

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Acuerdo No. 821 17 de diciembre de 2015

Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de la capacidad efectiva neta y el heat rate de la planta de generación Termocentro

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en el Artículo 36 de la Ley 143 de 1994, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995 y su Reglamento Interno y según lo aprobado en la reunión No. 460 del 17 de diciembre de 2015 y,

CONSIDERANDO

1. Que siguiendo el procedimiento para solicitar el cambio de parámetros técnicos de las plantas de generación del Acuerdo 497 de 2010, ISAGEN S.A. E.S.P. solicitó al CND mediante comunicaciones con número de radicado XM 201544018057-3 del 3 de noviembre de 2015 y 201544018857- 3 del 13 de noviembre de 2015 modificar la capacidad efectiva neta, las rampas y el heat rate de la central Termocentro en operación con gas y mezcla de gas natural más Jet A1.
2. Que XM S.A. E.S.P. mediante comunicación XM 019341-1 del 30 de noviembre de 2015 dio concepto favorable a la solicitud de modificación del parámetro técnico capacidad efectiva neta, las rampas y el heat rate de la central Termocentro en operación con gas y mezcla de gas natural más Jet A1 e informa que de acuerdo con lo previsto en el Acuerdo 593 del 2012 el cambio de capacidad efectiva neta de Termocentro en operación con gas más Jet A1 fue aplicado por el CND en el despacho del 30 de noviembre de 2015 para la operación del 1 de diciembre de 2015.
3. Que el Subcomité de Plantas en su reunión 231 del 9 de diciembre de 2015 dio su concepto favorable a la solicitud de modificación del parámetro técnico capacidad efectiva neta, las rampas y el heat rate de la central Termocentro en operación con gas.
4. Que el Comité de Operación en su reunión 266 del 17 de diciembre de 2015 recomendó al CNO la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

PRIMERO. Aprobar la incorporación de un cambio en los parámetros técnicos de capacidad efectiva neta y heat rate de la planta de generación Termocentro en operación con gas así:

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Planta	Parámetros	Valor Actual (MW)	Valor Nuevo (MW)
Termocentro - Gas	Capacidad Efectiva Neta (MW)	278	279
	Heat Rate (MBTU/MWh)	7,2759	7,2567

SEGUNDO. Aprobar la solicitud de modificación de los nuevos valores numéricos de las rampas de operación de la planta de generación Termocentro, de acuerdo con el Anexo que hace parte integral del mismo.

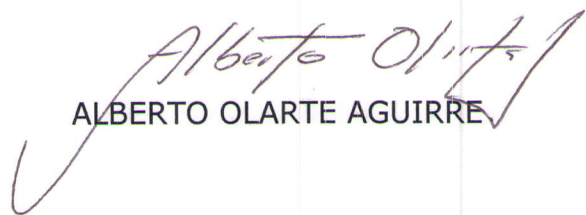
TERCERO. El presente Acuerdo rige a partir de la fecha de su expedición y se aplicará en el despacho que se realiza el día siguiente al cumplimiento de los procedimientos de registro previstos por el ASIC.

Presidente,

Secretario Técnico,



DIANA M. JIMÉNEZ RODRÍGUEZ



ALBERTO OLARTE AGUIRRE

6
ou

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

ANEXO

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO		
Rango de disponibilidad		Configuración
Mínimo	Máximo	
90	279	Número: 1 Descripción: 2TG + 2 Calderas + TV Combustible: Gas Natural

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO		
Rango de disponibilidad		Configuración
Mínimo	Máximo	
90	264	Número: 11 Descripción: 2TG + 2 Calderas + TV Combustible: Gas natural+Jet A1

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO		
Rango de disponibilidad		Configuración
Mínimo	Máximo	
90	224	Número: 12 Descripción: 2TG + 1 Caldera + TV Combustible: Gas natural +JET A1

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO		
Rango de disponibilidad		Configuración
Mínimo	Máximo	
60	184	Número: 13 Descripción: 2TG Combustible: Gas natural +JETA1

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO											
Mínimo Técnico (MW): 90											
Rango de disponibilidad				Configuración							
Mínimo		Máximo									
90		279		Número: 1 Descripción: 2TG + 2 Calderas + TV Combustible: Gas Natural							
Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)						
		Frío	Tibio	Caliente					Bloque de despachos > MT a Cero		
		UR1	30			DR1					
		UR2	54			DR2					
		UR3				DR3					
		UR4				DR4					
	UR5				DR5						
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque								
		Frío									
		Tibio									
		Caliente									
Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)				
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'	
	UR1	84	279	101	80	DR1	90	279	224	80	
	UR2					DR2					
	UR3					DR3					
	UR4					DR4					
	UR5					DR5					
Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)					
		a	b	UR		c	d	DR			

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO											
Mínimo Técnico (MW): 90											
Rango de disponibilidad				Configuración							
Mínimo		Máximo									
90		264		Número: 11 Descripción: 2TG + 2 Calderas + TV Combustible: Gas natural+Jet A1							
Modelo 1	UR1 UR2 UR3 UR4 UR5	Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)						
		Frío	Tibio	Caliente					Bloque de despachos > MT a Cero		
		30			DR1						
		50			DR2						
					DR3						
					DR4						
				DR5							
	Arranque Frío Tibio Caliente	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque									
Modelo 2	UR1 UR2 UR3 UR4 UR5	Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)				
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'	
		80	264	98	76		DR1	90	264	210	76
							DR2				
							DR3				
							DR4				
				DR5							
Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)					
		a	b	UR		c	d	DR			

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 90									
Rango de disponibilidad					Configuración				
Mínimo		Máximo							
90		224			Número: 12 Descripción: 2TG + 1 Caldera + TV Combustible: Gas natural +JET A1				

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)			
		Frío	Tibio	Caliente			Bloque de despachos > MT a Cero	
	UR1	60			DR1			
	UR2	30			DR2			
	UR3				DR3			
	UR4				DR4			
	UR5				DR5			
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque					
		Frío						
		Tibio						
	Caliente							

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	90	180	90	58	DR1	90	224	186	58
	UR2	181	224	43		DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)		
		a	b	UR		c	d	DR

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Planta: TERMOCENTRO 1 CICLO COMBINADO									
Mínimo Técnico (MW): 60									
Rango de disponibilidad				Configuración					
Mínimo		Máximo							
60		184		Número: 13 Descripción: 2TG Combustible: Gas natural +JETA1					

Modelo 1		Bloques UR (MWh)			Bloques DR (MWh)			Bloque de despachos > MT a Cero	
		Frío	Tibio	Caliente					
	UR1				DR1				
	UR2				DR2				
	UR3				DR3				
	UR4				DR4				
	UR5				DR5				
		Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque						
		Frío							
		Tibio							
	Caliente								

Modelo 2		Segmento UR (MWh)					Segmento DR (MWh)			
		Mínimo	Máximo	UR	UR'		Mínimo	Máximo	DR	DR'
	UR1	0	153	154	86	DR1	60	184	152	86
	UR2	154	184	30		DR2				
	UR3					DR3				
	UR4					DR4				
	UR5					DR5				

Modelo 3		Bloques UR (MWh)				Bloques DR (MWh)		
		a	b	UR		c	d	DR