Servicios de Ingeniería Fqnos: (2)5557761 — 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 — San Miguel — Santiago CHILE

RL-026 Versión 3

ANALISIS DE AZUFRE CORROSIVO



EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** 23/12/2010 **EQUIPO / DIAGNÓSTICO** OT: 716-10 ID. EQUIPO: Transformador Rhona Nº 36516 4869 1139 POT. MÁXIMA: MVA FECHA MUESTREO: 02/12/2010 FECHA RECEPCIÓN: 07/12/2010 **VOLTAJE:** 110/23 kV FECHA ANÁLISIS: 23/12/2010 LUGAR: S/E Vallenar AÑO FABRICACIÓN: 2007 **DIAGNÓSTICO ANTERIOR:** 1056 **PUNTO MUESTREO:** nivel inferior FECHA: 06/09/2010 **MÉTODO PRUEBA** UNIDAD **RESULTADO** LIMITE ASTM D 1275-06 Azufre Corrosivo n/a No Corrosivo No Corrosivo método B Nivel de deslustre Hasta 3 b deslustre profundo n/a ASTM D 130 1b Azufre Corrosivo No Corrosivo No Corrosivo n/a IEC 62535-08

OBSERVACIONES:

- Por el método ASTM las láminas son de color naranja oscuro.
- Por el método IEC el conductor es de color naranja oscuro, el papel no presenta depósitos metálicos.
- Muestra tomada por Transelec S.A.

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

- Analizar al cabo de un año.

Clasificación de nivel de deslustre de la tira de cobre de acuerdo a ASTM D 1275-06

Clasificación	Descripción	Designación
Tira recién pulida	No se proporciona	
1	a. naranja claro, similar a la tira recién pulida b. naranja oscuro	Deslustre leve
2	 a. rojo claro b. lavanda c. multicoloreado con lavanda azul o plata, o ambos, sobre puesto en rojo claro d. plateado e. bronceado o dorado 	Deslustre moderado
3	a. magenta en tira bronceada b. multicoloreado con rojo y verde, pero no gris	Deslustre profundo
4	 a. negro transparente, gris o café oscuro con partes verdes b. grafito o negro lustroso c. negro brillante 	Corrosión

Sergio Palacios V Gerente General



Janet Mendez C. Jefa Laboratorio

Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 – 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 – San Miguel – Santiago CHILE

RL-039 Versión 3

ANÁLISIS DE CONCENTRACIÓN DE ADITIVOS



EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** 17/01/2011 OT: 716-10 **EQUIPO / DIAGNÓSTICO** ID. EQUIPO: Transformador Rhona Nº 36516 4869 367 POT. MÁXIMA: 10 MVA FECHA MUESTREO: 02/12/2010 **VOLTAJE:** 110/23 kV FECHA RECEPCIÓN: 07/12/2010 LUGAR: S/E Vallenar FECHA ANÁLISIS: 07/01/2011 DIAGNÓSTICO ANTERIOR: 318 AÑO FABRICACIÓN: 2007 **FECHA:** PUNTO MUESTREO: 30/09/2010 nivel inferior

PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO	RESULTADO	LIMITE ACEITE NUEVO	LIMITE ACEITE EN SERVICIO
Análisis de contenido de inhibidor BHT - DBPC	%	ASTM D 2668	-	0,08 a 0,40	<0,1
Análisis de contenido de BTA	ppm	Cigré WG A2.32 TF 02	-	20 a 45	>10
Análisis de contenido de Pasivador Metálico	ppm	Cigré WG A2.32 TF 02	100	*	*

^{*}La concentración de pasivador metálico recomendada para transformadores con presencia de dibencil disulfuro es 100 ppm.

PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO	RESULTADO	LIMITE ACEITE NUEVO	LIMITE ACEITE EN SERVICIO
Análisis de contenido de DBDS	ppm	IEC TC 10-WG 37	< 1	<10 ppm	<25 ppm

Notas

- * Limites recomendados por Doble Engineering Company
- * Sea Marconi (Italia) sugiere como concentración límite de DBDS para aceite en servicio 20 ppm
- * Dos aceites con la misma concentración de DBDS pueden tener comportamientos distintos, ya que la generación de sulfuro de cobre depende de varios factores: temperatura de operación, cantidad de oxigeno presente y presencia de pasivadores.
- * De acuerdo a estudios realizados por IEEE TC, la contaminación con sulfuro de cobre aumenta con el tiempo.

OBSERVACIONES:

Muestra tomada por Transelec S.A.

SITUACIÓN ACTUAL:

- Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

- Analizar al cabo de un año.

Sergio Palacios V. Gerente General



anet Méndez C. Jefa Laboratorio



RECEPCIÓN CONFORME DE SERVICIO

Proyecto

S/E VALLENAR: MITIGACIÓN DE AZUFRE CORROSIVO EN

TRANSFORMADOR RHONA, (10 MVA)

Proveedor

: JORPA INGENIERÍA S.A.

Servicio

Pasivado de aceite en Transformador Rhona, 10 MVA (110/24/13,8

kV)

En la **Zona Norte Chico** de Transelec, con fecha **07 de septiembre de 2010** se procede a la recepción conforme del servicio antes mencionado.

OBSERVACIONES:

En relación a los trabajos efectuados por el pasivado de aceite en Transformador Rhona (10 MVA) estos se encuentran finalizados y recepcionados conformes.

JORPA INGENIERÍA S.A. deberá enviar a un relleno sanitario como residuo peligroso, los desechos contaminados con aceite. Estos pendientes no condicionan el pago de la factura a JORPA INGENIERÍA S.A.

Sr. Oscar Martínez A.

Gerente Zonal TRANSELEC ONC

Sr. Victor Espinoza P. Analista Mant. Equipos ONC

Servicios de Ingenteria Fonos:(2)5557761-5542670 / Fax: (2)5561876 Dresden Nº 4672 - San Niguel - Santiago - CHILE

Hoja 1 de 1

RL-006 Versión: 3

DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES DISUELTOS



TRANSELEC S.A. EMPRESA: **FECHA:** 02/09/2010 **EQUIPO / DIAGNOSTICO** ID. EQUIPO: Transformador T-2 Rhona Nº 36516 4869 27145 POT. MAXIMA: 10 MVA 31/08/2010 FECHA MUESTREO: **VOLTAJE:** 110/23-13.8 KV FECHA RECEPCION: 01/09/2010 LUGAR: S/E Vallenar 01/09/2010 FECHA ANALISIS: **DIAGNOSTICO ANTERIOR:** 26147 PUESTA EN SERVICIO: 2007 FECHA: 11/05/2010 30/08/2010 ULTIMO DESGASIFICADO: N° ORDEN TRABAJO: 094-10 REGIMEN DE CARGA: 0 % TIPO EQUIPO: °C Hermético c/bolsa de goma. TEMPERATURA ACEITE: 13 LUGAR MUESTREO: Nivel inferior estanque VOL. ACEITE ESTANQUE: 11085 Lt VOL. MUESTRA: DENSIDAD: 0.876 gr/cc CC GAS DISUELTO [ppm(v/v)]: Concentración mínima de gas detectable equivalente O2: 0,236 % v/v. 0,00 Nitrógeno: 50 50000 C2H6= N2=5481 Lím< Etano: Lím< Oxígeno: 2123 2500 Etileno: C2H4= 0,46 Lím< 50 02= Lím< 0,00 Dioxido de Carbono: Acetileno: 1,0 CO2 =96 Lím< 4000 C2H2≍ Lím< Monoxido de Carbono: CO= 16,94 Lím< 400 Propano: C3H8= 3,96 Lím< 25 25 Hidrógeno: Propileno: 2,40 Lím< H2= 7,03 Lím< 50 C3H6= Metano: 0,59 CH4= Lím< 50 TGC= 25 Lím< 601 TG (%): 0,77 CO (Lt): 0,19 TGC-CO= 8 TGC (%): 0,00 nTG (cc): 0,12 Lím< 201 S(C1-C2)=1 Lím< 151 PTG (atm): 0,06 **RELACIONES:** CH4/H2: 97,000 0,08 C2H4/C2H6: 0,00 %H2: C2H2/CH4: 0,00 C2H4/C3H6: 0,19 %CH4: , 7,30 Ó,00,010 C2H2/C2H4: C3H6/C3H8: 0,00 0,61 %C2H6: C2H2/C2H6; 0,00 %C2H4: 5,69 C2H4/CH4: 0,78 CO2/CO: 5,67 %C2H2: 0,00 C2H6/CH4: N2/O2: 0.00 2,58 TGC = GAS/(S(C1-C2)+H2)x100= CO+H2+CH4+C2H6+C2H4+C2H2%GAS S(C1-C2) = CH4+C2H6+C2H4+C2H2 PTG = Presión Total Gas DIAGNOSTICO PRINCIPAL: DIAGNOSTICO ADICIONAL: Sin falla aparente. **OBSERVACIONES:** 0,06 -Muestra tomada por Jorpa Ingeniería S.A. después de proceso de pasivación con 24 horas de reposo. -14,02/2018⁻ للمدوران أريباكما أيدوه ત્રાજ્યનું ફિંડી દા 1.4 7. K SITUACION ACTUAL: ACCION A SEGUIR: El transformador puede continuar servicio. Analizar al cabo de seis meses.

ISO

Metodo: ASTM D3612. Procedimientos: JORPA, Laborelec, LCIE, Duval

Sergio Palacios V.

Janet Mendez Ejecutó

jecuto

ESTADÍSTICAS DE ANÁLISIS ANTERIORES

Equipo No:

1,1%

4869

Descripción Equipo:

Transformador T-2 Rhona Nº 36516

Potencia (MVA):

10

Voltaje (kV):

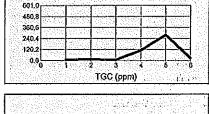
110/23-13.8

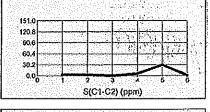
Tipo de Equipo:

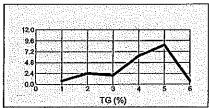
Hermético c/bolsa de goma.

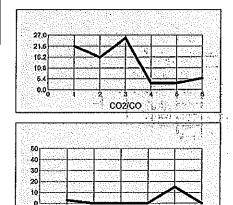
Datos anális	sis anteriores:
--------------	-----------------

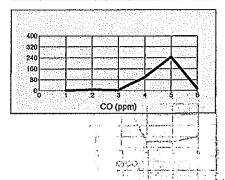
	Análisis >	27145	26147	23251	20575	20375
	Fecha >	31/08/2010		·	26/09/2007	
Nitrógeno	N2	5481	67060	<u> </u>	14476	<u> </u>
Oxigeno	O2	2123	18607	13728	5160	
Anhidrido Carbónico	CO2	96	802	319	102	128
Monóxido de Carbono	CO	16,94	245,24	99,04	3,99	i
Hidrógeno	H2	7,03	4,25	5,39	4,15	3,79
Metano	CH4	0,59	7,21	4,18		
Etaņo 🎋	C2H6	0	14,99	0,44	0	0
Etileno	C2H4	0,46	7,88	1,32	0	0,18
Acetileno	C2H2	0	0	0,18	0	1,04
ropano	C3H8	3,96	2,41	0	0	0
∞ [•] Propileno	C3H6	2,4	4,5	0,68	0	0
CO	Litros	0,19	2,73	1,1	0,04	0,09
CO2/CO	••	5,67	3,27	3,22	25,56	16,08
nTG	(cc)	0,12	1,3	0,94	0,3	0,36
TG	(%)	0,77	8,68	6,27	1,97	2,42
PTG	(atm)	0,06	0,72	0,52	0,16	0,2
Total gas combustible	TGC	25,02	279,57	110,55	8,4	14,27
TGC-CO		80,8	34,33	11,51	4,41	6,31
S(C1-C2)		1,05	30,08	6,12	0,26	2,52
Régimen de Carga	(%)	0	?	?	?	?











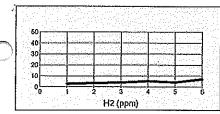
C2H6 (ppm)

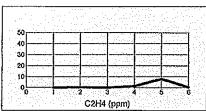
NOTAS:

TGO: S(C1-C2):

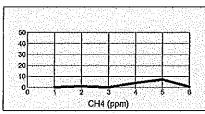
Total Gas Combustible= H2+CO+CH4+C2H6+C2H4+C2H2
Gases más Importantes de falla= CH4+C2H6+C2H4+C2H2

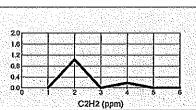
RELACIONES MÁS IMPORTANTES (PPM):





El eje inferior indica el análisis correlativo.









Servicios de Ingeniería
Fonos: (2)5557761 -- 5542670 / Fax; (2) 5561876
Dresden Nº 4672 -- San Higuel -- Santiago
CHILE

RL-012 Versión 4

CARACTERÍSTICAS FÍSICO QUÍMICAS ACEITE MINERAL EN EQUIPOS CLASE 69 A 230 KV



S. 5.					120 N 14 A
EMPRESA: TRANSELEC	S.A.	THE MAIN SHEVEN		FECHA:	01/09/2010
OT: 94-10				EQUIPO / DIAGNÓS	STICO
ID. EQUIPO: Transformad	or Nº 2 Rhona N	° 36516		4869 1466	
POT. MÁXIMA:	10,0	MVA	****	FECHA MUESTREO:	31/08/2010
VOLTAJE:	110/23-13	,8 kV		FECHA RECEPCIÓN:	01/09/2010
LUGAR:	S/E Vallena	ar		FECHA ANÁLISIS:	01/09/2010
DIAGNÓSTICO ANTERIO	R: 13897		-++	AÑO FABRICACIÓN:	2007
FECHA:	11/05/201	0		PUNTO MUESTREO:	nivel inferior
PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO ASTM	RESULTADO 25 °C	LÍMITES NUEVO ANTES DE ENERGIZAR	LÍMITES EN SERVICIO
Humedad	ppm	D 1533-00	3	<10	<20
Rigidez dieléctrica	kV	D 1816-03	64	>52	>47
Rigidez dieléctrica 2,5 mm	kV	IEC 156-1995	~	>70 *	>30*
Tensión interfacial	dinas/cm	D 971-99a	38	>38	>30 01/09/2013
Número neutralización	mgKOH/g	D 974-04	0,01	<0,015	<0,15
Factor de potencia	%	D 924-04	-	<0,05	<0,5
Factor de potencia a 100 °C	%	D 924-04	0,523	<0,40	<5
Resistividad volumétrica	ohm*cm	D 1169-95	-	-	-
Resistividad volumétrica a 100 °C	ohm*cm	D 1169-95	1,2 E+13	-	-
Densidad	g/cc	D 1298-99 ^{e2}	0,876	-	*
Color		D 1500-04	0,5	<1	To the state of th
Aspecto visual		D 1524-04	claro y brillante amarillo claro	claro y brillante	claro y brillante

OBSERVACIONES:

- Muestra tomada por Jorpa Ingeniería S.A. al final del proceso de pasivación con 24 horas de reposo.
- Restos de muestra con descarte inmediato.

Bibliografia: C57.106-2002 "IEEE Guide for acceptance and Maintenance of Insulating Oil in Equipment"

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

Analizar al cabo de seis meses.

Sergio Palacios V. Aprobó



landt Méndez C. Revisó

net Mendez Cyloridante Efectuó

Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 - 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 - San Miguel - Santiago CHILE

RL-026 Versión 3

ANALISIS DE AZUFRE CORROSIVO



EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** 24/08/2010 OT: 433-10 **EQUIPO / DIAGNÓSTICO** ID. EQUIPO: Autotransformador Nº 1 ABB Nº 89391 4330 1049 POT. MÁXIMA: 90,0 MVA FECHA MUESTREO: 06/08/2010 **VOLTAJE:** 220/115/13,2 kV FECHA RECEPCIÓN: 09/08/2010 LUGAR: S/E Maitencillo FECHA ANÁLISIS: 16/08/2010 **DIAGNÓSTICO ANTERIOR:** 265 AÑO FABRICACIÓN: 2005 **FECHA:** 08/09/2008 PUNTO MUESTREO: nivel inferior

PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO	RESULTADO	LIMITE
Azufre Corrosivo	n/a	ASTM D 1275-06 método B	No Corrosivo	No Corrosivo
Nivel de deslustre	n/a	ASTM D 130	1a	Hasta 3 b deslustre profundo
Azufre Corrosivo	n/a	IEC 62535-08	No Corrosivo	No Corrosivo

OBSERVACIONES:

- Por el método ASTM las láminas son de color naranja claro.
- Por el método IEC el conductor es de color naranja claro, el papel no presenta depósitos metálicos.
- Muestra tomada por Transelec S.A.

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

Analizar al cabo de un año.

Clasificación de nivel de deslustre de la tira de cobre de acuerdo a ASTM D 1275-06

Clasificación de n	ivei de desidstre de la tira de cobre de acuerdo a ASTM D 1275-06	
Clasificación	Descripción	Designación
Tira recién pulida	No se proporciona	
1	a. naranja claro, similar a la tira recién pulida	Deslustre leve
	b. naranja oscuro	
2	a. rojo claro	Deslustre moderado
	b. lavanda	
	c. multicoloreado con lavanda azul o plata, o ambos, sobre puesto en rojo claro	
	d. plateado	
	e. bronceado o dorado	
3	a. magenta en tira bronceada	Deslustre profundo
	b. multicoloreado con rojo y verde, pero no gris	
4	a. negro transparente, gris o café oscuro con partes verdes	Corrosión
	b. grafito o negro lustroso	
	c. negro brillante	

Gerente General

Jefa Laboratorio

Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 – 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 – San Miguel – Santiago CHILE

RL-038 Versión 2

ANÁLISIS DE DIBENCIL-DISULFURO



EMPRESA:	TRANSELEC S.A.			FECHA:		24/08/2010
OT:	433-10			EQUIPO /	DIAGNÓSTICO	
ID. EQUIPO:	Autotransformado	r Nº 1 ABB Nº	89391	4330	313	
POT. MÁXIM	A:	90,0	MVA	FECHA MUE	STREO:	06/08/2010
VOLTAJE:		220/115/13,2	kV	FECHA REC	EPCIÓN:	09/08/2010
LUGAR:		S/E Maitencille	0	FECHA ANÁ	LISIS:	20/08/2010
DIAGNÓSTIC	CO ANTERIOR:			AÑO FABRIO	CACIÓN:	2005
FECHA:				PUNTO MUE	ESTREO:	nivel inferior

PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO	RESULTADO	LIMITE ACEITE NUEVO	LIMITE ACEITE EN SERVICIO
Análisis de DBDS	ppm	IEC TC 10-WG 37	82	10 ppm	25 ppm

Notas

- * Limites recomendados por Doble Engineering Company
- * Sea Marconi (Italia) sugiere como concentración límite de DBDS para aceite en servicio 20 ppm
- * Dos aceites con la misma concentración de DBDS pueden tener comportamientos distintos, ya que la generación de sulfuro de cobre depende de varios factores: temperatura de operación, cantidad de oxigeno presente y presencia de pasivadores.
- * De acuerdo a estudios realizados por IEEE TC, la contaminación aumenta con el tiempo.

OBSERVACIONES:

- Muestra tomada por Transelec S.A.

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

- Analizar al cabo de un año.

Sergio Palacios V Gerente General

Jariet Mendez C. Jefa Laboratorio

Espinoza Peña, Victor Andres

De: Enviado el: Para: CC: Asunto: Datos adjuntos:	Uribe Baeza, Marcelo Jueves, 02 de Septiembre de 2010 10:44 Espinoza Peña, Victor Andres Cruz Sepulveda, José RV: Análisis aceite TF Rhona 36516 SE Vallenar 20100902095943868.pdf
Atte., MUB	
Mensaje original De: Mario Salazar [ma 10:23	 ilto:msalazar@jorpa.cl] Enviado el: Jueves, 02 de Septiembre de 2010
Para: Espinoza Monter CC: Sepulveda Mella, Montes'; 'Christian D	Cristian Alejandro; Cabrera Cubillos, Jorge; Uribe Baeza, Marcelo; 'Jose
	, adjunto resultados de análisis de aceite al término de la pasivación ormador Rhona Nº 36516 de 10 MVA en subestación Vallenar.
Mensaje original De: scanner@jorpa.cl 2010 22:00 Para: Mario Salazar Asunto:	 [mailto:scanner@jorpa.cl] Enviado el: miércoles, 01 de septiembre de
This E-mail was sent	from "RNP0A2F29" (Aficio MP C2550).
can Date: 02.09.2010 Queries to: <u>scanner@j</u>	
Informacis (20100902)	n de ESET NOD32 Antivirus, versisn de la base de firmas de virus 5418
ESET NOD32 Antivirus	ha comprobado este mensaje.
http://www.eset.com	
Informació	n de ESET NOD32 Antivirus, versión de la base de firmas de virus 5418
ESET NOD32 Antivirus	ha comprobado este mensaje.
http://www.eset.com	i de la companya de l
- 1000 - 2000 - 1000 - 2000 - 1000	1

Servicios de Ingeniería Fongs:(2)5557761-5542670 / Fax: (2)5561876 Dresden Nº 4672 - San.Miguel - Santiago - CHILE

Hoja 1 de 1

RL-006 Versión: 3

DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES DISUELTOS



EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** 11/05/2010 **EQUIPO / DIAGNOSTICO** ID. EQUIPO: Transformador T-2 Rhona No 36516 4869 26147 POT. MAXIMA: 10 MVA FECHA MUESTREO: 07/04/2010 **VOLTAJE:** 110/23-13.8 KV FECHA RECEPCION: 21/04/2010 LUGAR: S/E Vallenar 04/05/2010 FECHA ANALISIS: **DIAGNOSTICO ANTERIOR:** 23251 PUESTA EN SERVICIO: 2007 **FECHA:** 09/07/2008 ULTIMO DESGASIFICADO: --/08/2007 N° ORDEN TRABAJO: 213-10 REGIMEN DE CARGA: % TIPO EQUIPO: Hermético c/bolsa de goma. °C TEMPERATURA ACEITE: LUGAR MUESTREO: Nivel inferior estanque VOL. ACEITE ESTANQUE: 12000 Lt VOL. MUESTRA: **DENSIDAD:** 0.876 gr/cc GAS DISUELTO [ppm(v/v)]: Concentración mínima de gas detectable equivalente O2: 0,236 % v/v. Nitrógeno: N2= 67060 Lím< 50000 Etano: 14.99 50 C2H6= Lím< Oxígeno: 02 =18607 Lím< 2500 Etileno: 7,88 C2H4= Lím< 50 Dioxido de Carbono: CO2= 802 Lím< 4000 Acetileno: C2H2= 0,00 Lím< 1.0 Monoxido de Carbono: CO= 245,24 Lím< 400 Propano: C3H8= 2,41 Lím< 25 Hidrógeno: H2= 4,25 Lím< 50 Propileno: C3H6= 4,50 25 Lím< Metano: CH4= 7,21 Lím< 50 TGC= 280 Lím< 601 TG (%): 2,95 8,68 CO (Lt): TGC-CO= 34 TGC (%): 0,03 Lím< 201 nTG (cc): 1,30 S(C1-C2)=30 Lím< 151 PTG (atm): 0,72 **RELACIONES:** CH4/H2: 1,70 C2H4/C2H6: 0,53 %H2: 12,38 C2H2/CH4: 0,00 C2H4/C3H6: 1,75 %CH4: 21,00 C2H2/C2H4: 0,00 C3H6/C3H8: 1,87 %C2H6: 43,66 C2H2/C2H6: 0,00 %C2H4: 22,95 C2H4/CH4: 1,09 CO2/CO: 3,27 %C2H2: 0,00 C2H6/CH4: 2,08 3,60 N2/O2: TGC = CO+H2+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 = GAS/(S(C1-C2)+H2)x100%GAS = CH4+C2H6+C2H4+C2H2 S(C1-C2) = Presión Total Gas PTG **DIAGNOSTICO PRINCIPAL: DIAGNOSTICO ADICIONAL:** Sin falla aparente. -Aire en su interior.

OBSERVACIONES:

- -Muestra tomada por Transelec S.A.
- -Aire disuelto en la muestra.
- -Los gases subrayados que están sobre el límite no indican ciertamente la evolución de una falla incipiente,

SITUACION ACTUAL:

-El transformador puede continuar en servicio.

ACCION A SEGUIR:

-Analizar al cabo de un año.
 -Indicar régimen de carga.

Metodo: ASTM D3612. Procedimientos: JORPA, Laborelec, LCI

ergio Palacios V. Aprobó

Janet Mendez Ejecutó

ESTADÍSTICAS DE ANÁLISIS ANTERIORES

Equipo No:

4869

Descripción Equipo:

Transformador T-2 Rhona No 36516

Potencia (MVA):

10

Voltaje (kV):

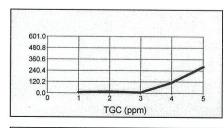
110/23-13.8

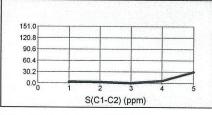
Tipo de Equipo:

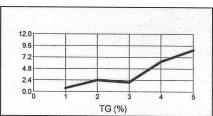
Hermético c/bolsa de goma.

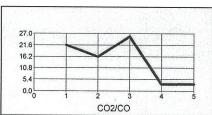
Datos análisis anteriores:

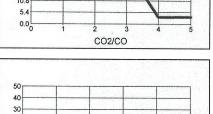
		Datus allai	isis antend	res.		
	Análisis >	26147	23251	20575	20375	20285
	Fecha >	07/04/2010	27/06/2008	26/09/2007	/09/2007	
Nitrógeno	N2	67060	48531	14476	19135	5545
Oxígeno	02	18607	13728	5160	4959	1724
Anhídrido Carbónico	CO2	802	319	102	128	
Monóxido de Carbono	CO	245,24	99,04	3,99	7,96	2,55
Hidrógeno	H2	4,25	5,39	4,15	3,79	
Metano	CH4	7,21	4,18	0,26	1,3	0,42
Etano	C2H6	14,99	0,44	0	0	2,92
Etileno	C2H4	7,88	1,32	0	0,18	0
Acetileno	C2H2	0	0,18	0	1,04	0
Propano	C3H8	2,41	0	0	0	0
Propileno	СЗН6	4,5	0,68	0	0	0
co	Litros	2,95	1,19	0,05	0,1	0,03
CO2/CO		3,27	3,22	25,56	16,08	21,57
nTG	(cc)	1,3	0,94	0,3	0,36	0,11
TG	(%)	8,68	6,27	1,97	2,42	0,73
PTG	(atm)	0,72	0,52	0,16	0,2	90,0
Total gas combustible	TGC	279,57	110,55	8,4	14,27	8,92
TGC-CO		34,33	11,51	4,41	6,31	6,37
S(C1-C2)		30,08	6,12	0,26	2,52	3,34
Régimen de Carga	(%)	?	?	?	?	?
NOTAC.						



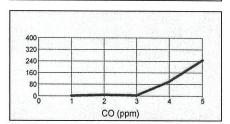








10



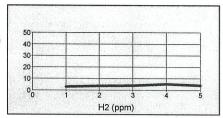
C2H6 (ppm)

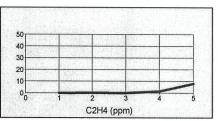
NOTAS:

TGC: S(C1-C2):

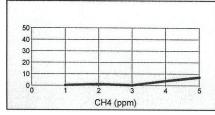
Total Gas Combustible= H2+CO+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 Gases más importantes de falla= CH4+C2H6+C2H4+C2H2

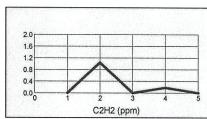
RELACIONES MÁS IMPORTANTES (PPM):





(*) El eje inferior indica el análisis correlativo.









Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 - 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 - San Miguel - Santiago CHILE

RL-012 Versión 4

CARACTERÍSTICAS FÍSICO QUÍMICAS **ACEITE MINERAL EN EQUIPOS CLASE 69 A** 230 KV



11/05/2010

EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** OT: 213-10 **EQUIPO / DIAGNÓSTICO** ID. EQUIPO: Transformador Nº 2 Rhona Nº 36516 4869 13897 POT. MÁXIMA: MVA 10,0

FECHA MUESTREO: **VOLTAJE:** 110/23-13,8 kV LUGAR: S/E Vallenar

07/04/2010 FECHA RECEPCIÓN: 21/04/2010 FECHA ANÁLISIS: 04/05/2010

DIAGNÓSTICO ANTERIOR: 10131

2007 AÑO FABRICACIÓN:

FECHA:	09/07/2008			PUNTO MUESTREO:	2007 nivel inferior
PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO ASTM	RESULTADO 25 °C	LÍMITES NUEVO ANTES DE ENERGIZAR	LÍMITES EN SERVICIO
Humedad	ppm	D 1533-00	3	<10	<20
Rigidez dieléctrica 2.0 mm.	kV	D 1816-03	60	>52	>47
Rigidez dieléctrica 2.5 mm	kV	IEC 156-1995	=	>70 *	>30 *
Tensión interfacial	dinas/cm	D 971-99a	40	>38	>30
Número neutralización	mgKOH/g	D 974-04	0,02	<0,015	<0,15
Factor de potencia	%	D 924-04	-	<0,05	<0,5
Factor de potencia a 100 °C	%	D 924-04	0,656	<0,40	<5
Resistividad volumétrica	ohm*cm	D 1169-95	-	-	-
Resistividad volumétrica a 100 °C	ohm*cm	D 1169-95	1,7 E+13	-	-
Densidad	g/cc	D 1298-99 ^{e2}	0,876	- ->	-
Color		D 1500-04	0,5	<1	-
Aspecto visual		D 1524-04	claro y brillante amarillo claro	claro y brillante	claro y brillante

OBSERVACIONES:

- Restos de muestra con descarte inmediato.
- Muestra tomada por Transelec S.A.

Bibliografia: C57.106-2002 "IEEE Guide for acceptance and Maintenance of Insulating Oil in Equipment"

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

Analizar al cabo de un año.

Aprobó

900 Revisó

Janet Méndez Q **E**fectuó

Servicios de Ingeniería Fonos:(2)5557761-5542670 / Fax: (2)5561876 Dresden № 4672 - San.Miguel - Santiago - CHILE

Hoja 1 de 1

RL-006 Versión: 3

DIAGNOSTICO DE FALLA POR GASES DISUELTOS



EMPRESA: TRANSELEC S.A. **FECHA:** 09/07/2008 **EQUIPO / DIAGNOSTICO** ID. EQUIPO: Transformador Rhona No 36516 4869 23251 POT. MAXIMA: 10 MVA FECHA MUESTREO: 27/06/2008 VOLTAJE: 110/23-13.8 KV FECHA RECEPCION: 30/06/2008 LUGAR: S/E Vallenar FECHA ANALISIS: 02/07/2008 **DIAGNOSTICO ANTERIOR:** 20575 PUESTA EN SERVICIO: 2007 **FECHA:** 01/10/2007 ULTIMO DESGASIFICADO: --/08/2007 N° ORDEN TRABAJO: 281-08 REGIMEN DE CARGA: ? % TIPO EOUIPO: Hermético c/bolsa de goma, TEMPERATURA ACEITE: 2 °C Nivel inferior estanque LUGAR MUESTREO: VOL. ACEITE ESTANQUE: 12000 Lt VOL. MUESTRA: DENSIDAD: 0.876 gr/cc GAS DISUELTO [ppm(v/v)]: Concentración mínima de gas detectable equivalente O2: 0,236 % v/v. Nitrógeno: N2 =48531 Lím< 50000 Etano: C2H6= 0.44 Lím< 50 Oxígeno: 02 =2500 13728 Lím< Etileno: 1,32 C2H4= Lím< 50 Dioxido de Carbono: CO2= 319 4000 Lím< Acetileno: C2H2= 0,18 Lím< 1,0 Monoxido de Carbono: CO =99.04 Lím< 400 Propano: C3H8= 0,00 Lím< 25 Hidrógeno: 5,39 H2 =50 Lím< Propileno: C3H6= 0,68 Lím< 25 Metano: CH4= 4,18 50 Lím< TGC= 111 Lím< 601 TG (%): 6,27 CO (Lt): 1,19 TGC-CO= 12 Lím< 201 TGC (%): 0,01 nTG (cc): 0,94 S(C1-C2)=6 Lím< 151 PTG (atm): 0,52 **RELACIONES:** CH4/H2: 0,78 C2H4/C2H6: 3,00 %H2: 46,83 C2H2/CH4: 0,04 C2H4/C3H6: 1,94 %CH4: 36,32 C2H2/C2H4: 0,14 C3H6/C3H8: 0,00 %C2H6: 3,82 C2H2/C2H6: 0,41 %C2H4: 11.47 C2H4/CH4: 0,32 CO2/CO: 3,22 %C2H2: 1,56 C2H6/CH4: 0,11N2/O2: 3,54 TGC = CO+H2+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 %GAS = GAS/(S(C1-C2)+H2)x100

DIAGNOSTICO PRINCIPAL:

= CH4+C2H6+C2H4+C2H2

Sin falla aparente.

S(C1-C2)

DIAGNOSTICO ADICIONAL:

-Aire en su interior.

= Presión Total Gas

PTG

OBSERVACIONES:

- -Muestra tomada por Transelec S.A.
- -Los gases subrayados que están sobre el límite no indican ciertamente la evolución de una falla incipiente,

ATIFICADA 18

GISTRO UL P

SITUACION ACTUAL:

-El transformador puede continuar en servicio.

ACCION A SEGUIR:

- -Analizar al cabo de un año.
- -Indicar régimen de carga.

Metodo: ASTM D3612. Procedimientos: JORPA, Laborelec, LCIE, Duva

ergio Palacios V. . Aprobó Janet Mendez. Ejecutó

Servicios de Ingeniería Fonos: (2)5557761 – 5542670 / Fax: (2) 5561876 Dresden Nº 4672 – San Miguel – Santiago CHILE

RL-012 Versión 4

CARACTERÍSTICAS FÍSICO QUÍMICAS ACEITE MINERAL EN EQUIPOS CLASE 69 A 230 KV



EMPRESA: TRANSELECT 281-08	S.A.			FECHA:	09/07/2008	
OT: 281-08 ID. EQUIPO: Transformador Nº 2 Rhona Nº 36516				EQUIPO / DIAGNÓSTICO		
DOT MÁNTAGO				4869 1013	1	
POT. MÁXIMA:	10,0	MVA		FECHA MUESTREO:	27/06/2008	
VOLTAJE:	199	110/23-13,8 kV			30/06/2008	
LUGAR:	S/E Vallena	FECHA ANÁLISIS:	07/07/2008			
DIAGNÓSTICO ANTERIOR: 8662				AÑO FABRICACIÓN:	2007	
FECHA:	01/10/200	7		PUNTO MUESTREO:	nivel inferio	
PRUEBA	UNIDAD	MÉTODO ASTM	RESULTADO 25 °C	LÍMITES NUEVO ANTES DE ENERGIZAR	LÍMITES EN SERVICIO	
Humedad	ppm	D 1533-00	3	<10	<20	
Rigidez dieléctrica 2.0 mm.	kV	D 1816-03	-	>52	>47	
Rigidez dieléctrica 2.5 mm	kV	IEC 156-1995	95	>70 *	>30 *	
Tensión interfacial	dinas/cm	D 971-99a	44	>38	>30	
Número neutralización	mgKOH/g	D 974-04	0,02	<0,015	<0,15	
Factor de potencia	%	D 924-04	0,011	<0,05	<0,5	
Factor de potencia a 100 °C	%	D 924-04	-	<0,40	<5	
Resistividad volumétrica	ohm*cm	D 1169-95	1,6 E+15	-	E.	
Resistividad volumétrica a 100 °C	ohm*cm	D 1169-95	-	-	-	
Densidad	g/cc	D 1298-99 ^{e2}	0,876	-	-	
Color		D 1500-04	0,5	<1	-	
Aspecto visual		D 1524-04	claro y brillante amarillo claro	claro y brillante	claro y brillante	

OBSERVACIONES:

- Restos de muestra con descarte inmediato.
- Muestra tomada por Transelec S.A.

Bibliografia: C57.106-2002 "IEEE Guide for acceptance and Maintenance of Insulating Oil in Equipment"

SITUACIÓN ACTUAL:

Aceite en buenas condiciones para servicio.

ACCIÓN A SEGUIR:

- Analizar al cabo de un año.

Sergio Palacios V Aprobó



Janet Mendez C. Revisó

Janet Méndez C. Efectuó

ESTADÍSTICAS DE ANÁLISIS ANTERIORES

Equipo No:

4869

Descripción Equipo:

Transformador Rhona No 36516

Potencia (MVA):

10

Voltaje (kV):

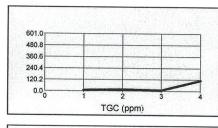
110/23-13.8

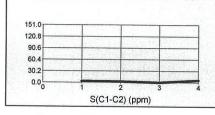
Tipo de Equipo:

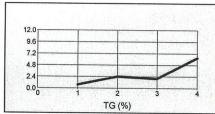
Hermético c/bolsa de goma.

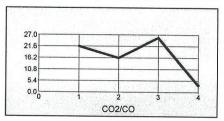
Datos análisis anteriores:

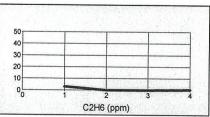
	_						
	Análisis >	23251	20575	20375	20285		
	Fecha >	27/06/2008	26/09/2007	/09/2007	/08/2007		
Nitrógeno	N2	48531	14476	19135	5545		
Oxígeno	02	13728	5160	4959			
Anhídrido Carbónico	CO2	319	102	128			
Monóxido de Carbono	CO	99,04	3,99	7,96	2,55		
Hidrógeno	H2	5,39	4,15				
Metano	CH4	4,18	0,26				
Etano	C2H6	0,44	0		2,92		
Etileno	C2H4	1,32	0	0,18	0		
Acetileno	C2H2	0,18	0	1,04	0		
Propano	C3H8	0	0	0	0		
opileno	C3H6	0,68	0	0	0		
CO	Litros	1,19	0,05	0,1	0,03		
CO2/CO		3,22	25,56	16,08	21,57		
nTG	(cc)	0,94	0,3	0,36	0,11		
TG	(%)	6,27	1,97	2,42	0,73		
PTG	(atm)	0,52	0,16	0,2	0,06		
Total gas combustible	TGC	110,55	8,4	14,27	8,92		
TGC-CO		11,51	4,41	6,31	6,37		
S(C1-C2)		6,12	0,26	2,52	3,34		
Régimen de Carga	(%)	?	?	?	?		
NOTAG							

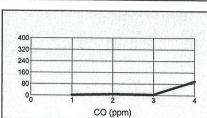










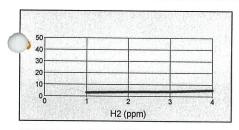


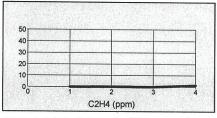
NOTAS:

TGC: S(C1-C2):

Total Gas Combustible= H2+CO+CH4+C2H6+C2H4+C2H2 Gases más importantes de falla= CH4+C2H6+C2H4+C2H2

RELACIONES MÁS IMPORTANTES (PPM):





(*) El eje inferior indica el análisis correlativo.

