CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Acuerdo No. 780 6 de agosto de 2015

Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio en el parámetro capacidad efectiva neta de la unidad 5 de la planta de generación Termozipa, un cambio en los valores numéricos del rango de disponibilidad máximo de la rampa de la unidad 5 y un cambio en el consumo térmico específico neto de las unidades 3, 4 y 5 de la planta de generación Termozipa

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. 440 del 6 de agosto 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, EMGESA S.A. E.S.P. solicitó al CND mediante comunicación 00113021 del 5 junio de 2015, el cambio en el parámetro capacidad efectiva neta de la unidad 5 de la planta de generación Termozipa, un cambio en los valores numéricos del rango de disponibilidad máximo de la rampa de la unidad 5 y un cambio en el consumo térmico específico neto de las unidades 3, 4 y 5 de la planta de generación Termozipa
- 2. Que XM S.A. E.S.P. mediante comunicación 010802-1 del 17 de julio de 2015, dio concepto favorable a la solicitud de modificación de los parámetros capacidad efectiva neta de la unidad 5 de la planta de generación Termozipa, los valores numéricos del rango de disponibilidad máxima de la rampa de la unidad 5 y el consumo térmico específico neto de las unidades 3, 4 y 5 de la planta de generación Termozipa
- 3. Que en el Subcomité de Plantas 223 del 22 de julio de 2015, se aprobó la solicitud de modificación de los parámetros capacidad efectiva neta de la unidad 5 de la planta de generación Termozipa, los valores numéricos del rango de disponibilidad máxima de la rampa de la unidad 5 y el consumo térmico específico neto de las unidades 3, 4 y 5 de la planta de generación Termozipa
- 4. Que el Comité de Operación en su reunión 261 del 30 de julio de 2015 recomendó al CNO la expedición del presente Acuerdo

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

ACUERDA:

PRIMERO. Aprobar la incorporación de los valores numéricos del rango de disponibilidad máxima de la rampa de la unidad 5 tal como se presenta en el Anexo 1 del presente Acuerdo. Aprobar un cambio en el parámetro de capacidad efectiva neta de la unidad 5 de Termozipa y consumo térmico específico neto de las unidades 3, 4 y 5 de la planta de generación Termozipa así:

VARIABLE	UNIDAD		UNIDAD 3	UNIDAD 4	UNIDAD 5
Capacidad Efectiva Neta		V. Actual	N/A	N/A	64
	MW	V. Nuevo	N/A	N/A	63
Consumo térmico		V. Actual	11.9492	10.5505	9.2574
específico neto	(MBTU/MWh)	V. Nuevo	12.8203	13.6509	12.3225

SEGUNDO. El presente Acuerdo rige como sigue a continuación: los cambios de consumo térmico especifico neto rigen a partir del despacho que se realizará el 11 de agosto de 2015 para la operación del 12 de agosto de 2015 y el cambio de Capacidad Efectiva Neta en el despacho que se realiza el día siguiente al cumplimiento de los procedimientos de registro previstos por el ASIC.

El Presidente (Ad Hoc),

Secretario Técnico,

WILMAN GARZÓN RAMÍREZ

ALBERTO OLARTE AGUIRRE

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

Anexo 1

Constitution of the last	- was and placement and	EMG 5							
PACKAGE AND A SECOND PACKAGE.	THE RESERVE OF THE PARTY OF THE	ico (MW): 31							
THE RESERVE AND ADDRESS OF THE PARTY OF THE		ponibilidad	Configu	iracion					
Minin	no	Máximo							
0		63	Número: 1 Descripció n: Combustible		e de vapor				
Model	lo 1	Bloques	UR (MWh)		Bloques D	R (MWh)			
		Frío	Tiblo	Callente				Bloque despachos Cerc	> MT a
02020101111111111111	JR1	7	15	15	DR1	16			
THE RESERVE AND ADDRESS OF THE PERSON NAMED IN COLUMN TWO	JR2	24			DR2				
PRODUCTIONS BY	JR3				DR3				
	JR4	CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE			DR4				
	100000000000000000000000000000000000000								
THE RESERVE AND ADDRESS OF THE PERSON NAMED IN	JR5				DR5	a determina	r tino do arr	ngue	
THE RESERVE AND ADDRESS OF THE PERSON NAMED IN	100000000000000000000000000000000000000	Arranque	Intervalos de	tiempo fue		a determina	r tipo de arra	anque	
	100000000000000000000000000000000000000	Arranque Frío	Intervalos de		DR5	a determina	r tipo de arra	anque	
	100000000000000000000000000000000000000			s o más	DR5	a determina	r tipo de arra	anque	
	100000000000000000000000000000000000000	Frío	13 horas	s o más 2 horas	DR5	a determina	r tipo de arra	anque	
<u> </u>	JR5	Frío Tibio Caliente	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas	DR5			anque	
	JR5	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par	Segmento	DR (MWh)		DP!
Mode	JR5	Frío Tibio Caliente	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas	DR5 ra de línea par			anque	DR'
Mode	IR5	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par	Segmento	DR (MWh)		DR'
Mode	Ilo 2 UR1 UR2	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2	Segmento	DR (MWh)		DR'
Mode	IR5 Ilo 2 UR1 UR2 UR3	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par	Segmento	DR (MWh)		DR'
Mode	JR5 JR5 JR1 JR2 JR3 JR4	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2 DR3	Segmento	DR (MWh)		DR'
Mode	IR5 Ilo 2 UR1 UR2 UR3	Frío Tibio Caliente Segmento	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2 DR3 DR4	Segmento	DR (MWh)		DR'
Mode	IR5 Ilo 2 UR1 UR2 UR3 UR4 UR5	Frío Tibio Caliente Segmento Mínimo	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7 O UR (MWh) Máximo	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2 DR3 DR4	Segmento Mínimo	DR (MWh)		DR'
Mode	IR5 Ilo 2 UR1 UR2 UR3 UR4 UR5	Frío Tibio Caliente Segmento Mínimo	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7	s o más 2 horas 7 horas	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2 DR3 DR4	Segmento Mínimo	DR (MWh) Máximo		DR'
Mode	IR5 Ilo 2 UR1 UR2 UR3 UR4 UR5	Frío Tibio Caliente Segmento Mínimo	13 horas de 8 a 1 de 1 a 7 UR (MWh) Máximo UR (MWh)	s o más 2 horas 7 horas UR	DR5 ra de línea par UR' DR1 DR2 DR3 DR4	Segmento Minimo Bloques	DR (MWh) Máximo DR (MWh)	DR	DR'

1