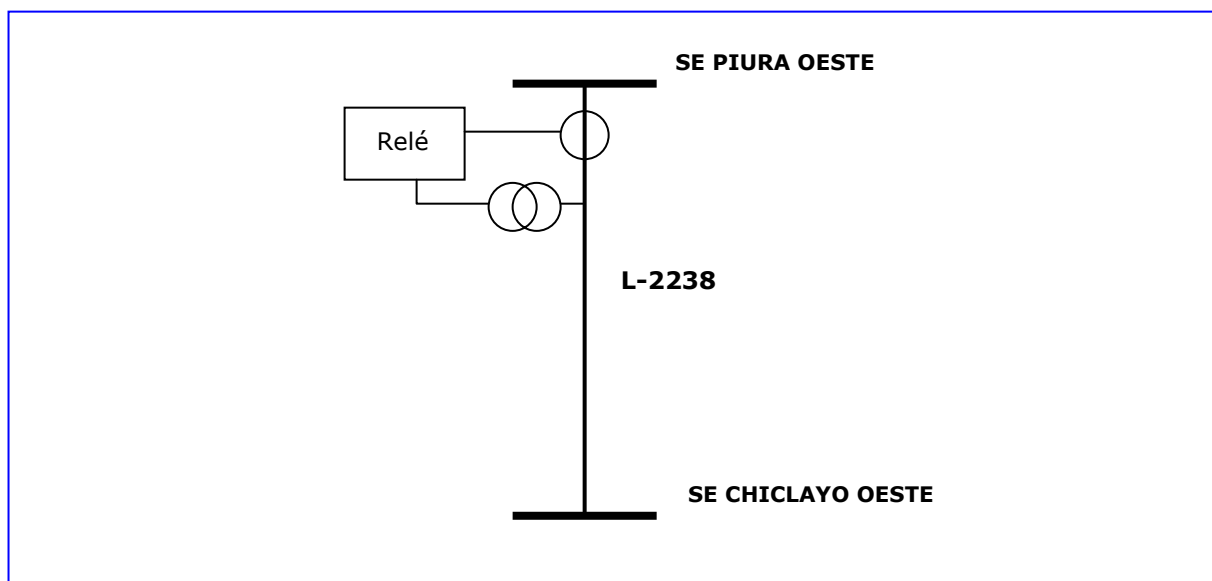


ESTUDIO DE COORDINACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL

MEMORIA DE CALCULO					
Instalación:	S.E. PIURA OESTE	Nº PSS:	12016	Tensión:	220 kV
Empresa:	REP				
PROTECCION DE LINEA L-2238 [Chiclayo Oeste]					
Marca:	SIEMENS	Modelo:	7SA522	Tipo:	DISTANCIA
Responsable:		Coordinador:			

Rev.	Fecha	Nombre	Descripción	Aprobó	Fecha
01	15/06/06	COES	Actualización 2006	COES	15/06/06
00	13/01/04	TransEner	Protección de Línea L-2238 (7SA522)	TransEner	20/09/04

DIAGRAMA UNIFILAR



1 Resumen de Ajustes a Implementar:

1.1 Protección de Distancia:

Ajustes	Zona 1	Zona 2	Zona 3	Zona 1B	Zona de Reversa Z4	Zona de Arranque Z5
Dirección	Forward	Forward	Forward	Forward	Reverse	F/R
X (Ω)	88.57	125.0	130.0	130.0	8.64	140.0
X(-) (Ω)						60.0
R (Ω)	50.0	50.0	50.0	50.0	25.9	55.0
RE (Ω)	105.0	105.0	105.0	105.0	25.9	115.0
α	5					
T (s)	0.00	0.40	1.00	0.00	1.50	∞

2 Parámetros Generales

De acuerdo a la base de datos la línea L2238 tiene los siguientes parámetros:

L= 211.2 km

Rd= 16.21 ohm primario

Xd= 104.24 ohm primario

R0= 50.3 ohm primario

X0= 338.69 ohm primario

2.1 Escenarios analizados:

- Avenida Máxima 2006: Av06max
- Avenida Media 2006: Av06med
- Avenida Mínima 2006: Av06min
- Estiaje Máxima 2006: Es06max
- Estiaje Media 2006: Es06med
- Estiaje Mínima 2006: Es06min

2.2 Impedancia de Carga:

S= 152 MVA Máxima carga posible por la línea de acuerdo a la capacidad suministrada en los parámetros de la línea. Sin embargo para los ajustes se considero una carga de 228 MVA (600 A)

$$Z_{carga} = (0.85 \cdot U) / (\sqrt{3} \cdot I) = (0.85 \cdot 220) / (\sqrt{3} \cdot 600) = 180 \text{ ohm}$$

$$\text{Alcance Resistivo máximo} = 0.67 \cdot Z_{\min \text{ carga}} = 120 \text{ ohm}$$

2.3 Factores de compensación homopolar:

Con los parámetros de líneas se calculan los factores de K0R y K0X compensación homopolar de corriente.

K0R= 0.70

K0X= 0.75

3 Configuración de Funciones

0103- Setting Group Change Option..... Disabled
 0110- Trip mode..... 1-/3pole
 0112- 21 Distancia lazo fase-fase..... Z<(quadrilateral)
 0113- 21 Distancia lazo fase-tierra..... Z<(quadrilateral)
 0120- 68 Power Swing detection..... Enabled
 0121- 85-21 Pilot Protection for Distance Protection..... PUTT (Z1B)
 0122- DTT Direct Transfer Trip..... Disabled
 0124- 50HS Instantaneous High Speed SOTF..... Enabled
 0125- Weak Infeed (Trip and/o Echo)..... Disabled
 0126- 50(N)/51(N) Backup OverCurrent..... Disabled
 0131- 50N/51N Ground OverCurrent..... IEC-Norm.Inverse
 0132- 85-67 Pilot Protection Ground OverCurrent..... Dir Comp. Pickup
 0133- 79 Auto-Reclose Function..... 1 AR-cycle
 0134- Auto-Reclose control mode..... Trip With Action Time
 0135- 25 Synchronism and Voltage Check..... Enabled
 0136- 81 Over/Underfrequency Protection..... Disabled
 0137- 27, 59 Under/Overvoltage Protection..... Enabled
 0138- Fault Locator..... Enabled
 0140- 74TC Trip Circuit Supervision..... 3 trip circuits

4 Protección de Distancia

4.1 Impedancia de zona Z1:

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se ajusto como el 85% de la impedancia de la línea.

X1	88.57 ohm primario
----	--------------------

Alcance Resistivo: Se ajusto para cubrir fallas de hasta 20 Ω , en condiciones de mínima demanda en toda la línea.

R1	50.0 ohm primario
----	-------------------

Temporización:

T1	0.0 seg.
----	----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero adecuado los ajustes actuales, que cubren fallas de hasta 50Ω , en la línea.

R1E	105.0 ohm primario
------------	--------------------

Debido al efecto exportador que se da en la línea en la condición en la que el flujo por la línea es máximo de Piura Oeste hacia Chiclayo Oeste, se ajusto el ángulo de reducción de zona, simulando fallas monofásicas resistivas al 1% de la línea adyacente remota. Con lo cual se obtuvo un ángulo de reducción de 5° .

Resumiendo la zona 1 tiene los siguientes ajustes:

X1	88.57 ohm primario
R1	50.0 ohm primario
R1E	105.0 ohm primario
T1	0.0 seg.
α	5°

4.2 Impedancia de zona Z2:

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: El alcance reactivo se ajusto al 120% de la impedancia de la línea.

X2	125.0 ohm primario
-----------	--------------------

Alcance Resistivo: Se considero similar al alcance de la zonal. Con este alcance se cubren fallas de hasta 20Ω de resistencia en condiciones de mínima demanda.

R2	50.0 ohm primario
-----------	-------------------

Temporización:

T2	0.40 seg.
-----------	-----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero adecuado el alcance resistivo fase-tierra actual. Con este alcance se cubren fallas de hasta 50Ω de resistencia en condiciones de mínima demanda.

R2E	105.0 ohm primario
------------	--------------------

Resumiendo la zona 2 tiene los siguientes ajustes:

X2	125.0 ohm primario
-----------	--------------------

R2	50.0 ohm primario
R2E	105.0 ohm primario
T2	0.40 seg.

4.3 Impedancia de zona Z3:

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se ajusto hasta el 50% del paralelo de los transformadores de la SE. Chiclayo Oeste. No se ajusto hasta el 80% porque existen fallas monofásicas en la barra de 60kV de la SE. Chiclayo Oeste que serian detectadas con ese ajuste.

X3	130.0 ohm primario
-----------	--------------------

Alcance Resistivo: Se considero similar al alcance de la zona2.

R3	50.0 ohm primario
-----------	-------------------

Temporización:

T3	1.0 seg.
-----------	----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero similar al alcance de la zona2.

R3E	105.0 ohm primario
------------	--------------------

Resumiendo la zona 3 tiene los siguientes ajustes:

X3	130.0 ohm primario
R3	50.0 ohm primario
R3E	105.0 ohm primario
T3	1.0 seg.

4.4 Impedancia de zona Z4:

Dirección: Reverse

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se considero aceptable el ajuste actual.

X4	8.64 ohm primario
-----------	-------------------

Alcance Resistivo: Se considero como 3 veces el alcance reactivo.

R4	25.9 ohm primario
-----------	-------------------

Temporización:

Se considero adecuado la temporización actual.

T4	1.5 seg.
-----------	----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero como 3 veces el alcance reactivo.

R4E	25.9 ohm primario
------------	-------------------

Resumiendo la zona 4 tiene los siguientes ajustes:

X4	8.64 ohm primario
R4	25.9 ohm primario
R4E	25.9 ohm primario
T4	1.5 seg.

4.5 Impedancia de zona Z1B:

Esta zona es usada como zona para el esquema de teleprotección. Se propone ajustarla similar a la zona3, como zona de extensión en un esquema PUTT. La misma no tiene disparo independiente.

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se ajusto igual al alcance de la zona3.

X1B	130.0 ohm primario
------------	--------------------

Alcance Resistivo: Se ajusto igual al alcance de la zona3.

R1B	50.0 ohm primario
------------	-------------------

Temporización:

T1B	0.0 seg.
------------	----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se ajusto igual al alcance de la zona3.

R1BE	105.0 ohm primario
-------------	--------------------

Resumiendo la zona 1B tiene los siguientes ajustes:

X1B	130.0 ohm primario
R1B	50.0 ohm primario
R1BE	105.0 ohm primario
T1B	0.0 seg.

4.6 Impedancia de zona Z5:

La zona5 se ajusta como zona de arranque no direccional.

Dirección: Non - Directional

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo (+): Se considero aproximadamente como 110% el alcance de la zona3.

X5	140.0 ohm primario
----	--------------------

Alcance Reactivo (-): Se considero como 110% el alcance de la zona3.

X5 -	60.0 ohm primario
------	-------------------

Alcance Resistivo: Se considero como 110% el alcance de la zona3.

R5	55.0 ohm primario
----	-------------------

Temporización:

T5	∞ seg.
----	---------------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero como 110% el alcance de la zona3

R5E	115.0 ohm primario
-----	--------------------

Resumiendo la zona 5 tiene los siguientes ajustes:

X5	140.0 ohm primario
X5 -	60.0 ohm primario
R5	55.0 ohm primario
R5E	115.0 ohm primario
T5	∞ seg.

5 Detección de Oscilación de Potencia

La protección es de 1A y la relación de transformación es de 3.66.
Por lo tanto el blinder resultante es de 36.66 ohm.

De acuerdo con el informe de oscilaciones de potencia 006XE-19-MT corresponde bloquear la actuación del relé para oscilaciones de potencia cuyo eje eléctrico pase por la línea protegida.

Se opta por bloquear todas las zonas.

6 Esquema de Comunicación Protección de Distancia

No se observa inconveniente en el esquema PUTT ajustado actualmente.

Se recomienda incrementar el tiempo de prolongación de la señal de emisión para lograr una adecuada superposición entre las señales de las protecciones. Se recomienda incrementar a 100 mseg.

2103A Tiempo de prolongación de señal de emisión = 0.1 seg

7 DTT Direct Transfer Trip

No está habilitada la función de transferencia de disparo directa.

8 Cierre Sobre Falla SOTF:

Si bien el ajuste actual es elevado y solo trabajara para fallas que esten cerca de la SE. Piura Oeste, se tiene activada la función SOTF por la zona Z1B. Por lo que se consideran adecuados los ajustes actuales.

9 Weak Infeed (Trip and / or Echo):

No está habilitada la función. No es necesaria su habilitación.

10 50(N)/51(N) Sobrecorriente Backup

No está habilitada la función, se cuentan con dos relés de protección.

11 50(N)/51(N) Sobrecorriente de Tierra

Se propone ajustar una etapa de sobrecorriente a tierra temporizada

La curva deberá tener una característica **IEC**, *normal Inverse*.

Con el valor propuesto obtenemos tiempos de aperturas ante fallas locales (1%) de 428ms y para fallas remotas (99%) de 1363ms.

3140- Op Mode 3Iop = Forward

3141- 3Iop PICKUP = 120 A prim

3143- 3Iop Time Dial = 0.18

3147- Add Tdelay = 0.0 seg

12 Direccional de Tierra en Comparación Direccional

Se propone ajustar el umbral de corriente de tierra para fallas monofásicas con $R_f = 50 \text{ ohm}$ en barras de Chiclayo Oeste 220 kV. La mínima corriente de tierra es del orden de los 114 A. Se propone ajustar 0.5 veces de la mínima corriente tierra.

Se propone ajustar:

3131- Pickup 3Io> = 60

3132- Time delay T 3Io> = 30 s

3133- 3Io> Telep/BI = Yes

Debido a que para los escenarios estudiados no existe weak infeed para fallas a tierra con $R_f = 50 \text{ ohm}$, se recomienda no habilitar la función echo.

13 Autorecierre

De acuerdo a los estudios realizados (Extinción de Arco Secundario e Informe de Tiempos Máximos de Espera para Fallas Monofásicas) por el CESI se recomienda un ajustar el tiempo muerto monofásico en 0.55seg.

Tiempo mínimo para extinción de Arco Secundario = 0.5 seg.

Tiempo máximo de espera para fallas monofásicas => 1.0 seg.

Se propone ajustar:

Tiempo muerto monofásico = 0.55 seg

Con el objeto de evitar la posibilidad del recierre para disparos de la protección en zonas superiores a la primera se recomienda ajustar el recierre controlado por Trip with Action Time. En consecuencia su valor de ajuste se deberá adoptar entre los tiempos de la 1ra y 2da zona.

3408 AR start-signal monitoring time = 0.2 seg (ajuste actual).

3456 Dead Time 1pole Trip = 0.55 seg

14 Sincronismo y chequeo de Tensión

Se mantienen los ajustes actuales.

15 Protección Sub/Sobrefrecuencia

No está habilitada la función.

16 Localizador de Fallas

Se propone habilitar la función compensación por carga para la función compensación por carga.

3806 Load Compensation = YES

17 Supervisión Circuito de Disparo

Se consideran aceptables los ajustes actuales.