## CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

#### ACUERDO No. 301 Agosto 27 de 2004

Por el cual se aprueba el cambio de parámetros de las rampas para la configuración uno, correspondiente al modelo de rampa 1 y al modelo de rampa 2 de las plantas térmicas Flores1, Flores2 y Flores3.

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, La Resolución 8-0103 del 2 de febrero de 1995 del Ministerio de Minas y energía, el Anexo General de la Resolución CREG 025 de 1995 y según lo aprobado en su reunión No. 209 de agosto 26 de 2004 y,

#### **CONSIDERANDO**

- Que CORELCA S.A E.S.P., mediante comunicación radicada en ISA bajo el número 019702-3 de 11 de agosto de 2004 dirigida al Centro Nacional de Despacho, CND, solicitó modificación de parámetros de las rampas de Termoflores Unidad 1 para la configuración 1 (1 GT + 1 ST – Gas) correspondiente al modelo de rampa 2 y modificación del Bloque de despacho > MT a cero en el modelo 1.
- 2. Que TERMOFLORES S.A E.S.P., mediante comunicación radicada en ISA bajo el número 019468-3 del 9 de agosto de 2004 dirigida al Centro Nacional de Despacho, CND, solicitó modificación de parámetros de las rampas de Termoflores Unidades 2 y 3 para la configuración 1 (1 GT Gas) correspondiente al modelo de rampa 2 y modificación del Bloque de despacho > MT a cero en el modelo 1.
- 3. Que TERMOFLORES S.A E.S.P., mediante comunicación radicada en ISA bajo el número 019585-3 del 10 de agosto de 2004 dirigida al Centro Nacional de Despacho, CND, dio alcance a su comunicación del 9 de agosto de 2004 (radicada en ISA con el número 019468-3) enviando nuevamente el formato de cambio de parámetros de Termoflores Unidad 3 para la configuración 1 ( 1 GT Gas ) correspondiente al modelo de rampa 2 y modificación del Bloque de despacho > MT a cero en el modelo 1.
- 4. Que el CND siguiendo el procedimiento aprobado por el C.N.O. en el acuerdo No 84 del 7 de Septiembre de 2000, puso a consideración

## CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

del Subcomité de Plantas Térmicas, S.P.T., las solicitudes de CORELCA Y TERMOFLORES.

- 5. Que el Subcomité de Plantas Térmicas en su reunión 88 del 12 de agosto de 2004, recomendó la aprobación de las solicitudes presentadas por CORELCA Y TERMOFLORES, la cual consiste en adaptar la operación de la plantas Flores 1, 2 y 3 a los cambios tecnológicos efectuados en las mismas relacionados con la instalación de los sistemas denominados "Wet Compression", el cual por indicaciones del fabricante, tiene unos límites operacionales de permanencia en línea y fuera de línea de estos equipos, cuando las unidades alcanzan la carga base, para luego continuar el incremento de potencia hasta su máxima capacidad garantizada, con la operación del sistema en cuestión.
- Que el Comité de operación en su reunión No 124 del 19 de agosto de 2004 dio concepto favorable para aceptar lo solicitado por CORELCA y TERMOFLORES, mediante concepto CO 32, y recomendó al C.N.O. su aprobación,

#### **ACUERDA**

**PRIMERO:** Aprobar la modificación de los valores numéricos de las rampas de Termoflores Unidades 1, 2 y 3 para la configuración 1 correspondiente con el modelo de rampa 2 y para los Bloques de . despacho > MT a cero en el modelo 1. Los nuevos valores numéricos de las rampas de Termoflores Unidades 1, 2 y 3 para la configuración 1 con el modelo de rampa 2 y Bloques de despacho > MT a cero en el modelo 1, son presentados en el Anexo 1.

**SEGUNDO:** El presente acuerdo se aplicará a partir del despacho que se elabora el 31 de agosto, para aplicar el día 1 de septiembre de 2004.

El Presidente

OMAR SERRANO KUEDA

El Secretario Técnico

LBERTO OLARTE AGUIRRE

# CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

#### **ANEXO 1**

		ico (MW): 65				_				
lang	o de dis	ponibilidad				_	C			THE PARTY NAMED IN COLUMN TWO IS NOT THE PARTY NAMED IN COLUMN TWO IS NAMED IN THE PARTY NAMED IN COLUMN TWO IS NAMED IN THE PARTY NAMED IN THE PARTY NAMED IN
Mínimo Ma		Máximo	Configuración							
	131	160	Número: 1 Descripción: Combustible							
	T	В	loques UR (MV	Vh)			Bloqu	ues DR (MWh	)	
		Frio	Tibio	Callente				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Bloqu despacho Ce	s > MT
	UR1	20	20	28	DR1		14		00	
7	UR2	10	10	12	DR2	1			1	
Modelo 1	UR3	0	30		DR3	1			1	
	UR4	20			DR4				1	
	UR5				DR5				1	
	1	Arranque	Intervalos de tiempo fuera de línea para determinar tipo de arranque  t > 24 horas  8 horas < t <= 24 horas  t <= 8 horas							
		Frio Tibio Caliente				t>	24 horas < t <= 24 hora			
		Tibio				t>	24 horas < t <= 24 hora	as		
		Tibio	Segmento U			t>	24 horas < t <= 24 hora			l DR'
	UR1	Tibio Caliente	Segmento U	R (MWh)	8 hc	t> ras < t <=	24 horas < t <= 24 hora = 8 horas	as Segmento D	R (MWh)	DR'
22	UR1 UR2	Tibio Caliente Mínimo	Segmento UI Máximo	R (MWh) UR	8 ho	t> ras < t<=	24 horas < t <= 24 hora = 8 horas Minimo	Segmento D	R (MWh)	DR'
elo 2	UR2 UR3	Tibio Caliente  Mínimo 40 50 60	Segmento UI Máximo 49	R (MWh) UR 79	8 ho	t > ras < t <=	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas <b>Minimo</b> 65	Segmento D Máximo 85	R (MWh) DR 71	DR'
odelo 2	UR2 UR3 UR4	Tibio Caliente  Minimo 40 50 60	Segmento UI Máximo 49 59 64 104	R (MWh) UR 79 69	UR'	t > ras < t <=	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Minimo 65 86	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51	
Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5	Tibio Caliente  Mínimo 40 50 60 65 105	Segmento UI Máximo 49 59 64 104 124	R (MWh) UR 79 69 59	UR' DE	t > ras < t <=	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51	DR'
Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5 UR6	Tibio Caliente  Minimo 40 50 60 65 105	Segmento UI Máximo 49 59 64 104 124 130	R (MWh) UR 79 69 59 39 19	UR'	t > ras < t <=	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51	<b>DR'</b>
Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5 UR6 UR7	Tibio Caliente  Mínimo 40 50 60 65 105 125 131	Segmento UI Máximo 49 59 64 104 124 130 143	R (MWh) UR 79 69 59 39 19 15	UR' DE D	t > ras < t <= 11	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51	
Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5 UR6	Tibio Caliente  Minimo 40 50 60 65 105	Segmento UI Máximo 49 59 64 104 124 130	R (MWh) UR 79 69 59 39 19	UR' DR DR DR DR DR	t > ras < t <= 11	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51	
Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5 UR6 UR7	Tibio Caliente  Minimo 40 50 60 65 105 125 131 144	Segmento UI	R (MWh) UR 79 69 59 39 19 15 12 8	UR' DE D	t > ras < t <= 11	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131 145	Segmento D Máximo 85 130 144 160	R (MWh) DR 71 51 58 16	
Modelo 3 Modelo 2	UR2 UR3 UR4 UR5 UR6 UR7	Tibio Caliente  Minimo 40 50 60 65 105 125 131 144	Segmento UI Máximo 49 59 64 104 124 130 143	R (MWh) UR 79 69 59 39 19 15 12 8	UR' DE D	t > ras < t <= 11	24 horas < t <= 24 horas = 8 horas Mínimo 65 86 131 145	Segmento D Máximo 85 130	R (MWh) DR 71 51 58 16	



## CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

### **ANEXO 1 (Continuación)**

		noflores Unid					-			CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE	OCCUPANT OF THE PARTY OF
		co (MW): 40					C	nfiguració			
Rango de disponibilidad Mínimo Máximo				Configuración Número: 1							
94		11 11	Descripción: Combustible			1GT	atural				
	_	T Die	ques UR (	MIMIN		_		Plogues	DR (MWh)		
	-	Frio	Tibio		ente	-		THE RESERVE THE PERSON NAMED IN COLUMN 2 IS NOT THE OWNER.	le despach	no > MT	a cor
	UR1	Filo	TIDIO	Call	ente	DR1	3	Dioque c	e despaci	IO - IVI I	a cei
	UR2		110-21-0-1	1		DR2	1	1			
-	UR3					DR3		66			
Modelo 1	UR4					DR4		1	30		
	UR5					DR5	1	1			
£	O, to	Arrangue Intervalos de tiempo					de línea	para deter	minar tipo	de arra	naue
	1	Frio									
		Tibio									
		LIDIO									
		Caliente									
		A STATE OF THE PARTY OF THE PAR									
	_	Caliente	mento UR	(MWh)		T		Se	gmento D	R (MWh	)
2	-	Caliente	mento UR Máximo	(MWh)	UR'	-		Se Mínimo	gmento D Máximo	R (MWh	
lo 2	UR1	Caliente Seg		THE OWNER WHEN PERSON NAMED IN	UR'	DR1					
odelo 2	UR1 UR2	Caliente Seg	Máximo	UR	UR'	_		Mínimo	Máximo	DR	
Modelo 2		Caliente Seg Mínimo 0	<b>Máximo</b> 50 68 80	UR 50	UR'	DR1		Mínimo 40	Máximo 50	<b>DR</b> 47	DR
Modelo 2	UR2	Seg Mínimo 0 51	<b>Máximo</b> 50 68	50 32		DR1 DR2 DR3 DR4		<b>Mínimo</b> 40 51	<b>Máximo</b> 50 92	DR 47 45	DR
Modelo 2	UR2 UR3	Seg Mínimo 0 51 69	<b>Máximo</b> 50 68 80	50 32 20		DR1 DR2 DR3		<b>Mínimo</b> 40 51	<b>Máximo</b> 50 92	DR 47 45	DR
Modelo 2	UR2 UR3 UR4	Seg Mínimo 0 51 69 81	50 68 80 112	50 32 20 16		DR1 DR2 DR3 DR4		<b>Mínimo</b> 40 51 93	50 92 112	DR 47 45 36	DR
Modelo 3 Modelo 2	UR2 UR3 UR4	Seg Mínimo 0 51 69 81	<b>Máximo</b> 50 68 80	UR 50 32 20 16		DR1 DR2 DR3 DR4		<b>Mínimo</b> 40 51 93	<b>Máximo</b> 50 92	DR 47 45 36	DR 12

# CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO

### ANEXO 1 (Cont.)

lamba.	de repo	noflores Unio	110									
		The second secon										
	Rango de disponibilidad Mínimo Máximo				Número: 1				onfiguración			
142		Max	Descripción: Combustible:		i i	1GT						
		17					latural					
				Johns	dottor	U.	Ods N	aturar		-	-	
	J	Blo	ques UR (	MWh)	-	T		Bloques	DR (MWh)			
		Frio	Tibio	Cali	iente				de despaci		a cer	
	UR1					DR1	14					
	UR2					DR2						
Modelo 1	UR3					DR3						
	UR4					DR4						
	UR5					DR5						
2		Arranque						para deter	minar tipo	de arra	nque	
	1	Frio										
	1	Tibio										
		Tibio Caliente										
		Caliente	mento UR	(MWh)				I s	egmento Di	R (MWh	,	
2	<u> </u>	Caliente	mento UR (	(MWh)	UR'	-		Se Mínimo	egmento D			
sio 2	UR1	Caliente			UR'	DR1			egmento D Máximo 84	DR		
odelo 2	UR1 UR2	Caliente Segi Mínimo	Máximo	UR	UR'			Mínimo	Máximo	<b>DR</b> 70		
Modelo 2		Segi Minimo 0	Máximo 65	UR 65	UR'	DR1		Mínimo 65	Máximo 84	70 65	DR	
Modelo 2	UR2	Segr Minimo 0 66	<b>Máximo</b> 65 107	65 43		DR1 DR2		<b>Mínimo</b> 65 85	<b>Máximo</b> 84 149	<b>DR</b> 70		
Modelo 2	UR2 UR3	Segi Minimo 0 66 108	65 107 130	65 43 32		DR1 DR2 DR3		<b>Mínimo</b> 65 85	<b>Máximo</b> 84 149	70 65	DR	
Modelo 2	UR2 UR3 UR4	Segr Minimo 0 66 108 131 151	65 107 130 150 175	0R 65 43 32 13		DR1 DR2 DR3 DR4		Mínimo 65 85 150	84 149 175	70 65 27	DR 6	
Modelo 3 Modelo 2	UR2 UR3 UR4	Segr Minimo 0 66 108 131 151	Máximo 65 107 130 150	UR 65 43 32 13 13		DR1 DR2 DR3 DR4		Mínimo 65 85 150	<b>Máximo</b> 84 149	70 65 27	DR 6	

