

UNIVERSIDAD NACIONAL AUTONOMA DE MEXICO

ESCUELA NACIONAL DE ESTUDIOS PROFESIONALES "ARAGON"

PROYECTO DE LOS SERVICIOS AUXILIARES PARA LA PLANTA HIDROELECTRICA PEÑITAS.

QUE PARA OBTENER EL TITULO DE INGENIERO MECANICO ELECTRICISTA

P R E S E N T A :

RAUL NEGRETE VARGAS





UNAM – Dirección General de Bibliotecas Tesis Digitales Restricciones de uso

DERECHOS RESERVADOS © PROHIBIDA SU REPRODUCCIÓN TOTAL O PARCIAL

Todo el material contenido en esta tesis esta protegido por la Ley Federal del Derecho de Autor (LFDA) de los Estados Unidos Mexicanos (México).

El uso de imágenes, fragmentos de videos, y demás material que sea objeto de protección de los derechos de autor, será exclusivamente para fines educativos e informativos y deberá citar la fuente donde la obtuvo mencionando el autor o autores. Cualquier uso distinto como el lucro, reproducción, edición o modificación, será perseguido y sancionado por el respectivo titular de los Derechos de Autor.

INDICE

PROYECTOS DE LOS SERVICIOS AUXILIARES PARA LA PLANTA HIDROELECTRICA PENITAS.

		PAGS
INTRODUCCION	••••••	1
CAPITULO I	ASPECTOS TEORICOS.	4
1,1,-	CRITERIOS Y PREMISAS GENERALES PARA	
	SERVICIOS AUXILIARES EN PLANTAS HI_	
	DROELECTRICAS.	4
1.2	ALTERNATIVA PARA LOS SERVICIOS AUXI_	
	LIARES DE LA PLANTA HIDROELECTRICA PENITAS	11
	-POSIBLES CONTINGENCIAS EN LOS SERVICIOS	
	AUXILIARES.	11
	- DIAGRANA UNIFILAR	13
	- OPERACION MANUAL	16
	- OPERACION AUTOMATICA	18
	- PROTECCIONES'.	21
CAPITULO II	DISENO DE LOS TABLEROS DE SERVICIOS	
	AUXILIARES.	25
11.1	PARAMETROS GENERALES PARA EL DISENO DE LO	S
	TABLEROS.	25
11.2	INTERRUPTORES ELECTROMAGNETICOS.	38
11.3	REACTORES.	45
11.4	INTERRUPTORES TERMOMAGNETICOS	48
11.5.	TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION	48
11.6	BANÇO DE BATERIAS	50
CAPITULO III	ASPECTOS ECONOMICOS.	54
	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.	56
	BIBLIOGRAFTA.	58

INTRODUCCION

La cuenca del Rio Grijalva-Usumacinta localizada en el Sureste de México nace en la República de Guatemala y de - semboca en el Golfo de México, en el Puerto de Frontera, - aporta el 30% de los recursos hidráulicos del país; Esto - lo constituye en la fuente de energía hidroelectrica más - importante. Cubre una área de 131, 157 KM². corresponden al Rio Grijalva. La comisión Federal de Electricidad inició - desde el año de 195% los estudios de la cuenca para determinar su potencialidad hidroelectrica y realizar una planeación integral.

El sistema hidroelectrico del Rio Grijalva esta constituido por cuatro presas y sus correspondientes plantas hidroelectricas. Estas presas son, partiendo de aguas arriba, La Angostura (1974), Chicoasen (1980), Malpaso (1964) y -- Peñitas (esta altima en proyecto). La potencia total de estas cuatro hidroelectricas instaladas al sistema será del orden de 5 millones de KW.

El estudio incluido en esta tesis se refiere a los Servicios Auxiliares de la Planta Hidroelectrica Peñitas, la cual forma parte del estudio integral para el aprovechamiento del Rio Grijalva antes indicado.

La Planta Hidroelectrica Peñitas se localiza en el esta do de Chiapas, a 13.38 Km. aguas abajo de la P.H. Malpaso.

La Casa de Máquinas será exterior y será diseñada para alojar turbinas Kaplan de eje vertical, de 106, 540 KW cada una con una caída neta de diseño de 32.26 m y una velocidad nominal de giro de 112.5 R.P.M.

Esta central se construirá totalmente de una sola etapa

y su capacidad máxima será de 449,284 KVA; repartida en cuatro turbogeneradores de 112,321 KVA cada uno.

Cada generador se conectará con buses de fase aislada (aprox. 15 KV) a un banco de transformadores y de Estos a la --subestación de 230 KV con cables aéreos, quedando interconectada esta P.H. Peñitas a la Red Nacional, a través de dos líneas de -transmisión de 230 KV a la subestación de Malpaso y otras dos de 230 KV a la subestación del Km. 20; existiendo la posibilidad de dos líneas futuras de 230 KV.

Los Servicios Auxiliares de una Planta Hidroelectricason de trascendental importancia ya que implican todas las ali-mentaciones de C.D.yC.A. en baja tensión que requieren las diferentes instalociones. Estos Servicios Auxiliares tienen por objetivo principil proveer con fiablemente la energia eléctrica para todos los equipos durantela construcción. La operación y el mantenimiento de esta central. En la puesta en marcha de la planta la energia electrica debe -ser suministrada por una fuente de energía ajena hasta el momento en que la central esté en situación de cubrir su consumo propio. Cuando existen perturbaciones en el suministro de energía para los Servicios Auxiliares es necesario que la central pueda seguir funcionando sin problemas de ninguna clase. En los análisis de los disturbios en los sistemas, se ha encontrado que en ocasio-nes la normalización del servicio ha sido lenta, debido a que se han tenido problemas en el restablecimiento de los Servicios ---Auxiliares de las centrales hidroelectricas; Esto ha puesto en riesgo la seguridad interna tanto del personal como del equipo.

Este presente estudio propone un esquema que reduce la posibilidad del paro parcial ó total de la central por carencia-de Servicios Auxiliares, durante un tiempo prolongado.

CAPITULO I ASPECTOS TEORICOS

I.1.- CRITERIOS Y PREMISAS GENERALES PARA SERVICIOS AUXILIARES EN PLANTAS HIDROELECTRICAS.

CRITERIOS GENERALES

En las plantas Hidroelectricas, es de gran importancia mantener la continuidad de su operación, por tal motivo es necesario un buen diseño de las instalaciones de los Servicios Auxiliares. Es necesario que estos Servicios Auxiliares tengan diferentes fuentes de alimentación con el fin de que si alguna fuente fallara se sustituya rapidamente por otra, evitándose perturbaciones en el suministro de energla a los mismos Servicios Auxiliares. A continuación se mencionan las fuentes de alimentación-comunmente empleadas.

- 1.- Fuentes de unidades generadoras.
- 2. Generador auxiliar.
- 3.- Linea de distribución proveniente de otro sistemaelectrico.
- 4.- Fuente proveniente de las barras de alta tensión de la planta.
 - a) Del transformador reductor de subestación.
- b) Del transformador elevador de una de las unida-des., utilizando un seccionador en las barras principales del generador.

Descripción:

1.- Fuentes de unidades generadoras.

Las fuentes de unidades generadoras son alimenta-ciones provenientes de las unidades de generación,
donde la tensión de generación se reduce por medio
de un transformador reductor para ser aprovechada-

en los servicios auxiliares.

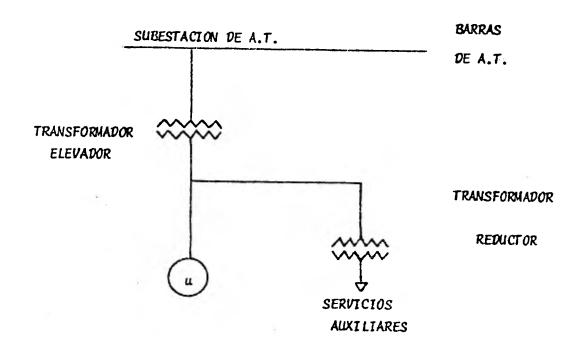


Fig. No. 1.- Fuente de unidad generadora.

Es recomendable para obtener una buena confiabilidad - y flexibilidad en los servicios auxiliares, que en las unidades-de gran capacidad se tenga una derivación para las alimentacio-nes de los mismos y que en las unidades de pequeña capacidad setenga ûnicamente una derivación por cada dos unidades. La Tabía-N°. I nos muestra el número de unidades por alimentación dependiendo de las capacidades de dichas unidades y del número total de las mismas que contenga la planta.

TABLA N°. 1

Forma de llevar a cabo la alimentación de auxiliares con fuente de unidad generadora.

POT. POR UNIDAD GE NERADORA	NUME	RO DE UNID	ADES GENE	RADORAS	
MVA -	1	2	3	4	5
2.5	X	X	XX	XX	XX
50	X	X	XX	XX	XX
1 5	х	X	ХХ	XX	XX.
100	X	х	XX	xx	XX
150	х	Х	<u> </u>	X	X
5 00	x	х	X	х	X

NOTAS: X Alimentación por cada unidad.

XX Alimentación por cada dos unidades.

2.- Generador auxiliar.

El generador auxiliar puede ser accionado por:

- a) Una turbina hidráulica
- 61. Un motor diesel.
- 3.- Linea de distribución proveniente de otro sistema electrico.

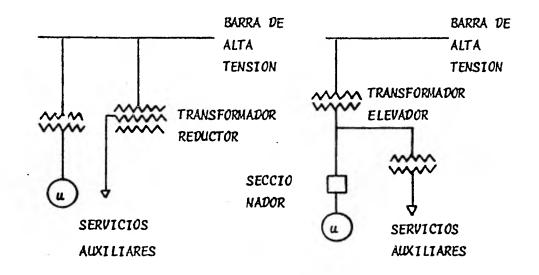
Es la linea proveniente de la red del sistema la cual - abastece de energía a la planta cuando esta se encuen-tra en construcción y una vez terminada dicha planta, - esa línea pasa a ser una fuente de energía auxiliar ---para los servicios auxiliares.

4.- Fuente proveniente de las barras de alta tensión de laplanta.

Este tipo de fuente tiene dos alternativas.

al Que la alimentación sea tomada del transformador --reductor de la subestación principal.

b).- Que la alimentación se tome del transformador eleva-dor de una de las unidades generadoras utilizando un seccionador.



al DEL TRANSFORMADOR
REDUCTOR DE
SUBESTACION

b) DEL TRANSFORMADOR ELEVADOR DE UNA DE LAS UNIDADES.

Fig. N°. 2.- Fuentes provenientes de las barras de alta -- tensión.

- a) Vel transformador reductor de subestación.

 En las barras de alta tensión se conecta un transformador reductor provisto de un terciario. El terciario --unicamente alimentará a los servicios auxiliares.
- b) Del transformador elevador de una de las unidades util<u>i</u> zando un seccionador.

Este tipo de fuente consiste en tomar la alimentación - para los servicios auxiliares de lado de baja tensión - del transformador elevador de la unidad generadora, una vez que haya sido sacada la unidad, por medio del ---- seccionador de máquina en un tiempo no mayor de 10 - minutos sin herramientas especial.

En toda la planta unicamente se permite una sola - alimentación de este tipo.

No necesariamente todas las plantas deberán tenerlas fuentes de alimentación que se mencionaron anteriormente, el número de fuentes para los servicios auxiliares de la plan ta, estará en función de la capacidad (NVA) por unidad genera dora y la capacidad total de la planta empleando más fuentespara plantas de mayor capacidad. Como mínimo una planta deberá tener dos fuentes de alimentación para que en el caso de que falle una, Esta sea sustituida por la otra fuente.

A continuación se da, una tabla en donde se indican las fuentes minimas de alimentación.

* FUENTES MINIMAS DE ALIMENTACION*

Capa- FUENTES	DE ALI-	Alimen	BARRAS D	E ALTA	Linea de	Gen Aux.					
cidad total MEN	TACION	tación	Trans	Transf.	baja	Planta	Planta				
Pta. MVA.	/	Maquina	Unidad	Sub.	Tension	Turbina Hidraulics	Diesel				
10 - 50	10a29	Р	P		Р						
10 - 30	3 0a 5 0	P	P	Р							
51 - 200	51a125	Р	р		Р <		·- > 0				
37 - 200	126a200	Р		Р	р ≪-		- > 0				
2 01 - 450	201a 3 25	Р	Р		Р	Ρ≪	-> 0				
130	326a450	Р		Р	Р	P <-	-> 0				
451 - 750	451a600	Р	Р		Р	Р					
431 - 730	601a750	Р		Р	Р	Р					
> 751		Р	Р	P	Р	Р					

NOTAS:

- (1) P.- Preferente
- (2) 0.- Opcional
- (3) P 0.- Indica preferencia entre dos posibilidades con opción a util<u>i</u> zar la segunda (0) en imposibilidad de la primera (P).

PREMISAS GENERALES.

- 1.- Deberá ser sencillo en su operación, flexible y confiable.
- 2.- Deberá ser accesible para el mantenimiento y cuando se requiera dar mantenimiento a las barras de unidad, unicamente se permitirá dejar fuera una unidad.
- 3.- Las transferencias de una fuente a otra deberán ser sencillas y seguras.
- 4.- No deberá tenerse el riesgo de enlizar fuentes de alimenta ción a través del servicio de auxiliares con excepción del generador auxiliar.
- 5.- Estando una unidad parada no deberá correrse el riesgo deque esta pueda ser alimentada por medio de las barras de auxiliares.
- 6.- Las fallas en los servicios de estación no deberán sacar de inmediato más de una unidad del sistema.
- 7.- Cvalquier falla de barras de baja tensión no deberán poner en peligro la seguridad de la planta ni la del personal.
- 8.- Ninguna de las fallas en las barras de servicios auxilia-res que no sea de unidad, deberá sacar del sistema a alguna de las unidades.
- 9.- Cualquier falla en barras deberá ser seccionada en un tiempo menor de 10 minutos.

ALTERNATIVA PARA LOS

SERVICIOS AUXILIARES DE LA PLANTA HIDROELECTRICA "PENITAS".

Los servicios auxiliares para la Planta Hidroellctrica peñitas tendrán unicamente tres de los cuatro tipos de fuentes de alimentación mencionados anteriormente, lstos son: fuente de unidad generadora, generador auxiliar y líneas de distribución provenientes de otros sistemas electricos.

Generador auxiliar. - Aprovechando la calda de agua de la planta se ha optado por la selección de un generador -- auxiliar accionado por una turbina hidráulica cuya capacidad-será igual a la de una de las fuentes de unidad generadora o-sea de 1500 KVA.

Líneas de distribución. - Estas cerán dos, una proveniente de Malpaso y la otra que sale de Mezcalapa. Ambas -serán de 115 KV.

POSIBLES CONTINGENCIAS EN LOS SERVICIOS AUXILIARES.

Para el diseño de las instalaciones de los servi-cios auxiliares para la planta, es necesario analizar los posibles tipos de fallas que pueden existir en los servicios -auxiliares. Las fallas consideradas son de dos tipos:

- 1.- Disturbios en el Sistema.
- 2. Fallas del equipo en la planta.

Considerando estos dos tipos de fallas en cada uno de los servicios que comprenden los servicios auxiliares, se elaboro la Tabla N°.

2, en donde podemos apreciar las consecuencias que pueden ocasionar dichas fallas.

TABLA Nº, 2,- CONTINGENCIAS POSIBLES EN AUXILIARES Y SUS CONSECUENCIAS.

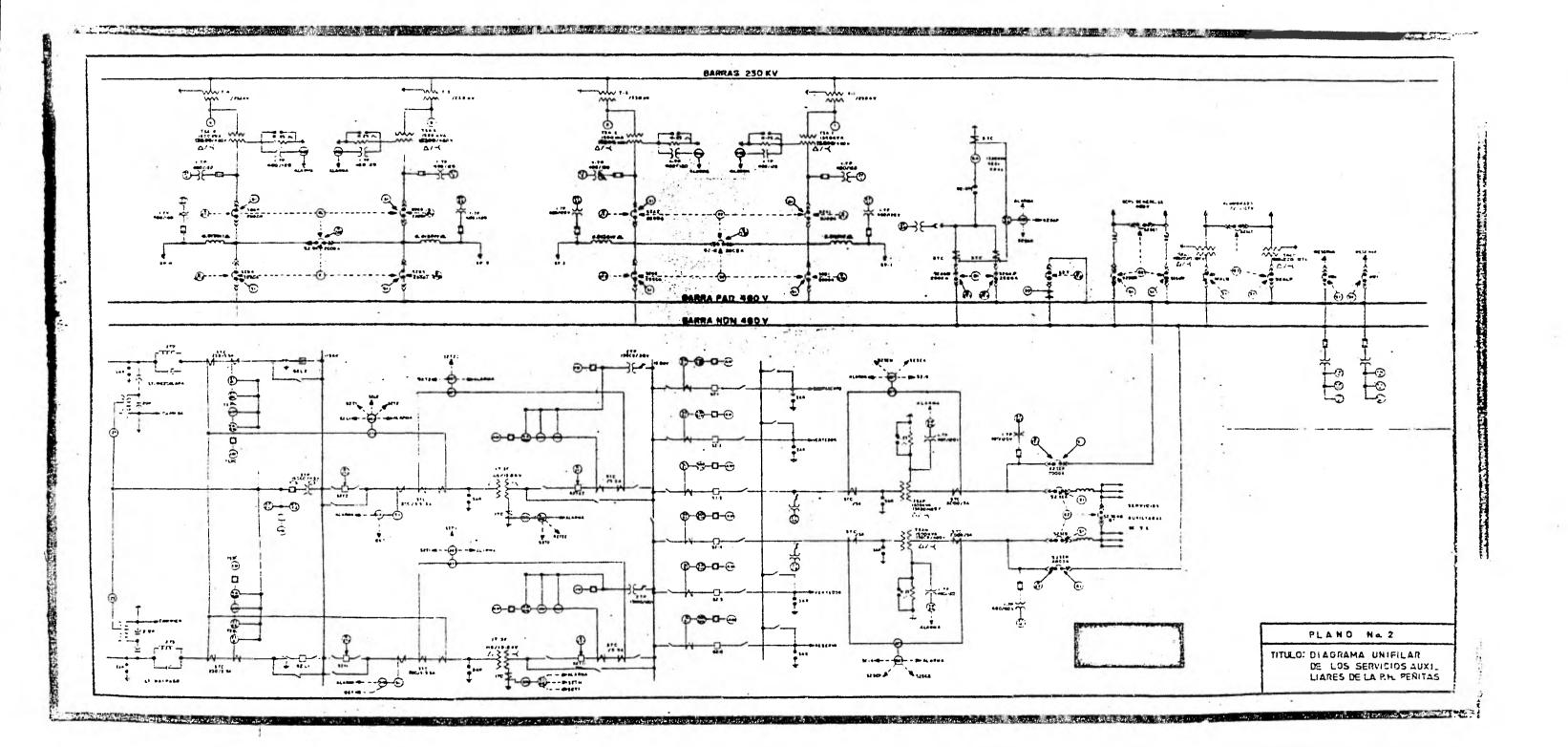
	PERDIDA POR FALLA FALLA EQUIPO ALIMENTA- CION		TOTAL		TIEMPO EN	TIFUNA	↓ S	E PUEDE SOPORTAR ?
SERVICIO			0 PARCIAL	CONSECUENCTA	QUE OCURRE LA CONSE CUENCIA	TIENPO PARA REPONER		EN QUE. CONDICIONES
AUXILIARES		x	т	Plrdida unidad con- retraso.	15-60 min	Cuando regre- sa tensión.	SĹ	Siempre
MAQUINA	X		Т	Plrdida unidad con- retraso.	15-60 min	Largo	SŁ	Con afectación a sistema
SERVI CIOS		х	τ	Perdida bombeo y car gadores.	Instan tanea.	Cuando regre- sa tensión	SŁ	Purante 1 0 hrs.
GENERALES X			T Perdida bom gadores.		Instanta nea.	Lango	Но	Hinguna porque se inunda la planta.
	x		Р	Pérdida 1/2 bombeo y 1/2 cargadores.	Instanta nea.	Largo	Si	En forma continua.
		x	Т	Pêrdida alumbrado normal entra el de - emergencia.	Instant <u>a</u> nea.	Cuando re- gresa ten- sion.	SL	Durante 3 hrs.
ALUMBRADO	×		Т	Plrdida alumbrado normal entra el de - emergencia.	Instant <u>a</u> nea.	Largo	SŁ	En forma continua el cargador de baterias es suficiente.
	x		Р	Perdida 1/2 alumbra do.	Instant <u>a</u> nea	Largo	SŁ	En forma continua.
			-	Pérdida compresores, cargadores, ventila- dores, obra de toma, vertedor, campamento	Instanta	Largo	Si Si Sl	No moviendo interrup- tores aire -12 hrs. Manteniendo controle C.D. 24 hrs. Sin bajar, carga trai OA-FA-FOA- 2 hrs.
SUBES- TACION	х		Т	Pendida compresores, cargadores, ventila- dores.		Largo	No	
	X		P	Perdida 1/2 carga en general.	Instant <u>a</u> nea,	Largo	Si	

DIAGRAMA UNIFILAR.

En función del análisis de las posibles fallas en - los servicios auxiliares, del tipo y número de fuentes ya se-- leccionados y de acuerdo a las premisas que debe cumplir un es quema de servicios auxiliares en general, se ha elaborado el - diagrama unifilar para los servicios auxiliares de la Planta - Hidroelectrica Peñitas (Plano No. 2) el cual satisface las necesidades y requerimientos mencionados con anterioridad. El -- análisis de las condiciones de operación se muestran claramente en la Tabla No. 3.

			CO	YDT (C101	ies	DE P	OPE LAN	rac Ta	HŢI	ROEL	LOS ECT 1	SEA	PEN	tos /	(WXI	LTAR	ES Di	E LA							
CONDICIONES		1		И		T		Ε		R		R		u		P		T		0		R	E	S	~~	52
OPERACTON	V.	A2	12	вл	B2	A3	44	34	83	84	GAP	GAN	τ	SOP	SGN	SOT	ALP	ALN	ALT	SEN	SEP	RP1	RNI	SEA	SE8	SEA
con cuatro unidades en el sístema	x	X			X	X	х		Х					X	X		Х	х		X	X		1	X	х	
Con una unidad y una							-2-		-	-		 				1	-	1	-	-	1	1-	 			
linea de distribucion Con todas las vuldades	X		-	×	X	_	-	-	X	X	_	-	-	X	X	}	×	<u> ×</u>	-	×_	X	-	 	×	×	
paradas																						<u> </u>		<u> </u>		
ALTERNATIVA I				×	×				X	X	X			X	X		X	X		X	X			X	X	
ALTERNATIVA 2				X	X			_	X_	X		1 x		X	X		X	X		X	X			X	Х	
ALTERNATIVA 3 con una unidad en el	_	_	_	X	X			_	X_	X		_	_	X	X	L_	X	X		X	X			X	X	_
sistema												1						l	ł	1	1	l	ł	l		l
ALTERNATIVA 1	١,	V		¥		×	X					1		X	X		X	X		X	X	1	1	X	X	
ALTERNATIVA 2	r	X		X		X	X				X			X	X		X	X	 	X	X		1	X	X	-
Con dos unidades en el		X			v	v	x		¥					×	x		×	x		×	v		1	X	X	
Con dos unidades en el ITERA ES DE BARRA	۴	^			^	^	2		_			1-		-				_	_	_	_		-	Ŷ	Ŷ	-
Con todas las U. en	Z	Х			x	x			_	x				x		X	×		X	×					X	×
LIERANZA DE BARRAS PARES					Γ	-																—				
Co una unidad en sis	T	_	x	×			Г	×	×	-	-				X	×		X	X	X		 		x		X
Falla en Barras de S.P		-		-				1	1	1		1					-		_		-	-		~	-	-2-
Con tres unidades en-	×	X	1	X			X	Г	Г			-		X	X	_	X	X	_	X	X			X	X	
Falla en el interrup-	Г		-		-		1															_				
Con tres unidadus en	T	×		x		X			X	-				X	X		x	X		x	X			X	x	
Falla en el interruptor	T					Γ		T								_	-								_	
Con dos unidados en -	y	1			1	1	×	T		1	-			Y	X	 	×	×	-	×	¥	-			¥	-

~



OPERACION MANUAL.

ios tribleros tendrín especificados en el frente, en forma cla ra y continua el bus mínico, así como las barras y con troles de interruptores, para que el operario pueda visualizar en forma rápida las condiciones de todo el sistema. El operario al operar manualmente los elementos del sistema de auxiliares pue de equivocarse, y traer como consecuencia la pérdida de los -- servicios y además posibles dañas al equipo. Por tal motivo, - en el presente proyecto se vió la necesidad de implantar algunos procedimientos de operación y sistemas de bloqueos en loscierres de los interruptores, que impidan una situación peligroso aún cuando el operador la ordene.

Transferencia de servicios auxiliares de una fuente a otra:

la transferencia de servicios auxiliares de una fuente a otra se hará fuera de paralelo, en esta forma se evitael empleo del equipo de sincronismo y las complicaciones en el control si la transferencia se hiciera en paralelo, la trans-ferencia fuera de paralelo es mucho más sencilla y no requiere de tal equipo.

Para el caso en que se requiera hacer la transferen cia de carga de la máquina auxiliar a cualquier otra fuente, - lesta deberá hacerse fuera de paralelo, abriendo primero el -- interruptor de la máquina auxiliar para rechezar la carga y - cerrando después el interruptor que da acceso a la otra fuente de alimentación.

Descripción de los diferentes tipos de bloqueos de cierre de los interruptores:

En el diagrama unifilar tenemos cuatro tipos de -bloqueos los cuales están representados por las letras; Bi, Bi,
B27-1 y B27-2. Cada tipo de bloqueo señala cuales son los interruptores que intervienen en el mismo.

Los bloqueos B1 y B2 se efection por medio de contac

tos auxiliares de otros interruptores. Dichos contactos podránser del propio interruptor o de un relevador auxiliar con reposición eléctrica, es decir, con bobina de operación y bobina -de reposición. La forma de operar de cada uno de los bloqueos es la sig.:

- Bloqueo B1.- A un interruptor se le impide cerrar siotro está cerrado.
- Bloqueo B2.- A un interruptor se le impide cerrar siotros dos estan cerrados.
- Bloqueos B27-1 y B27-2. Estos tipos de bloqueos se -efectuan por medio de contactos de relevadores de tensión, estos áltimos indi-can si existe tensión en determinados -puntos del sistema de auxiliares. A continuación se indica la forma en que operan estos bloqueos.
- Bloqueo B27-1.- Para los interruptores que dan acceso a dos fuentes de alimentación en el -Sistema de Auxiliares, se permitirh el cierre solamente cuando haya tensión en la fuente de alimentación y no haya tensión en el otro lado del interruptor.
- Bloqueo B21-2.- Se permitira el cierre de un interrup tor cuando una de las dos barras que vaa unir no tiene tensión, o cuando ninguna de las dos tiene tensión.

Analizando los bloqueos en los interruptores GAN y--GAP (ver diagrama unifilar) del generador auxiliar, se ve que-los dos interruptores no cerrarán simultaneamente de acuerdo al bloqueo B1, y de acuerdo al bloqueo B27-1 los interruptores cerrarán si existe tensión en el generador auxiliar y no existe - en las barras de 480 V.

Según el bloqueo B27-1, el generador auxiliar no po-drá enlazarse con otra fuente de alimentación, pero si se acciona el conmutador de sincronismo este bloqueo quedará fuera y el

generador auxiliar quedará enlazado con la fuente que esté alimentando a la barra.

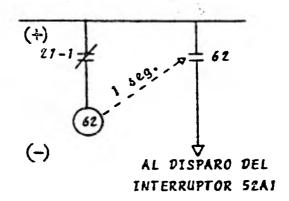
OPERACION AUTOMATICA.

El cierre y apertura automática de los interruptoresse emplea en el sistema de protecciones y en la preservación de la alimentación a los servicios auxiliares. La transferencia -de una fuente de alimentación a otra para dar alimentación a los servicios auxiliares se hace automaticamente.

Cuando la barra "par" y la barra "non" se esten ali-mentando cada una con diferente tipo de fuente, y llegara a --fallar una de las dos fuentes, el interruptor 527 cerrará automaticamente para transferir la alimentación hacia la barra que se haya quedado desenergizada, este cierre se efectuará después de que haya abierto automaticamente el interruptor que daba --acceso a la fuente de alimentación fallada. Para que se lleve a cabo esta secuencia de operación automática de los interrup-tores, se conecta un contacto del relevador de baja tensión en las fuentes y se retrasa su operación mediante el uso de un rerelevador de tiempo [52] en el circuito, el retraso sirve para evitar que el interruptor opere cuando existen disminuciones súbitas de tensión. El interruptor de amarre 52T también requie re de un relevador de tiempo 62 para cerrar automaticamente, -este relevador se calibra a un tiempo mayor que los relevadores de las fuentes con el fin de dar oportunidad a que primero disparen los interruptores de las fuentes y después dispare este-

Para ejemplificar lo dicho, analizaremos los circuitos de las Figs. N°. 3 y N°. 4. Aunque son muy elementales, nos darán una idea de la forma de operación de los interruptores — que dan acceso a las fuentes de alimentación y del interruptor = de amarre 52T.

En la Fig. N°. 3 se representa el circuito de disparo del interruptor 52A1 de la fuente de unidad generadora N°. 1.



AL DISPARO DEL INTERRUPTOR 52A1

Fig. N°. 3.- Disparo del interruptor 52A1 por baja tensión. --
La forma de operación de este circuito es la siguiente:

En condiciones normales de operación el relevador 27-1

(ver diagrama unifilar) estará detectando la tensión de operación, manteniendo su contacto 27-1 (ver figura N°. 3) abierto, -
así el interruptor 52A1 estará cerrado permitiendo la alimentación a la barra "non". Cuando por alguna causa faile la fuente -
quedândose sin tensión, el relevador 27-1 lo detectará y mandará cerrar el contacto 27-1, en esta forma se energiza la bobina del relevador 62 y un segundo después de haberse energizado la bobina del relevador 62 y un segundo después de haberse energizado la bobina del cerrará su contacto 62, mandando la señal para que dispare el interruptor 52A1.

El siguiente diagrama corresponde al circuito de dis--paro y cierre del interruptor 52T, y la forma en que opera es -la siguiente:

De acuerdo al bloqueo B27-2 la falta de tensión en una de las barras (non u par) ocasionará el cierre automático del-interruptor 52T, independientemente si la falla corresponde a la fuente de alimentación, o bien, a la barra misma.

En el caso de que la falla sea en la barra, el 52T --cerrara automaticamente y alimentara a la falla, lo cual no debc

suceder. Por tal motivo se vib la necesidad de instalar una protección de sobrecorriente instantánea (50) para disparar al in-terruptor de amarre 52 T y aislar la barra fallada.

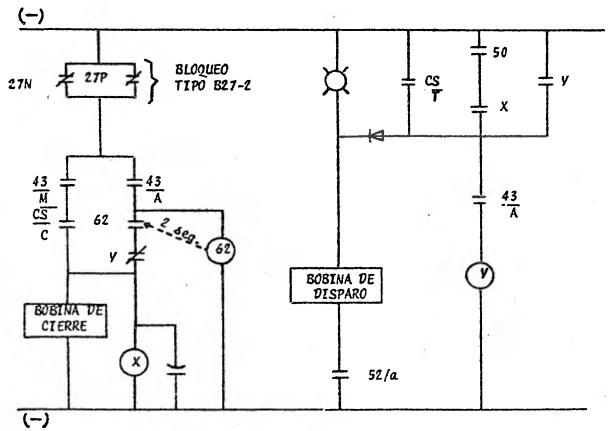


Fig. N°. 4.- Circuito de cierre y disparo del interrup tor de amarre 52T.

Si la falla ful en la fuente de alimentación, el interruptor de amarre 52T cierra automaticamente pero sa protección de sobrecorriente (50) no opera. Sin embargo, con objeto de mantener coordinación en el sistema, fue necesario eliminar la protección (50) del interruptor 52T un tiempo razonable después de haber entrado el interruptor satisfactoriamente, mediante la adición de un relevador "X" con un -capacitor que permanece energizado durante el lapso de tiempo des pués de haber cerrado el interruptor y ademés sirve como permisivo del disparo del (50) durante ese mismo lapso de tiempo.

Para evitar bombeo en el cierre automático del interrup tor 52T, se bloquea el cierre cuando hay disparo por (50), mediante un relevador "Y", el cual se energiza en esta condición, se sella a si mismo cerrando su contacto que se encuentra en el circuito de disparo, y bloquea el cierre automático al abrir su contacto "Y" que se encuentra en el circuito de cierre. Para romper elsello se debe pasar el conmutador de transferencia 43 a la posición manual.

PROTECCIONES.

Las protecciones empleadas son de sobrecorriente, ya - sea integradas al interruptor o con transformador de corriente y relevador aparte.

En el diagrama unifilar se tienen las siguientes caracteristicas:

- a) Se evita el paralelismo entre fuentes de alimenta-ción y entre alimentadores a las cargas. Es decir,ninguna de las dos barras de 480 V, deberán estar alimentadas cada una con dos fuentes al mismo tiempo, excepto cuando una de esas dos fuentes sea el qenerador auxiliar.
- b) La anterior simplifica las protecciones dado que las corrientes de falla que pudieran tenerse circulan integramente por todos los interruptores que las de ban ver .
- c) Se emplean reactores para disminuir los valores delas corrientes de falla que puedan ser manejados por los interruptores comerciales.
- d) A fin de evitar daños en el equipo por fallas a tie rra, se reducen Estas a valores que no dañen al --equipo (aprox. 10 Amp.). Esta reducción se logra intercalando en la conezión del neutro de los trans formadores y tierra, resistencia de valores adecua

- dos (aprox. 25 ohms). Las resistencias deberán ---- especificar e para servicio continuo.
- e) Con el propósito de evitar riesgos y daños al personal y equipo debido a este tipo de conexión, se emplea un explosor conectado en paralelo con la resistencia del neutro del transformador, de tal manera que, cuando se tengan sobretensiones de 1500 V ó más este opere.
- f) Para la detección de fallas a tierra en C.A. se conecta en paralelo con la resistencia del neutro del
 transformador, un transformador de potencial que -alimenta a un relevador de tensión, el cual unicamen
 te acciona una alarma.

Los interruptores de amarre de unidades, amarre de ser vicios generales, amarre de alumbrado y amarre de servicios auxiliares de subestación no tienen protección contra sobre corriente (51).

El interruptor 52T de amarre de barras pares y nones, como ya se vib anteriormente, solo tiene protección un instante-después de haber recibido la orden de cierre.

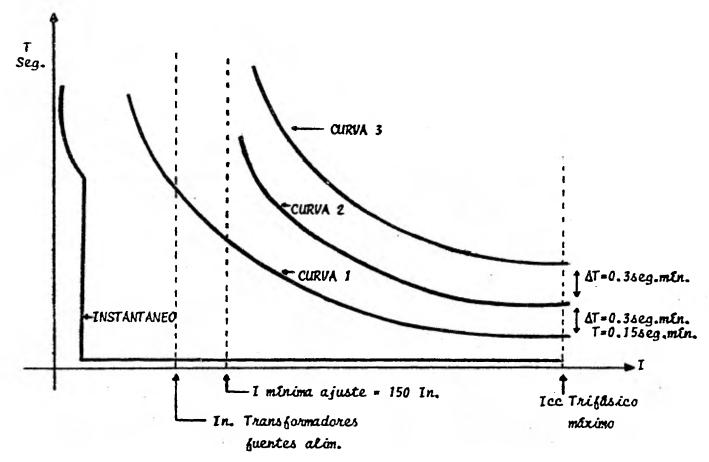
En la tabla No. 4 se muestran las protecciones con quecuenta el diagrama unifilar, así como su localización.

Nota: Algunas protecciones no aparecen en la tabla debido a que en el diagrama unifilar se indica claramente que interruptores - van a operar.

Además presento una gráfica la cual indica la forma -- de operación de los interruptores y relevadores.

TABLA Nº. 4

PROTECCION	INTERRUPTOR AI OUE	LOCALIZACION								
	AL QUE OPERA	- 4	FISICA	ELECTRICA						
		PLANTA	SUBESTACION	EN EL	CON					
		FEMILA	ENLACE EN BAJA TENSION	CIRCUITOL PRIMARIO	TC Y RELE APARTE					
51 A	52 A	X		Х	×					
51 8	52 B.	X		X						
51 SGN	52 SGN	X		X						
51 ALN	52 ALN	X		X						
51 RN	52 RN	X		X						
51 SEN	52 SEN		X	X						
51 SE8	52 SEB		X	X						
(50/51) (50N/51N) A	52- 1		X		X					
87G	52 GA - 52 GAP	X			X					
50	52 T	X			X					
86T	52 T2 - 52 T 22		^							
51N	52 T2 - 52 T 22		<u> </u>		<u> </u>					
87 B	52 L1 - 52 T1 - 52 L - 52 Y		<u> </u>		^					
51	52 T2 - 52 T 22		X		\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \					



- 1.- Los disparos con curvas I e instantaneo pueden tener un mi-nimo menor que la In de los transformadores y un miximo de hasta 200% la carga mixima que llevan. La curva I puede serde rele de tiempo inverso o de disparo del interruptor en retardo largo y corto, siempre que no se cruce con las curvas-2 y 3.
- 2.- Las △ t a corrientes de cortocircuito menores que lee mê-ximo deben ser mayores que las mostradas a Icc mêximo.
- 3.- Los disparos instantaneos solo se aplican a interruptores -- termomagnéticos (TN), con excepción del 52T, que puede -- disparar instanteneo en ciertas condiciones.

CAPITULO II

DISERO DE LOS TABLEROS DE SERVICIOS AUXILIARES

En el presente estudio se están analizando las instala ciones necesarias para alimentar las cargas consideradas como -- servicios auxiliares, luego entonces, el estudio inmediato en el diseño de tableros correspondería a los tableros de distribución. No por ello se descurtan los tableros de control pero no son el tema de analisis de esta tesis.

Para el diseño de los tableros de distribución es nece sario hacer una serie de consideraciones, tales como, la selec-ción de interruptores electromagnéticos y termomagnéticos, reactores, transformadores y banco de baterias.

Pero antes de entrar en consideraciones del equipo elcual integrará a los tableros; es importante dar los, parómetros generales que servirán de base al fabricante de los tableros.

El hablar de parametros de diseño de los tableros im-plica tratan de las especificaciones y dentro de ellas entre --otros. los siguientes puntos.

11. 1.- PAROMETROS GENERALES PARA EL DISERO DE LOS TABLEROS. N O R M.A S

La construcción del tablero, el alambrado del mismo, todos los aparatos y equipos, cubiertos por estas especificaciones, así como los diagramas eléctricos, deben sujetarse a las -reglas y normas ANSI (American Hational Standards Institute), -NEMA (National Electric Manufactures Association) y IEEE (Institute of Electrical & Electronics Engineers), de acuerdo con su edición más reciente. Se admitiran excepciones a dichas normas sólo en los casos donde así se indica expresamente en estas --especificaciones.

Son de aplicación general las siguientes normas ANSI:

	C37.1	1962	"Relays associated with electric Power-
•			Apparatus*
	C37.20	1955	"Switchgear Assemblies and Netal enclo-
			sed Bus"
	C39.1	1972	"Electrical Indicating Instruments"
	y32.2	1954	"Graphical Symbols for Electrical Dia
			grams"
	y32.13	1950	"Abbreviations for use on Drawings"

ALCANCE DEL SUMINISTRO

La cotización del Fabricante deberá considerar el sumi nistro del equipo y sus accesorios, Incluyendo su diseño, fabricación, pruebas y embarque de cada uno de los tableros.

Todos los elementos que no esten especialmente mencionados en las especificaciones o en la Oferta, pero los cuales -son usuales o necesarios para la operación eficiente del equipo, se considera que serán suministrados por el Fabricante sin cargo extra para el cliente o proyectista.

UNIDADES DE MEDIDA

Se utilizará el Sistema Métrico Decimal y grados Cels<u>i</u> us para la temperatura.

IDIONA

Se deberd utilizar el idioma español en todos los do-cumentos relacionados con estas especificaciones, el Concurso, la
Oferta y el Suministro.

En forma ejemplificada pero no limitativa estos documentos pueden ser: comunicaciones, catálogos, planos, instructivos de montaje, operación y mantenimiento, etc.

En caso excepcional se aceptarán catálogos en idioma - inglês.

CARACTERISTICAS GENERALES

- 6.1 Requisitos Estructurales
- 6.1.1 Materiales y Mano de obra

Todos los materiales usados en la fabricación de estos tableros, serán nuevos y de la más alta calidad-; considerando - resistencia, durabilidad y buena práctica de ingeniería. Si el - fabricante indica detalladamente los materiales en su oferta, la aceptación de oferta implica la aprobación tácita de los materiales usados en la fabricación del tablero, el proyectista puede - requerir inspecciones y aprobaciones adicionales cuando el fabricante no indica los materiales en su cotización.

Todos los materiales deberán seleccionarse considerando condiciones adversas de clima.

Todo trabajo manual debe ser hecho por personal adiestrado cuidadosamente y según la práctica aceptada.

Tanto el material como la mano de obra deben ser conforme a las normas citadas y las de ASTH American Society for Testin Materials). Si por alguna razón el fabricante desea apartarse delas normas indicadas, deberá hacerlo constar expresamente, explicando con toda precisión las diferencias entre lo que propone y dichas normas.

6.1.2. Construcción.

Todos los tableros deben ser fabricados, ensamblados y-completamente equipados con todas sus componentes en la fabrica. Si otros fabricantes surten partes del equipo, estas deben ser enviadas al fabricante de los tableros para su instalación, salvo en los casos en los que se indique lo contrario.

Los tableros deben estar formados por secciones sepa-rables para su embarque. Cada sección debe ser autosoportable, -a menos que se indique lo contrario en los requisitos específi-cos, debe tener sus ductos para cables propios, tener canales de
acero y la tornillería necesaria para su anclaje.

La lámina de acero de los tableros debe ser cuando — menos de 3.18 mm $\{1/8"\}$ de espesor, laminada en frío y especialmente lisa.

Los tableros debilitados por exceso de perforaciones - deben ser reforzados con costillas de acero soldadas por la parte interior.

6.1.3 Cables, Ductos y Canales

Todas las secciones de tablero deben tener ductos verticales a los lados y un ducto horizontal en la parte superior, para los cables.

Todos los cables de control y potencia deben entrar - por la parte inferior, a menos que se indique lo contrario en - los requisitos específicos.

6.1.4 Acabado

Los tableros deben presentar superficies tersas y -- aristas redondeadas, deben ser bonderizados y finalmente pintados con dos capas, como mínimo, de pintura gris color ANSI # 61 (Mun sell notatio 8.3G 6.10/0.54). La pintura usada debe tener una -- composición tal que evite la formación de hongos.

El fabricante deberá proporcionar pintura para retoque en una cantidad no menor del 15% de la pintura usada como de acabado.

6.1.5 Placas de nomenclatura y Bus mímico.

Las placas deben ser de material plástico negro, con - letras grabadas en blanco, con los títulos en español que se in-dican en los requisitos específicos.

En los casos donde se específica debe preveerse un bus mímico de ---plástico de 3 mm. (1/8") de espesor y 9.5 mm (3/8") de ancho
pegado al tablero. Su colocación queda indicada en los dibujos que se anexan a las específicaciones.

6.2. Requisitos Electricos

6.2.1. Alambrado y Terminales

Los tableros deben ser alambrados integramente en la fâbrica, Todo el alambrado debe concordar con los diagramas unifila res, trifilares y esquemáticos que haya aprobado el proyec tista

Debe incluirse todo el material tal como barras de cobre primarias y secundarias, bloques terminales, ductos para cables. canales, conduit y sus accesorios.

Las conexiones a cada uno de los interruptures deberán hacer se con barra desnuda a partir de las barras principales de la sección.

Todas las conexiones exteriores a los tableros deben hacerse por medio de bloques terminales. De ser necesario proyecto pro porcionara al fabricante diagramas de alambrado y esquemáticos del equipo al que serán conectados los tableros. No se admitirán conductores añadidos, aunque sean soldados, en elalambrado de tableros.

Todo el alambrado de conexiones comuncs, tal como buses de -corriente directa, alarma, sincronización, etc. deben hacer-se con cable aislado, conectado de bloque de terminales a --bloque de terminales, en lugar de buses rígidos.

Todos los paratos del tablero deben estar claramente marca dos.

Deben proveerse 20% de terminales en exceso del número minimo requerido. La identificación de terminales debe correspon der con la mostrada en los diagramas de alambrado.

Los bloques de terminales deben colocarse de manera de facilitar el alambrado e interconexión, cerca de la parte baja y -

y posterior del tablero, cuando menos a 20 cm del piso.

6.2.2. Conexión de tierra

Los tableros deben estar provistos de una barra de cobre de 25 X6 mm (1° x 1/4°) para la conexión a tierra, corrida a - lo largo de todas las secciones, en la que se dispondra cuan do menos de dos conectores para cable de cobre, calibre 44/0, para conexión a la red de tierras. Debe también preverse la posibilidad de conexión a barras de tierra de secciones de - tablero adyacentes futuras.

Los circuitos secundarios de corriente y de potencial serán conectados a tierra exclusivamente en los tableros, a menos que se indique otra cosa en los requisitos específicos.

6.2.3 Energla disponible y Alumbrado

Todo equipo de corriente alterna, en caso de no específicarse lo contrario, debe ser diseñado para operar a 480/277 --volts nominales, 60 Hz, pero previsto para operar adecuada-mente entre + 10% del voltaje nominal.

Todo el equipo de corriente directa, en caso de no especificarse lo contrario, debe ser diseñado para operar a 250 volts nominales, pero previsto para operar adecuadamente entre 210 y 280 volts.

En el interior de cada sección de tablero debe preverse alum brado adecuado a 127V, 60 Hz y un receptâculo monofâsico, para operar a 127 volts, 60 Hz, El fabricante debe instalar el alumbrado para estos circuitos en tubo conduit régido, con apagadores para los focos cerca de cada puerta.

6.2.4 Interruptores Electromagnéticos en aire de baja tensión Todos los Interruptores electromagnéticos en aire deberán -- ser del tipo extrafble (draw-out) y con las siguientes características:

- 1. Número de polos 3
- 2. Cierre y disparo electrico a 250 V.C.D.
- 3. Alambrado a tablillas para control remoto

- 4. Disparo electrico y mecánico libres.
- 5. Disparo manual local
- 6. Protección de sobrecorriente doble : de tiempo lar go (4a 36 segundos a 6 In) y de tiempo corto (0.85 a 1.25 seg para la corriente de corto circuito máx imo). (Cuando se especifique)
- 7. Unidad de disparo instantâneo (Cuando se especifique)
- 8. 8 (Ocho) contactos auxiliares convertibles, alambra dos a tablillas para uso del proyectista.
- Contacto de alarma de disparo por falla (cuando se especifique)

Los bloqueos entre interruptores deben existir aun cuando se extraiga uno de ellos.

Dichos bloqueos deberán ser efectuados por el fabricante de los tableros.

6.2.5 Instrumentos Indicadores, Medidores y Relevadores
Todos los instrumentos indicadores deben ser para montaje se
mi-embutido, del tipo de carátula cuadrada de 114 x 114 mm [4 1/2" x 4 1/2"] aproximadamente, y con escala de 210 gra-dos, excepto donde se indica otra cosa.

Todos los instrumentos deben tener caja acabada en color negro mate, las carátulas deben ser blancas con letreros negros
De preferencia los instrumentos que requieran aparatos adicio
nales deben tenerlos integrales y aûn en caso de no ser integrales, estos aparatos siempre deben ser suministrados con el instrumento indicador.

Todos los instrumentos con el cero al centro deben ser marca dos "entrada" a la izquierda, "salida" a la derecha. Todos los relevadores deben tener bobona de bandera de cone-

xión en serie, no se aceptarán con bobina de bandera en para lelo a menos que se indique así expresamente en estas especificaciones.

Los relevadores de bajo voltaje deben opere directamente sobre los contactos, no se acaptarán relevadores que operen sobre un -relevador aixiliar contenido en la misma caja.

Los relevadores auxiliares de disparo de reposición manual - deben ser tipo rotatorio. Los xontactos de todos los releva_ dores auxiliares deben ser fácil de cambuar de tipo "a" a ti_po"b" y viceversa.

Los relevadores auxiliares de reposición automática o eléc_ trica, a menos que se indiqui otra cosa en los requisitos es_ pecíficos, deben reunir las siguientes características:

- a) Tener contactos reversibles que se puedan cambiar fácilmente de tipo "a" a tipo "b" y viceversa en el campo.
- b) Contactos de capacidad continu de conducción de 12 amperes como minimo.
- c) Contactos con una capacidad minima de ruptura de 3 amperes a 125 volts Cd, 1 amperes a 250 volt CD; en circuito no inductivo, cada uno.

El fabricante deve suministrar dos juegos de clavijas de prue_ ba para relevadores y medidores.

Dondequiera que en los requisitos específico se mencione un aparato de marca determinada "o" equivalente", corresponde a el proyectista decidir si el equipo propuest por el fabricante es adecuado para el caso particular bajo consideraciónn

6.2.6. Anunciadores

En general los aninciadoees serán del tipo de selañ Euminosa interminente y audinle, en casos espesiales se especificarán-aunnciadores del tipo de bandera que cae por atrocción magnética.

En todo caso los anunciadores serán del tipo para montaje se_miembutido con conexiones poe la parte posteropr, con los re_levadores auxiliares montados en el mismo gabinete. Los anun_

ciadores luminosos deven tener ventaras de aproxi madamente 22×76 - mm $\{7/8^n \times 3^n\}$ por alarma.

- 1. Al cerrar el contacto de alarma deve indicar la -- alarma respectiva interminentemente y sonar la campana, aunque el contacto de alarma cierre solo momentaneamente.
 - 2. El botón de "Conocimiento" debe silenciar la campa na y suspender la intermitencia de la lámpara, pero Esta debe sonar nuevamente al cerrar otro contacto de alarma.
 - 3. El botón de reposición debe reponer las banderas cuyo contactos de alarma ya hayan abierto.

La campana debe quedar montada en el interior del tablero, Y debe preverse una sola para todo el tablero, operada por varios anun-ciadores. Para los anunciadores luminosos debe proveerse un botón de ---prueba para los focos.

INSPECCION Y ACEPTACION

El fabricante permitirá el acceso a sus talleres y dará toda clase de facilidades a la persona o personas que proyecto autorice para llevar a — cabo la inspección de los materiales proceso de manufactura y pruebas del equipo por suministrar No deberá embarcar ninguna parte de este equipo — hasta obtener por escrito la aceptación correspondiente por parte del inspector o inspectores del diseñador.

La aceptación del equipo por parte del inspector, no relevaal fabricante de la responsabilidad del buen funcionamiento del equipo y de cumplir con las garantias a que se refiere al inciso 8. El equipo objeto del suministro quedera garantizado por el fabricante por un periodo de 12 (doce) meses contados
a partir de la fecha en que el propio equipo entre en operación .Si por causas imprevistas se pospone la iniciación del
perodo de garantía, esta expirara cumplidos 18 (dieciocho)meses después de la fecha en que se notifique que la altima
semesa esta lista en la fabrica para su embarque. Queda entendido sin embarfo que el período de garantía podra quedar vigente, si antes de cumplir los 12 (dieciocho) mese citadosasí lo acuerdad elfabricante y diseñador.

El equipo una vez montado será objeto de una cuidadosa ins-pección por parte del diseñador o persona autorizada para ello; en presencia del representante de la fábrica. Se comprobará elcorrecto funcionamiento de los distintos conjuntos o partes que lo formen, así como el de los tableros, de acuerdo con las es-pecificaciones proporcionados por el mismo fabricante y aprobados por diseñador. Si un conjunto o piezas cualquiera no llena ra las condiciones de dichas especificaciones, el proyectista tendrá el derecho de rechazarlos parcial o totalmente y el fa-bricante la obligación de reponerlos, en el sitio de la instala ción y en el plazo más corto posible, sin costo alguna para bl -diseñador si el fabricante rehusara o estuviera imposibilitado a verificar el cambio en un plazo razonable, el proyectista podráadquirir de otros proveedores dicha plaza o conjunto, realizaro contratar su montaje y verificar las pruebas que sean necesarias para su aceptación. Todos los gastos de adquisición, trans porte, pruebas e instalación que se requieran se cargarán al -fabricante.

Si durante el plazo de 12 (doce) meses, contados a partir - de la fecha en que se ponga en servicio el equipo aparecen ---- defectos en su funcionamiento por mal diseño, materiales o mano de obra defectuosos, el fabricante deberá reparar y en todo caso reponer a satisfacción de proyectos la parte o partes que seannecesarias para establecer el funcionamiento correcto del citado equipo; si el fabricante rehusara o estuviera imposibilitado -- a cumplir lo anterior, el proyectista podra adquirir de otros provee dores las piezas necesarias o en su caso contratar los trabajos de modificación que se requieran; el costo de las piezas o de - las piezas o de las modificaciones, las pruebas a que hayalugar y los gastos de transporte se cargarán al fabricante; --- los gastos de montaje correrán por cuenta del proyectista.

Con el fin de no causar perjuicios a los usuarios del servicio o al diseñador, ésta se reserva el derecho de seguir usandolas partes defectuosas hasta el momento que sea oportuno reem-plazarlas.

EMPAQUE Y EMBARQUE

El tablero debera armarse en fábrica totalmente, in -cluyendo todos los instrumentos, barras, alambrados, terminales,
etc., que se especifiquen o que sean necesarios para su correcto
funcionamiento, aunque no hayan sido especificados.

El fabricante <u>suministrard</u> todos los elementos y mate riales necesarios para unir las partes en que se divida el ta-blero y marcará claramente las uniones de partes metálicas o cables de circuitos eléctricos que sean necesarias, de un modoclaro y visible que facilite el armado del tablero en el lugar de su instalación.

El tablero a cada uno de los grupos en que se haya di vidido deberán ser totalmente empacados en cajas de madera resis tentes al mal trato, producto del transporte. Deberá además pre verse algún sistema que haga la caja impermeable de tal modo -que el equipo no sufra daño aunque la caja quede expuesta a lalluvia.

El material o los aparatos que aunque no esten montados en el tablero formen parte de El serán empacados y enviados en cajas aparte, claramente marcadas.

10 INFORMACION REQUERIDA

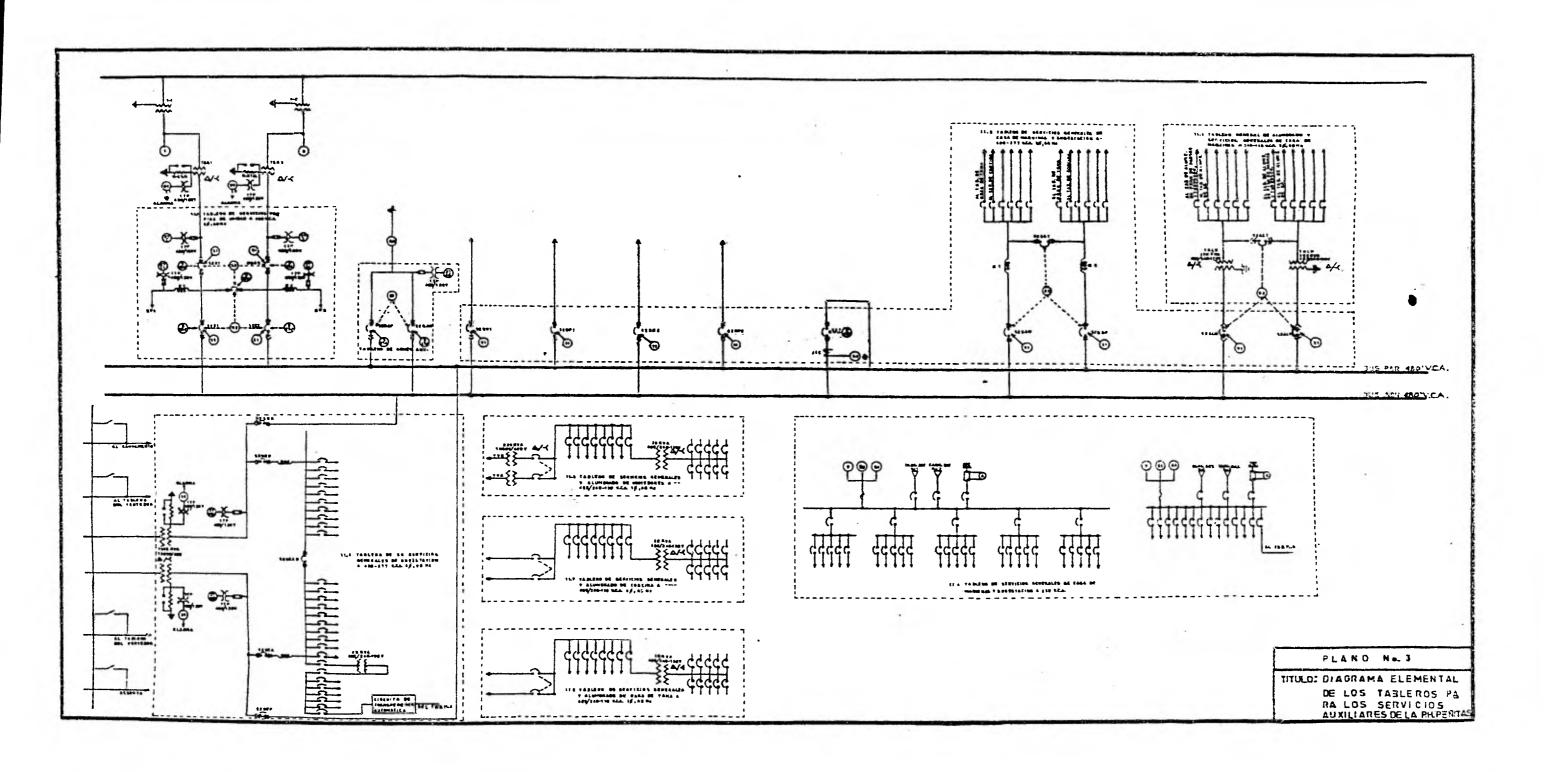
10.1 Con la Oferta

Las ofertas deben acompañarse de la siguiente documentación

- a) Todos los cuestionarios debida y totalmente contes tados
- b) Dibujos preliminares con dimensiones generales.
- c) Catálogos descriptivos

10.2 Después de la Colocación de la Orden El proveedor se obliga a enviar al diseñador para cada central eléctrica o subestación la siguiente documentación. :

- a 10cho [8] ejemplares de instructivos de montaje, operación y mante_ nimiento, en forma de libro, de todos los equipos e instrumentos contenidos en cada tipo diferente de tablero que cubra el montaje, funcionamiento de los equipos.
 - b) Dos reproducibles y una heliografica de todos los dibujos cada vez que sean enviados para su revisión de cada tipo diferente de tablero.
 - c) Cuatro reproducibles y cuatro heliográficas de todos los 'dibujos aprobados por el proyectista y cinsiderando como definitivos de cada tipo diferente de tablero.



11.2. - INTERRUPTORES ELECTROMAGNETICOS.

La selección de los interruptores electromagnéticos se hace en base a la corriente de corto circuito.

Sabemos que la mayor parte de las fallas en los sistemas de energia son asimétricos y pueden consistir en corto - circuitos asimetricos, fallas asimetricas a través de impedancias, o conductores abiertos.

Dado que cualquier fallo asimetrico da lugar que -circulen por el sistema corrientes desequilibrados, es muy Atil
el Método de los Componentes Simetricos para analizar y deter-minar las corrientes y tensiones en todas las partes del sistema después de que se presente una de estas fallas.

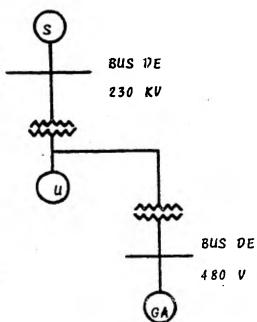
Para mi estudio estoy considerando el caso más critico, esto es la falla trifásica.

A continuación la realización de los cálculos de -corto circuito aplicando el método de los componentes simetricos.

Tomando como base que los servicios auxiliares tendrán diferentes tipos de fuentes de alimentación, se seleccionará el caso en que la corriente de corto circuito sea la mássebera. Este caso se presenta cuando las fuentes que van a ali
mentar a una barra de 480 V son: una fuente de unidad generado
ra y el generador auxiliar.

CALCULO DE CORTO CIRCUITO EN EL BUS DE 480 V.C.A., CUANDO UNA FUENTE DE UNIDAD GENERADORA Y EL GENERADOR AUXILIAR ESTAN DENTRO.

Diagrama unitilari No. 1



Datos:

x"dT1= 0.08 p.u.

 $X''d_{T,2} = 4$ p.u.

x"deA = 12.06p.u.

x"di = 0.25 p.u.

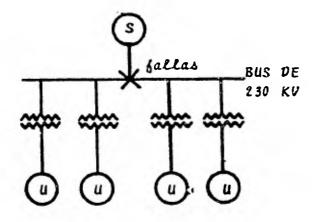
X"ds = ?

Primero se calculard la impedencia del sistema {X**ds},-considerando unicamente las cuatro unidades generadores y el sis_
tema en si. Para este cálcula se considera la falla en el bus de 230 KV, donde la capacidad de corta circuito es de 3965.2NVA.

Este dato se obtiene de la siguiente forma:

En comisión federal de Electricidad existe un Departamento de Ingeniería Preliminar el cual se encarga de realizar los estudios relacionados con la cpacidad de corto circuito a través de una computadora --- analógica, simulando de esta forma a la linea de 115 KV la cual - va de Malpaso a Mezcalapa en donde se determinó la capacidad de - corto circuito de 3968.2 MVACC

Didgrama unitilar No.2.

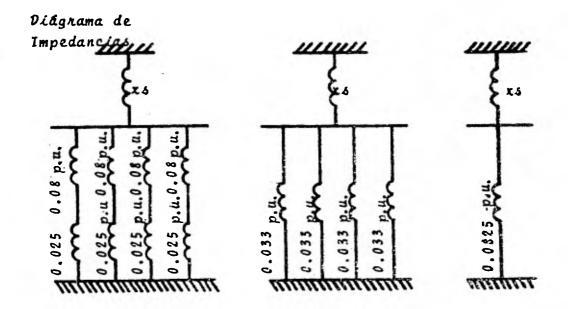


Ponde los valores de las impedancias son:

para cada uno de los trans_
formadores:

x*d +0.08 p.u

para cada una de las unidades: xⁿd = 0.25 p.u.



De la Altima reducción del diagrama de impedancias se pue_de deducir que:

Despejando X, nos queda:

$$X_{s} = \frac{0.0825 \times Z \pm ---- \text{ec.}(1)}{0.0825 - Z \pm}$$

para calcular I_t partimos de:

donde:

Sustituyendo valores tenemos:

Ibase =
$$\frac{100\ 000}{\sqrt{3} \times 230}$$
 = 251.021 Amp.

También se sabe que:

$$1amp = \frac{KVAcc}{\sqrt{3}} = ----- ec. (4)$$

$$1amp = \frac{3965 820}{\sqrt{3}} = 9955.075 \text{ Amp.} \quad cc$$

Despejando la ec. (2) se tiene

$$I_{p.u.} = \frac{I \ amp}{I \ base}$$

$$1_{p.u.} = \frac{9.955.075}{251.021} = 39.658$$

Además se sabe que:

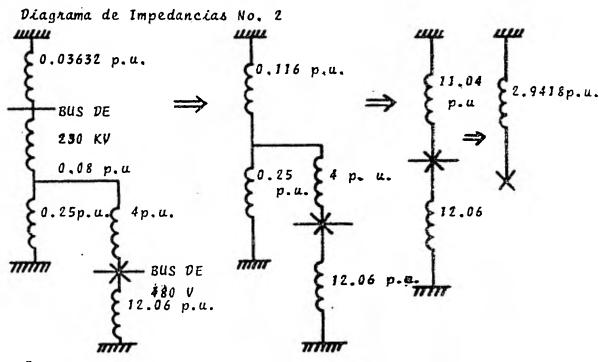
$$Z_T = \frac{1}{39.658}$$

Sustituyendo el valor de la Z_T en la ec. (1) se tiene:

 $X_{8} = 0.0825 \times 0.02522$ 0.0825 - 0.02522

$X_{\Delta} = 0.0 3632 \text{ p.u.}$

Una vez calculada la impedancia del sistema, se procedera a calcular la corriente de corto circuito en el bus de 480 V.C.A con el generador auxiliar y la fuente de unidad generadora dem tro.



.. Z_T = 2.9418 p.u.

Despejando I_{p,u}, de la ec [1] se tiene:

$$I_{p,u} = \frac{1}{Z_T}$$

Sustituyendo valores en las ecs. [3] y [4] tendremos:

 $I_{amp} = 12 \ 0281.3 \times 0.33992 = 40886.87 \ amp. 5 \ cm.$

En base a que la selección de los interruptores electro---magnéticos se hace en función de la corriente de corto circuito
y a la corriente nominal. Se procederá a calcular esta última.

$$I_n = \frac{KVA T2}{\sqrt{3} \times KV}$$

$$I_n = \frac{1500}{\sqrt{31} \times 0.480} = 1804.219$$
 Amp.

Por lo tanto los interruptores electromagnéticos (52) de--berán estar diseñados de tal forma que soporten las siguientescapacidades.

CALCULO DE LA IMPEDANCIA DEL REACTOR

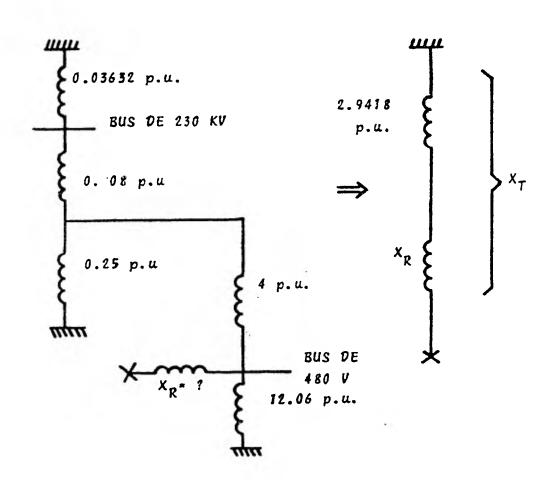
Se cuenta con los siguientes datos:

I amp = 14000 amp.

I base = 120281.3 amp.

KV base = 0.480 V.

Diagrama de impedancias No. 3



$$I_{amp} = 40886.87$$
 Amp. sim
 $V_n = 480 \text{ V}.$

Comercialmente los interruptores seleccionados en base a los valores anteriores, tendrán las siguientes características.

$$I_n = 2000$$
 Amp.
 $I \text{ amp } = 50000$ Amp. Sim.
 $V_n = 480 \text{ V}$.

II. 3. - REACTORES.

En el Capitulo I se vió que la función de un reactor es limitar la corriente de corto circuito a bajos valores.

Haciendo referencia al Plano No. 4. Tablero 11.1., por --ejemplo, en base a la corriente de carga más pequeña se selec-ciona el interruptor termo-magnético eligiendo el que tenga menor capacidad interruptiva, que resulta ser de 30 amp. nominales
con una capacidad interruptiva simétrica de 14000 cmp. a 480 V.C.A
Por lo tanto el reactor deberá limitar la corriente de corto cir
cuito a 14000 amp. simétricos.

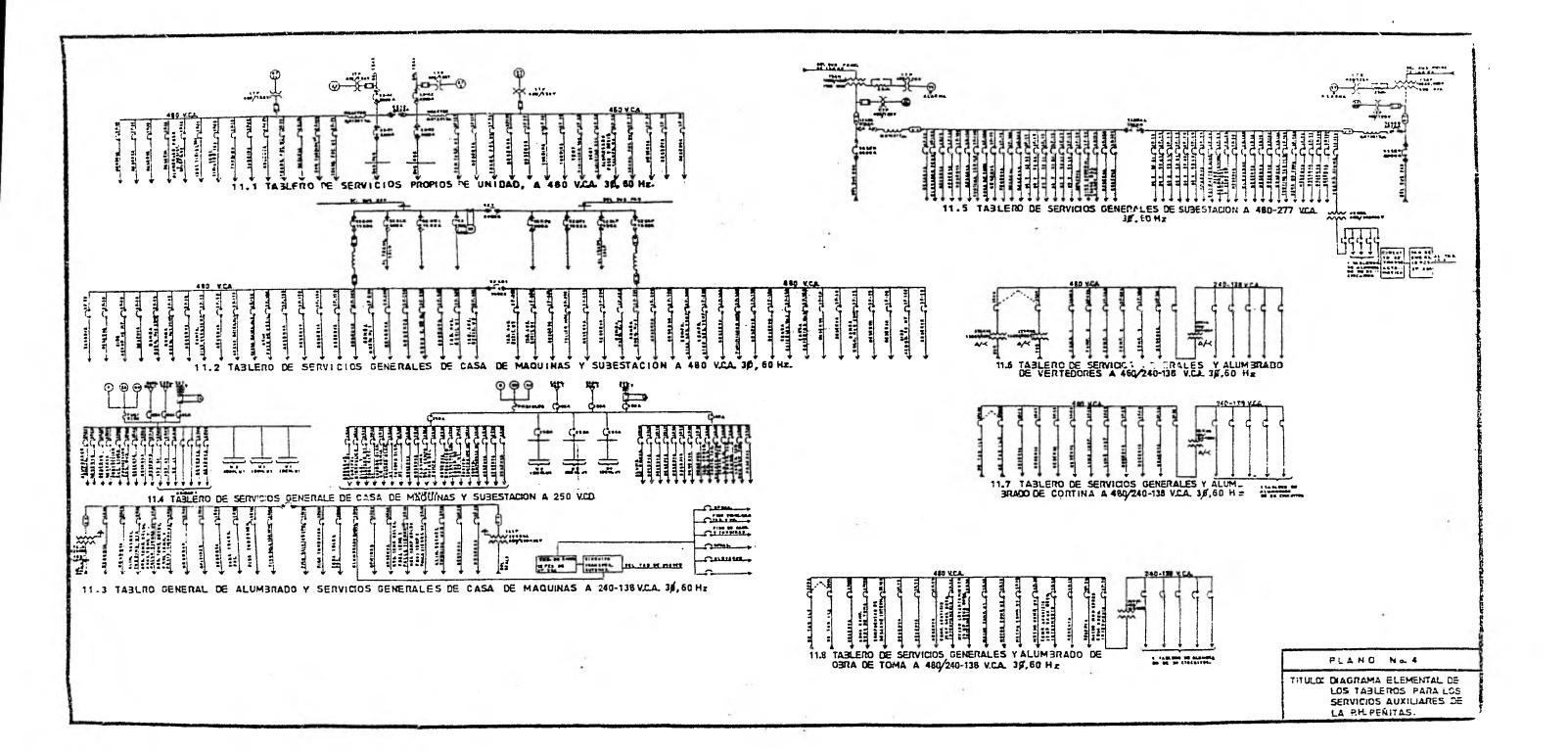
El segundo paso consiste en determinar la impedancia del _ reactor; como sigue:

La ec. (5) nos dice que:

$$z_T = \frac{1}{I_{p.u.}}$$

Pero como Z_T = X_R + 2.9418

$$X_R + 2.9418 = \frac{1}{I_{p.u.}}$$



Despejando X_R se tiene:

$$X_{R} = \frac{1}{I_{p.u.}} - 2.9418$$

Despejando I p.u. de la ec. (5) y sustituyendo valores se -- tiene:

Por lo tanto:

$$X_R = \frac{1}{0.11639}$$
 - 2.9418 = 5.65 p.u.

Para calcular la impedancia en ohms se usa la siguiente --- formula:

donde

$$x_{Rb} = \frac{KVb \times 10^3}{\sqrt{3}} = \frac{10^3}{16}$$

$$x_{Rb} = \frac{0.480 \times 10^3}{\sqrt{3} \times 120281.3}$$

Sustituyendo valores en la ec. (6) se tiene:

$$X_{R} = 0.002304 \times 5.65$$

Por lo tanto la impedancia del reactor será de --- 0.013017 ohms.

11.4 .- INTERRUPTORES TERMOMAGNETICOS

Los interruptores termomagnéticos ofrecen protección completa para circuitos de distribución, cuentan con protección para sobrecargas y cortos circuitos.

En el plano No. 4 aparece el equipo que contendrá -- cada tablero, dentro del cual podemos observar a este tipo de - interruptores, cada uno de ellos tiene especificado su corriente nominal y el tipo de carga a la cual estan conectados.

La selección de la corriente nominal de estos interruptores se basa en el valor de la carga a la cual alimentan, y su capacidad interruptiva se determina de acuerdo al valor máximo de corriente de corto circuito en la carga correspondien te.

II. 5 .- TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION.

El transformador es un aparato estático que puede - transferir energia de un circuito eléctrico de corriente alter na a otro por medios electromagneticos, pudiendo hacer una -- transformación de voltajes y corrientes entre los circuitos, -- y no habiendo contacto eléctrico entre los dos.

La razón de ser ha sido conforme la Industria Eléctrica fue teniendo un mayor crecimiento, la dificultad de --- transladar la energuia de un lugar a otro fue haciendose más - evidente, ya que los circuitos eléctricos trabajaban a base -- de corriente directa y bajo voltaje, la cual los hacia sumamen te ineficientes para la transmisión. Se vió entonces la necesidad de elevar el voltaje entre, el centro de generación y - y las cargas, y básicamente el transformador vino a llenar esta necesidad, junto con el necesario cambio a corriente alter na.

En cualquier circuito electrico tendremos por lo - menos tres partes fundamentales:

Circuito de Generación - Generalmente a un voltaje no muy alto (de 10 a 23KV).

Circuito de transmisión. Alto voltaje con el objeto de hacer esta transmisión más eficiente y barata y así podertransmitir la energia a largas distancias ya que generalmente los grandes centros de generación se encuentran alejados de los centros de consumo. Así pués el transformador por sus caracteristicas es capaz de elevar el voltaje en el centro de generación, para su transmisión.

Circuito de utilización. En este circuito el vol-taje está a un nivel propio para su utilización yau sea indus
trial ó residencial. De nuevo el transformador es el encargado
de reducir el voltaje a su nivel utilizable

Los transformadores que aparecen en los tableros 11. 3, 11.4; 11.6, 11.7 y 11.8 son de distribución por tener capacidad de 225 KVA, 45 KVA, 30 y 225 KVA, 30 KVA y 30 KVA respectivamente. Y tensiones en el primario de 480V y en el secundario de 240,138V, excepto el transformador de 225 KVA del tablero 11.6 el cual tiene una tensión en el primario de 13800V y en el secundario de 480V.

Estos transformadores son del tipo seco, es decir, - tienen la ventaja de que el calor generado en su interior por - corriente que circula en sus devanados y flujos en sus nacleos, se disipadirectamente con el aire. Razón por la cual es recomendable instalarlos en-locales donde existan riesgos de incendios o explosiones como resultado de cortos circuitos, falsos contactos, descargas de electricidad estática, etc. Además están diseñados para operar con una sobre elevación de temperatura - en el interior del cobre de 80°C, para un ambiente máximo de 40°C y 30°C deprenedio.

II. 6.- BANCO DE BATERIAS

A fin de tener un abastecimiento de corriente adecuado e ininterrumpido para los aparatos de control remoto, indicadores automáticos, dispositivos de protección y para luz y energia de emergencia, se hace necesaria la instalación de un banco de --baterías en la planta generadora y en la subestación de energia eléctrica.

La bateria tiene la ventaja de poder suministrar » grandes cantidades de corriente durante periodos cortos y, --- además, almacenar una determinada cantidad de energia eléctrica que esta disponible al instante para el funcionamiento de in--terruptores de control así como alumbrado y energia de emergencia, cuando ocurre una falla de las demás fuentes de corriente eléctrica. Ambas características son de valor especial en esta aplicación.

El banco de baterías y el cargador están conectados en paralelo a la barra de control en todo momento para abastecer toda la demanda. El cargador, además de cargar el banco de baterías en flotación satisface toda la demanda en condiciones normales de operación.

Está protegido contra sobrecargas dañinas por unacaracteristica que transfiere al banco de baterlas toda la =-demanda en exceso de la capacidad del cargador.

El banco de baterlas suministra prácticamente todas las demandas elevadas de corriente que se necesitan para hacer funcionar a los interruptores del circuito; si falla el suministro de corriente alterna, fusibles fundidos o paro del cargador para conservación, el banco de baterlas suministra toda la potencia a la barra de control.

En el tablero 11.4 se dispone de dos bancos de baterías de 250 V.C.D., cada uno capaz de soportar carga completa por un lapso mínimo de 6 horas. Cada banco tiene conectados dos cargadores de baterias capaces de alimentar la carga total de-C.D. y simultâneamente cargar. A continuación doy algunas caracteristicas de los acumuladores.

El acumulador Plomo - Acido.

El material activo en este tipo de acumuladores es como lo dice el propio nombre bxido de plomo y bcido sulfurico. Como soporte para el bcido se utilizan regillas de aleacibn de plomo-antimonio o de plomo-calcio.

En los tipos con placas positivas tubulares el óxido está contenido en un tubo de plástico.

Existen tres tipos principales de acumuladores --- plomo- ácido:

- a) Acumulador para arranque de autombuiles y otros vehículos.
- b) Acumuladores traccionarios para montacargas electricas etc.
- c! Acumuladores estacionarios para centrales hidra electricas telefónicas, cic.

El proceso químico durante la carga y la descarga - sigue la siguiente formula:

Como el electrólito es material activo, la densidad varia

conforme al estado de carga del acumulador los clementos son -- normalmente montados en vasos o monoblocks de vidrio, ebonita - 6 plástico.

La selección del tipo de acumulador para una cierta finali_dad depende de varios factores:

- a) Tipo de aplicación (arranque,transportable,ESTACIONARIA, traccionaria).
- b) Exigencias de seguridad.
- c) Local para la instalación.
- di Volumen, peso y local disponible
 - el Inversión.
 - fi Vida util en relacion a la vida atil del otro equipo.
 - gl La necesidad de un mantenimiento periodica.
 - h) Tipo de carga necesaria (autodescarga).

Deben tenerse los debidas precausiones en la instalación de los bancos de baterias debido a que tenemos la presencia de gases currosivos, daños por sobrecarga, daños si hay baja temperatura.

Datos técnicas para el diseño de un acumulador.

- -Tension nominal por elemento (celda) 2 V
- -Tensión media de descarga 5 hs 1.9 V
- -Tensión carga de flotación 2.2V Tensión carga fuerte 2.4-2.63V

Cundo se selecciona una bateria no es la capacidad nominal la que interesa más sino el desempeño de Esta o sea, el servi--cio que presta.

Como el caso se trata de regimenes de descarga extremadamen te largos y capacidades encima de los 1000 Hh razón por la --cual la bateria plomo-acida resulta la más economica.

CAPITULO 111

ASPECTOS ECONOMICOS

Con el fin de tener elementos de juicio para la toma de una desición en la selección de los tableros de distribución es --- necesario que el proyectista de los tableros solicite la cotiza ción de varios fabricantes, por medio de las especificaciones,- las cuales tienen como fin proporcionar al fabricante los datos suficientes para los tableros.

La construcción del tablero, el alambrado del mismo, todoslos aparatos y equipos estarán sujetos a las normas Internacionales NEMA, ANSI Y IEEE de acuerdo a su edición más reciente.

La cotización del fabricante considera el suministro del -equipo y sus accesorios, incluyendo su diseño, fabricación prue
bas y embarque de cada uno de los tableros.

A continuación se da el costo de, cada uno de los mismos.

NUMERO Y NOMBRE DEL TABLERO	CANTIDAD	COSTO POR	COSTO
		UNIDAD	TOTAL
11.1. Tablero de servicios pr <u>o</u>			
pios de unidad, a 480			
V.C.A. 3 Ø , 60 H _Z	4	\$ 2,333,604	\$9,334,416
11.2 Tablero de servicios ye-			
nerales de casa de máqu <u>i</u>			
nas y servicios genera			
les de subestación, a			
480-277V.C.A. 30, 60 HZ	1	\$ 4,406,039	\$4,406,039

NUMERO Y NOMBRE DEL TABLERO	CANTIDAD	COSTO POR UNIDAD	COSTO. TOTAL
11.3 Tablero general de alum brado y servicios gene- rales de casa de máqui- nas, a 240-138 V.C.A,			
3∅, 60 H _Z .	1	\$ 660.000	\$ 660,000
11.4 Tablero de servicios <u>ge</u> nerales de casa de má quinas y subestación, a	4-		
250 V.C.D.	1	\$ 941,541.00	\$ 941,541.00
11.5 Tablero de sercios gen <u>e</u> rales de subestación, - a 480 V.C.A., 3 § , 60 H _Z	1	\$ 992,389	\$ 992,389
11.6 Tablero de servicios ge nerales y alumbrado de- vertedorés, a 480/240 -			
138 V.C.A., 3 1, 60 HZ	1	\$ 676,269	\$ 676,269
11.7 Tablero de servicios <u>ge</u> nerales y alumbrado de- cortina, a 480[240-138-	1940	-	
V.C.A., 3 Q, 60 HZ.	1	\$ 150,285	\$ 150,985
11.8 Tablero de servicios de nerales y alumbrado de obra de toma, a 480/240		+	
138 V.C.A. 3 1, 60 HZ	1	\$ 212,757	\$ 212,757
TOTAL			\$ 17,374,396.00

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Con objeto de obtener una buena confiabilidad se deseño -- el diágrama unifiliar, el cual está basado en las siguientes -- características.

- a).- Alimentaciones individuales para auxiliares de máquina.
- b). Barras de servicios esenciales para la planta divididas con interruptores de enlace.
- c). Transferencia automática única simple mediante el interruptor de enlace de barras pares y nones, que asegura una mayor continuidad en los Servicios.
- d).- Uso de interruptor de enlace y enlace con cable entre barras nones y pares para evitar perdida permanente de las dos barras por falla en el interruptor de enla ce que contamine ambas barras.
- e). Alimentación a los servicios locales de la planta -- (vertedor, cortina, campamento) desde la subestación.

Con respecto a las baterias, Estas serán de Jarra de Vidrio y de plomo ácido. Los soportes que se incluyen con ellos deberám diseñarse contra temblor según datos disponibles.

Por otra parte, los buses de fase aislada se solicitarán con barras conductoras de aluminio y cubierta protectora también de aluminio. Dentro del suministro del bus de berá incluirse la de rivación y el transformador de servicios propios, se incluirán= así mismo los transformadores de corriente y potencial que se - requieran en las salidas del generador y en los servicios auxiliares.

Dentro de la casa de máquinas debe evitarse el uso de acei te en toda clase de equipos eléctricos y donde no pueda evitarse su uso; deberán tomarse las mayores precauciones para evitar el riesgo de una conflagración generalizada. La interconexión entre tableros de distribución los cuales se encuentran en casa de Máquinas se sugiere se realicen con -- Electroductos y no con cables debido a la dificultad que presenta conectar de cable a barra, además de lo antiestético.

BIBLIOGRAFIA

EL ARTE Y LA CIENCIA DE LA PROTECCION POR RELEVADORES

Autor: C. Russell Mason

Editorial: C.E.C.S.A.

1980

ELEMENTOS DE DISERO DE SUBESTACIONES ELECTRICAS

Autor: Gilberto Enriquez Harper.

Editorial: Limusa

1980

PLANTAS HIDROELECTRICAS

Autor: Gaudencio Zoppetti Jadez

Editorial: Gustavo Gili. S. A.1978

ANALISIS DE SISTEMAS ELECTRICOS DE POTENCIA

Autor: William D. Stevenson, Jr.

Editorial: Ediciones del Castillo, S.A. 1965

FSPECIFICACIONES DE LA TURBINA Y EL GENERADOR PARA LA PLANTA

HIDROELECTRICA PENITAS. 1981.

HIDROELECTRICAS DEL RIO GRIJALVA

Autor: C.F.E.

Editorial: Grijalvo

1980

PLANTA HIDROELECTRICA MALPASO

Autor: C.F.E.

1976

CATALOGO COMPENDIADO Nº11 DE INTERRUPTORES

Autor: Squred de México. S. A.

TRANSFORMADORES PARA ELECTRIFICACION E INDUSTRIA

Autor . Ingenieria Electrica Industrial. S.A. 1975

LO MEJOR EN EQUIPO ELECTRICO DE CONTROL Y DISTRIBUCION.

Autor: Federal Pasific Electric de México, S.A.. de C.V. BATERIAS EXIDE PARA CONTROL DE DISYUNTORES O INTERRUPTORES DE LUZ Y ENERGIA DE EMERGEMCIA.

Autor: ESB [Intrnacional Division Industrial] 1972

REDES ELECTRICAS TOMO II

Autor: Jacinto Viqueira Landa.

Et: Representaciones y Servicios de Ingenieria, S.A.1975