

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA BRUTA (Gross Electricity Generation): GWh

CENTRAL (NPP)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALMARAZ I	777,05	701,64	771,43	747,69	765,61	736,69	758,36	745,11	736,45	757,33	732,90	753,74	8.983,99
ALMARAZ II	775,88	699,59	769,53	746,15	764,66	735,24	756,77	755,71	723,89	106,93	372,43	775,34	7.982,12
ASCÓ I	776,20	702,52	775,79	747,20	772,88	737,28	753,91	754,87	736,91	767,29	747,73	755,16	9.027,74
ASCÓ II	732,36	699,53	772,83	622,43	0,00	579,00	722,52	749,99	732,74	764,55	744,53	752,02	7.872,50
COFRENTES	685,71	721,94	818,03	783,19	814,85	768,97	803,63	799,30	779,18	769,48	43,13	599,20	8.386,60
VANDELLÓS II	728,83	728,36	804,77	428,40	805,56	772,41	786,86	722,21	759,95	794,19	199,72	154,99	7.686,24
TRILLO	789,52	713,24	787,75	762,92	230,76	536,86	784,62	785,30	758,29	786,50	760,27	760,32	8.456,36
TOTAL	5.265,55	4.966,82	5.500,14	4.837,99	4.154,31	4.866,44	5.366,66	5.312,49	5.227,40	4.746,28	3.600,71	4.550,76	58.395,55

FACTOR DE CARGA (Load Factor): %

CENTRAL (NPP)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALMARAZ I	99,52	99,49	98,94	98,96	98,06	97,50	97,13	95,43	97,47	96,87	97,00	96,54	97,73
ALMARAZ II	99,85	99,68	99,16	99,22	98,40	97,77	97,39	97,25	96,26	13,74	49,52	99,78	87,24
ASCÓ I	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	99,18	98,14	98,27	99,13	99,75	100,00	98,31	99,81
ASCÓ II	95,83	100,00	100,00	84,16	0,00	78,29	94,54	98,14	99,07	99,91	100,00	98,40	87,49
COFRENTES	84,40	98,38	100,00	99,61	100,00	97,80	98,91	98,38	99,10	94,58	5,49	73,75	87,67
VANDELLÓS II	90,11	99,70	99,63	54,73	99,59	98,68	97,28	89,29	97,09	98,06	25,52	19,16	80,71
TRILLO	99,55	99,57	99,46	99,40	29,10	69,95	98,93	99,02	98,80	99,03	99,06	95,87	90,56
GLOBAL (Overall)	95,66	99,90	100,00	90,82	75,47	91,35	97,49	96,51	98,13	86,11	67,59	82,67	90,10

FACTOR DE OPERACIÓN (Time Availability Factor): %

CENTRAL (NPP)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALMARAZ I	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ALMARAZ II	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	16,11	56,81	100,00	89,32
ASCÓ I	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ASCÓ II	98,14	100,00	100,00	86,67	0,00	85,49	97,46	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	88,84
COFRENTES	87,71	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	6,83	80,78	89,67
VANDELLÓS II	92,93	100,00	100,00	56,87	100,00	100,00	100,00	94,07	100,00	100,00	26,66	28,57	83,26
TRILLO	100,00	100,00	100,00	100,00	30,11	73,33	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	91,87
GLOBAL (Overall)	96,89	100,00	100,00	91,81	76,05	94,14	99,65	99,13	100,00	88,16	69,38	86,67	91,79

FACTOR DE DISPONIBILIDAD (Unit Capability Factor): %

CENTRAL (NPP)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALMARAZ I	99,97	100,00	99,98	100,00	100,00	99,97	100,00	98,42	99,96	98,12	97,43	99,97	99,48
ALMARAZ II	100,00	99,98	100,00	100,00	99,97	100,00	100,00	99,97	100,00	15,46	49,56	100,00	88,66
ASCÓ I	99,97	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87
ASCÓ II	94,65	99,88	99,88	85,80	0,00	79,18	96,06	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	87,77
COFRENTES	83,73	97,62	100,00	99,01	99,92	97,78	100,00	99,47	99,21	100,00	5,90	75,28	88,22
VANDELLÓS II	90,26	99,83	99,85	55,14	99,83	99,85	99,85	92,17	99,85	99,85	25,73	19,68	81,81
TRILLO	100,00	100,00	99,92	100,00	29,83	70,49	100,00	99,89	99,94	100,00	100,00	99,94	91,59
GLOBAL (Overall)	95,42	99,59	99,93	91,27	75,95	92,49	99,41	98,49	99,81	87,74	67,68	84,50	91,06

FACTOR DE INDISPONIBILIDAD NO PROGRAMADA (Unplanned Capability Loss Factor): %

CENTRAL (NPP)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALMARAZ I	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	1,88	2,57	0,00	0,51
ALMARAZ II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,53	0,00	1,36
ASCÓ I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ASCÓ II	5,23	0,00	0,00	0,00	6,45	14,51	3,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,51
COFRENTES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
VANDELLÓS II	9,60	0,00	0,00	44,78	0,00	0,00	0,00	7,67	0,00	0,00	0,00	23,36	7,13
TRILLO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,22	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
GLOBAL (Overall)	2,14	0,00	0,00	6,58	0,90	3,35	0,53	1,37	0,00	0,27	2,70	3,43	1,70

POTENCIA BRUTA (Rating) CONSUMOS PROPIOS (Self Consumption) PARADAS REACTOR (Reactor Shutdowns) VOLUMEN DE RESIDUOS: m³ (Volume of Solid Wastes: m³)

CENTRAL (NPP)	MW	%	PARADAS REACTOR			VOLUMEN DE RESIDUOS: m ³	
			PANP	PNP	PP	GENERADOS (Produced)	RETIRADOS (Shipped out)
STA. M ^a DE GAROÑA*	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	408,90	415,12
ALMARAZ I	1.049,4	3,57	0	0	0	62,22	50,60
ALMARAZ II	1.044,5	4,00	0	0	1	62,22	50,60
ASCÓ I	1.032,5	3,95	0	0	0	28,60	39,60
ASCÓ II	1.027,2	4,22	1	1	1	56,10	22,66
COFRENTES	1.092,0	3,86	0	0	2	230,68	135,68
VANDELLÓS II	1.087,1	4,00	3	0	1	59,84	52,58
TRILLO	1.066,0	6,52	0	0	1	61,16	91,96
TOTAL	7.398,7	4,25	4	1	6	969,72	858,80

* PANP: Paradas Automáticas No Programadas (Automatic Trips)

* PNP: Paradas No Programadas (Unplanned Shutdowns)

* PP: Paradas Programadas (incluye recargas) (Planned Shtd's (includes refueling outages))

ENERGÍA ELÉCTRICA TOTAL ESPAÑA 2019 (Electricity in Spain 2019)

Producción Neta (GWh): (Net Generation)	260.713
Porcentaje Nuclear: (Nuclear Share)	21,4 %
Potencia Neta Instalada (MW): (Installed Net Capacity)	110.086
Porcentaje Nuclear: (Nuclear Share)	6,5 %

* La Central de Santa María de Garoña cesó definitivamente la operación tras la publicación de la O.M. ETU/754/2017 del MINETAD de 1/08/17. (Santa María de Garoña NPP did definitively cease operations after the publication of the O.M. ETU/754/2017 from MINETAD in 08/01/17).

PRODUCCIÓN DIARIA DE LAS CENTRALES NUCLEARES ESPAÑOLAS 2019 (Daily Generation of the Spanish NPPs. Year 2019)

