

Resolución SEE N°287 E/2017 Incorporación Nueva Generación Térmica Eficiente - Cierre CC y/o Cogeneración

Buenos Aires – 30 de Agosto de 2017



Subsecretaría de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica Secretaría de Energía Eléctrica

Resolución SEE 287 - E/ 2017 - Convocatoria Abierta a Interesados - Cierre Ciclos Combinados y Cogeneración

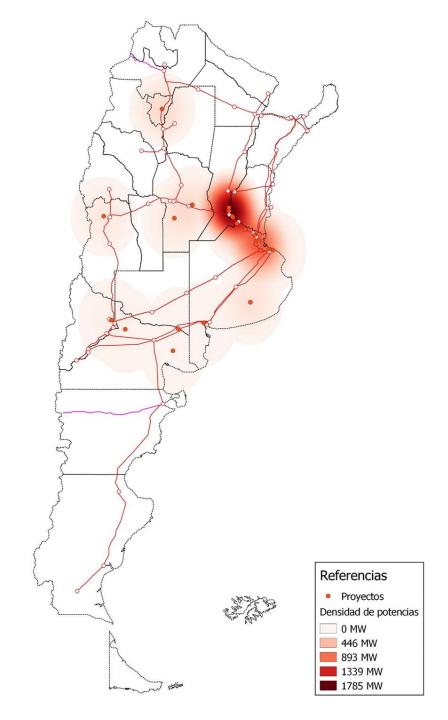
Mediante la Resolución SEE 287 - E/2017 del 10 de mayo de 2017, la Secretaría de Energía Eléctrica instruyó a CAMMESA a convocar a interesados a ofertar (Etapa I) nueva generación térmica de tecnología a) cierre de ciclo combinado o b) cogeneración, con compromiso de estar disponible para satisfacer la demanda en el MEM.

En el día de la fecha 30/08/2017 se realizó el acto de apertura de las ofertas económicas de los proyectos considerados admisibles técnicamente. Se abrieron los sobres de ofertas económicas de los 32 proyectos admisibles entre cierres de Ciclos Combinados y Cogeneración.

RES SEE 287/2017 – PRECIOS REFERENCIA Y RESUMEN PROYECTOS

COMBUSTIBLE	UNIDAD	VALOR
Gas Natural	u\$s/MMBTu	5,2
Fuel Oil	u\$s/ton	310
Gas Oil	u\$s/m3	420

TIPO	#	Pot Total (MW)	C Fijo Medio (u\$s/MWmes)	C Var No Comb Medio (u\$s/MWh)
Cierre CC	17	1816	24208	21,3
Cogeneración	16	2241	28278	6,3
Total	33	4057	26457	13,0



RES SEE 287/2017 - RESUMEN PROYECTOS Cierre CC

				u\$s/MWmes u\$s/MWh	
OFERENTE	PROYECTO	PROVINCIA	POTENCIA	COSTO FIJO	COSTO VAR
Araucaria Generation S.A.	Araucaria Generation Lujan 2	Buenos Aires	33,5	3000	40
	Araucaria Generation Las Palmas A	Buenos Aires	80	1000	62
	Araucaria Generation Las Palmas B	Buenos Aires	63	1000	62
	Araucaria Generation MATHEU 3	Buenos Aires	210	1000	62
	Araucaria Generation San Pedro A	Buenos Aires	105	1000	62
	Araucaria Generation San Pedro B	Buenos Aires	41	1000	62
CT LOMA DE LA LATA S.A.	CT LDLATA 2	Neuquen	38,8	49500	8
GEN. MEDITERRÁNEA S.A.	EZE TG04 TV05/06	Buenos Aires	138	32000	5
	MMARTG08/TV09	Cordoba	112,5	31500	5
PAMPA ENERGÍA S.A.	CC GENELBA PLUS	Buenos Aires	355	26700	6
Rio Energy S.A	Alter 1 Config 4+1 RIO ENERGY	Buenos Aires	103	29000	4
	Alter 2 Config 3+1 RIO ENERGY	Buenos Aires	42	54000	3
UENSA S.A.	Alter 1 Config 4+1 UENSA	Cordoba	103	32000	4
	Alter 2 Config 3+1 UENSA	Cordoba	39,8	62000	3
UGEN S.A.	Alter 1 Config 4+1 UGEN	Buenos Aires	106	30200	4
	Alter 2 Config 3+1 UGEN	Buenos Aires	42	60000	3
YGEN	YPF CT ELBRACHO	Tucuman	198	36000	5
			1811	24205	21,3

RES SEE 287/2017 - RESUMEN PROYECTOS Cogeneración

OFERENTE	PROYECTO	PROVINCIA	POTENCIA	u\$s/MWmest	• •
Albares Energía S.A.	CTAE.TRANSCLOR ALBARES	Buenos Aires	39,6	21600	8,0
Albares Generación S.A.	CTAE.TRANSCLOR ALBARES GUTIERREZ	Buenos Aires	20,4	26000	8,0
Albares Servicios S.A.	CTAE.TRANSCLOR ALBARES S.LORENZO	Santa Fe	18,4	23600	8,0
Central Puerto S.A.	Lujan de Cuyo CPUERTO	Mendoza	93	17100	8,0
	San Lorenzo CPUERTO	Santa Fe	330	17000	8,0
	San Lorenzo CPUERTO ALTERNATIVO	Santa Fe	316	17210	8,0
GEN. MEDITERRÁNEA S.A.	Arroyo Seco GEN MEDITERRANEA	Santa Fe	100	20800	6,0
	V.Gdor.Galvez GEN MEDITERRANEA	Santa Fe	100	25500	6,0
MSU Energy Cogeneración S.A.	Alternativa 1 MSU	Santa Fe	420	33900	5,0
	Alternativa 2 MSU	Santa Fe	360	36900	5,0
	Alternativa 3 MSU	Santa Fe	335	39500	5,0
TGS S.A.	CERVANTES TGS	Rio Negro	5,94	56313	0,0
	CONESA TGS	Rio Negro	5	56902	0,0
	LA ADELA TGS	Rio Negro	6,18	56295	0,0
	SOLAR CERRI TGS	Buenos Aires	6,36	56358	0,0
YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	LA PLATA YPF	Buenos Aires	84,9	25858	9,0
			2241	28278	6,3

