

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 3
---	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
<b>TOTAL MW</b>		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
<b>Aprobados Hasta 2016</b>		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
<b>Inversión Financiada Directa</b>		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
<b>Aprobados Hasta 2016</b>		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
7 CT Samalayuca II	08-01-99	506									
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	100									
4 CC Monterrey II	17-09-00	437									
2 CC Chihuahua	08-05-01	423									
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	496									
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	39									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	100									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	137									
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	10									
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1									
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	930									
74 RM Botello	15-04-05	5									
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	41									
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	85									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	88									
93 RM Tuxpango	26-10-05	36									
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	65									
132 CE La Venta II	31-01-07	84									
63 CH El Cajón	28-02-07	750									
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	43									
147 CCC Baja California	14-07-09	272									
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	116									
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	135									
62 CCC Pacífico	21-03-10	651									
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-04-12	1,413									
146 CH La Yesca	15-10-12	750									
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	42									
227 CG Los Humeros II	18-12-12	50									
229 CT TG Baja California II	29-01-14	135		135							
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	42		42							
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	373			373						
275 CG Los Azufres III (Fase I)	27-02-15	50			50						
264 CC Centro	28-08-16	642				642					
286 CCI Baja California Sur V	01-09-16	47				47					
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-09-16	11				11					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	394				394					
284 CG Los Humeros III	02-02-17	50					50				

**Cuadro 29**

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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
268	CCI Guerrero Negro IV	02-05-17	8					8				
296	CC Empalme I	07-11-17	704					704				
298	CC Valle de México II	08-12-17	615					615				
313	CC Empalme II	29-04-18	717						717			
327	CG Los Azúfres III Fase II	16-06-18	25						25			
289	CH Chicoasén II	08-10-18	240						240			
325	CC Lerdo (Norte IV)	03-12-18	911						911			
257	CCI Santa Rosalía II	01-01-19	13							13		
315	CCI Baja California Sur VI	01-01-19	42							42		
285	CC Centro II	03-09-19	611							611		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	06-11-19	25							25		
332	CE Sureste II y III	04-03-20	585								585	
344	CC Mazatlán	03-04-20	774								774	
347	CC Salamanca	03-04-20	697								697	
340	CC San Luis Río Colorado I	03-06-20	314								314	
330	CH Las Cruces	31-08-20	240								240	
276	CH Nuevo Guerrero	30-04-21	455									455
342	CC Guadalajara I	03-06-21	836									836
346	CC Mérida	11-06-21	493									493
323	CC San Luis Potosí	29-04-22	790									790
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>			17,110	433				1,348	2,155	778		
<b>Aprobados Hasta 2016</b>			17,110	433				1,348	2,155	778		
6	CT Mérida III	09-06-00	484									
5	CC Hermosillo	01-10-01	229									
11	CC Saltillo	19-11-01	248									
12	CC Tuxpan II	15-12-01	495									
9	CC Río Bravo II	18-01-02	495									
3	CC Bajío	09-03-02	495									
7	CC Monterrey III	27-03-02	449									
2	CC Altamira II	14-05-02	495									
19	CC Tuxpan III y IV	23-05-03	983									
4	CC Campeche	27-06-03	252									
10	CC Mexicali	20-07-03	489									
16	CC Chihuahua III	09-09-03	259									
8	CC Naco-Nogales	04-10-03	258									
15	CC Altamira III y IV	24-12-03	1,036									
18	CC Río Bravo III	01-04-04	495									
24	CC Río Bravo IV	01-04-05	500									
17	CC La Laguna II	22-04-05	498									
26	CC Valladolid III	01-06-06	525									
25	CC Tuxpan V	01-09-06	495									

**Cuadro 29**

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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA**

SEPTIEMBRE DE 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 3 de 3
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
20 CC Altamira V	01-11-06	1,121									
21 CC Tamazunchale	01-06-07	1,135									
29 CCC Norte	02-08-10	450									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31-01-12	306									
33 CE Oaxaca I	27-09-12	102									
31 CE La Venta III	04-10-12	103									
28 CCC Norte II	01-08-13	433	433								
36 CC Baja California III	16-01-17	256					256				
38 CC Norte III (Juárez)	13-12-17	788					788				
40 CE Sureste I	30-12-17	304					304				
49 CE Sureste IV y V	01-04-18	600						600			
45 CC Topolobampo III	03-05-18	666						666			
43 CC Noreste	02-07-18	889						889			
42 CC Noroeste	03-01-19	778							778		

**Cuadro 29**

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