

RESOLUCIÓN CNEE-107-2025
Guatemala, 3 de abril de 2025
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 de la Ley General de Electricidad, Decreto número 93-96 del Congreso de la República de Guatemala, establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cumplir y hacer cumplir dicha ley y sus reglamentos en materia de su competencia.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa que antes del treinta y uno de marzo de cada año, el Administrador del Mercado Mayorista presentará a la Comisión el cálculo de los precios de energía y potencia para ser trasladados a las tarifas para cada uno de los Distribuidores, a efecto de que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica apruebe o impruebe dicho cálculo; y que en caso de improbar el referido informe, solicitará al Administrador del Mercado Mayorista el recálculo correspondiente.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 88 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, establece que para el traslado de los costos y precios de energía y potencia a las tarifas de los usuarios regulados de los distribuidores, el Administrador del Mercado Mayorista deberá elaborar el Informe de Costos Mayoristas, en las bandas horarias definidas, y que deberá calcular el costo de la compra mayorista de energía en sus componentes de mercado a término y mercado de oportunidad, adicionando componentes de costos; asimismo la Norma de Coordinación Comercial Número Once, se refiere al Informe de Costos Mayoristas, indicando los componentes que deberá incluir.

CONSIDERANDO:

Que con fecha veintisiete de marzo de dos mil veinticinco, el Administrador del Mercado Mayorista mediante nota identificada como GG-175-2025, remitió a esta Comisión el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil veinticinco al treinta de abril de dos mil veintiséis, de conformidad con lo establecido en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad; por lo que, en cumplimiento a este mismo artículo, a esta Comisión le corresponde la aprobación o improbación del referido informe.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en la normativa citada y en lo considerado,

RESUELVE:

- I. Improbar el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil veinticinco al treinta de abril de dos mil veintiséis, presentado ante esta Comisión por el Administrador del Mercado Mayorista, con fecha veintisiete de marzo de dos mil veinticinco, mediante nota identificada como GG-175-2025.



- II. Que el Administrador del Mercado Mayorista proceda a realizar el recálculo del Informe de Costos Mayoristas, en un plazo de **tres (3) días**, debiendo integrar en el mismo, lo indicado en el Anexo de la presente resolución, para dar cumplimiento al plazo de publicación de las tarifas a usuarios finales establecido en la normativa vigente.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

Ingeniera C. Lidia Marcela Peláez Pérez
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director



Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General



Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

ANEXO

RESOLUCIÓN CNEE-107-2025

INFORME DE COSTOS MAYORISTAS 2025-2026

1. Hallazgos y análisis

1.1. Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A. – EEGSA-

1.1.1. Diferencia en Precios de Energía de los Contratos tipo A

Derivado de la revisión de los precios de energía de los contratos tipo A para el abastecimiento de la demanda de EEGSA se encontraron diferencias entre los valores utilizados por el AMM y los valores calculados por CNEE, **se requiere al AMM efectuar la modificación de los precios de energía, tomando los datos suministrados (precio CNEE) a continuación para los siguientes contratos:**

	PRECIOS DE ENERGÍA DE CONTRATOS Tipo a			
	Oxec, S.A. (Oxec 2)		Oxec, S.A. (Oxec 1)	
	Precio CNEE	Precio AMM	Precio CNEE	Precio AMM
	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
MAYO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
JUNIO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
JULIO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
AGOSTO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
SEPTIEMBRE 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
OCTUBRE 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
NOVIEMBRE 2025	92.603	92.603	91.139	83.117
DICIEMBRE 2025	92.603	92.603	91.139	83.117
ENERO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
FEBRERO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
MARZO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
ABRIL 2026	92.603	92.603	91.139	83.117

	PRECIOS DE ENERGÍA DE CONTRATOS Tipo a			
	Oxec, S.A. (Oxec 2) (2)		Oxec, S.A. (Oxec 1) (2)	
	Precio CNEE	Precio AMM	Precio CNEE	Precio AMM
	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
MAYO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
JUNIO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
JULIO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
AGOSTO 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
SEPTIEMBRE 2025	92.603	91.138	91.139	92.603
OCTUBRE 2025	92.603	91.138	91.139	92.603

NOVIEMBRE 2025	92.603	92.603	91.139	83.117
DICIEMBRE 2025	92.603	92.603	91.139	83.117
ENERO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
FEBRERO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
MARZO 2026	92.603	92.603	91.139	83.117
ABRIL 2026	92.603	92.603	91.139	83.117

1.1.2.Diferencia en energía de contratos tipo A

Producto de la revisión de los valores de energía de los contratos tipo A para el abastecimiento de la demanda de EEGSA, se encontraron diferencias entre los valores usados por el AMM y los valores establecidos en los contratos respectivos, **se requiere al AMM efectuar la modificación de los precios de energía, utilizando los datos (Curva CNEE) que se muestran a continuación.**

EEGSA		Alternativa Energía Renovable	
Mes	Banda	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh
Mayo 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
Junio 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.60	0.00
Julio 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
Agosto 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
Septiembre 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.60	0.00
Octubre 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
Noviembre 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.60	0.00
Diciembre 25	Min	0.00	0.00
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
Enero 26	Min	0.00	0.00

EEGSA		Alternativa Energía Renovable	
Mes	Banda	Curva CNEE GWh	Curva AMM GWh
	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
	Min	0.00	0.00
Febrero 26	Med	0.00	0.00
	Max	0.56	0.00
	Min	0.00	0.00
Marzo 26	Med	0.00	0.00
	Max	0.62	0.00
	Min	0.00	0.00
Abril 26	Med	0.00	0.00
	Max	0.60	0.00
	Min	0.00	0.00

1.1.3.Diferencia en Precios de Energía de los Contratos tipo C

Derivado de la revisión de los valores proyectados de precios de energía de los contratos tipo C para el abastecimiento de la demanda de EEGSA se encontraron diferencias entre los valores usados por el AMM y los valores calculados por CNEE en precios de energía y precios de combustibles, **se solicita al AMM efectuar la modificación de los precios de energía, utilizando los siguientes datos (precios de energía CNEE).**

GRUPO GENERADOR DE ORIENTE, S.A.	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$114	\$123
jun-25	\$115	\$123
jul-25	\$115	\$125
ago-25	\$113	\$119
sep-25	\$113	\$111
oct-25	\$111	\$114
nov-25	\$110	\$111
dic-25	\$108	\$111
ene-26	\$107	\$117
feb-26	\$107	\$120
mar-26	\$109	\$125
abr-26	\$110	\$130

INGENIO MAGDALENA, S.A.	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$143	\$156
jun-25	\$144	\$156
jul-25	\$144	\$158
ago-25	\$143	\$150
sep-25	\$142	\$139
oct-25	\$140	\$143

Orazul Energy Guatemala (20 MW)	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$134	\$144
jun-25	\$135	\$144
jul-25	\$135	\$146
ago-25	\$133	\$139
sep-25	\$132	\$130
oct-25	\$131	\$134
nov-25	\$129	\$130
dic-25	\$127	\$130
ene-26	\$126	\$137
feb-26	\$127	\$140
mar-26	\$129	\$146
abr-26	\$129	\$151

Orazul Energy Guatemala (15 MW)	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$130	\$140
jun-25	\$131	\$140
jul-25	\$131	\$142
ago-25	\$130	\$136
sep-25	\$129	\$127
oct-25	\$127	\$130
nov-25	\$126	\$127
dic-25	\$124	\$127
ene-26	\$123	\$133
feb-26	\$123	\$137
mar-26	\$125	\$142
abr-26	\$126	\$148

Energía del Caribe S.A.	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$74	\$76
jun-25	\$74	\$77
jul-25	\$76	\$78
ago-25	\$77	\$79
sep-25	\$76	\$78
oct-25	\$78	\$79
nov-25	\$77	\$80
dic-25	\$78	\$84
ene-26	\$74	\$85
feb-26	\$78	\$83
mar-26	\$77	\$79
abr-26	\$74	\$76

Energías San José (15 MW)	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$76	\$92
jun-25	\$76	\$92
jul-25	\$77	\$92
ago-25	\$77	\$92
sep-25	\$77	\$92
oct-25	\$78	\$93
nov-25	\$78	\$93
dic-25	\$78	\$93
ene-26	\$77	\$94
feb-26	\$75	\$94
mar-26	\$77	\$94
abr-26	\$77	\$95

Energías San José (30 MW)	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$79	\$88
jun-25	\$66	\$88
jul-25	\$66	\$89
ago-25	\$67	\$89
sep-25	\$67	\$89
oct-25	\$67	\$90
nov-25	\$68	\$90

dic-25	\$68	\$90
ene-26	\$67	\$91
feb-26	\$65	\$91
mar-26	\$66	\$91
abr-26	\$67	\$91

Orazul Energy Guatemala (10 MW)	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$83	\$88
jun-25	\$84	\$88
jul-25	\$84	\$88
ago-25	\$84	\$88
sep-25	\$85	\$88
oct-25	\$85	\$90
nov-25	\$85	\$90
dic-25	\$86	\$90
ene-26	\$84	\$91
feb-26	\$82	\$91
mar-26	\$84	\$91
abr-26	\$85	\$92

1.1.4. Proyección de Demanda de Energía y Potencia para el Año Estacional 2025 – 2026

Derivado de la revisión de los valores proyectados de energía para EEGSA se requiere al AMM efectuar la modificación utilizando los valores de energía (Proyección CNEE) siguientes:

Proyección de Energía AE 2025 -2026		
EEGSA	Proyección CNEE (GWh)	Proyección AMM (GWh)
may-25	389	360
jun-25	360	339
jul-25	370	349
ago-25	375	352
sep-25	363	341
oct-25	372	352
nov-25	360	340
dic-25	369	349
ene-26	373	355
feb-26	350	329
mar-26	387	370
abr-26	383	360

Derivado de la revisión de los valores proyectados de energía para EEGSA se requiere al AMM efectuar la modificación utilizando los valores de potencia (Proyección CNEE) siguientes:

Proyección de Potencia AE 2025 -2026		
EEGSA	Proyección CNEE (MW)	Proyección AMM (MW)
may-24	689	668
jun-24	666	655
jul-24	661	652
ago-24	667	654
sep-24	665	654
oct-24	666	661
nov-24	671	663
dic-24	680	673
ene-25	684	652
feb-25	688	656
mar-25	703	666
abr-25	706	668

1.1.5. Cargo por Servicios Complementarios para EEGSA, correspondientes al año estacional 2025-2026

Derivado de la revisión realizada se observaron diferencias considerables entre el histórico de asignación y los montos asignados a EEGSA durante el AE 25-26 de los cargos por Generación Forzada y Reserva Rápida.

	Generación Forzada	Reserva Rápida
CNEE (Histórico)	\$ 8,646,895.42	\$3,704,865.30
AMM	\$10,461,899.57	\$4,551,941.69

Se requiere al AMM la revisión de los datos asignados a EEGSA durante el AE 25-26 dado que presentan variaciones considerables entre el histórico de los montos asignados, justificar, revisar y ajustar dichos valores si fuese pertinente.

1.2. DEOCSA y DEORSA:

1.2.1. Precios de Contratos de DEOCSA y DEORSA con variaciones con respecto a valores proyectados por CNEE

1.2.1.1. Precio de energía de Contratos tipo f (Energía Generada)

Se observó que los siguientes precios de contratos de Energía Generada reportados por el AMM para DEORSA muestran diferencias con los proyectados por la CNEE. **Se requiere al AMM efectuar la modificación de los precios de energía de los siguientes contratos, considerando los precios proyectados por CNEE:**

DEORSA - PRECIOS DE ENERGÍA DE CONTRATOS Tipo f		
GENERADOR	Precio AMM (\$/MWh)	Precio CNEE (\$/MWh)
AGROFORESTAL EL CEDRO PCH_HIDROSAN 1	118.544	111.867
ALTORR PCH_SANTA_TERESA	117.631	117.646
CORALITO	124.840	121.489
HIDROELÉCTRICA RAAXHA	139.068	132.359

DEORSA - PRECIOS DE ENERGÍA DE CONTRATOS Tipo f		
GENERADOR	Precio AMM	Precio CNEE
	(\$/MWh)	(\$/MWh)
GEN. ELÉCTR. LAS VICTORIAS PCH_LA_PAZ	119.452	116.246
REGIONAL ENERGÉTICA PCH_EL_LIBERTADOR	124.769	121.419
GRUPO ONYX, S.A. - ANACAPRI, S.A.	119.535	113.575
HIDROELECTRICA SACJA	131.291	127.767
SAN ANTONIO EL SITIO	158.266	154.018
TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR TAXISCO	123.010	121.684
TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR EL JOBO	123.010	122.919
TUNCAJ S.A. BUENA VISTA	123.010	118.291
TUNCAJ S.A. LA AVELLANA	123.010	111.527
TUNCAJ S.A. PEDRO DE ALVARADO	123.010	122.761

1.2.1.2. Precios de Energía a utilizar en los Contratos Tipo C (Opción de Compra de Energía)

Se observó que los siguientes precios de contratos tipo **C** reportados por el AMM tanto para DEOCSA y DEORSA tienen variaciones significativas con los datos calculados por CNEE. **Se requiere al AMM efectuar la modificación de los precios de energía de los siguientes contratos, considerando los precios proyectados por CNEE:**

DEOCSA

Energía del Caribe	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$74	\$72.44
jun-25	\$74	\$72.44
jul-25	\$76	\$72.44
ago-25	\$77	\$72.44
sep-25	\$76	\$72.44
oct-25	\$78	\$72.44
nov-25	\$77	\$72.44
dic-25	\$78	\$72.44
ene-26	\$74	\$72.44
feb-26	\$78	\$72.44
mar-26	\$77	\$72.44
abr-26	\$74	\$72.44

Jaguar Energy	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$69	\$79
jun-25	\$69	\$79
jul-25	\$70	\$79
ago-25	\$70	\$79
sep-25	\$70	\$79
oct-25	\$70	\$79
nov-25	\$71	\$79
dic-25	\$71	\$79
ene-26	\$70	\$79
feb-26	\$68	\$79
mar-26	\$70	\$79
abr-26	\$70	\$79

Grupo Generador de Oriente	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$114	\$111
jun-25	\$115	\$111
jul-25	\$115	\$111
ago-25	\$113	\$111
sep-25	\$113	\$111
oct-25	\$111	\$111
nov-25	\$110	\$111
dic-25	\$108	\$111
ene-26	\$107	\$111
feb-26	\$107	\$111
mar-26	\$109	\$111
abr-26	\$110	\$111

Ingenio Magdalena	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$143	\$139
jun-25	\$144	\$139
jul-25	\$144	\$139
ago-25	\$143	\$139
sep-25	\$142	\$139
oct-25	\$140	\$139

Orazul Energy Guatemala	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$90	\$115
jun-25	\$90	\$115
jul-25	\$90	\$115
ago-25	\$91	\$115
sep-25	\$91	\$115
oct-25	\$92	\$115
nov-25	\$92	\$115
dic-25	\$92	\$115
ene-26	\$91	\$115
feb-26	\$89	\$115
mar-26	\$91	\$115
abr-26	\$91	\$115

DEORSA

Energía del Caribe	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$74	\$72.44
jun-25	\$74	\$72.44
jul-25	\$76	\$72.44
ago-25	\$77	\$72.44
sep-25	\$76	\$72.44
oct-25	\$78	\$72.44
nov-25	\$77	\$72.44
dic-25	\$78	\$72.44
ene-26	\$74	\$72.44
feb-26	\$78	\$72.44
mar-26	\$77	\$72.44
abr-26	\$74	\$72.44

Jaguar Energy	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$69	\$79
jun-25	\$69	\$79
jul-25	\$70	\$79
ago-25	\$70	\$79
sep-25	\$70	\$79
oct-25	\$70	\$79

nov-25	\$71	\$79
dic-25	\$71	\$79
ene-26	\$70	\$79
feb-26	\$68	\$79
mar-26	\$70	\$79
abr-26	\$70	\$79

Grupo Generador de Oriente	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$114	\$111
jun-25	\$115	\$111
jul-25	\$115	\$111
ago-25	\$113	\$111
sep-25	\$113	\$111
oct-25	\$111	\$111
nov-25	\$110	\$111
dic-25	\$108	\$111
ene-26	\$107	\$111
feb-26	\$107	\$111
mar-26	\$109	\$111
abr-26	\$110	\$111

Orazul Energy Guatemala	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$90	\$115
jun-25	\$90	\$115
jul-25	\$90	\$115
ago-25	\$91	\$115
sep-25	\$91	\$115
oct-25	\$92	\$115
nov-25	\$92	\$115
dic-25	\$92	\$115
ene-26	\$91	\$115
feb-26	\$89	\$115
mar-26	\$91	\$115
abr-26	\$91	\$115

Ingenio Magdalena	Precio Energía (USD/MWh)	
	CNEE	AMM
may-25	\$143	\$139
jun-25	\$144	\$139
jul-25	\$144	\$139
ago-25	\$143	\$139
sep-25	\$142	\$139
oct-25	\$140	\$139

1.2.1.3. Precio de Potencia Contratos Tipo a y c (por Diferencias con Curva de Carga y Opción de Compra de Energía)

Se observó que los siguientes precios de potencia de contratos por Diferencias con Curva de Carga y de Opción de Compra reportados por el AMM tanto para DEOCSA y DEORSA varían respecto a los datos calculado por CNEE, en tal sentido

Se requiere al AMM efectuar la modificación de los precios de potencia de los siguientes contratos, considerando los precios proyectados por CNEE:

DEORSA - PRECIOS DE POTENCIA DE CONTRATOS		
GENERADOR	Precio CNEE	Precio AMM
	(\$/kW-mes)	(\$/kW-mes)
VECOESA II - BIOMASS_MAG-B6 (kW)	\$ 94.97	\$ 97.59
RENACE PLANTA_1 RENACE I (kW)	\$ 11.63	\$ 11.95
RENACE PLANTA_2 RENACE II FASE 1 (kW)	\$ 22.79	\$ 23.42
SAN MATEO (kW)	\$ 13.24	\$ 14.34
ELG (Xacbal Delta)	\$ 39.77	\$ 41.81
GENERADORA DE OCCIDENTE, LTDA	\$ 9.29	\$ 9.78
Chixoy INDE	\$ 7.96	\$ 8.38
Jurun INDE	\$ 7.96	\$ 8.38
Poza Verde Papeles elaborados	\$ 10.12	\$ 10.66
GENASA OXEC II	\$ 9.81	\$ 10.40
RENACE II	\$ 23.57	\$ 24.98
RENACE IV	\$ 7.73	\$ 8.18
ENERGÍA DEL CARIBE CGE_HUINALÁ (kW)	\$ 35.22	\$ 36.62
GENOSA (kW)	\$ 10.81	\$ 11.11
Ingenio Magdalena	\$ 25.03	\$ 26.34
ADMINISTRADORA OPERATIVA EL ATLANTICO	\$ 23.04	\$ 24.43

DEOCSA - PRECIOS DE POTENCIA DE CONTRATOS		
GENERADOR	Precio CNEE	Precio AMM
	(\$/kW-mes)	(\$/kW-mes)
VECOESA II - BIOMASS_MAG-B6 (kW)	\$ 94.97	\$ 97.59
AGRO POLOCHIC SANTA_TERESA (kW)	\$ 25.84	\$ 26.28
RENACE PLANTA_1 RENACE I (kW)	\$ 11.63	\$ 11.95
RENACE PLANTA_2 RENACE II FASE I (kW)	\$ 22.79	\$ 23.42
PASABIEN (kW)	\$ 9.30	\$ 9.56
SAN MATEO (kW)	\$ 13.24	\$ 14.34
SAN ANDRÉS (kW)	\$ 11.37	\$ 12.30
HIDRO SACPUR PLANTA_2_CAFETAL (kW)	\$ 17.62	\$ 17.92
ELG (Xacbal Delta)	\$ 39.77	\$ 41.81
Inversiones Agrícolas Diversificadas	\$ 67.37	\$ 70.99
Generadora de Occidente (Canada)	\$ 9.29	\$ 9.78
INDE Chixoy	\$ 7.96	\$ 8.38
INDE Jurun	\$ 7.96	\$ 8.38
Papeles Elaborados (Poza Verde)	\$ 10.12	\$ 10.66
GENASA OXEC II	\$ 9.81	\$ 10.40
RENACE II FASE II	\$ 23.57	\$ 24.98
RENACE IV	\$ 7.73	\$ 8.18
ENERGIA DEL CARIBE C.T. HUINALÁ	\$ 35.22	\$ 36.62
GENOSA (kW)	\$ 10.81	\$ 11.11
Ingenio Magdalena	\$ 25.03	\$ 26.34

1.2.2. Contrato Orazul Energy Guatemala - DEORSA

Durante la revisión realizada a las cantidades y costos de potencia de DEORSA durante el AE 25 – 26, se observó que el contrato de Orazul Energy Guatemala y DEORSA presenta una cantidad de potencia diferente a la establecida en el contrato respectivo, se requiere al AMM consignar en el contrato de Orazul Energy Guatemala y DEORSA la cantidad de potencia de 2.7 megavatios

1.2.3. Contrato "Contratos a Licitación 2025 – 2026" DEOCSA y DEORSA año estacional 2025 - 2026

En la revisión realizada a las cantidades y costos de potencia y energía de DEOCSA y DEORSA para el AE 25 – 26, se observó la existencia de un contrato en cada distribuidora denominado "Contratos a Licitación 2025 – 2026", el cual tiene las cantidades de potencia faltantes para el cubrimiento de la demanda firme de las distribuidoras y un precio en ambos casos de 32 dólares / kw-mes. Asimismo, se observa que dichos contratos tienen energía asignada para ambas distribuidoras con un valor de 115.10 dólares/MWh, se debe de indicar que el proceso de licitación abierta para la contratación de la potencia y energía no cubiertas por DEORSA y DEOCSA se está llevando a cabo y las ofertas económicas aún no han sido conocidas.

Se requiere al AMM exponer las justificaciones técnicas y económicas que dan sustento a la inclusión de los precios de energía y potencia de los contratos referidos, revisar y recalcular dichos datos ya que el monomérico teórico del bloque proyectado por el AMM esta cercano a un valor de 400 US\$/MWh, el cual es un valor fuera del orden lógico de lo que se proyecta contratar.

Finalmente existe una discrepancia con respecto a la metodología utilizada ya que para la misma situación se aplico para el caso de otra distribuidora el precio de referencia de la potencia (8.9 US\$/kW-mes), en contraposición al criterio utilizado para DEORSA y DEOCSA.

1.2.4. Cantidades de Energía Proyectadas para los Contratos Tipo f, DEOCSA y DEORSA (por Energía Generada) para el Año Estacional 2025 - 2026

Se solicita al AMM que incluya dentro de sus proyecciones los siguientes valores que son consistentes con los promedios de los dos últimos años de dichas centrales, ya que las proyecciones que está utilizando exceden los valores que históricamente entregan dichos contratos.

DEOCSA

		SIBO		AGUILAR ARIMANY Y ASOC. PCH_PACAYAS		GENASA PLANTA_4_V.DE ÁGUILA VDA		GENPRASA PCH_PRADO	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM(MWh)	PROYECCION CNEE(MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	36.55	434.00	556.37	1,054.00	212.71	400.52	24.81	147.56
	Media	565.21	651.00	834.55	1,581.00	319.07	600.78	37.22	221.34
	Máxima	458.50	217.00	278.18	527.00	106.36	200.26	12.41	73.78
Jun-25	Mínima	150.79	420.00	733.63	1,020.00	282.52	387.60	98.57	142.80
	Media	525.06	630.00	1,100.44	1,530.00	423.78	581.40	147.86	214.20
	Máxima	257.00	210.00	366.81	510.00	141.26	193.80	49.29	71.40
Jul-25	Mínima	150.43	434.00	1,156.91	1,054.00	259.69	400.52	95.12	147.56
	Media	575.05	651.00	1,735.37	1,581.00	389.53	600.78	142.68	221.34
	Máxima	293.64	217.00	578.46	527.00	129.84	200.26	47.56	73.78
Ago-25	Mínima	248.57	434.00	1,115.15	1,054.00	251.47	400.52	127.75	147.56
	Media	580.17	651.00	1,672.73	1,581.00	377.21	600.78	191.62	221.34
	Máxima	240.87	217.00	557.58	527.00	125.74	200.26	63.87	73.78
Sep-25	Mínima	274.76	420.00	1,031.65	1,020.00	332.34	387.60	168.00	142.80
	Media	496.55	630.00	1,547.48	1,530.00	498.51	581.40	252.00	214.20
	Máxima	181.18	210.00	515.83	510.00	166.17	193.80	84.00	71.40
Oct-25	Mínima	190.71	434.00	1,197.46	1,054.00	374.61	400.52	173.60	147.56
	Media	415.56	651.00	1,796.19	1,581.00	561.92	600.78	260.40	221.34
	Máxima	157.70	217.00	598.73	527.00	187.31	200.26	86.80	73.78
Nov-25	Mínima	63.43	420.00	1,156.70	1,020.00	365.51	387.60	106.53	142.80
	Media	448.83	630.00	1,735.05	1,530.00	548.26	581.40	159.79	214.20
	Máxima	195.04	210.00	578.35	510.00	182.75	193.80	53.26	71.40
Dic-25	Mínima	1.55	434.00	1,194.63	1,054.00	270.01	400.52	29.62	147.56
	Media	474.19	651.00	1,791.95	1,581.00	405.01	600.78	44.43	221.34
	Máxima	295.29	217.00	597.32	527.00	135.00	200.26	14.81	73.78
Ene-26	Mínima	11.16	434.00	1,045.25	1,054.00	201.48	400.52	4.93	147.56
	Media	504.36	651.00	1,567.88	1,581.00	302.23	600.78	7.40	221.34
	Máxima	375.05	217.00	522.63	527.00	100.74	200.26	2.47	73.78
Feb-26	Mínima	0.00	392.00	926.71	952.00	158.34	361.76	0.76	133.28
	Media	469.58	588.00	1,390.07	1,428.00	237.51	542.64	1.13	199.92
	Máxima	367.23	196.00	463.36	476.00	79.17	180.88	0.38	66.64
Mar-26	Mínima	4.54	434.00	799.58	1,054.00	169.11	400.52	0.35	147.56
	Media	616.24	651.00	1,199.37	1,581.00	253.67	600.78	0.53	221.34
	Máxima	520.08	217.00	399.79	527.00	84.56	200.26	0.18	73.78
Abr-26	Mínima	46.08	420.00	434.78	1,020.00	162.80	387.60	0.71	142.80
	Media	569.31	630.00	652.17	1,530.00	244.20	581.40	1.07	214.20
	Máxima	521.60	210.00	217.39	510.00	81.40	193.80	0.36	71.40
TOTALES		1,281.65	15,330.00	34,046.51	37,230.00	9,121.78	14,147.40	2,492.27	5,212.20

		HIDRO. MAXANAL		HIDRO. SAMUC		HIDRO. SACPUR PLANTA_1 PCH LA PERLA		Caudales renovables	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	41.34	442.68	49.67	177.07	161.19	782.07	374.31	628.18
	Media	168.37	664.02	74.51	265.61	241.78	1,173.10	561.46	942.28
	Máxima	178.50	221.34	24.84	88.54	80.59	391.03	187.15	314.09
Jun-25	Mínima	75.20	428.40	84.34	171.36	345.17	756.84	557.74	607.92
	Media	243.55	642.60	126.51	257.04	517.75	1,135.26	836.62	911.88
	Máxima	193.91	214.20	42.17	85.68	172.58	378.42	278.87	303.96
Jul-25	Mínima	52.47	442.68	221.43	177.07	464.75	782.07	623.71	628.18
	Media	234.84	664.02	332.15	265.61	697.13	1,173.10	935.57	942.28
	Máxima	223.92	221.34	110.72	88.54	232.38	391.03	311.86	314.09
Ago-25	Mínima	99.09	442.68	213.23	177.07	410.55	782.07	554.78	628.18
	Media	233.98	664.02	319.85	265.61	615.83	1,173.10	832.16	942.28
	Máxima	173.28	221.34	106.62	88.54	205.28	391.03	277.39	314.09
Sep-25	Mínima	136.26	428.40	236.79	171.36	393.37	756.84	642.36	607.92
	Media	283.11	642.60	355.18	257.04	590.05	1,135.26	963.54	911.88
	Máxima	178.29	214.20	118.39	85.68	196.68	378.42	321.18	303.96
Oct-25	Mínima	164.98	442.68	276.62	177.07	414.63	782.07	712.11	628.18
	Media	401.64	664.02	414.93	265.61	621.94	1,173.10	1,068.17	942.28
	Máxima	225.17	221.34	138.31	88.54	207.31	391.03	356.06	314.09
Nov-25	Mínima	84.28	428.40	217.48	171.36	309.68	756.84	640.56	607.92
	Media	292.61	642.60	326.22	257.04	464.52	1,135.26	960.84	911.88
	Máxima	179.87	214.20	108.74	85.68	154.84	378.42	320.28	303.96
Dic-25	Mínima	17.89	442.68	161.04	177.07	271.15	782.07	507.06	628.18
	Media	282.56	664.02	241.55	265.61	406.72	1,173.10	760.59	942.28
	Máxima	207.49	221.34	80.52	88.54	135.57	391.03	253.53	314.09
Ene-26	Mínima	21.49	442.68	131.55	177.07	190.32	782.07	386.14	628.18
	Media	198.16	664.02	197.33	265.61	285.48	1,173.10	579.21	942.28
	Máxima	260.69	221.34	65.78	88.54	95.16	391.03	193.07	314.09
Feb-26	Mínima	23.84	399.84	108.73	159.94	140.53	706.38	258.72	567.39
	Media	134.95	599.76	163.10	239.90	210.80	1,059.58	388.08	851.09
	Máxima	189.98	199.92	54.37	79.97	70.27	353.19	129.36	283.70
Mar-26	Mínima	28.63	442.68	64.24	177.07	139.88	782.07	287.80	628.18
	Media	133.98	664.02	96.35	265.61	209.82	1,173.10	431.69	942.28
	Máxima	219.61	221.34	32.12	88.54	69.94	391.03	143.90	314.09
Abr-26	Mínima	43.88	428.40	40.36	171.36	113.49	756.84	261.56	607.92
	Media	114.25	642.60	60.54	257.04	170.23	1,135.26	392.34	911.88
	Máxima	197.80	214.20	20.18	85.68	56.74	378.42	130.78	303.96
TOTALES		5,939.87	15,636.60	5,416.45	6,254.64	10,064.11	27,624.66	17,420.54	22,189.08

		SAMUC II		AGROGENERADORA SANTA ANA		ANACAPRI		Fomento de Inversiones, negocios y arrendamientos pelicano (Monte María I)	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	163.37	316.20	125.28	112.84	3.54	434.00	7.24	23.19
	Media	245.06	474.30	187.91	169.26	995.97	651.00	10.87	34.78
	Máxima	81.69	158.10	62.64	56.42	0.01	217.00	3.62	11.59
Jun-25	Mínima	228.07	306.00	107.39	109.20	4.01	420.00	54.19	22.44
	Media	342.10	459.00	161.09	163.80	864.56	630.00	81.28	33.66
	Máxima	114.03	153.00	53.70	54.60	0.11	210.00	27.09	11.22
Jul-25	Mínima	257.67	316.20	109.81	112.84	2.47	434.00	99.07	23.19
	Media	386.50	474.30	164.71	169.26	1,057.55	651.00	148.60	34.78
	Máxima	128.83	158.10	54.90	56.42	0.23	217.00	49.53	11.59
Ago-25	Mínima	264.52	316.20	123.64	112.84	0.47	434.00	98.53	23.19
	Media	396.79	474.30	185.46	169.26	1,050.16	651.00	147.80	34.78
	Máxima	132.26	158.10	61.82	56.42	0.02	217.00	49.27	11.59
Sep-25	Mínima	337.23	306.00	128.36	109.20	1.68	420.00	129.59	22.44
	Media	505.85	459.00	192.54	163.80	995.23	630.00	194.39	33.66
	Máxima	168.62	153.00	64.18	54.60	0.00	210.00	64.80	11.22
Oct-25	Mínima	342.06	316.20	128.81	112.84	0.08	434.00	136.09	23.19
	Media	513.10	474.30	193.22	169.26	944.50	651.00	204.14	34.78
	Máxima	171.03	158.10	64.41	56.42	0.00	217.00	68.05	11.59
Nov-25	Mínima	295.44	306.00	156.20	109.20	0.00	420.00	96.23	22.44
	Media	443.16	459.00	234.30	163.80	902.01	630.00	144.35	33.66
	Máxima	147.72	153.00	78.10	54.60	0.00	210.00	48.12	11.22
Dic-25	Mínima	269.60	316.20	166.17	112.84	0.00	434.00	32.02	23.19
	Media	404.40	474.30	249.26	169.26	564.87	651.00	48.03	34.78
	Máxima	134.80	158.10	83.09	56.42	0.04	217.00	16.01	11.59
Ene-26	Mínima	251.67	316.20	113.04	112.84	0.00	434.00	21.28	23.19
	Media	377.51	474.30	169.56	169.26	1,103.73	651.00	31.92	34.78
	Máxima	125.84	158.10	56.52	56.42	0.00	217.00	10.64	11.59
Feb-26	Mínima	177.98	285.60	113.48	101.92	0.00	392.00	10.28	20.94
	Media	266.97	428.40	170.23	152.88	1,058.79	588.00	15.42	31.42
	Máxima	88.99	142.80	56.74	50.96	0.00	196.00	5.14	10.47
Mar-26	Mínima	144.18	316.20	134.01	112.84	0.01	434.00	6.31	23.19
	Media	216.28	474.30	201.01	169.26	1,182.23	651.00	9.47	34.78

		SAMUC II		AGROGENERADORA SANTA ANA		ANACAPRI		Fomento de Inversiones, negocios y arrendamientos pelicano (Monte María I)	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
Abr-26	Máxima	72.09	158.10	67.00	56.42	0.00	217.00	3.16	11.59
	Mínima	95.99	306.00	106.63	109.20	0.48	420.00	5.56	22.44
	Media	143.99	459.00	159.95	163.80	1,088.83	630.00	8.34	33.66
	Máxima	48.00	153.00	53.32	54.60	0.00	210.00	2.78	11.22
TOTALES		8,483.38	11,169.00	4,538.49	3,985.80	11,821.57	15,330.00	2,089.19	819.06

		Fomento de Inversiones, negocios y arrendamientos pelicano (Monte María II)		Energy Consulting S.A. Hidro el Consuelo (Mopa)		Carmen Amalia		El Corozo	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	59.25	92.75	54.84	115.94	43.15	252.96	53.11	189.72
	Media	88.88	139.13	82.26	173.91	64.72	379.44	79.66	284.58
	Máxima	29.63	46.38	27.42	57.97	21.57	126.48	26.55	94.86
Jun-25	Mínima	71.01	89.76	132.00	112.20	94.25	244.80	92.59	183.60
	Media	106.51	134.64	198.00	168.30	141.38	367.20	138.89	275.40
	Máxima	35.50	44.88	66.00	56.10	47.13	122.40	46.30	91.80
Jul-25	Mínima	77.95	92.75	136.40	115.94	89.80	252.96	97.35	189.72
	Media	116.93	139.13	204.60	173.91	134.70	379.44	146.03	284.58
	Máxima	38.98	46.38	68.20	57.97	44.90	126.48	48.68	94.86
Ago-25	Mínima	67.82	92.75	136.40	115.94	104.29	252.96	85.35	189.72
	Media	101.73	139.13	204.60	173.91	156.44	379.44	128.02	284.58
	Máxima	33.91	46.38	68.20	57.97	52.15	126.48	42.67	94.86
Sep-25	Mínima	73.36	89.76	132.00	112.20	116.34	244.80	121.16	183.60
	Media	110.04	134.64	198.00	168.30	174.51	367.20	181.74	275.40
	Máxima	36.68	44.88	66.00	56.10	58.17	122.40	60.58	91.80
Oct-25	Mínima	86.69	92.75	136.40	115.94	118.50	252.96	154.42	189.72
	Media	130.03	139.13	204.60	173.91	177.74	379.44	231.63	284.58
	Máxima	43.34	46.38	68.20	57.97	59.25	126.48	77.21	94.86
Nov-25	Mínima	85.93	89.76	132.00	112.20	66.83	244.80	116.80	183.60
	Media	128.90	134.64	198.00	168.30	100.25	367.20	175.20	275.40
	Máxima	42.97	44.88	66.00	56.10	33.42	122.40	58.40	91.80
Dic-25	Mínima	90.33	92.75	76.01	115.94	31.03	252.96	78.81	189.72
	Media	135.49	139.13	114.02	173.91	46.54	379.44	118.22	284.58
	Máxima	45.16	46.38	38.01	57.97	15.51	126.48	39.41	94.86
Ene-26	Mínima	91.76	92.75	35.42	115.94	16.51	252.96	61.63	189.72
	Media	137.64	139.13	53.12	173.91	24.76	379.44	92.44	284.58
	Máxima	45.88	46.38	17.71	57.97	8.25	126.48	30.81	94.86
Feb-26	Mínima	76.46	83.78	15.36	104.72	8.05	228.48	40.04	171.36
	Media	114.69	125.66	23.04	157.08	12.08	342.72	60.07	257.04
	Máxima	38.23	41.89	7.68	52.36	4.03	114.24	20.02	85.68
Mar-26	Mínima	86.74	92.75	11.94	115.94	6.97	252.96	43.90	189.72
	Media	130.10	139.13	17.91	173.91	10.46	379.44	65.85	284.58
	Máxima	43.37	46.38	5.97	57.97	3.49	126.48	21.95	94.86
Abr-26	Mínima	80.64	89.76	6.35	112.20	8.31	244.80	36.60	183.60
	Media	120.96	134.64	9.52	168.30	12.46	367.20	54.91	275.40
	Máxima	40.32	44.88	3.17	56.10	4.15	122.40	18.30	91.80
TOTALES		2,843.81	3,276.24	3,015.33	4,095.30	2,112.09	8,935.20	2,945.29	6,701.40

DEORSA

		AGROFORESTAL EL CEDRO PCH_HIDROSAN I		ALTORR PCH_SANTA_TERESA		CORALITO		HIDROELÉCTRICA RAAXHA PCH_RAAXHA	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	109.33	316.20	72.06	316.20	199.75	368.90	227.20	316.20
	Media	163.99	474.30	190.26	474.30	344.28	553.35	319.78	474.30
	Máxima	54.66	158.10	92.32	158.10	105.61	184.45	112.55	158.10
Jun-25	Mínima	145.21	306.00	132.53	306.00	243.82	357.00	314.84	306.00
	Media	217.81	459.00	324.32	459.00	405.18	535.50	442.01	459.00
	Máxima	72.60	153.00	174.03	153.00	129.05	178.50	166.83	153.00
Jul-25	Mínima	133.47	316.20	137.36	316.20	283.65	368.90	924.43	316.20
	Media	200.21	474.30	319.14	474.30	452.45	553.35	1,346.37	474.30
	Máxima	66.74	158.10	167.27	158.10	141.89	184.45	459.76	158.10
Ago-25	Mínima	129.25	316.20	56.25	316.20	285.42	368.90	987.39	316.20
	Media	193.88	474.30	161.45	474.30	471.18	553.35	1,408.06	474.30
	Máxima	64.63	158.10	89.26	158.10	145.40	184.45	498.74	158.10
Sep-25	Mínima	170.82	306.00	108.81	306.00	299.28	357.00	1,032.71	306.00
	Media	256.22	459.00	254.74	459.00	457.02	535.50	1,517.84	459.00
	Máxima	85.41	153.00	151.88	153.00	150.66	178.50	505.36	153.00
Oct-25	Mínima	192.54	316.20	130.70	316.20	360.64	368.90	976.63	316.20
	Media	288.82	474.30	327.57	474.30	536.36	553.35	1,453.07	474.30

		AGROFORESTAL EL CEDRO PCH_HIDROSAN 1		ALTORR PCH_SANTA_TERESA		CORALITO		HIDROELÉCTRICA RAAXHA PCH_RAAXHA	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
Nov-25	Máxima	96.27	158.10	176.53	158.10	172.89	184.45	494.71	158.10
	Mínima	187.86	306.00	107.68	306.00	324.42	357.00	845.85	306.00
	Media	281.79	459.00	331.34	459.00	495.65	535.50	1,233.01	459.00
	Máxima	93.93	153.00	177.82	153.00	162.39	178.50	426.10	153.00
Dic-25	Mínima	138.78	316.20	61.71	316.20	303.51	368.90	1,118.03	316.20
	Media	208.17	474.30	332.51	474.30	469.45	553.35	1,679.36	474.30
	Máxima	69.39	158.10	183.29	158.10	147.43	184.45	545.16	158.10
	Mínima	103.56	316.20	120.86	316.20	274.24	368.90	790.38	316.20
Ene-26	Media	155.34	474.30	366.99	474.30	443.66	553.35	1,170.67	474.30
	Máxima	51.78	158.10	185.70	158.10	137.76	184.45	398.18	158.10
	Mínima	84.29	285.60	112.09	285.60	239.19	333.20	715.73	285.60
	Media	126.44	428.40	311.03	428.40	383.21	499.80	1,052.74	428.40
Feb-26	Máxima	42.15	142.80	164.70	142.80	113.90	166.60	358.89	142.80
	Mínima	86.92	316.20	110.78	316.20	244.33	368.90	489.97	316.20
	Media	130.38	474.30	336.97	474.30	369.78	553.35	699.21	474.30
	Máxima	43.46	158.10	184.30	158.10	130.23	184.45	248.49	158.10
Mar-26	Mínima	83.67	306.00	56.27	306.00	217.27	357.00	255.84	306.00
	Media	125.51	459.00	185.08	459.00	332.48	535.50	345.81	459.00
	Máxima	41.84	153.00	98.19	153.00	108.35	178.50	118.32	153.00
TOTALES		4,697.13	11,169.00	6,493.78	11,169.00	10,081.80	13,030.50	25,680.04	11,169.00

		GEN. ELÉCTR. LAS VICTORIAS PCH_LA_PAZ		REGIONAL ENERGÉTICA PCH_EL_LIBERTADOR		GRUPO ONYX, S.A. - ANACAPRI, S.A.		HIDROELECTRICA SACJA	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	122.53	200.26	41.93	421.60	0.44	434.00	516.06	421.60
	Media	184.20	300.39	54.23	632.40	998.97	651.00	777.62	632.40
	Máxima	59.47	100.13	9.65	210.80	0.11	217.00	251.15	210.80
	Mínima	121.23	193.80	115.83	408.00	0.40	420.00	514.41	408.00
Jun-25	Media	168.26	290.70	189.69	612.00	868.06	630.00	758.21	612.00
	Máxima	54.81	96.90	57.11	204.00	0.22	210.00	249.44	204.00
	Mínima	169.48	200.26	301.42	421.60	0.13	434.00	586.49	421.60
	Media	244.92	300.39	454.77	632.40	1,059.68	651.00	850.16	632.40
Jul-25	Máxima	63.91	100.13	190.94	210.80	0.44	217.00	286.65	210.80
	Mínima	187.78	200.26	248.85	421.60	0.03	434.00	601.01	421.60
	Media	294.23	300.39	425.63	632.40	1,050.48	651.00	883.42	632.40
	Máxima	75.95	100.13	171.07	210.80	0.14	217.00	299.06	210.80
Ago-25	Mínima	169.49	193.80	187.28	408.00	0.00	420.00	672.54	408.00
	Media	250.95	290.70	476.33	612.00	996.89	630.00	997.84	612.00
	Máxima	56.18	96.90	177.50	204.00	0.01	210.00	330.53	204.00
	Mínima	171.45	200.26	300.02	421.60	0.00	434.00	690.10	421.60
Oct-25	Media	249.21	300.39	636.21	632.40	944.58	651.00	1,041.00	632.40
	Máxima	53.05	100.13	213.67	210.80	0.00	217.00	342.05	210.80
	Mínima	198.47	193.80	207.92	408.00	0.00	420.00	707.36	408.00
	Media	276.33	290.70	518.97	612.00	902.01	630.00	1,039.13	612.00
Nov-25	Máxima	77.24	96.90	192.82	204.00	0.00	210.00	355.09	204.00
	Mínima	143.20	200.26	147.24	421.60	0.00	434.00	716.35	421.60
	Media	210.09	300.39	355.44	632.40	1,129.82	651.00	993.90	632.40
	Máxima	68.84	100.13	95.63	210.80	0.00	217.00	357.50	210.80
Ene-26	Mínima	139.21	200.26	209.72	421.60	0.00	434.00	606.88	421.60
	Media	205.03	300.39	430.38	632.40	1,163.51	651.00	897.96	632.40
	Máxima	64.71	100.13	144.87	210.80	0.00	217.00	298.45	210.80
	Mínima	110.14	180.88	54.86	380.80	0.00	392.00	681.04	380.80
Feb-26	Media	159.62	271.32	191.94	571.20	1,136.52	588.00	1,004.15	571.20
	Máxima	49.86	90.44	65.95	190.40	0.00	196.00	341.56	190.40
	Mínima	121.88	200.26	57.49	421.60	0.00	434.00	690.07	421.60
	Media	176.46	300.39	140.78	632.40	1,182.23	651.00	1,010.80	632.40
Mar-26	Máxima	52.46	100.13	62.36	210.80	0.01	217.00	336.80	210.80
	Mínima	118.45	193.80	83.57	408.00	0.06	420.00	576.28	408.00
	Media	171.72	290.70	128.02	612.00	1,089.23	630.00	870.55	612.00
	Máxima	52.84	96.90	48.91	204.00	0.02	210.00	297.96	204.00
TOTALES		5,093.68	7,073.70	7,389.00	14,892.00	12,523.99	15,330.00	22,429.55	14,892.00

		SAN ANTONIO EL SITIO		TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR TAXISCO		TUNCAJ S.A. GRANJA SOLAR EL JOBO		TUNCAJ S.A. BUENA VISTA	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	2,095.47	6,200.00	0.13	130.20	0.16	86.80	0.12	130.20
	Media	2,207.29	9,300.00	194.73	195.30	203.37	130.20	191.41	195.30
	Máxima	142.94	3,100.00	0.06	65.10	0.05	43.40	0.06	65.10
Jun-25	Mínima	1,473.84	6,000.00	0.08	126.00	0.19	84.00	0.15	126.00
	Media	1,217.78	9,000.00	116.56	189.00	208.07	126.00	203.32	189.00
	Máxima	231.02	3,000.00	0.06	63.00	0.18	42.00	0.11	63.00
Jul-25	Mínima	7,024.86	6,200.00	0.09	130.20	0.10	86.80	0.07	130.20
	Media	5,302.94	9,300.00	222.57	195.30	254.40	130.20	246.35	195.30
	Máxima	1,695.65	3,100.00	0.19	65.10	0.24	43.40	0.20	65.10
Ago-25	Mínima	6,424.28	6,200.00	0.03	130.20	0.04	86.80	0.03	130.20
	Media	3,514.51	9,300.00	238.33	195.30	228.40	130.20	237.48	195.30
	Máxima	775.97	3,100.00	0.09	65.10	0.11	43.40	0.07	65.10
Sep-25	Mínima	2,984.43	6,000.00	0.01	126.00	0.05	84.00	0.02	126.00
	Media	2,339.05	9,000.00	135.99	189.00	283.87	126.00	232.08	189.00
	Máxima	214.50	3,000.00	0.01	63.00	0.00	42.00	0.01	63.00
Oct-25	Mínima	5,383.46	6,200.00	0.01	130.20	0.03	86.80	0.01	130.20
	Media	6,097.89	9,300.00	111.78	195.30	273.61	130.20	223.11	195.30
	Máxima	1,935.82	3,100.00	0.00	65.10	0.00	43.40	0.00	65.10
Nov-25	Mínima	6,727.93	6,000.00	0.00	126.00	0.00	84.00	0.00	126.00
	Media	7,023.77	9,000.00	259.05	189.00	149.45	126.00	223.15	189.00
	Máxima	2,663.26	3,000.00	0.00	63.00	0.00	42.00	0.00	63.00
Dic-25	Mínima	8,850.73	6,200.00	0.00	130.20	0.00	86.80	0.00	130.20
	Media	11,233.16	9,300.00	322.27	195.30	158.50	130.20	301.74	195.30
	Máxima	3,972.36	3,100.00	0.00	65.10	0.00	43.40	0.00	65.10
Ene-26	Mínima	7,174.79	6,200.00	0.00	130.20	0.00	86.80	0.00	130.20
	Media	7,619.58	9,300.00	180.27	195.30	324.44	130.20	262.39	195.30
	Máxima	2,453.29	3,100.00	0.00	65.10	0.00	43.40	0.00	65.10
Feb-26	Mínima	6,614.10	5,600.00	0.00	117.60	0.00	78.40	0.00	117.60
	Media	7,067.01	8,400.00	247.21	176.40	240.88	117.60	235.76	176.40
	Máxima	2,403.07	2,800.00	0.01	58.80	0.01	39.20	0.01	58.80
Mar-26	Mínima	3,404.02	6,200.00	0.00	130.20	0.00	86.80	0.00	130.20
	Media	4,377.71	9,300.00	300.44	195.30	210.65	130.20	248.78	195.30
	Máxima	812.59	3,100.00	0.02	65.10	0.02	43.40	0.03	65.10
Abr-26	Mínima	3,976.44	6,000.00	0.03	126.00	0.04	84.00	0.04	126.00
	Media	4,042.41	9,000.00	232.49	189.00	220.72	126.00	208.70	189.00
	Máxima	729.35	3,000.00	0.04	63.00	0.03	42.00	0.04	63.00
TOTALES		142,207.31	219,000.00	2,562.53	4,599.00	2,757.61	3,066.00	2,815.23	4,599.00

		TUNCAJ S.A. LA AVELLANA		TUNCAJ S.A. PEDRO DE ALVARADO	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
May-25	Mínima	0.15	86.80	0.23	86.80
	Media	213.29	130.20	256.13	130.20
	Máxima	0.06	43.40	0.10	43.40
Jun-25	Mínima	0.17	84.00	0.13	84.00
	Media	207.72	126.00	183.97	126.00
	Máxima	0.16	42.00	0.08	42.00
Jul-25	Mínima	0.05	86.80	0.09	86.80
	Media	175.22	130.20	219.92	130.20
	Máxima	0.15	43.40	0.22	43.40
Ago-25	Mínima	0.02	86.80	0.04	86.80
	Media	166.19	130.20	202.81	130.20
	Máxima	0.06	43.40	0.08	43.40
Sep-25	Mínima	0.02	84.00	0.03	84.00
	Media	161.76	126.00	214.68	126.00
	Máxima	0.01	42.00	0.01	42.00
Oct-25	Mínima	0.01	86.80	0.02	86.80
	Media	162.17	130.20	199.18	130.20
	Máxima	0.00	43.40	0.00	43.40
Nov-25	Mínima	0.00	84.00	0.00	84.00
	Media	137.44	126.00	223.98	126.00
	Máxima	0.00	42.00	0.00	42.00
Dic-25	Mínima	0.00	86.80	0.00	86.80
	Media	164.77	130.20	244.55	130.20
	Máxima	0.00	43.40	0.00	43.40
Ene-26	Mínima	0.00	86.80	0.00	86.80
	Media	172.88	130.20	287.21	130.20
	Máxima	0.00	43.40	0.00	43.40
Feb-26	Mínima	0.00	78.40	0.00	78.40
	Media	220.85	117.60	193.63	117.60
	Máxima	0.01	39.20	0.01	39.20
Mar-26	Mínima	0.00	86.80	0.00	86.80
	Media	161.28	130.20	276.10	130.20

		TUNCAJ S.A. LA AVELLANA		TUNCAJ S.A. PEDRO DE ALVARADO	
		PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)	PROYECCION CNEE (MWh)	PROYECCION AMM (MWh)
Abr-26	Máxima	0.02	43.40	0.03	43.40
	Mínima	0.04	84.00	0.04	84.00
	Media	233.78	126.00	236.01	126.00
	Máxima	0.03	42.00	0.04	42.00
TOTALES		2,178.31	3,066.00	2,739.30	3,066.00

1.2.5. Proyección de Demanda de Energía y Potencia para el Año Estacional 2025 - 2026

Derivado de la revisión de los valores proyectados de energía para DEOCSA y DEORSA se requiere al AMM efectuar la modificación utilizando los valores de energía siguientes:

Proyección de Energía AE 2025 -2026		
DEOCSA	Proyección CNEE (GWh)	Proyección AMM (GWh)
may-25	183	175
jun-25	172	156
jul-25	178	163
ago-25	179	165
sep-25	175	161
oct-25	181	167
nov-25	178	159
dic-25	188	170
ene-26	185	167
feb-26	173	151
mar-26	191	175
abr-26	187	167

Proyección de Energía AE 2025 -2026		
DEORSA	Proyección CNEE (GWh)	Proyección AMM (GWh)
may-25	178	162
jun-25	160	140
jul-25	160	144
ago-25	164	148
sep-25	159	142
oct-25	159	147
nov-25	150	129
dic-25	153	133
ene-26	159	137
feb-26	148	123
mar-26	178	151
abr-26	175	149

Derivado de la revisión de los valores proyectados de potencia para DEOCSA y DEORSA se requiere al AMM efectuar la modificación utilizando los valores de potencia siguientes:

Proyección de Potencia AE 2025 -2026		
DEOCSA	Proyección CNEE	Proyección AMM
	(MW)	(MW)
may-25	355	342
jun-25	349	331
jul-25	350	333
ago-25	351	334
sep-25	352	334
oct-25	355	337
nov-25	355	338
dic-26	355	347
ene-26	355	341
feb-26	355	346
mar-26	355	348
abr-26	355	347

Proyección de Potencia AE 2025 -2026		
DEORSA	Proyección CNEE	Proyección AMM
	(MW)	(MW)
may-25	314	283
jun-25	308	279
jul-25	300	271
ago-25	302	273
sep-25	302	272
oct-25	300	272
nov-25	301	261
dic-25	310	269
ene-26	303	265
feb-26	309	275
mar-26	316	291
abr-26	316	290

1.2.6.Montos servicios complementarios y 50 Bis. correspondientes al año estacional 2025-2026

Derivado de la revisión realizada se observaron diferencias considerables entre el histórico de asignación y los montos asignados a DEORSA y DEOCSA durante el AE 25-26 de los cargos por Generación Forzada, Reserva Rápida y Cargo por 50 Bis RAMM.

DEOCSA	GENERACIÓN FORZADA	RRA	LICITACIONES ABIERTAS ART.50 BIS RAMM
CNEE (Histórico)	\$4,249,600.00	\$1,802,621.00	\$966,663.00
AMM	\$4,916,114.00	\$2,144,079.00	\$2,678,153.00

DEORSA	GENERACIÓN FORZADA	RRA	LICITACIONES ABIERTAS ART.50 BIS RAMM
CNEE (Histórico)	\$3,274,116.30	\$1,588,477.72	\$537,556.29
AMM	\$4,262,158.20	\$1,847,499.12	\$1,620,345.56

Se requiere al AMM la revisión de los datos asignados a DEORSA y DEOCSA durante el AE 25-26 dado que presentan variaciones considerables entre el histórico de los montos asignados.

1.3. Observaciones Generales

A continuación, se presentan las discrepancias identificadas en relación con información aplicable a las Distribuidoras EEGSA, DEOCSA y DEORSA, y su participación en el Mercado Mayorista, las cuales deben ser atendidas oportunamente.

1.3.1. Precio de oportunidad de la energía

Se requiere al AMM utilizar los precios de oportunidad de la energía que se refieren a continuación:

MES	Proyección CNEE		
	Mínima	Media	Máxima
may-25	\$129	\$132	\$131
jun-25	\$101	\$101	\$104
jul-25	\$101	\$102	\$108
ago-25	\$108	\$109	\$110
sep-25	\$96	\$98	\$159
oct-25	\$83	\$87	\$115
nov-25	\$82	\$82	\$112
dic-25	\$70	\$78	\$121
ene-26	\$126	\$129	\$129
feb-26	\$124	\$126	\$130
mar-26	\$122	\$124	\$128
abr-26	\$128	\$130	\$132

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

AMM RECIBIDO 4ABR'25 9:53

Siendo las 09 horas con 50 minutos del día 04 de
abril de 2025, en **24 avenida 15-40 zona 10, 4to nivel, ciudad de
Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-107-2025** de fecha **03
de abril de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE
ENERGÍA ELÉCTRICA, a **ADMINISTRADOR DEL MERCADO
MAYORISTA -AMM-**, por medio de cédula de notificación que
entrego a Esperanza Flores, quien de
enterado:

SI (___) – NO (X) firma. DOY FE.

f. _____
ADMINISTRADOR DEL MERCADO
MAYORISTA
Notificado **RECIBIDO**
04 ABR 2025
Esperanza Flores

f. _____

Soyos
Notificador

CNEE
Carlos Soyos
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-4927

Exp. GTTA-25-64

WV