

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA	 SIG Sistema Integrado de Gestión del Minenergía	
	GJ-F-47	
	11-08-2023	V-1

Entidad originadora:	Ministerio de Minas y Energía
Fecha (dd/mm/aaaa):	04/04/2024
Proyecto de Resolución:	“Por la cual se adoptan medidas transitorias para garantizar la atención de la demanda durante el Fenómeno de El Niño 2023-2024”

1. ANTECEDENTES Y RAZONES DE OPORTUNIDAD Y CONVENIENCIA QUE JUSTIFICAN SU EXPEDICIÓN

1.1. Meta de generación Térmica

A la fecha, a pesar del actual fenómeno de El Niño, no se han dado las condiciones para activar las reglas sobre la operación del Sistema Interconectado Nacional y el funcionamiento del mercado mayorista de energía usando el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento (Resolución CREG 026 de 2014). El seguimiento a la situación energética y eléctrica del sistema muestra que es necesario tomar acciones adicionales para garantizar un nivel óptimo de los recursos hídricos, para abastecer la demanda nacional.

En el informe presentado por XM sobre la operación del SIN, entregado en marco de la reunión N°182 de la Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética-CACSSE realizada el 27 de marzo de 2024, se resaltan los siguientes aspectos fundamentales para asegurar la continua operación del SIN y el abastecimiento de la demanda de energía eléctrica en el país:

- “A la fecha la demanda de energía eléctrica presenta un crecimiento de 8.89% comparado con los mismos días del mes del año inmediatamente anterior. Adicionalmente, durante algunos días del mes de marzo la demanda se ha ubicado por encima del escenario de demanda medio publicado por UPME en su actualización del mes de enero de 2024”

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

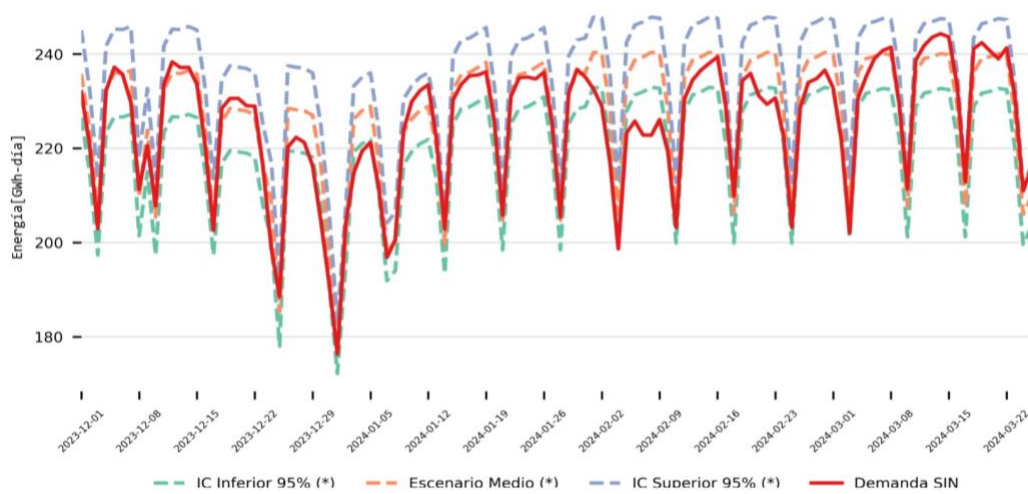
GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Como se observa en la Figura 1, en los últimos días la demanda del sistema ha alcanzado el intervalo de confianza superior previsto por la UPME en su último escenario publicado.

Figura 1 Demanda diaria de energía eléctrica comparada con las proyecciones de la UPME



Fuente: Información XM. Reunión N°182 CACSSE

Según lo indicado por XM, “En el mes de marzo la generación térmica ha sido alrededor de 86.49 GWh/día y se ha observado un incremento respecto a los meses anteriores de la participación de la generación térmica operando con gas natural importado, sin embargo, la generación térmica real se ubica alrededor de 30 GWh/día por debajo de la disponibilidad declarada en el despacho”, como se muestra en la Figura 2.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



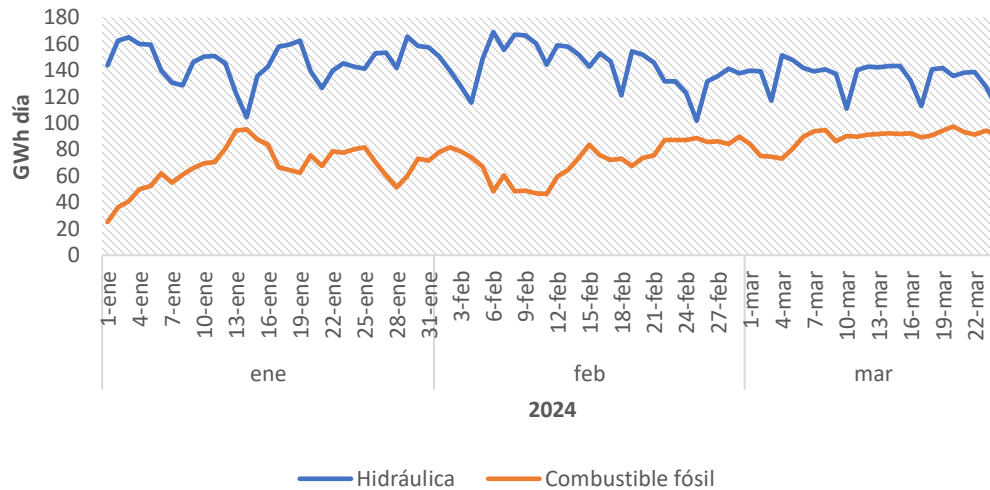
SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Figura 2 Generación Real del SIN por tipo de combustible



Fuente: XM, Sinergox

- En cuanto a las exportaciones promedio de energía a Ecuador, de acuerdo con el informe entregado por XM en marco de la reunión N°182 del CACSSE y según se presenta en la Figura 3, “Las exportaciones promedio de energía a Ecuador en el mes de marzo han sido alrededor de 4 GWh/día promedio. Se resalta que el 26 de marzo las exportaciones fueron de 7.07 GWh/día y la expectativa de exportación de acuerdo con lo informado por CENACE es que se mantengan hasta aproximadamente la segunda semana de abril”.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



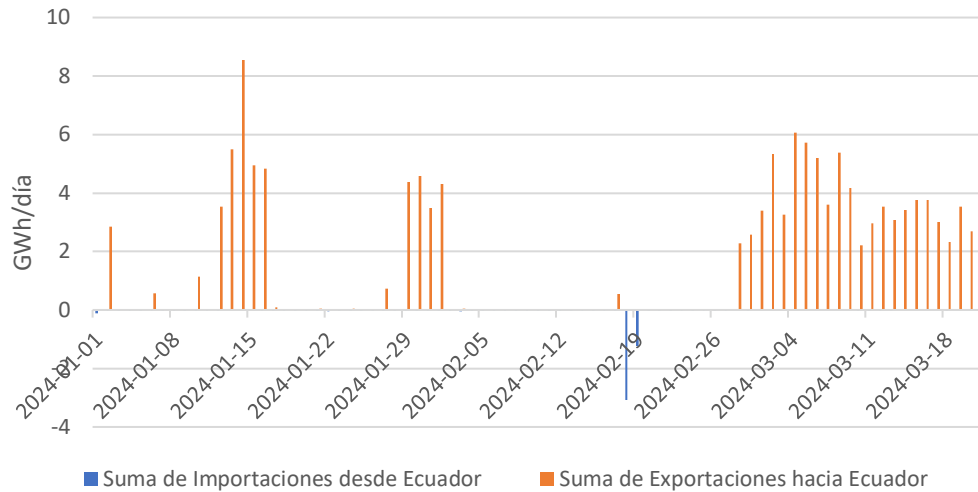
SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Figura 3 Intercambios comerciales de energía con Ecuador



Fuente: XM, Sinergox

- Según lo indicado el informe en mención y presentado en la Figura 4 “Respecto a la senda de referencia definida en el marco de la Resolución CREG 209 de 2020 para la estación de verano 2023-2024, el volumen útil del embalse agregado está 4.99 puntos por encima de la senda de referencia, que es de 27.46% para la fecha”

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



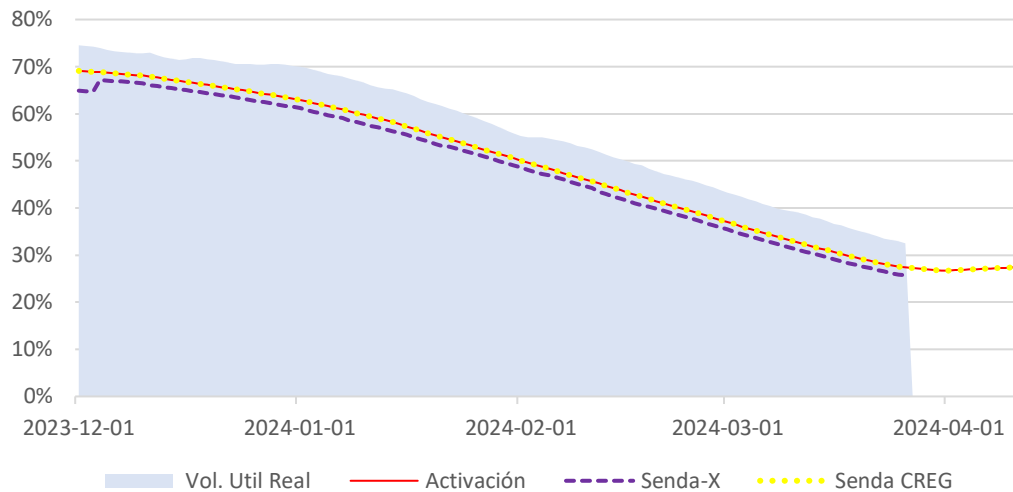
SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Figura 4 Senda de referencia



Fuente: Información XM. Reunión N°182 CACSSE

- Como se muestra en la Figura 5 y de acuerdo con el informe presentado por XM, “En el seguimiento a los aportes y reservas, se resalta que los aportes hídricos registrados a la fecha se ubican en el 45.51 % de la media histórica, es decir 70.18 GWh/día y el embalse agregado del Sistema está en el 32.45 % de su volumen útil aprovechable para producir energía eléctrica, es decir, 2.17 puntos por debajo del mínimo histórico de los últimos 20 años para el mes de marzo, y 0.64 puntos porcentuales por encima del mínimo presentado en abril de 2020”

De continuar el desembalsamiento promedio de los últimos días, se estima que el mes de marzo finalice por debajo del mínimo nivel presentado en abril de 2020”

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



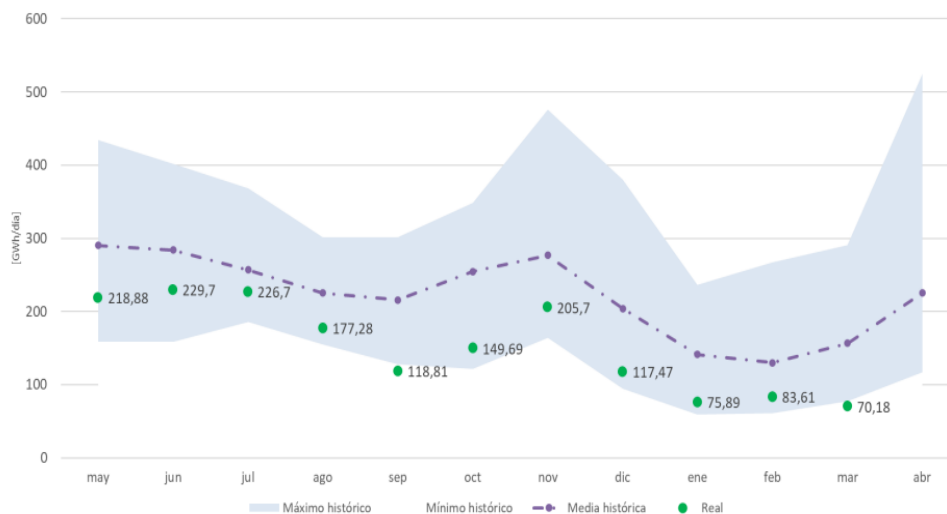
SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Figura 5 Aportes históricos (1982 a 2023) Vs Aportes reales (2023 - 2024)



Información actualizada el 2024-03-27 - Información hasta el 2024-03-26

Fuente: Información XM. Reunión N°182 CACSSE

- Por otra parte, de acuerdo con información de XM, “A nivel regional las reservas se encuentran reflejadas el 48.35% en la región Centro, 35.2% en Antioquia, el 8.9% en Oriente y el porcentaje restante en Valle y Caribe. A nivel de embalses llama la atención que el volumen útil del embalse agregado del sistema está concentrado en los embalses de Peñol y del agregado de Bogotá, en un 27.3% y 38%, respectivamente y algunos de los principales embalses del país empiezan a registrar mínimos históricos como Guavio con un 8.5%, El Quimbo con 19.05% y Riógrande con 6.71%, ”.

En la Figura 6 se presenta la evolución de las reservas por regiones. Para las regiones de Antioquia y Oriente el volumen útil correspondiente a 2023 – 2024, se sitúa por debajo del volumen útil

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Minero

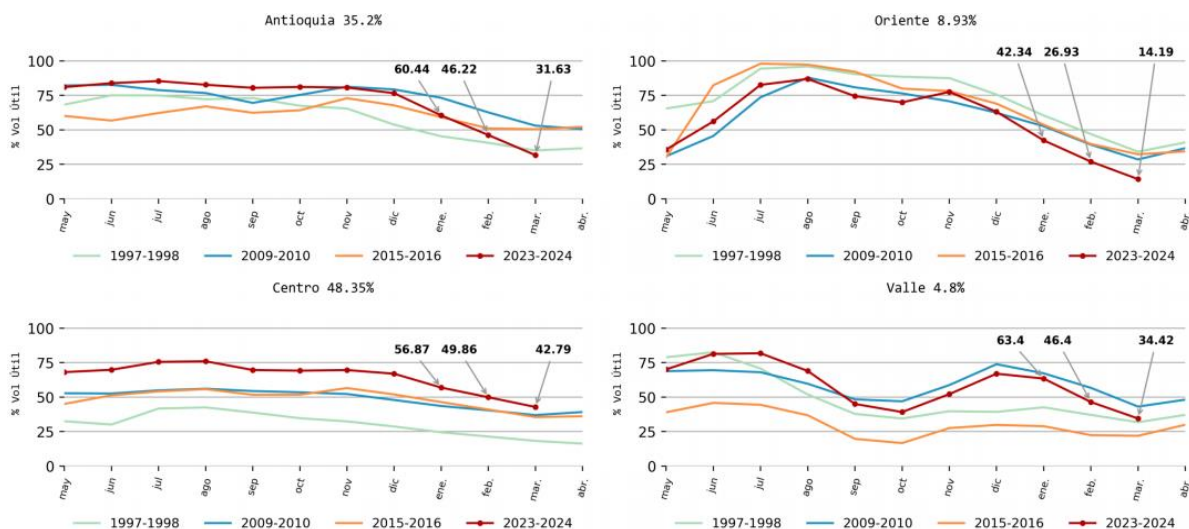
GJ-F-47

11-08-2023

V-1

de años de baja hidrología como 1997 – 1998, 2009 – 2010 y 2015 – 2016.

Figura 6 Evolución de reservas por regiones



Información actualizada el 2024-03-27 - Información hasta el 2024-03-26

Los porcentajes que acompañan el título de cada gráfica representan la participación en reservas de cada región respecto al total del país para la fecha 2024-03-26

Fuente: Información XM. reunión N°182 CACSSE

- Además, según lo indicado en el informe entregado en el CACSSE “En cuanto a la disponibilidad de las plantas se presentan aquellas cuya disponibilidad declarada es inferior al 80%, en el caso de las plantas hidráulicas por temas relacionados con aportes y embalses y en plantas térmicas por temas relacionados con combustibles”

Como lo indica la Figura 7, la disponibilidad del conjunto de generación conformado por plantas hídricas ha disminuido al 70%, llegando a tener periodos debajo del 60%. Dados los aportes deficitarios y que varias plantas del sistema se encuentran en

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

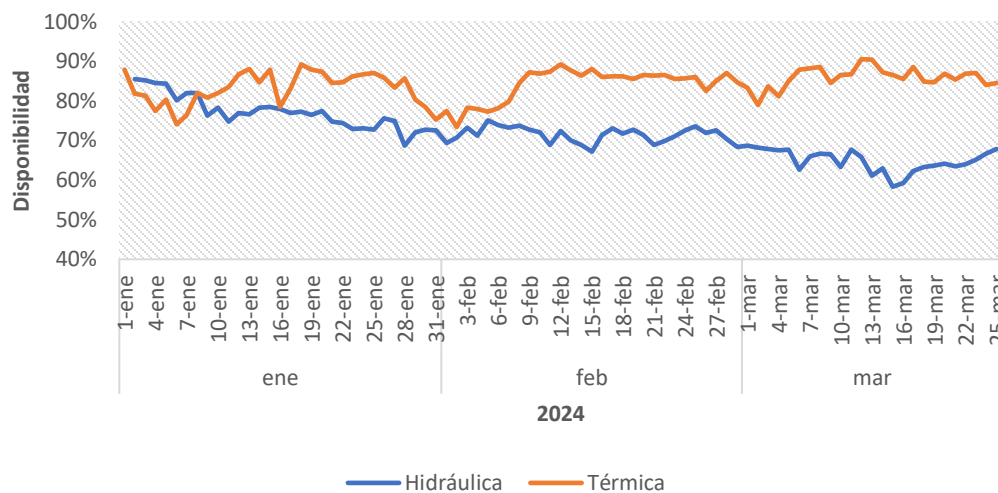
GJ-F-47

11-08-2023

V-1

mínimos históricos, es necesario tomar medidas que priorice la generación térmica.

Figura 7 Disponibilidad real promedios de las plantas de generación



Fuente: XM, Sinergox

Considerando los antecedentes presentados, urge disponer de medidas que garanticen mayor participación del parque térmico en el despacho económico, en aras de garantizar el abastecimiento de la demanda con criterios de calidad, confiabilidad y seguridad. Lo anterior permitirá minimizar el desembalsamiento promedio de los últimos días favoreciendo el embalse agregado del Sistema.

En cuanto a la capacidad de generación de energía con Fuentes No Convencionales de Energía Renovable, la generación solar ha ido paulatinamente creciendo hasta representar cerca de un 5% de la atención a la demanda del sistema. De igual manera según el informe de XM de acuerdo con información de la UPME, existe capacidad excedentaria de energía que el sistema puede aprovechar en estos periodos de baja hidrología. Sin embargo, para viabilizar su utilización

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Minero

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

en el menor tiempo posible, es preciso flexibilizar los procedimientos existentes para la entrega de excedentes de energía.

Por lo anterior, ante las condiciones energéticas actuales, y ante la persistencia de los bajos aportes hídricos, XM y los miembros de la CACSSE recomendaron entre otras las siguientes medidas transitorias:

- Establecer una meta de generación térmica diaria a partir de una referencia en función de las condiciones que se presenten en el sistema (aportes, demanda, generación), programada como una restricción desde el despacho económico.
- Aumentar la entrega de excedentes de energía de plantas conectadas al SIN, extendiendo el ámbito de aplicación de la Resolución CREG 101 034 de 2024, a todas las plantas independientemente de la tecnología y el tipo de planta.

Al establecer una meta de generación térmica diaria a partir de una referencia en función de las condiciones que se presenten en el sistema (aportes, demanda, generación), programada como una restricción desde el despacho económico, los recursos térmicos seguirán compitiendo en el despacho ideal con las reglas usuales, además no se modifica el mecanismo actual de la formación de los precios de bolsa. El esquema propuesto en este proyecto normativo establece que la liquidación realizada por el ASIC permanece inalterada, pues para efectos comerciales, el despacho ideal, no incluye las restricciones de recursos térmicos. La meta de generación térmica será calculada utilizando los criterios de calidad, confiabilidad y seguridad para el abastecimiento de la demanda, con base en la disponibilidad del parque de generación y la evolución de los aportes hídricos de cada región del país.

Adicionalmente, se evidencia que posibles reglas que establezcan metas de generación térmica en el despacho reducen la posibilidad de la activación de las condiciones del estatuto de riesgo de desabastecimiento del que trata la Resolución CREG 026 de 2014. La

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

meta de generación térmica permitiría mantener de manera simple los recursos hídricos del sistema sin las particularidades de meta térmica del despacho pre-ideal, la liquidación de energía vendida y embalsada del Estatuto. Por esta razón, sería inconveniente que, con la aplicación de medidas de meta térmica para el despacho y la operación del sistema, hubiese un intercambio de reglas operativas entre el Estatuto y las recomendaciones aquí expuestas.

Además, destaca que, las medidas incluidas son lineamientos de política pública expedidas de manera preventiva para:

1. Asegurar el abastecimiento de la demanda de energía eléctrica del país.
2. Conservar el agua en los embalses que suministran energía al Sistema Interconectado Nacional, de tal forma que se garantice la seguridad y confiabilidad de la prestación del servicio, según los análisis energéticos y de potencia que realiza el Centro Nacional de Despacho.
3. Dar respuesta oportuna a las condiciones actuales por las que atraviesa el sistema eléctrico, debido al Fenómeno de El Niño y a los bajos aportes hídricos registrados recientemente.

Lo anterior, considerando las funciones asignadas a este Ministerio, a través del artículo 4 de la Ley 143 de 1994, además de las funciones constitucionales del Estado, en cuanto a su finalidad social en la prestación de los servicios públicos, hacen necesario la adopción de estas medidas debido a las condiciones actuales del sistema eléctrico y el Fenómeno de El Niño.

De igual manera, así como el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento (ESRD) es un mecanismo complementario al Cargo por Confiabilidad (CxC), el mecanismo propuesto en esta resolución temporal, no riñe con los mecanismos del CxC dado que el esquema de liquidación y validación del cumplimiento de OEFs continua vigente. Así

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA**SIG**
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

mismo, una vez activadas las condiciones del ESRD, estas podrán ser aplicadas.

Se resalta, como ya se había mencionado en este documento, pesar del actual fenómeno de El Niño, no se han dado las condiciones para activar las reglas sobre la operación del Sistema Interconectado Nacional y el funcionamiento del mercado mayorista de energía usando el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento (Resolución CREG 026 de 2014). El seguimiento a la situación energética y eléctrica del sistema muestra que es necesario tomar acciones adicionales para garantizar un nivel óptimo de los recursos hídricos, para abastecer la demanda nacional.

Por otra parte, en virtud de las condiciones por las que atraviesa el sistema eléctrico a causa del Fenómeno de El Niño, requiere contar con toda la disponibilidad de los recursos que pudieran entregar excedentes de energía, incluso de manera temporal, siempre y cuando exista viabilidad técnica para tal fin, hasta tanto se supere el periodo de recuperación de los embalses del país.

1.2. Ampliación de la capacidad de generación

Ante los periodos de escasez de energía eléctrica, es necesario contar con la máxima capacidad de generación disponible en el sistema y en dado caso llegar a conseguir una ampliación de la misma con el fin de poder mitigar los riesgos que traen los periodos de baja hidrología.

Con relación a lo anterior, por medio del numeral 11 del artículo 4 la Resolución MME 40311 de 2020 se establecieron lineamientos para que la UPME pueda asignar permisos de conexión temporal y le da la tarea a la CREG para que defina los mecanismos y esquemas operativos. Con base en los comentarios recibidos al proyecto normativo, se modifica el numeral en mención para que la UPME pueda dar concepto favorable a la conexión temporal de proyectos, siempre que ello resulte técnicamente viable, con independencia de que exista o no un generador con capacidad de transporte previamente asignada, según las disposiciones que establezca la CREG.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Minero

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Por otra parte, y como resultado de los comentarios realizados por la Super Intendencia de Industria y Comercio – SIC, en su concepto sobre la abogacía de la competencia, divulgamos a continuación un resumen sobre el análisis del costo adicional en la componente de restricciones que podría presentar la implementación de la medida. Para tal fin, se ha empleado la curva de Costos Variables de Combustibles de los que trata la Resolución CREG 140 de 2017, para las plantas térmicas, utilizando los valores más recientes publicados por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales – ASIC, para el mes de abril de 2024. Así mismo, hemos empleado los datos más recientes publicados de Obligaciones de energía Firme (OEF), para la segunda versión de la liquidación diaria realizada por el ASIC (Versión TX2) para el día 1 de abril de 2024. Los resultados son presentados a continuación

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



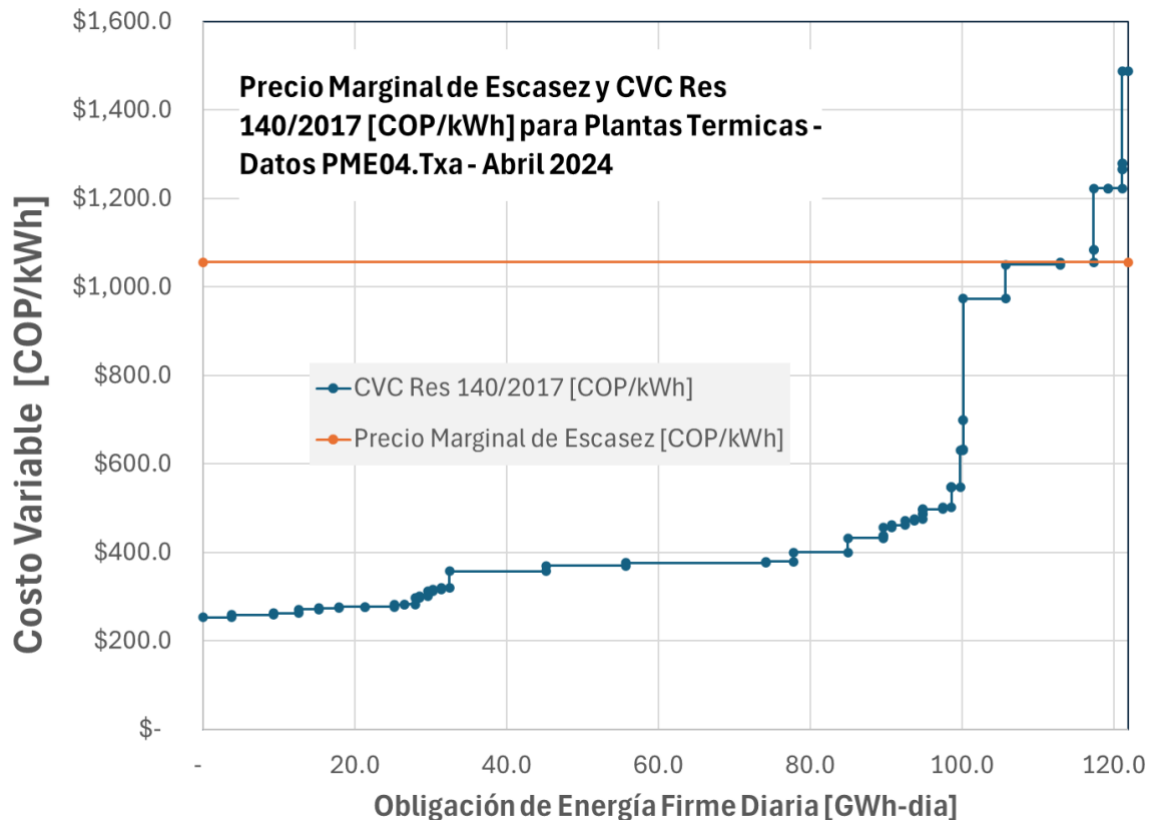
SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Figura 8. Precio Marginal de Escasez y Costo Variable de Combustibles



Fuente XM y archivos soportes de la Liquidación del CNDRAS

De los resultados presentados, se puede apreciar que la OEF del parque térmico asciende hasta 121 GWh-d (aclaramos que estos datos corresponden a resultados preliminares que serán ajustados en la versión final de la liquidación – TxF y que son calculados con base en datos preliminares de demanda y datos de demanda por tipo de día, según lo establecido en el anexo 8 de la Resolución CREG 071 de 2006).

De acuerdo con los reportes de operación publicados por el Centro Nacional de Despacho – CND, el parque térmico ha presentado una participación en

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

la matriz de abastecimiento eléctrico de la demanda, para lo corrido del mes de abril, 101.5 GWh-d y 104.4 GWh-d, como se presenta en las siguientes gráficas.

Figura 9. Participación de la Generación Térmica en el Abastecimiento de la Demanda y las Exportaciones de Energía

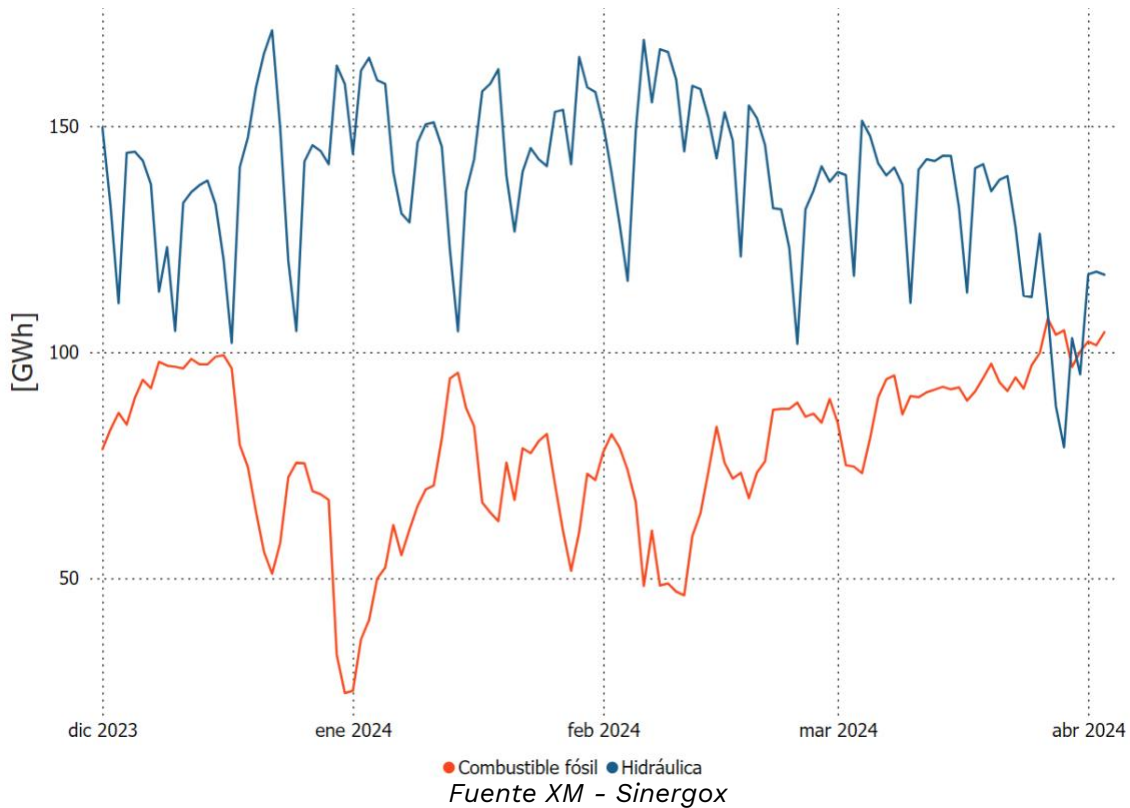


Figura 10. Valores Mínimo, Promedio y Máximo de la Participación de la Generación Térmica en el Abastecimiento de la Demanda y las Exportaciones de Energía

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA

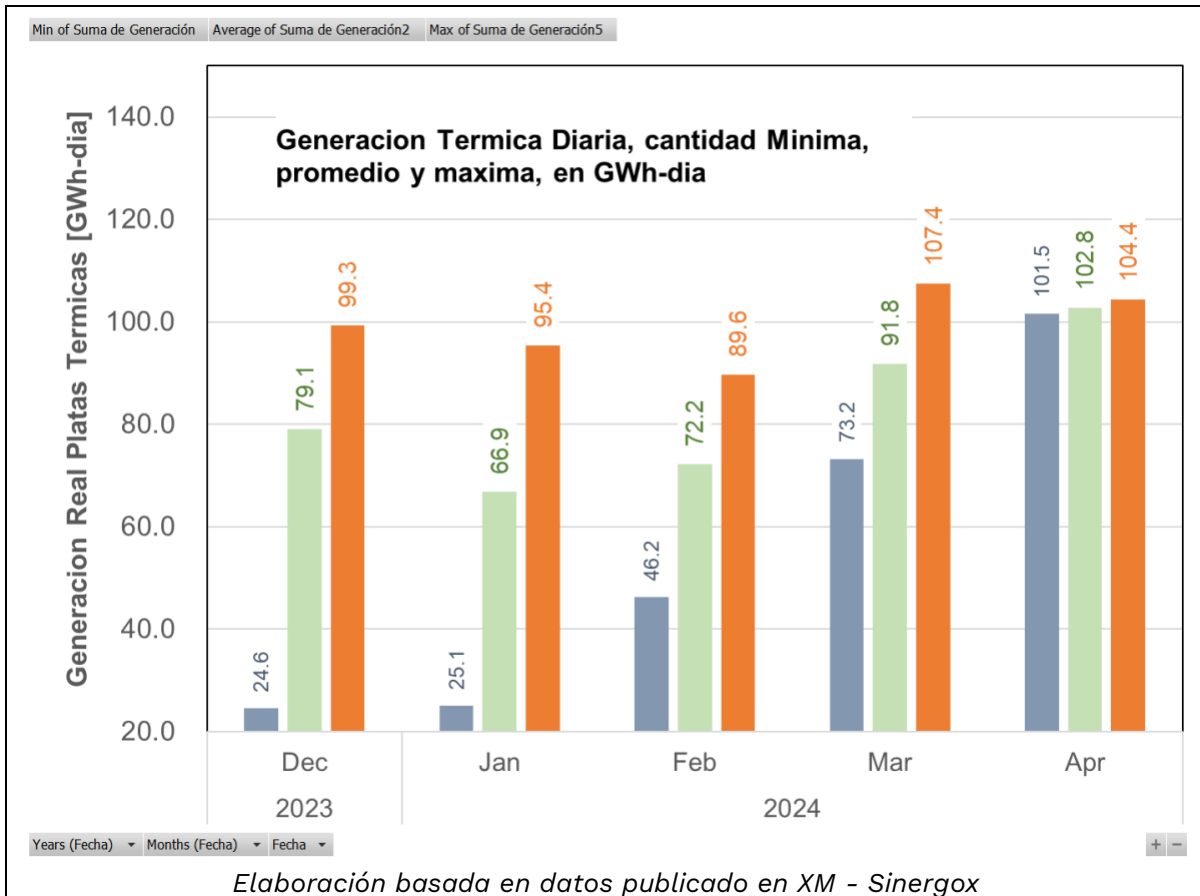


SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1



Adicionalmente, presentamos los valores de reconciliaciones negativas, que derivan posteriormente en un alivio a los valores de reconciliaciones positivas y el servicio de regulación secundaria de frecuencia (AGC), según lo establecido en las Resoluciones CREG 063 de 2000 y CREG 034 de 2001 (tomados de <https://www.xm.com.co/transacciones/liquidaciones/liquidacion-sic/valores-notables-sic-0>). Se evidencia que en durante los últimos meses, el alivio de las reconciliaciones negativas sobre las positivas (que finalmente deriva en el valor de las restricciones) resulta en que el usuario

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Minero

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

haya pagado, para lo transcurrido de los meses del verano 2023-2024, el 32.3% (Dic-2023), el 22.5% (Ene-2024) y el 12.7% (Feb-2024).

Mes	Total Rec(+) [Mil Mill COP]	Total Rec(-) [Mil Mill COP]	Valor del AGC [Mil Mill COP]	Responsabilidad Comercial AGC [Mil Mill COP]	Restricciones [Mil Mill COP]	%Restricción vs Rec(+)
Feb-2023	\$287,581	\$318,674	\$145,398	\$36,297	\$78,007	27.1%
Mar-2023	\$311,288	\$200,634	\$114,517	\$57,099	\$168,071	54.0%
Apr-2023	\$306,408	\$160,325	\$92,371	\$53,753	\$184,699	60.3%
May-2023	\$353,452	\$378,196	\$157,138	\$35,190	\$97,202	27.5%
Jun-2023	\$364,965	\$326,265	\$132,172	\$38,658	\$132,213	36.2%
Jul-2023	\$353,366	\$405,338	\$150,473	\$28,433	\$70,066	19.8%
Aug-2023	\$344,264	\$374,042	\$153,645	\$30,419	\$93,447	27.1%
Sep-2023	\$377,518	\$606,511	\$250,408	\$8,494	\$12,919	3.4%
Oct-2023	\$486,701	\$660,429	\$257,517	\$21,011	\$62,780	12.9%
Nov-2023	\$631,130	\$469,726	\$144,853	\$51,557	\$254,698	40.4%
Dec-2023	\$518,816	\$480,674	\$185,678	\$56,433	\$167,386	32.3%
Jan-2024	\$310,889	\$374,627	\$164,859	\$31,139	\$69,983	22.5%
Feb-2024	\$232,487	\$348,388	\$167,269	\$21,918	\$29,451	12.7%

De esta forma, el incremento en generación térmica, la valoración de los costos de la misma, y el impacto en los costos de las restricciones es presentado a continuación.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA	 SIG Sistema Integrado de Gestión del Mineroenergía	
	GJ-F-47	
	11-08-2023	V-1

GWh-d Térmica Base (Prom Marzo-2024)	Escenario.#. GWh-día Tot al Térmica	GWh-d Adicionales de Térmica	Escalón de Generación Térmica Requerida [GWh-día]	Costo Térmica COP/kWh	Costo Operativo [Mit Mill COP]	Tot Costo Operativo del Escenario [Mit Mill COP]	Demanda Promedio Día [GWh-d]	% Alivio de Restricciones	Incremento en las . Restricciones Estimado. [COP/kWh]
91.8	Esc01 101.8 GWh-d	10.0	10.0	\$548.6	\$5.49	\$ 10.00	230.0	22.5%	\$9.8
	Esc02 106.8 GWh-d	15.0	10.0	\$548.6	\$5.49	\$ 10.36	230.0	22.5%	\$10.1
			5.0	\$973.9	\$4.87				
	Esc03 111.8 GWh-d	20.0	10.0	\$548.6	\$5.49	\$ 16.09	230.0	22.5%	\$15.7
			5.0	\$973.9	\$4.87				
			2.3	\$1056.6	\$2.43				
			2.7	\$1223.2	\$3.30				

De esta forma, los tres escenarios modelados, dan lugar a incremento en las restricciones de hasta 15.7 COP/kWh. Estos escenarios están diseñados bajo los siguientes supuestos:

- La generación base de térmica de 91.8 GWh-día (tomado del valor promedio de la generación térmica del mes de marzo de 2024)
- El valor de las reconciliaciones negativas que alivian los pagos de las reconciliaciones positivas (Resolución CREG 034 de 2001), que deriva en un menor pago para los usuarios, fue asumido como 22.5%. Dicho valor corresponde al valor del mes de enero de 2024. Es posible que se manifieste una reducción de los precios de las reconciliaciones negativas, por efecto de aplicación de estas medidas. Se estima que estos valores pudieran dar lugar a precios como los obtenidos durante dicho mes.
- La valoración de los costos de la térmica adicional han sido calculados con base en la curva del Costo Variable de Combustible CVC presentado anteriormente.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

2. ÁMBITO DE APLICACIÓN Y SUJETOS A QUIENES VA DIRIGIDO

La resolución en mención aplica a todos los agentes y entidades, que se encuentran involucrados en el despacho económico del sistema y en la conexión de plantas de generación de energía eléctrica al SIN.

3. VIABILIDAD JURÍDICA

3.1 Análisis de las normas que otorgan la competencia para la expedición del correspondiente acto

La resolución se expide con base en las facultades del Ministerio de Minas y Energía que se encuentran contenidas por el artículo 59 de la Ley 489 de 1998, los artículos 2 y 3 de la Ley 142 de 1994, los artículos 2, 4 y 18 de la Ley 143 de 1994, los artículos 1, 2 y 5 del Decreto 381 de 2012.

3.2 Vigencia de la ley o norma reglamentada o desarrollada

Las normas relacionadas en el numeral 3.1. se encuentran vigentes desde su publicación y son de carácter permanente en el tiempo, por lo que su vigencia y efectos no estarán sujetos a un plazo asociado o situación particular.

Sin embargo, las medidas de contingencia contempladas en la resolución, serán aplicables según lo indicado en la resolución, y en todo caso, hasta que persistan las condiciones adversas descritas en el numeral 1 del presente documento, las cuales condujeron a su expedición.

3.3 Disposiciones derogadas, subrogadas, modificadas, adicionadas o sustituidas

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

Con el presente proyecto normativo no se deroga, subroga, modifica, adiciona o sustituye otra norma.

3.4 Revisión y análisis de la jurisprudencia que tenga impacto o sea relevante para la expedición del proyecto normativo (órganos de cierre de cada jurisdicción)

No se evidencia ninguna decisión judicial que pueda ser relevante en la expedición del decreto objeto de esta memoria justificativa.

3.5 Circunstancias jurídicas adicionales

Dada la urgencia manifiesta de la medida a adoptar mediante la expedición del presente acto administrativo, el proyecto fue publicado para comentarios del público desde el 31 de marzo hasta el 1 de abril, aplicando una excepción al artículo 2.1.2.1. 14. del Decreto 1081 de 2015, apelando a la excepción consagrada en el artículo 2° de la Resolución 41304 de 2017. De esta manera, se obtuvo la autorización del Ministro para publicar por un menor tiempo al reglamentario.

3.6 Solicitud Concepto de abogacía de la competencia (artículo 7 Ley 1340 de 2009) ante la Superintendencia de Industria y Comercio.

Una vez analizado y resuelto el cuestionario de la abogacía de la competencia por parte de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales del Ministerio, se advirtió una posible limitación al ejercicio de la libre competencia por lo que el proyecto y sus anexos fueron enviados a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), mediante oficio del cinco (05) de abril de 2024, identificado con el radicado 2-2024-008938 a efectos de obtener un pronunciamiento que permita y garantice la libre competencia en el país.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA



SIG
Sistema Integrado de
Gestión del Mineroenergía

GJ-F-47

11-08-2023

V-1

La SIC respondió mediante el Concepto de Abogacía de la Competencia de fecha cinco (05) de abril de 2024, identificado con el radicado 24-153193- - 1-0, el cual contiene recomendaciones que fueron resueltas por el Ministerio de Minas y Energía e incorporadas en los términos siguientes:

- *“En relación con el artículo 1 del proyecto:*

(i) Evaluar el efecto que esta medida puede acarrear sobre el costo unitario que perciben los usuarios del servicio a nivel nacional”. Frente al particular, este Ministerio incluyó un análisis sobre el posible incremento en el valor de la componente de restricciones, basado en información reciente de costos de combustibles reportados por los agentes, posibles escenarios de incremento de generación térmica y el volumen de reconciliaciones negativas.

“(ii) Suspender los efectos de la norma en el mercado energético colombiano, una vez se reviertan las condiciones que dieron origen a la necesidad de adoptar esta medida”. En este sentido, se ha ampliado la descripción de lo establecido en el parágrafo 3 del artículo 1 de la resolución, para dar claridad respecto de la fecha de finalización de la aplicación de estas medidas.

“(iii) Evaluar la conveniencia de definir un mecanismo que permita monitorear los costos de operación de los generadores térmicos durante la vigencia de la medida y, si es el caso, establecer un instrumento para prevenir el incremento injustificado en las ofertas presentadas por los generadores térmicos en el marco de la medida de referencia de generación mínima térmica diaria introducida por el proyecto”. Al respecto, se incluyeron disposiciones adicionales en el artículo 2 de esta resolución en cuanto a las ofertas y demás variables para la remuneración de la generación.

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA	 SIG Sistema Integrado de Gestión del Mineroenergía	
	GJ-F-47	
	11-08-2023	V-1

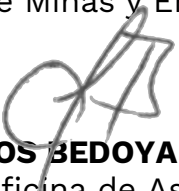
<p>“(iv) Incluir en el documento soporte del proyecto las razones por las que el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento es insuficiente para responder a la problemática identificada por el regulador y, así mismo, por qué su utilización es incompatible con las medidas que introduce el proyecto”. Los documentos a que hace referencia la recomendación otorgada por la autoridad nacional de protección a la competencia fueron incluidos en la memoria justificativa de la resolución. Por otra parte, se destaca que, la aplicación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento se realizará una vez se activen las condiciones para su funcionamiento.</p>	
4 IMPACTO ECONÓMICO Las disposiciones contenidas en la presente Resolución, no impactan los recursos del Presupuesto General de la Nación.	
5 VIABILIDAD O DISPONIBILIDAD PRESUPUESTAL No aplica.	
6 IMPACTO MEDIOAMBIENTAL O SOBRE EL PATRIMONIO CULTURAL DE LA NACIÓN No aplica.	
7 ESTUDIOS TÉCNICOS QUE SUSTENTEN EL PROYECTO NORMATIVO (Si cuenta con ellos) No aplica por cuanto el acto administrativo no genera ninguna incidencia para las comunidades indígenas ni minorías reconocidas constitucional y legalmente.	
ANEXOS:	
Certificación de cumplimiento de requisitos de consulta, publicidad y de incorporación en la agenda regulatoria	

FORMATO MEMORIA JUSTIFICATIVA	 SIG Sistema Integrado de Gestión del Mineroenergía	
	GJ-F-47	
	11-08-2023	V-1

Concepto(s) de Ministerio de Comercio, Industria y Turismo <i>(Cuando se trate de un proyecto de reglamento técnico o de procedimientos de evaluación de conformidad)</i>	N /
Informe de observaciones y respuestas	X
Concepto de Abogacía de la Competencia de la Superintendencia de Industria y Comercio	X
Concepto de aprobación nuevos trámites del Departamento Administrativo de la Función Pública <i>(Cuando el proyecto normativo adopte o modifique un trámite)</i>	N /
Otros	N /

Aprobó:


JORGE EDUARDO SALGADO ARDILA
 Jefe de la Oficina Asesora Jurídica
 Ministerio de Minas y Energía


JUAN CARLOS BEDOYA CEBALLOS
 Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales
 Ministerio de Minas y Energía