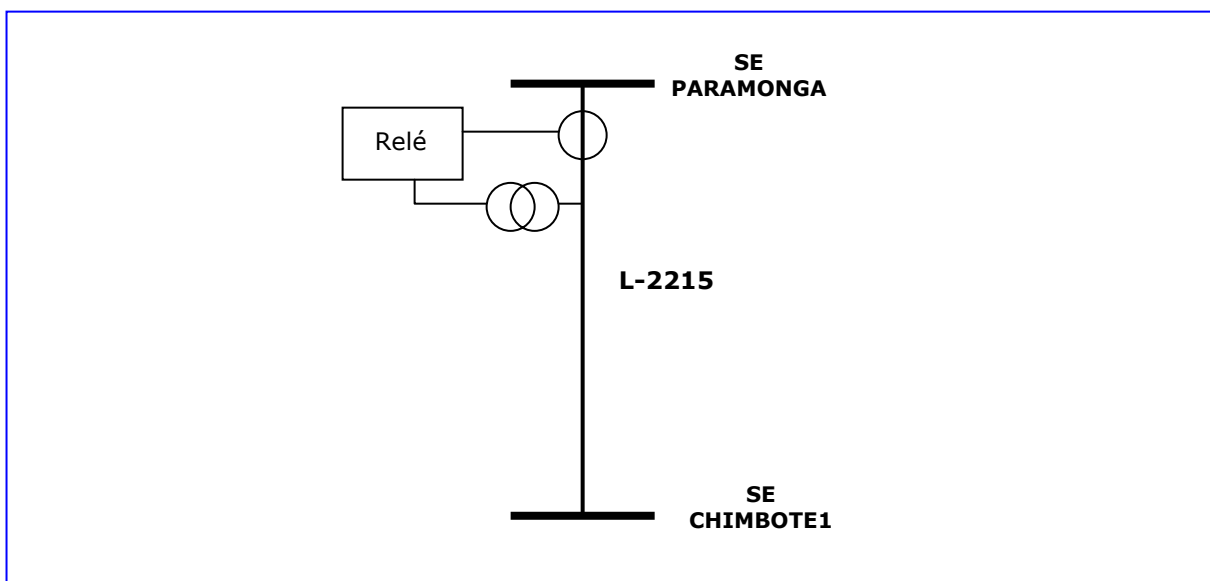


ESTUDIO DE COORDINACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL

MEMORIA DE CALCULO					
Instalación:	S.E. Paramonga Nueva	Nº PSS:	12040	Tensión:	220 kV
Empresa:	REP				
PROTECCION DE LINEA L-215 [Chimbote1]					
Marca:	SIEMENS	Modelo:	7SA522	Tipo:	DISTANCIA
Responsable:		Coordinador:			

Rev.	Fecha	Nombre	Descripción	Aprobó	Fecha
01	12/06/06	COES	Actualización 2006	COES	12/06/06
00	10/01/05	TransEner	Protección de Línea L-215 (7SA522)	TransEner	10/01/05

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)	90.3	116.8	127.4	127.4	6.05	159.5
X(-) (Ω)						73.3
R (Ω)	60.0	60.0	60.0	60.0	18.15	70.0
RE (Ω)	115.3	115.3	115.3	115.3	18.15	125.8
α	9					
T (s)	0.0	0.4	1.5	0.0	1.5	∞

2 Parámetros Generales

De acuerdo a la base de datos la línea L215 tiene los siguientes parámetros:

L= 221.16 km

Rd= 19.9 ohm primario

Xd= 106.16 ohm primario

R0= 54.74 ohm primario

X0= 361.35 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= 190 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)

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

2.3 Factores de compensación homopolar:

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

K0R= 0.58

K0X= 0.80

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	90.3 ohm primario
----	-------------------

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

R1	60.0 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	115.3 ohm primario
-----	--------------------

Resumiendo la zona 1 tiene los siguientes ajustes:

X1	90.3 ohm primario
R1	60.0 ohm primario
R1E	115.3 ohm primario
T1	0.0 seg.
α	9°

Debido al efecto exportador que se da en la línea en la condición en la que la CH. Cañón del Pato esta fuera de servicio, se ajusto el ángulo de reducción de zona, simulando fallas monobásicas resistivas al 1% de las líneas adyacentes remotas. Con lo cual se obtuvo un ángulo de reducción de 9°.

4.2 Impedancia de zona Z2:

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: El alcance reactivo se ajusto al 110% de la impedancia de la línea debido a que fallas monobásicas en la barra de 138kV de la SE. Chimbote 1, serian detectadas si el ajuste es de 120%.

X2	116.8 ohm primario
----	--------------------

Alcance Resistivo: Se considero adecuado el alcance resistivo fase-fase actual. Con este alcance se cubren fallas de hasta 20Ω de resistencia en condiciones de mínima demanda.

R2	60.0 ohm primario
----	-------------------

Temporización:

T2	0.4 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	115.3 ohm primario
------------	--------------------

Resumiendo la zona 2 tiene los siguientes ajustes:

X2	116.8 ohm primario
R2	60.0 ohm primario
R2E	115.3 ohm primario
T2	0.4 seg.

4.3 Impedancia de zona Z3:

Dirección: Forward

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se ajusto al 120% de la línea, no es posible extenderlo, ya que detectaría fallas en las líneas de 138kV de la SE. Chimbote1.

X3	127.44 ohm primario
-----------	---------------------

Alcance Resistivo: Se considero aceptable el alcance resistivo fase-fase actual. Con este alcance se detectan fallas de hasta 20Ω en la línea en la condición de mínima demanda.

R3	60.0 ohm primario
-----------	-------------------

Temporización:

Debido a que con la zona3, se detectan fallas en la barra de 138kV de la SE. Chimbote1, La temporización de esta zona, debe coordinar con los relés de sobrecorriente de los autotransformadores.

T3	1.5 seg.
-----------	----------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero adecuado el alcance resistivo fase-tierra actual, con este ajuste se detectan fallas de hasta 50Ω en la línea.

R3E	115.3ohm primario
------------	-------------------

Resumiendo la zona 3 tiene los siguientes ajustes:

X3	127.4 ohm primario
-----------	--------------------

R3	60.0 ohm primario
R3E	115.3 ohm primario
T3	1.5 seg.

4.4 Impedancia de zona Z4:

Dirección: Reverse

Ajustes:

Fase-Fase

Alcance Reactivo: Se considero aceptable el ajuste actual.

X4	6.05 ohm primario
-----------	-------------------

Alcance Resistivo: El alcance resistivo fase-fase se ajusto como 3 veces el alcance reactivo.

R4	18.15 ohm primario
-----------	--------------------

Temporización:

Se considero adecuado la temporización actual.

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

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: El alcance fase-tierra se ajusto como 3 veces el alcance reactivo.

R4E	18.15ohm primario
------------	-------------------

Resumiendo la zona 4 tiene los siguientes ajustes:

X4	6.05 ohm primario
R4	18.15 ohm primario
R4E	18.15 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 amplia, 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	127.4 ohm primario
------------	--------------------

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

R1B	60.0 ohm primario
------------	-------------------

Temporización:

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

Fase-Tierra

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

R1BE	115.3ohm primario
-------------	-------------------

Resumiendo la zona 1B tiene los siguientes ajustes:

X1B	127.4 ohm primario
R1B	60.0 ohm primario
R1BE	115.3 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 aceptable el ajuste actual.

X5	159.5 ohm primario
-----------	--------------------

Alcance Reactivo (-): Se considero aceptable el ajuste actual.

X5 -	73.3 ohm primario
-------------	-------------------

Alcance Resistivo: Se considero aceptable el ajuste actual.

R5	70.0 ohm primario
-----------	-------------------

Temporización:

T5	∞ seg.
-----------	---------------

Fase-Tierra

Alcance Resistivo: Se considero aceptable el ajuste actual

R5E	125.8ohm primario
------------	-------------------

Resumiendo la zona 5 tiene los siguientes ajustes:

X5	127.4 ohm primario
X5 -	73.3 ohm primario
R5	70.0 ohm primario
R5E	125.8 ohm primario
T5	∞ seg.

5 Detección de Oscilación de Potencia

La protección es de 5A y la relación de transformación es de 16.66
Por lo tanto el blinder resultante es de 16.66 ohm.

De acuerdo con el informe de oscilaciones de potencia 006XE-19-MT,
corresponde efectuar el disparo ante la detección de un fenómeno
oscilatorio con centro eléctrico en esta línea. Para ello debe
activarse la función Trip de manera de asegurar que dicho disparo no
se de en contrafase a fin de no averiar al interruptor.

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 un 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 en
que esten cerca de la SE. Paramonga Nueva, 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.

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 400ms y para fallas remotas (99%) de 1600ms.

3140- Op Mode 3Iop = Forward

3141- 3Iop PICKUP = 120 Aprim

3143- 3Iop Time Dial = 0.18

3147- Add Tdelay = 0.0 seg

12 Direccional de Tierra en Comparación Direccional

Se considera aceptable el ajuste actual. La mínima corriente de tierra es para fallas monofásicas con $R_f = 50 \text{ ohm}$ en barras de Chimbote1 220 kV del orden de los 124 A

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.

Sin embargo por límite de estabilidad se propone ajustar:

Tiempo muerto monofásico = 0.40 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 = 0.40 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.