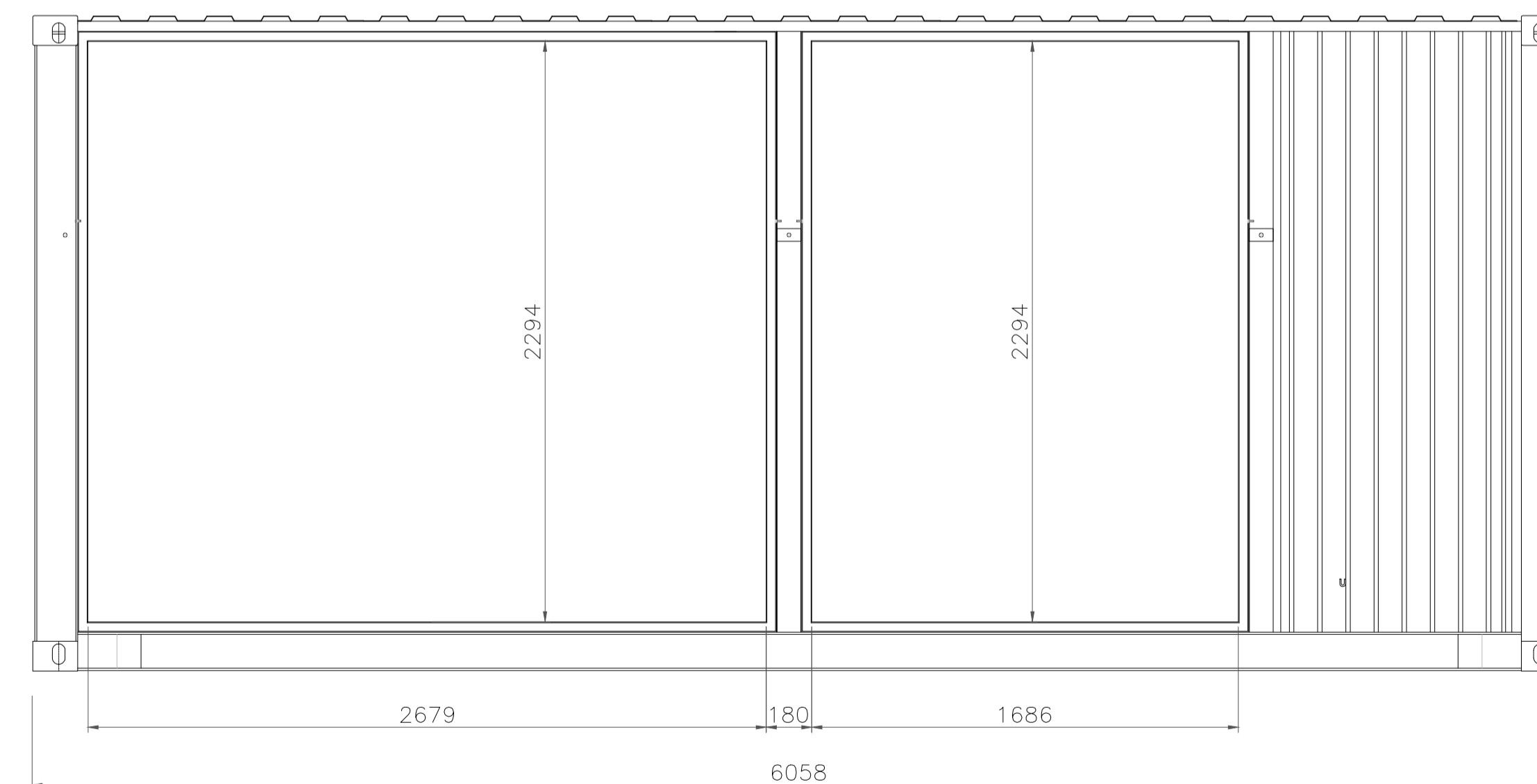
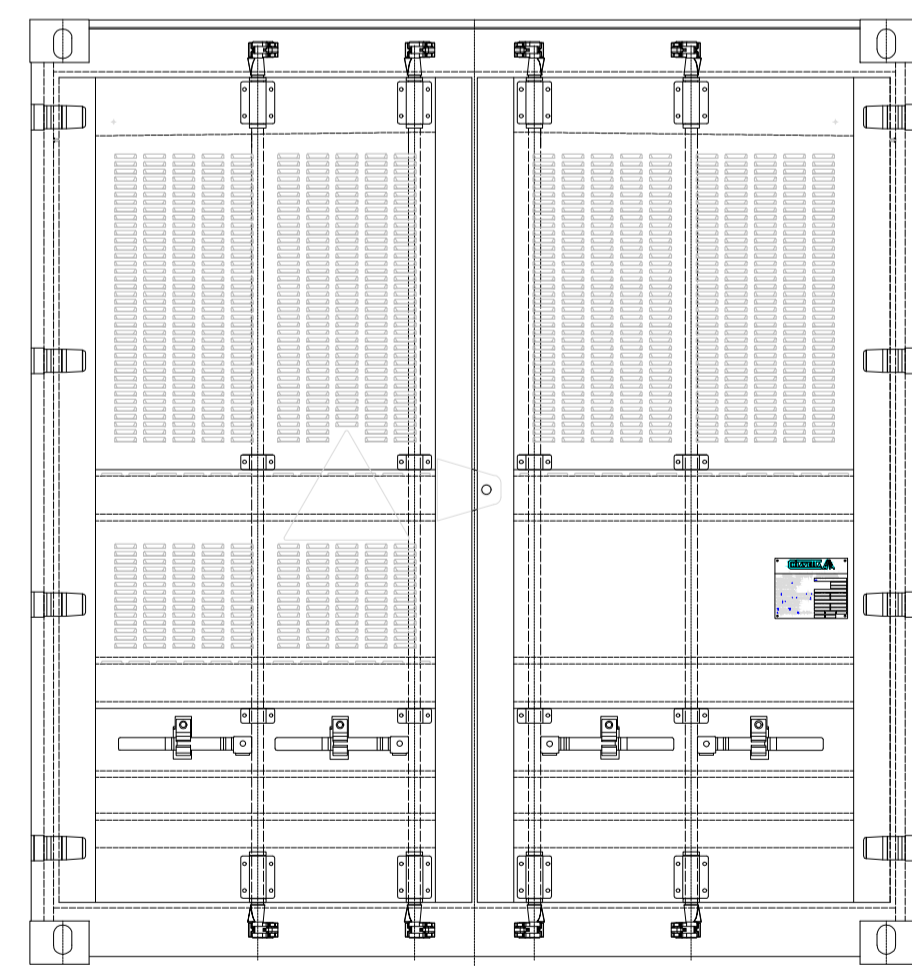
Alzado Frontal



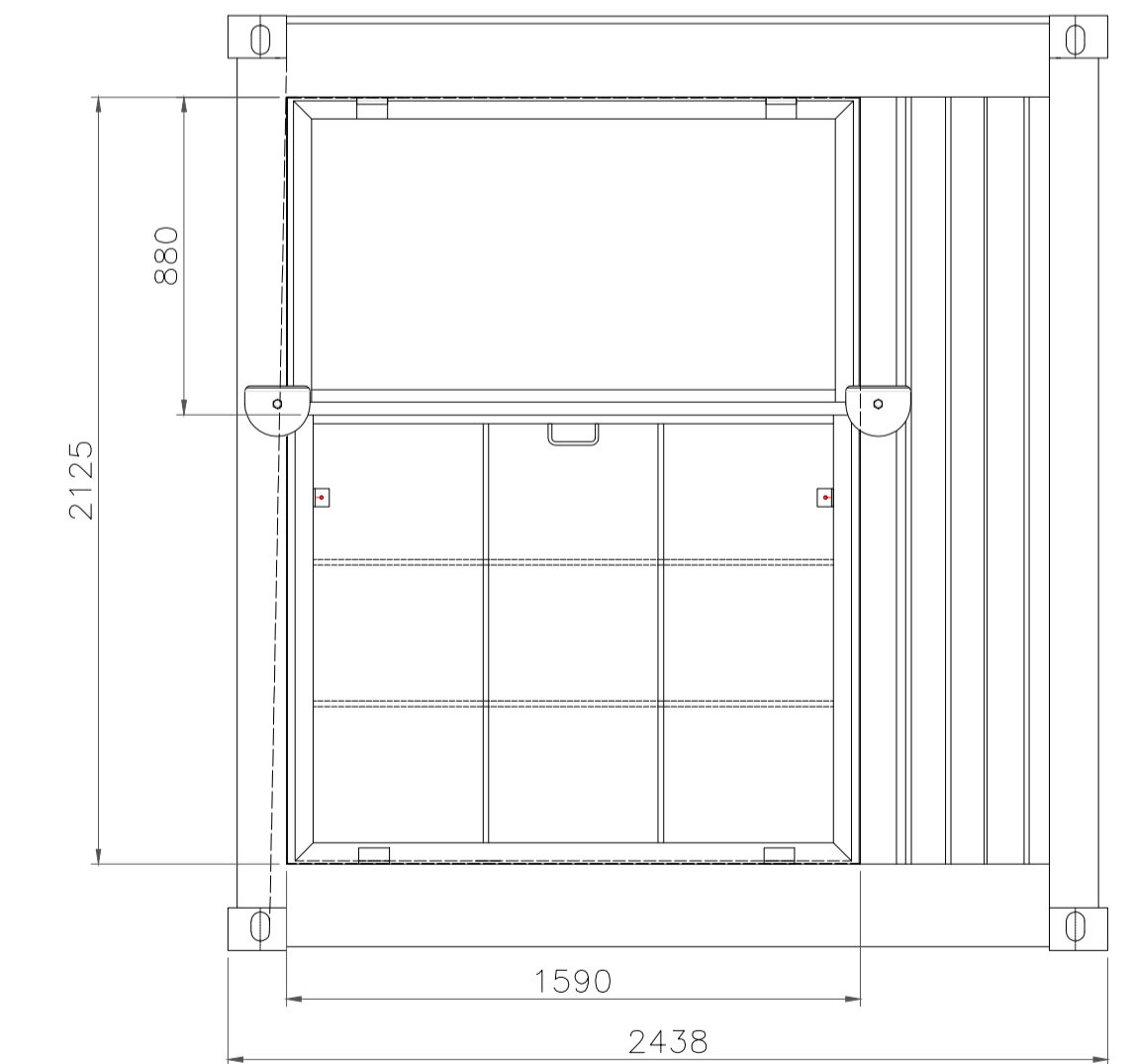
Vista General Power Station



Planta



Alzado Lateral



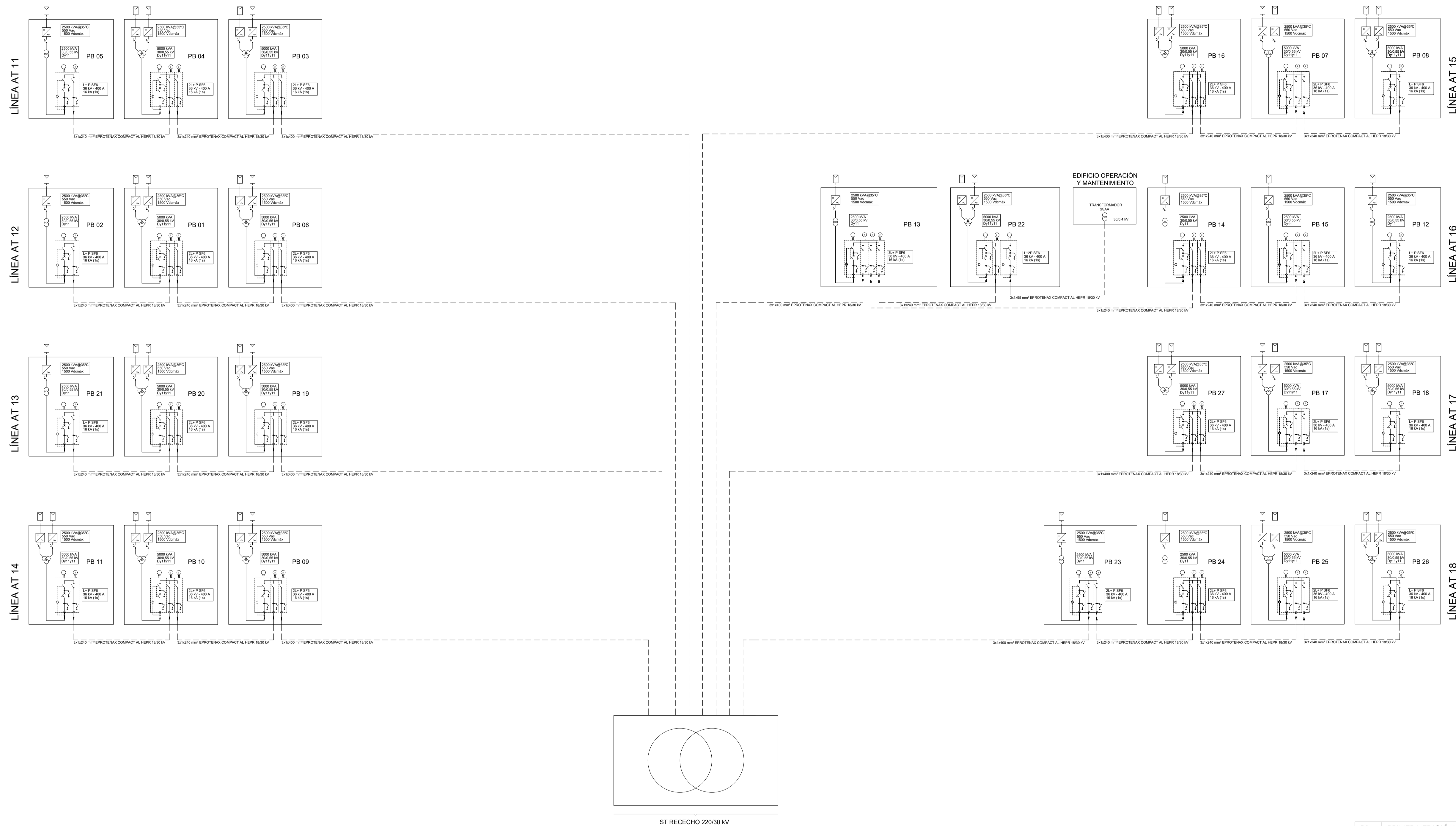
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: PLANTA POWER BLOCK 1 INVERSOR			
ESCALA:	S/E	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DR1	Nº PLANO:	SAN4-DR1-IGI-PLN-1111
		HÓJAS:	1
		HÓJAS SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1

LEYENDA

1	CELDA DE PROTECCIÓN AT
2	CELDA DE LÍNEA AT

CARACTERÍSTICAS BÁSICAS DE DISEÑO

TENSION DE SERVICIO	30 kV
TENSION MÁXIMA EN SERVICIO	36 kV
TENSION MÁS ELEVADA PARA EL MATERIAL	36 kV
NIVEL BÁSICO DE IMPULSO	170 kV
TENSION FREC. INDUSTRIAL 1 MINUTO	70 kV
RÉGIMEN DE NEUTRO	LIMITADO 500 A
INTENSIDAD NOMINAL BARRAS	400 A
INTENSIDAD DE CORTOCIRCUITO NOMINAL	16 kA
DURACIÓN DE CORTOCIRCUITO	1 s
TENSION DE SERVICIOS AUXILIARES	125 V c.c. ; 400/230 V c.a.



R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			

CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.									
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)									
TÍTULO: UNIFILAR GENERAL AT									
ESCALA:	S/E	TAMAÑO:	A1	FECHA:	07/03/23	DIBUJADO:	RCC	REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-IGI-SLD-1100	HÓJAS:	1	HÓJAS SIGUIENTES:	-	REVISIÓN:	R1



LEYENDA	
1	BALIZA SEÑALIZADORA
*2	RELLENO CON TIERRAS DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PROTECCION MECANICA
4	ARENA SELECCIONADA
5	TUBO DE PVC 200mmØ SEGÚN UNE 61386
6	LÍNEA M.T. CABLES UNIPOLARES
7	ABRAZADERA TIPO UNEX (COLOCADA CADA 1.50 m)
8	CABLE DE TIERRA
9	HORMIGÓN HNE-15
10	TUBO DE PVC 40mmØ PARA FIBRA OPTICA
11	CABLE FIBRA OPTICA
12	TUBO DE PVC 90mmØ PARA CABLE TIERRA

*La posición 2 se compactará mecánicamente por tongadas de un espesor máximo de 0,15 m.
 NOTA
 Todas las unidades en metros

R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: TIPOLOGIA ZANJAS AT			
ESCALA:	S/E	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-IGH-ME-1200
		HOJA:	1
		HOJA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1

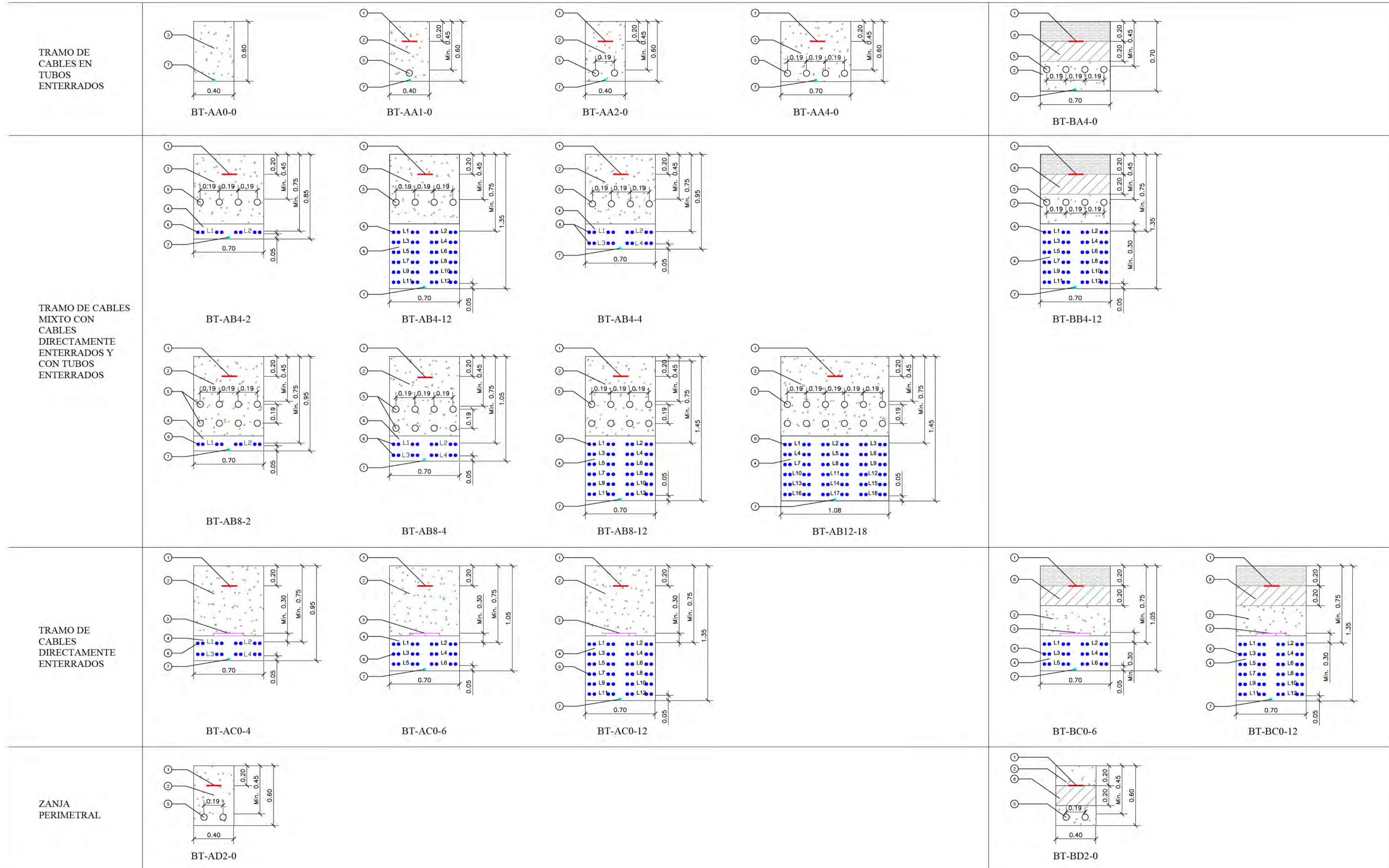
SECCIÓN ZANJA TIPO EN CALZADA DE TIERRA

SECCIÓN ZANJA TIPO EN CRUCES CALZADA PAVIMENTADA

LEYENDA	
1	BALIZA SEÑALIZADORA
*2	RELLENO CON TIERRAS DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PROTECCION MECANICA
4	ARENA SELECCIONADA
5	TUBO DE PVC 32mmØ SEGUN UNE 61386
6	LÍNEA B.T. CABLES UNIPOLARES
7	CABLE DE TIERRA
8	HORMIGÓN HNE-15

*La posición 2 se compactará mecánicamente por tongadas de un espesor máximo de 0,15 m.

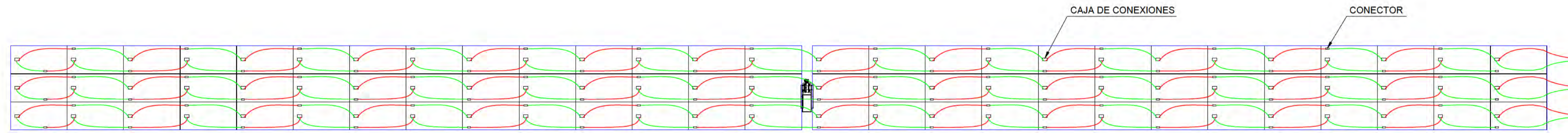
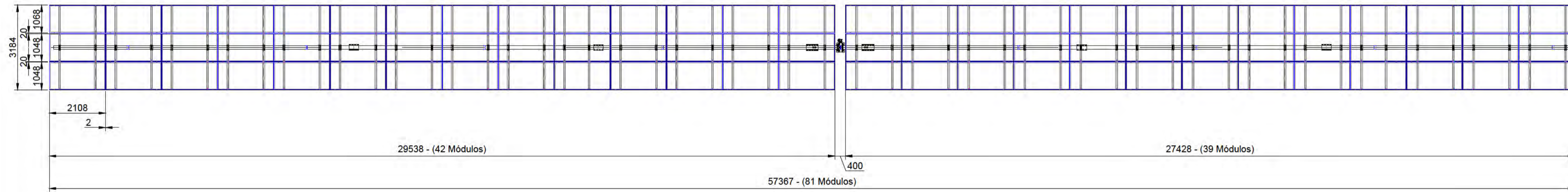
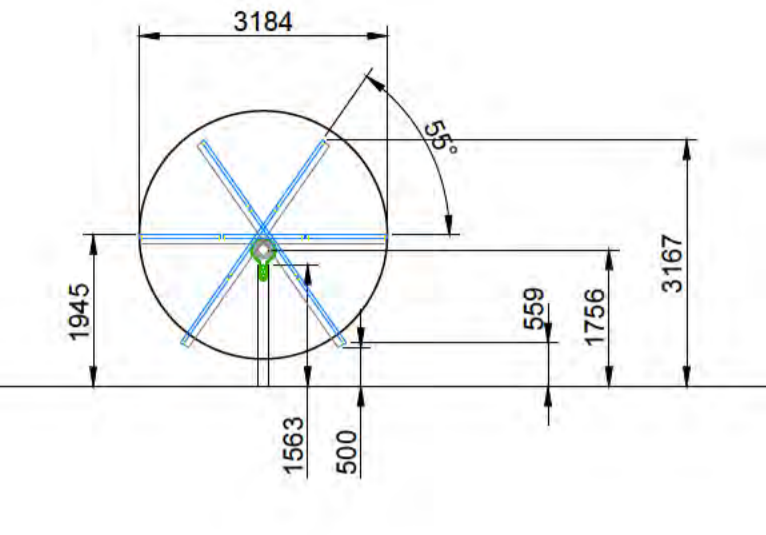
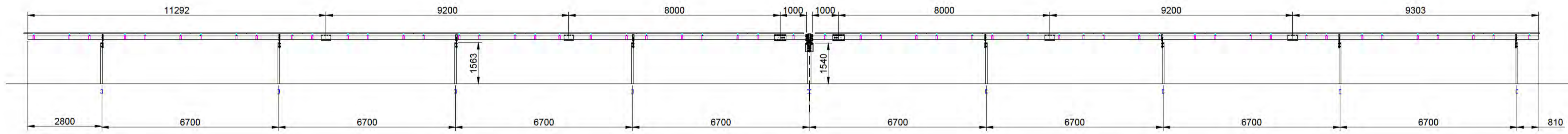
NOTA
Todas las unidades en metros



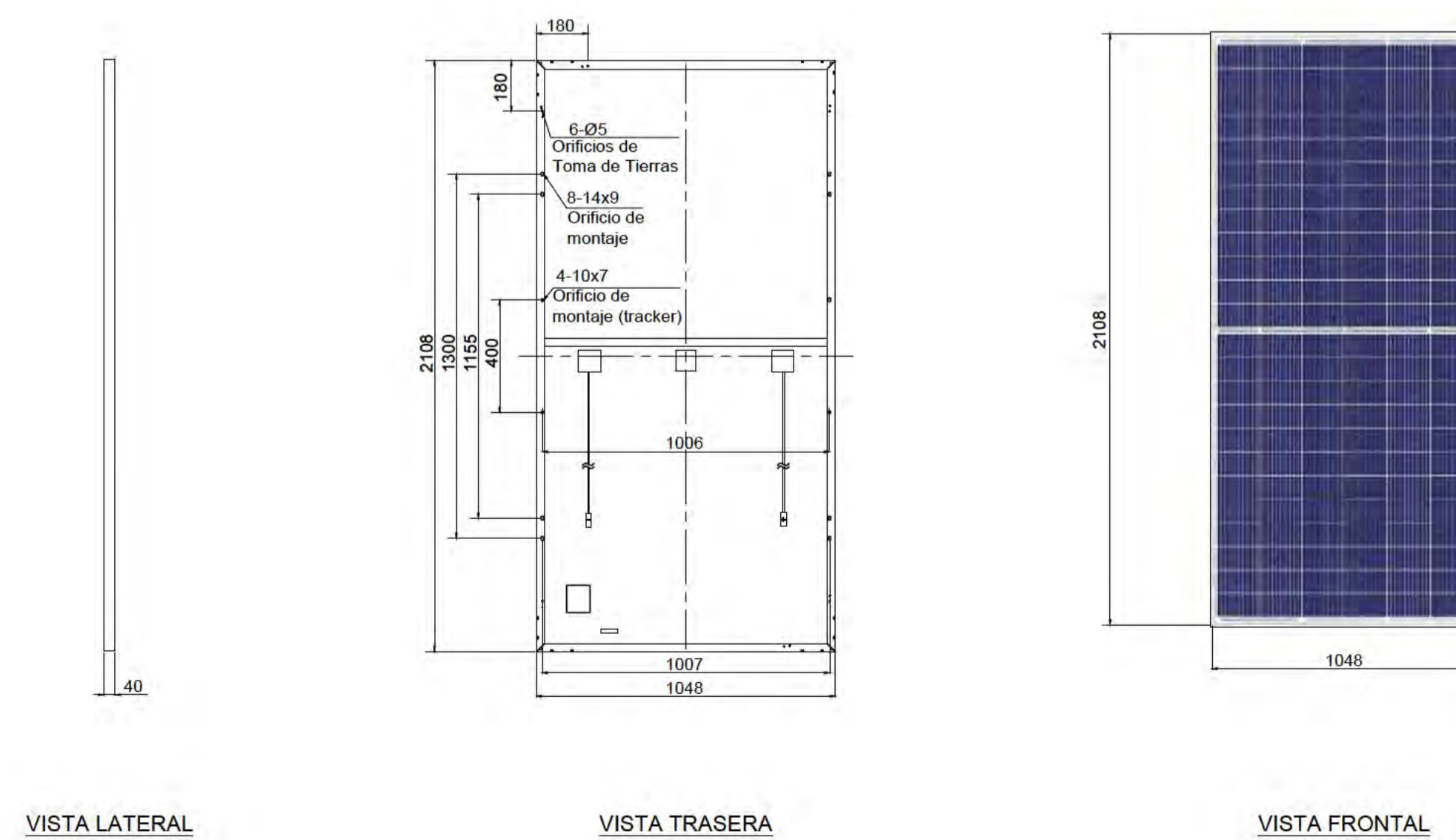
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: TIPOLOGIA ZANJAS BT			
ESCALA:	S/E	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-IHG-ME-1201
		HOJAS:	1
		HOJA SIGUIENTE:	-
		REVISIÓN:	R1

MONOLINE 3H 81M

NOTA
Todas las unidades en milímetros



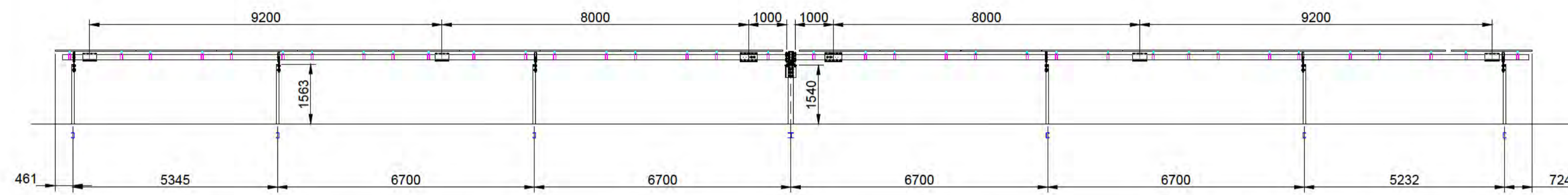
CARACTERISTICAS MODULO FOTOVOLTAICO	
CS3W-450MS 1500V	
POTENCIA MAXIMA	450 W
TENSION EN PUNTO Pmax	40.50 V
CORRIENTE EN EL PUNTO Pmax	11.12 A
TENSION EN CIRCUITO ABIERTO	48.70 V
CORRIENTE DE CORTOCIRCUITO	11.65 A
EFICIENCIA DEL MODULO	20.37 %
Valores en Condiciones de Prueba estandar STC (AM 1.5, Irradacion 1000W/m ² , Temperatura Célula 25° C	



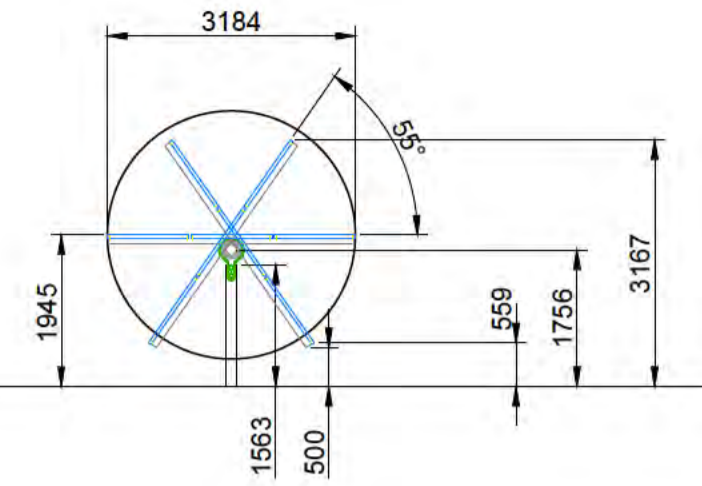
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: SEGUIDOR 3H - 3 STRINGS			
ESCALA:	1:100	TAMAÑO:	A1
		FECHA:	07/03/23
		DIBUJADO:	RCC
		REVISADO:	LMEF
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-IHG-ME-1220
		HOJA:	1
		HOJA SIGUIENTE:	3
		REVISIÓN:	R1

MONOLINE 3H 54M

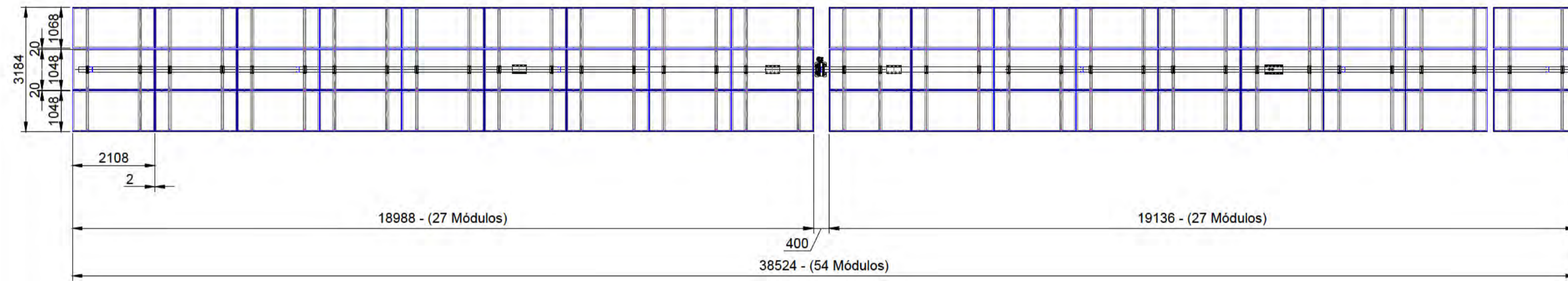
NOTA
Todas las unidades en milímetros



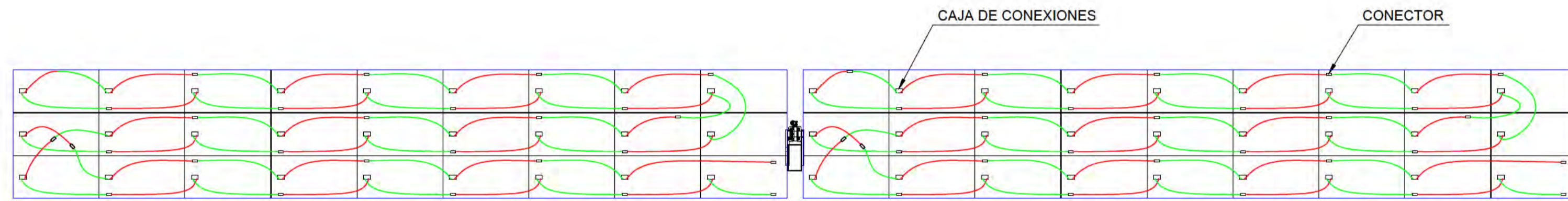
ALZADO



VISTA LATERAL

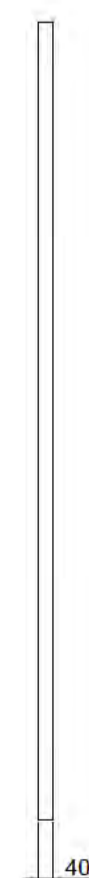


PLANTA

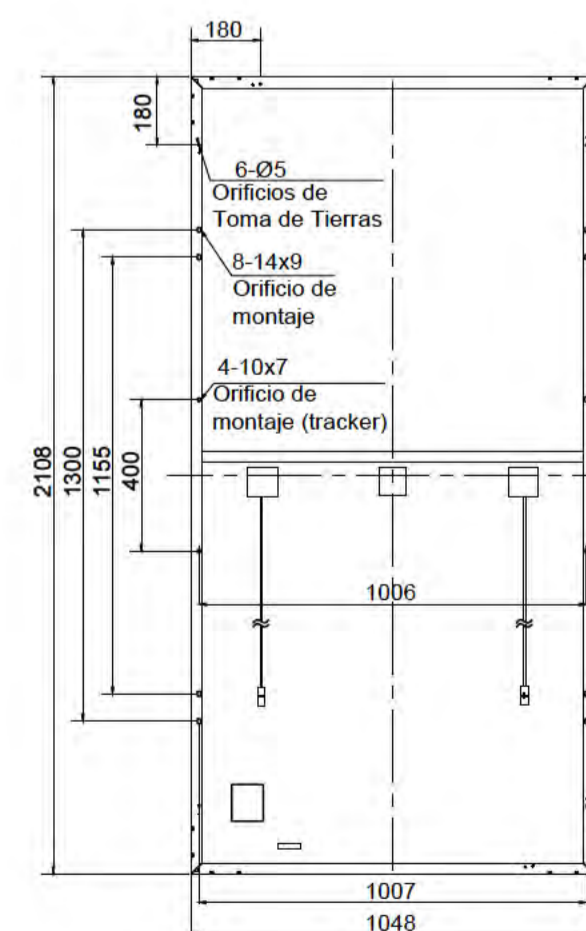


CONEXIONADO 3 STRING

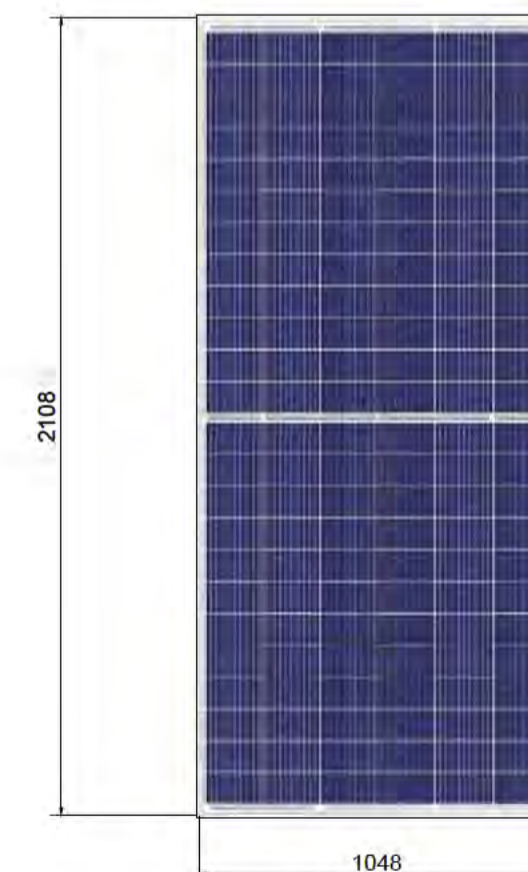
CARACTERISTICAS MODULO FOTOVOLTAICO	
CS3W-450MS 1500V	
POTENCIA MAXIMA	450 W
TENSION EN PUNTO Pmax	40.50 V
CORRIENTE EN EL PUNTO Pmax	11.12 A
TENSION EN CIRCUITO ABIERTO	48.70 V
CORRIENTE DE CORTOCIRCUITO	11.65 A
EFICIENCIA DEL MODULO	20.37 %
Valores en Condiciones de Prueba estandar STC (AM 1.5, Irradiacion 1000W/m ² , Temperatura Célula 25° C	



VISTA LATERAL



VISTA TRASERA

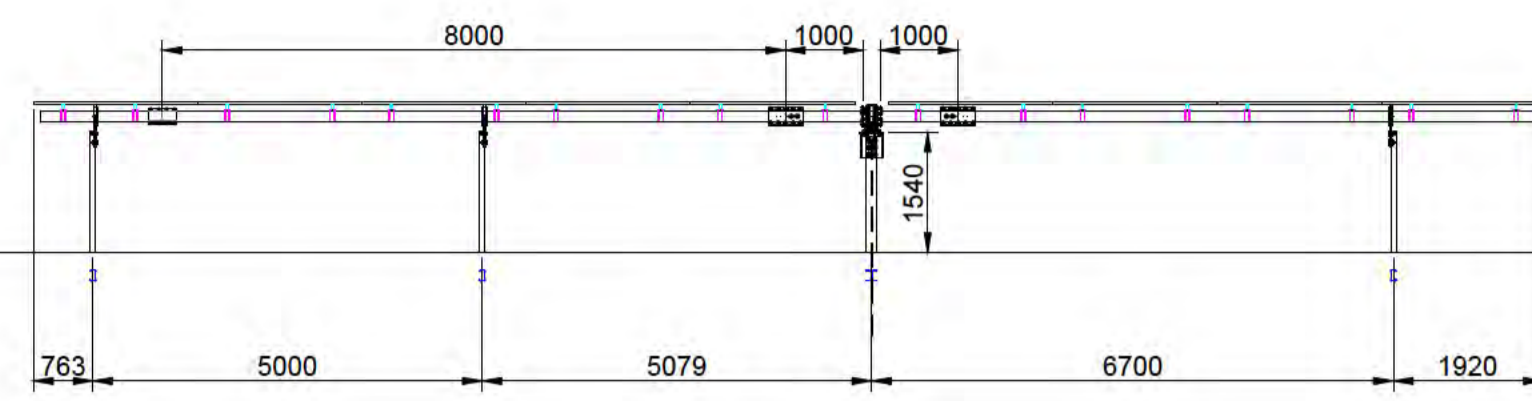


VISTA FRONTAL

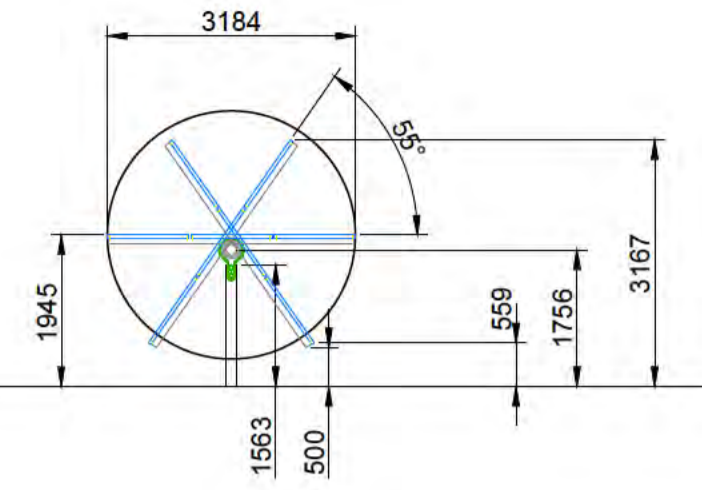
R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: SEGUIDOR 3H - 2 STRINGS			
ESCALA:	TAMAÑO:	FECHA:	DIBUJADO:
1:100	A1	07/03/23	RCC
ID PROYECTO:	Nº PLANO:	HOJA:	HOJA SIGUIENTE:
SAN4-DRI	SAN4-DRI-IHG-ME-1220	2	3
REVISIÓN:			R1

MONOLINE 3H 27M

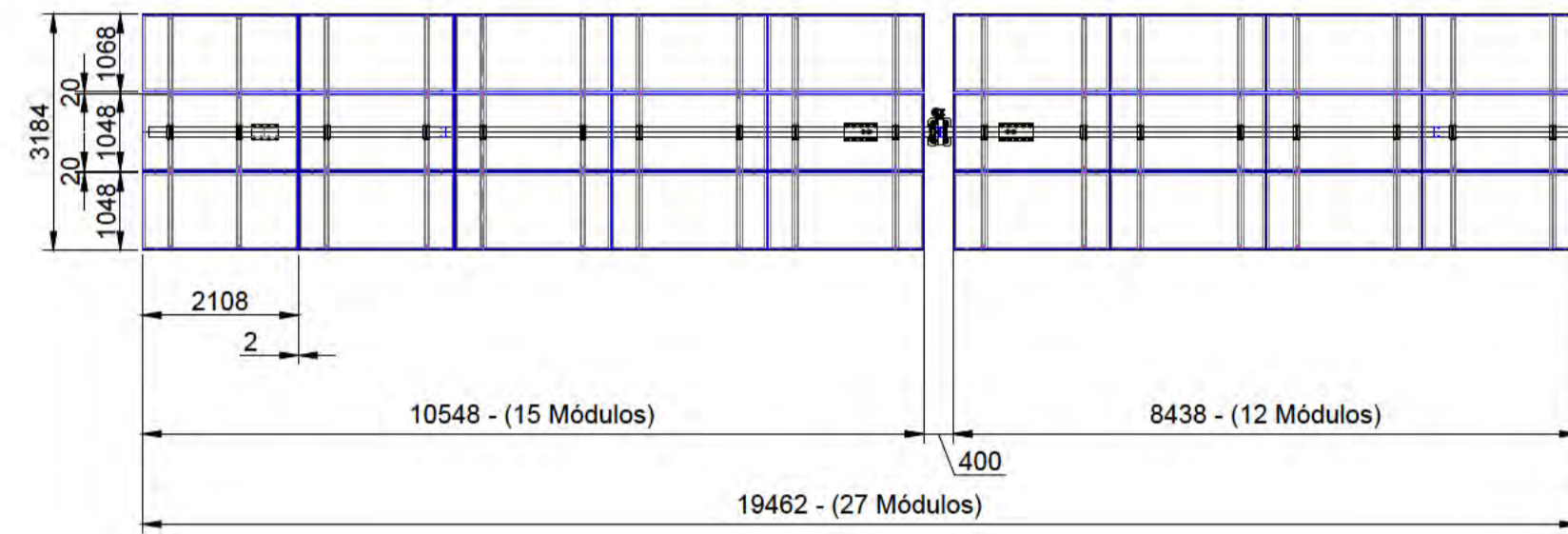
NOTA
Todas las unidades en milímetros



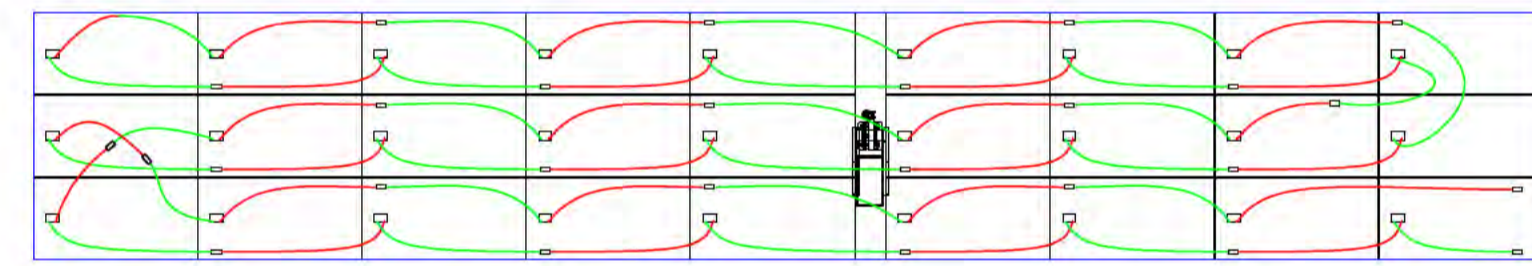
ALZADO



VISTA LATERAL

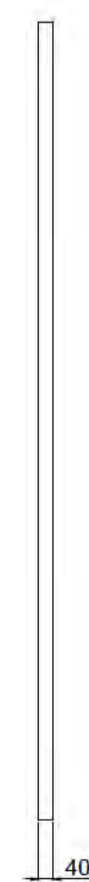


PLANTA

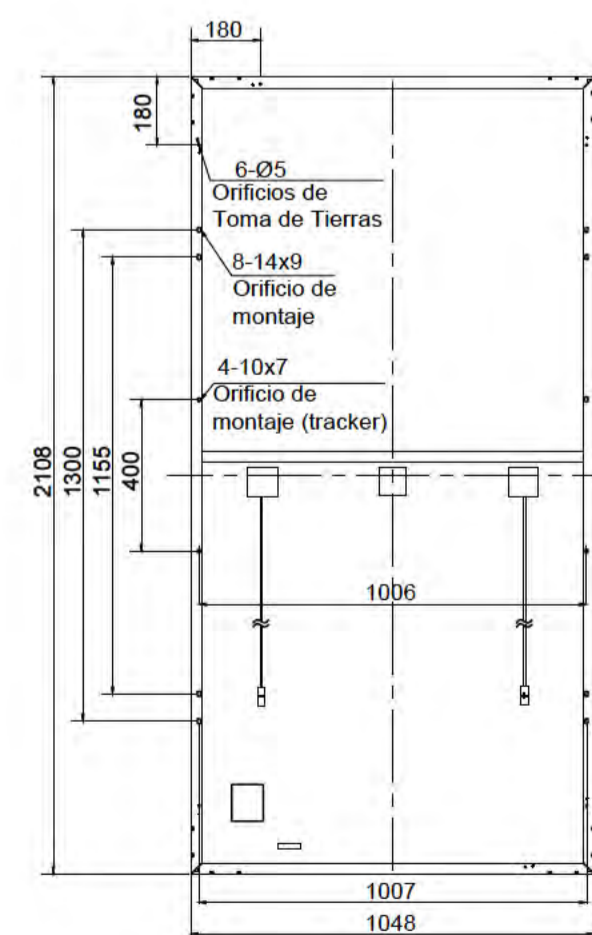


CONEXIONADO 3 STRING

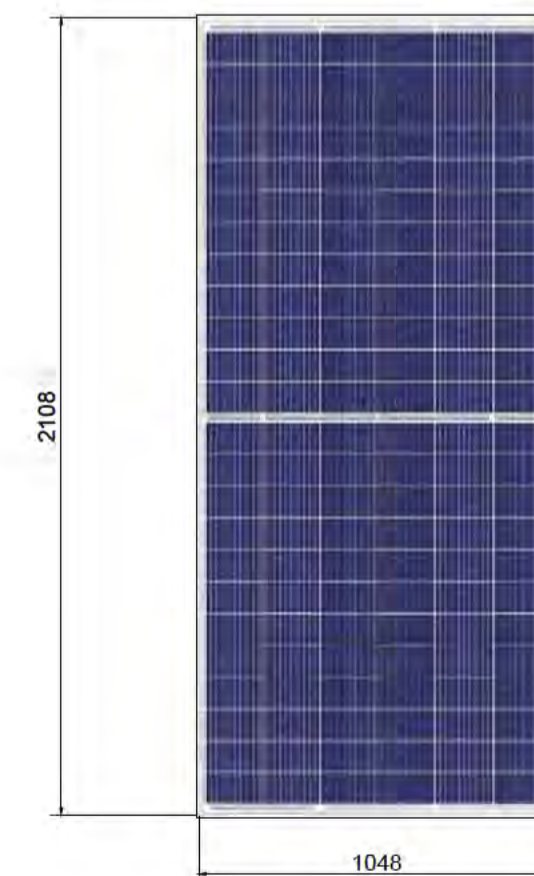
CARACTERISTICAS MODULO FOTOVOLTAICO	
CS3W-450MS 1500V	
POTENCIA MAXIMA	450 W
TENSION EN PUNTO Pmax	40.50 V
CORRIENTE EN EL PUNTO Pmax	11.12 A
TENSION EN CIRCUITO ABIERTO	48.70 V
CORRIENTE DE CORTOCIRCUITO	11.65 A
EFICIENCIA DEL MODULO	20.37 %
Valores en Condiciones de Prueba estandar STC (AM 1.5, Irradiacion 1000W/m ² , Temperatura Célula 25° C	



VISTA LATERAL










VISTA TRASERA



VISTA FRONTAL

R1	PRIMERA EDICIÓN	RCC	07/03/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MWp) PERALES DE TAJUÑA, VALDILECHA Y CAMPO REAL (MADRID)			
TÍTULO: SEGUIDOR 3H - 1 STRING			
ESCALA:	1:100	TAMAÑO:	A1
FECHA:	07/03/23	DIBUJADO:	RCC
REVISADO:	LMEF	HOJAS:	3
ID PROYECTO:	SAN4-DRI	Nº PLANO:	SAN4-DRI-HG-ME-1220
HOJA SIGUIENTE:	3	REVISIÓN:	R1

LEYENDA

-  ACCESO
-  VALLADO
-  VIAL
-  AFECCIÓN
-  SEGUIDOR
-  CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
-  ZANJAS DE MEDIA TENSIÓN

NOTA:
Todas las unidades en metros

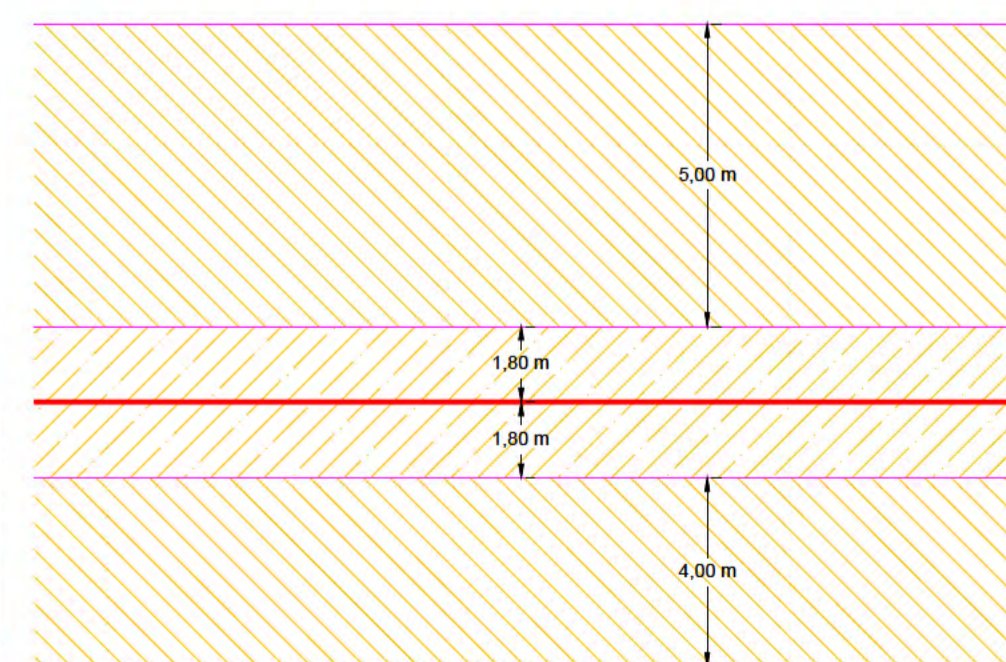





CORDEL DE EXTREMADURA Y
CORDEL DE LAS MERINAS O DE LA
GALIANA

DETALLE. ESCALA: 1/1000

DETALLE

DETALLE DE ZANJA - PISTA TIPO 3



-  ZONA DE SERVIDUMBRE PERMANENTE DE PASO
-  ZONA DE OCUPACIÓN TEMPORAL POR OBRAS
-  ZONA DE EXPROPIACIÓN DE PLENO DOMINIO

R1	PRIMERA EDICIÓN	LMF	18/04/23
REV:	DESCRIPCIÓN:	POR:	FECHA:
ESTADO:			
CLIENTE: DRIZA SOLAR, S.L.			
PLANTA: PLANTA FOTOVOLTAICA DRIZA SOLAR (130,45 MW) PERALES DE TAJUÑA / VALDILECHA (MADRID)			
TÍTULO: AFECCIÓN VÍAS PECUARIAS			
ESCALA:	TAMAÑO:	FECHA:	DIBUJADO:
1:6000	A1	18/04/23	LMF
REVISADO:	REVISIÓN:		
LMF	R1		
ID PROYECTO:	Nº PLANO:	HÓJAS:	HÓJAS SIGUIENTE:
SAN4-DR1	SAN4-DR1-HI-SEP-09	1	-