

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

ENERO DE 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 1 de 3
---------------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
<b>TOTAL MW</b>		34,911	423	452	1,252	1,561	3,071	1,540	1,436	2,268	2,041
<b>Aprobados Hasta 2018</b>		34,911	423	452	1,252	1,561	3,071	1,540	1,436	2,268	2,041
<b>Inversión Financiada Directa</b>		17,732	423	452	692	1,561	648	774	836	2,268	2,041
<b>Aprobados Hasta 2018</b>		17,732	423	452	692	1,561	648	774	836	2,268	2,041
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	100									
2 CC Chihuahua	08-05-01	423									
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	10									
4 CC Monterrey II	17-09-00	437									
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	39									
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	496									
7 CT Samalayuca II	08-01-99	506									
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	21-11-02	100									
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	930									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	137									
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	41									
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	88									
62 CCC Pacífico	21-03-10	678									
63 CH El Cajón	28-02-07	750									
74 RM Botello	15-04-05	5									
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	85									
93 RM Tuxpango	26-10-05	36									
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	65									
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	43									
132 CE La Venta II	31-01-07	84									
146 CH La Yesca	15-10-12	750									
147 CCC Baja California	14-07-09	272									
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	116									
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	394		394							
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	135									
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	27									
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17-01-12	1,413									
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	11									
227 CG Los Humeros II	18-12-12	50									
229 CT TG Baja California II	29-01-14	135									
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	42									
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	42									
257 CCI Santa Rosalía II	04-01-22	13								13	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	373	373								
264 CC Centro	01-09-17	642			642						
268 CCI Guerrero Negro IV	01-07-19	8					8				

**Cuadro 29**

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 3									
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	50	50								
284 CG	Los Humeros III	50			50						
286 CCI	Baja California Sur V	47		47							
289 CH	Chicoasén II	240									240
296 CC	Empalme I	770				770					
298 CC	Valle de México II	615					615				
313 CC	Empalme II	791				791					
323 CC	San Luis Potosí	790								790	
325 CC	Lerdo (Norte IV)	911								911	
327 CG	Los Azufres III Fase II	25					25				
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	25									25
330 CH	Las Cruces	240								240	
332 CE	Sureste II y III	585									585
340 CC	San Luis Río Colorado I	314								314	
342 CC	Guadalajara I	836							836		
344 CC	Mazatlán	774						774			
346 CC	Mérida	493									493
347 CC	Salamanca	697									697
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>		17,179			560		2,424	766	600		
<b>Aprobados Hasta 2018</b>		17,179			560		2,424	766	600		
2 CC	Altamira II	495									
3 CC	Bajío	495									
4 CC	Campeche	252									
5 CC	Hermosillo	229									
6 CT	Mérida III	484									
7 CC	Monterrey III	449									
8 CC	Naco-Nogales	258									
9 CC	Río Bravo II	495									
10 CC	Mexicali	489									
11 CC	Saltillo	248									
12 CC	Tuxpan II	495									
15 CC	Altamira III y IV	1,036									
16 CC	Chihuahua III	259									
17 CC	La Laguna II	498									
18 CC	Río Bravo III	495									
19 CC	Tuxpan III y IV	983									
20 CC	Altamira V	1,121									
21 CC	Tamazunchale	1,135									
24 CC	Río Bravo IV	500									
25 CC	Tuxpan V	495									
26 CC	Valladolid III	525									

**Cuadro 29**

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

ENERO DE 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 3 de 3
---------------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
28 CCC Norte II	01-08-13	433									
29 CCC Norte	02-08-10	450									
31 CE La Venta III	04-10-12	103									
33 CE Oaxaca I	27-09-12	102									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31-01-12	306									
36 CC Baja California III	16-01-17	256			256						
38 CC Norte III (Juárez)	01-12-19	788					788				
40 CE Sureste I	30-12-17	304			304						
42 CC Noroeste	31-01-19	778					778				
43 CC Noreste	01-04-19	857					857				
45 CC Topolobampo III	30-01-20	766						766			
49 CE Sureste IV y V	01-04-21	600							600		

**Cuadro 29**

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).