

NO.14 INFOAGER

Guatemala, 03 de agosto 2023

ENERGÍAS
RENOVABLES:
INVERSIÓN
ESTRATÉGICA PARA
GUATEMALA



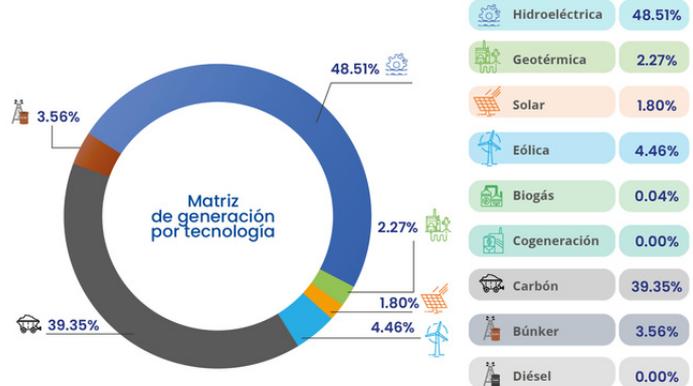
1 Monitoreo de generación eléctrica del 16 al 31 de julio de 2023

LA GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE SUPERA EL 57 % DURANTE EL MES DE JULIO

La generación de energía con fuentes renovables continúa su tendencia hacia el incremento de su aporte en la matriz de generación, a pesar que el año 2023 ha sido marcado por el Fenómeno de El Niño.

Los efectos climatológicos enfrentados durante el presente año han provocado, entre otros factores, aumento en las temperaturas, ausencia de lluvias y reducido caudal hídrico en los afluentes, sin embargo, las lluvias que se han registrado durante el mes de julio han permitido un incremento en cuanto a la generación de energía hídrica alcanzando en este período, un **57.04 % de generación renovable**.

Según expertos climatológicos se prevé que durante el año persistan las condiciones provocadas por el Fenómeno de El Niño, sin embargo para la generación eléctrica, con el registro de lluvias en las últimas semanas en el territorio nacional la generación renovable tiende a incrementar su producción y por ende el aporte que realiza a la matriz eléctrica del país, situación que esperamos pueda prevalecer en los próximos meses del año.



Fuente: https://www.amm.org.gt/portal/?page_id=145

2 MIÉRCOLES 2 DE AGOSTO, DÍA HISTÓRICO EN EL SECTOR ELÉCTRICO AL REALIZARSE LA OFERTA ECONÓMICA DE LA LICITACIÓN ABIERTA PEG-4-2022 ADJUDICANDO 235 MW DE POTENCIA Y ENERGÍA

La Junta de Licitación de las distribuidoras privadas de electricidad, Energuate y EEGSA, realizó ayer la fase de la presentación de la oferta económica de los oferentes de proyectos y plantas en operación que deseaban ser adjudicados en esta licitación.

El proceso inició con 77 oferentes que representaban alrededor de 1,500 MW de oferta. La ronda cero de subasta inició con 20 minutos para presentar su oferta a través de Optime, software proporcionado por la empresa Quantum America, en Guatemala para lograr la mayor eficiencia de los precios adjudicados se utiliza el mecanismo de subasta inversa.

Después de 9 horas de pujas y 37 rondas de subasta inversa, la Junta de Licitación anunció que se habían alcanzado los criterios establecidos inicialmente de las ofertas esperadas y se dio por concluido el proceso, adjudicando a 16 oferentes así:

- **Plantas en operación:** 4
- **Proyectos (plantas nuevas que entraran a construirse):** 12
- **Combustibles:** agua, viento, sol, carbón, búnker, coque-petróleo, gas natural
- **Tecnologías:** hidroeléctricas, solar fotovoltaica, eólica, turbinas de vapor, turbinas de gas
- **Precio de energía histórico más bajo:** USD\$20.329 que corresponde a un proyecto de tecnología fotovoltaica solar

La PEG-4-2022 representa un hito significativo al permitir al sector fortalecerse mediante nuevos contratos de generación que diversificarán la matriz eléctrica y fomentarán la generación de energía a partir de fuentes renovables, cumpliendo así con lo establecido en la Política Energética "Alcanzar el 80 % de generación a partir de fuentes renovables".

Los precios adjudicados en esta licitación serán trasladados a la tarifa eléctrica en los próximos años, cuando la totalidad de las plantas este en operación, beneficiando de esta manera a toda la demanda regulada del país.

Es destacable mencionar que para los 235 MW licitados durante la PEG-4-2022 la cantidad de ofertas recibidas superó los 1,500 MW, lo que representa 6 veces la cantidad licitada. Esto demuestra que el Sector Eléctrico continúa siendo robusto, con certeza jurídica y credibilidad, lo cual debe ser aprovechado por el país para continuar avanzando en el fortalecimiento del mercado eléctrico. Para ello se necesitan reglas claras, continuidad en los procesos y facilitación de trámites, pero sobre todo se requiere de una planificación estratégica que permita la atracción de inversión y la cobertura de la creciente demanda eléctrica, impulsando así nuestro desarrollo social y económico.

Desde AGER y el sector de generación de energía renovable, expresamos nuestra expectativa por la continuidad de procesos de licitación que fomenten la participación de nuevas fuentes de generación. Asimismo, es crucial establecer mecanismos de adaptabilidad amigables y respetuosos para incorporar nuevas tecnologías de generación renovable en la matriz eléctrica de manera eficiente, sostenible y que, ante todo, incentiven el interés de participación en procesos de licitación abierta, de los inversionistas país.

Este es el momento de **SER** renovables. Juntos seguiremos construyendo un futuro energético más sostenible y próspero para Guatemala.

Oferente	Nombre	Contrato	Existente	Año Inicio	Comb1	Comb2	Precio Potencia (USD\$/MW-Mes)	Precio Energía (USD/Wh)	Energía Asignada (MWh)	Potencia Media Ofertada (MW)	Potencia Media Adjudicada (MW)	Períodos de Potencia Adjudicada	Períodos de Potencia Ofertada	Períodos de Energía Asignada
6	96-DCCMCP-Toma del Sal C3-N-2023	DCC	No	2023	Coque_Petroleo	Renovable	0.01	65.963	1,679,313	45.0	33.9	156	156	156
7	01-DCCM-EEGSA-N-2023	DCC	No	2026	Renovable	N/A	5.5	60.52	754,372	10.0	10.0	180	180	180
8	99-DCCM-AER C1-N-2023	DCC	No	2023	Renovable	N/A	6.59	69.636	368,152	5.9	5.9	156	156	156
9	99-DCCM-AER C3-N-2023	DCC	No	2023	Renovable	N/A	7.35	72.566	779,962	12.5	12.5	156	156	156
12	12-DCCM-Renovables C7-E-2023	DCC	Si	2026	Renovable	N/A	4.69	79.96	258,773	28.0	28.0	24	48	24
17	17-DCCM-Honda-N-2023	DCC	No	2026	Renovable	N/A	5.4	54.79	1,777,298	32.0	32.0	180	180	180
24	24-DCCM-Rancheo Escandón-N-2023	DCC	No	2023	Renovable	N/A	8.3	66.792	771,655	12.0	12.0	156	156	156
50	50-EG-Farma del Sal C3-N-2023	SE	No	2026	Renovable	N/A	0	20.329	57,091	5.0	1.0	0	180	180

Oferente	Nombre	Contrato	Existente	Año Inicio	Comb1	Comb2	Precio Potencia (USD\$/MW-Mes)	Precio Energía (USD/Wh)	Energía Asignada (MWh)	Potencia Media Ofertada (MW)	Potencia Media Adjudicada (MW)	Períodos de Potencia Adjudicada	Períodos de Potencia Ofertada	Períodos de Energía Asignada
59	59-EG-Gas Energy-N-2023	SE	No	2028	Renovable	N/A	N/A	26.666	1,375,961	45.0	38.41	0	156	156
66	66-DCCM-Genor C3-E-2023	OC	Si	2026	Bunker	N/A	6.95	97.827	124,940	30.0	30.0	24	48	24
68	68-DCCM2-C3-Petrol-N-2023	OC	No	2026	Gas_Natural_2	N/A	22.99	37.848	1,294,096	10.7	10.7	180	180	180
70	70-DCCM2-Intero-N-2023	OC	No	2026	Gas_Natural_2	N/A	17.77	45.967	2,346,498	33.0	33.0	180	180	180
72	72-DCCM-La Union-E-2023	OC	Si	2026	Bunker	Renovable	22.71	29.323	154,342	25.0	16.3	24	48	24
73	73-DCCM3-Biomasa Energy C3-N-2023	OC	No	2026	Carbon	Renovable	8.5	59.202	929,594	25.0	25.0	180	180	180
76	76-DCCM-N	OC	No	2026	Renovable	N/A	10.49	51.911	2,354,158	60.0	60.0	156	156	156