

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>				Nº: <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>																																																																
	CLIENTE: <b>TRANSPETRO</b>						FOLHA: <b>1</b> de <b>173</b>																																																														
	PROGRAMA: <b>AMPLIAÇÃO DA SUBESTAÇÃO PRINCIPAL</b>						CORPORATIVO																																																														
	ÁREA: <b>TERMINAL AQUAVIÁRIO DE SÃO SEBASTIÃO</b>						ENGENHARIA/IETEG/IETR																																																														
<b>ENGENHARIA</b>	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>																																																																				
<p align="center"> <b>Eng. Responsável: Arnaldo Bandeira - CREA 260404643-1</b>  <b>Contrato: 0800.0060766.10.2</b>  <b>ABB LTDA - Nome do Arquivo Eletrônico: MC-4250.01-5142-700-ABF-004=7</b> </p>																																																																					
<b>ÍNDICE DE REVISÕES</b>																																																																					
<b>REV.</b>	<b>DESCRIÇÃO E/OU FOLHAS ATINGIDAS</b>																																																																				
0	Emissão Original – Para Comentários																																																																				
A	Revisado onde indicado atendendo comentários do TEBAR																																																																				
B	Revisão Geral conforme diagrama PTW com dados do DE-4250.01-5142-946-PEN-001=B Para Comentários																																																																				
C	Revisado conforme Comentário Bureau Veritas																																																																				
D	Revisado conforme Comentário Bureau Veritas 23/11/2011																																																																				
E	Inclusão do Resistor de Aterramento 30/07/2012																																																																				
<table border="1"> <tr> <td></td> <td>REV. 0</td> <td>REV. A</td> <td>REV. B</td> <td>REV. C</td> <td>REV. D</td> <td>REV. E</td> <td>REV. F</td> <td>REV. G</td> <td>REV. H</td> </tr> <tr> <td>DATA</td> <td>07/01/2011</td> <td>24/05/2011</td> <td>02/06/2011</td> <td>23/08/11</td> <td>23/02/12</td> <td>30/07/12</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PROJETO</td> <td>ABB</td> <td>ABB</td> <td>ABB</td> <td>ABB</td> <td>ABB</td> <td>ABB</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>EXECUÇÃO</td> <td>IP/Farfilho</td> <td>IP/Farfilho</td> <td>IP/Farfilho</td> <td>IP/Farfilho</td> <td>IP/Farfilho</td> <td>IP/Farfilho</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>VERIFICAÇÃO</td> <td>A.Bandeira</td> <td>A.Bandeira</td> <td>A.Bandeira</td> <td>A. Bandeira</td> <td>A. Bandeira</td> <td>A. Bandeira</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>APROVAÇÃO</td> <td>A.Arcon</td> <td>A.Arcon</td> <td>A.Arcon</td> <td>A. Arcon</td> <td>A. Arcon</td> <td>A. Arcon</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>											REV. 0	REV. A	REV. B	REV. C	REV. D	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H	DATA	07/01/2011	24/05/2011	02/06/2011	23/08/11	23/02/12	30/07/12				PROJETO	ABB	ABB	ABB	ABB	ABB	ABB				EXECUÇÃO	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho				VERIFICAÇÃO	A.Bandeira	A.Bandeira	A.Bandeira	A. Bandeira	A. Bandeira	A. Bandeira				APROVAÇÃO	A.Arcon	A.Arcon	A.Arcon	A. Arcon	A. Arcon	A. Arcon			
	REV. 0	REV. A	REV. B	REV. C	REV. D	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H																																																												
DATA	07/01/2011	24/05/2011	02/06/2011	23/08/11	23/02/12	30/07/12																																																															
PROJETO	ABB	ABB	ABB	ABB	ABB	ABB																																																															
EXECUÇÃO	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho	IP/Farfilho																																																															
VERIFICAÇÃO	A.Bandeira	A.Bandeira	A.Bandeira	A. Bandeira	A. Bandeira	A. Bandeira																																																															
APROVAÇÃO	A.Arcon	A.Arcon	A.Arcon	A. Arcon	A. Arcon	A. Arcon																																																															
AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE. FORMULÁRIO PERTENCENTE A PETROBRAS N-381 REV. J.																																																																					

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 2 de 173
	TÍTULO:	CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO	CORPORATIVO
			ENGENHARIA/IETEG/IETR
SUMÁRIO			
			Folha
1	OBJETIVO		3
2	NORMAS		3
3	PREMISSAS		4
3.1	Dados Utilizados		4
4	CONSIDERAÇÕES		5
4.1	Transformadores		5
4.2	Cabos		5
4.3	Motores		6
4.4	Contribuição na Entrada do Sistema		7
4.5	Topologia do Sistema		8
5	METODOLOGIA DE CÁLCULO		8
5.1	Programa Utilizado		8
5.2	Técnica de Montagem de Matriz		8
5.3	Faltas Equilibradas		9
5.4	Correntes Simétricas		10
5.5	IEC Standard 909 Terms		12
5.6	Equações		13
5.7	Faltas Desequilibradas		15
6	ANEXO I – ENTRADA DE DADOS		18
7	ANEXO II – RELATÓRIO DE ANÁLISE DE CURTO-CIRCUITO COMPLETO		51
8	ANEXO III – RELATÓRIO DE ANÁLISE DE CURTO-CIRCUITO SIMPLIFICADO		122
9	ANEXO IV-DIAGRAMA CURTO-CIRCUITO BARRAS E RAMAIS-IEC60909		168
10	ANEXO V-DIAGRAMA DADOS DE ENTRADA PARA CURTO-CIRCUITO		169
11	ANEXO VI -TABELA BARRA X TENSÃO X CORRENTE DE CURTO-CIRCUITO		170
12	DIAGNÓSTICO, CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES		171
12.1	Diagnóstico, conclusões e recomendações		171

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>3</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

## 1 OBJETIVO


O presente relatório tem por objetivo determinar os níveis e potência de curto-circuito trifásico e fase x terra que podem ocorrer durante a ocorrência de defeitos no sistema (norma IEC 60909).

Estes níveis de Curto-Circuito, juntamente com o Estudo de Análise de Suportabilidade de Equipamentos têm a finalidade de fornecer os requisitos mínimos para o dimensionamento dos Equipamentos, atendendo as condições de operação, conforme as normas de segurança. A análise é referente à Ampliação da Subestação Principal do Sistema Elétrico do terminal Aquaviário de São Sebastião - TEBAR, situado em São Sebastião – SP.

## 2 NORMAS

Para a elaboração deste relatório as seguintes normas e bibliografias foram consultadas:

- [1] IEC 60909 International Standard 909: Short-circuit current calculation in three phase a.c. systems - 1988 edition (DIN VDE -102 Part 1)
- [2] Norma ANSI C 37.010.1979 Application Guide for A.C. High Voltage Circuit Breakers Rated on a Symmetrical Current Basis (IEEE Std 320)
- [3] Norma ANSI C 37.06.1966 Preferred Ratings and Related Required Capabilities for AC High - Voltage Circuit Breakers
- [4] Norma ANSI C 37.13.1981 Standard for Low Voltage AC Power Circuit Breakers Used in Enclosures
- [4] IEEE Std 141-1993 Red Book Recommended Practice for Electrical Power Distribution for Industrial Plants (ANSI)
- [5] Industrial Power Systems Handbook - Donald Beeman
- [6] Correntes de Curto-Circuito em Redes Trifásicas – Roeper

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 4 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR


### 3 PREMISSAS

#### 3.1 Dados Utilizados

Os dados utilizados no estudo em pauta foram obtidos através de documentação fornecida pela Petrobras, tais como desenhos, documentos e informações contendo os valores de curto-circuito na entrada do sistema elétrico.

Documentos de referência:

- Esquema Unifilar Geral – Subestação de Entrada 138/13.8/4,16kV Terminal Aquaviário de São Sebastião Ampliação da Subestação Principal Transpetro doc Nº: DE-4250.01-5142-946-PEN-001 Rev. B de 28/10/09.
- Diagrama Unifilar Geral 138/13.8/4,16/0,48kV Glebas A/B/C/ Terminal Aquaviário de São Sebastião Sistema Elétrico Nº DE-4250.01-5148-741-ADA-001 Rev. B 28/01/2010
- CEPEL / ANAFAS Relatório de Impedâncias de Barra, Relatório de Níveis de curto-circuito e Relatório de Dados de curto-circuito.
- Parâmetros do ramal Petrobras São Sebastião
- Livro de instruções Transformador Regulador Trifásico 3217 A/B Nº61125/1070 - 01\_03/02\_03/03\_03 Características Técnicas
- Placa de Identificação TF3218A/B Nº 32997 de 21/09/1973
- Diagrama Unifilar com proteção PN-3228 OSVAT Switchgear – gleba D Nº DE-4250.01-5144-741-AUD-001 Rev.0 02/08/07
- Diagrama Unifilar PN-3232 - 4,16kV – gleba D Nº DE-4250.01-5140-700-ADA-001 Rev.A 23/03/10
- Diagrama Unifilar PN-3254 -13,8/4,16kV – gleba A Nº DE-4250.01-5148-741-AUD-001 Rev.A 23/03/10
- Diagrama Unifilar PN-3230 0.48kV – gleba D Switchgear Nº DE-4250.01-5140-700-AUD-001 Rev.0 02/08/07
- Informações da concessionária Bandeirantes - documentos com parâmetros do ramal Petrobras - São Sebastião e Relatório de curto-circuito (email de 30/11/10)

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>5</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

- Arquivo zipado DIAGRAMA UNIFILAR – TEBAR.rar contendo fontes/arquivos de PTW com dados de impedâncias de cabos, motores, cargas e etc. da Transpetro São Sebastião fornecido pela PETROBRAS em reunião ABB/Transpetro
- Consulta Nº: SIT-4250.01-5142-700-ABF-015=0

## 4 CONSIDERAÇÕES

### 4.1 Transformadores

A potência, a relação de transformação e a impedância considerada para o estudo foram obtidos dos desenhos e documentos listados no item 3.1, acima:

**2xTrafos 3217A/B-3φ 20/26,66/33,33MVA Z%=8,18%**

**2xTrafo 3202A/B-3φ 20/26,66/33,33MVA Z%=8,0%**

**2xTrafos 3218A/B-3φ 8/10MVA Z%=8,0%**


Foram considerados os critérios de contribuição dos motores no secundário do transformador, segundo o IEEE Red Book.

### 4.2 Cabos

Os cabos foram representados por suas impedâncias, as quais são obtidas em função de suas características construtivas. São listadas e indicadas nos diagramas unifilares acima: DE-4250.01-5142-946-PEN-001 Rev. B e Nº DE-4250.01-5148-741-ADA-001 Rev. B.

Os valores das impedâncias foram retirados de catálogos de fabricantes ex. Pirelli.

Em alguns casos é indispensável colocar uma impedância como cabo, com valor muito pequeno, para que o software aceite o modelo ( $Z = 0.0001 + j0.0001$ ) 0,5 metros, o qual pode ser identificado no Tabelamento de Dados com a nomenclatura de “CBL-nnnn AUX”.

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>6</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR


### 4.3 Motores

As reatâncias para os motores de média tensão foram consideradas individualmente, utilizando o valor de rotor bloqueado. Para a baixa tensão foi considerado o motor equivalente com 60% da potência do transformador que o alimenta.

Para todos os motores assíncronos de baixa ou média tensão a resistência foi obtida a partir do valor da relação X/R, segundo o IEEE Red Book.

Para a definição das impedâncias dos motores, a norma ANSI aplica fatores multiplicativos às reatâncias das máquinas, as quais são funções das potências e velocidades. Neste estudo foram desconsiderados motores menores ou iguais a 50 kW.

Características, rendimento e fator de potência das cargas foram adotados, considerando a tabela de motores da WEG.

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 7 de 173
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>				CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

**Informações do arquivo PTW fornecido**


Motor 2/4 polos	kV	In (A)	Ip/In	$\eta$	F.P.
MB-6511502 5700kW-2 polos	13,2	309,49	5,8548	0,967	0,85
MB-6511501 1300kW-4 polos	13,2	69,89	5,8548	0,956	0,88
MB-3212 1125kW-4 polos	13,2	56,89	5,8548	0,9610	0,90
MB-4250.0101 1800kW-4 polos	13,2	93,58	5,8548	0,956	0,88
MB-3202 1865kW-4 polos	4,00	475,18	5,8824	0,956	0,88
MB-3208 1288kW-4 polos	4,00	271,06	5,8548	0,956	0,93
MB-3210 670kW-4 polos	4,00	119,40	5,8824	0,935	0,88
MB-3221 710kW-4 polos	4,00	178,92	5,8824	0,957	0,89
MB-3201 185kW-4 polos	0,44	367,47	5,8548	0,945	0,86
MB-3207 150kW-4 polos	0,44	316,94	5,8548	0,945	0,86

As demais cargas foram consideradas em kVA com fator de potência de 0,85; 0,92 e 1,00, conforme o arquivo fornecido em PTW.

**4.4 Contribuição na Entrada do Sistema**

Os valores utilizados e fornecidos pelo PTW para as fontes, como fontes de corrente de curto-circuito na entrada do sistema 138kV, são:

- Planta alimentada pelas linhas 1 ou 2 de 138kV 31,5kA - vide itens 3.1 e 4.1 acima.**
  - $I_{CC} 3\phi = 6050 \text{ A}$  e  $X/R = 3.620$
  - $I_{CC} 1\phi = 0 \text{ A}$  e  $X/R = 1.0$
  - $Z1 = 0,018413 + j0,066656$
  - $Z0 = 10000000 + j10000000$
  - Base 100MVA 138kV.

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>8</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

### 4.5 Topologia do Sistema

As simulações de curto-circuito foram efetuadas para a topologia de operação, conforme indicadas nos diagramas unifilares do PTW fornecido em reunião.

Destaca-se a não operação em paralelo dos transformadores.

Cubículos de média tensão e painéis de baixa tensão com dupla alimentação e disjuntor de interligação (tie), não operam em paralelo.

Cubiculos e equipamentos em serviço e fora de serviço conforme indicado no arquivo PTW fornecido em reunião pela Petrobras.

## 5 METODOLOGIA DE CÁLCULO


### 5.1 Programa Utilizado

O programa utilizado foi o PTW versão 6.5.2.1 da SKM, módulo DAPPER, que utiliza a técnica da montagem da matriz de Admitâncias Nodal Ybus e posteriormente efetua a inversão da mesma para a obtenção da Matriz Zbus com o modulo IEC-Fault que obedece a normas pertinentes e vigentes da IEC 909.

### 5.2 Técnica de Montagem de Matriz

A partir do diagrama unifilar e dos dados do sistema, o programa gera a matriz admitância (Ybus). A matriz Ybus é quadrada com tamanho correspondente a quantidade de barras do sistema. As características da matriz Ybus permitem sua inversão, obtendo-se assim a matriz de impedâncias (Zbus) e com isso tornando possível o cálculo das correntes de falta nas barras, utilizando-se a Lei de Ohm.



	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 9 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

### 5.3 Faltas Equilibradas

As correntes de falta em um sistema trifásico podem ser equilibradas através de todas as fases ou desequilibradas. Faltas desequilibradas envolvem uma ou duas fases, nunca as três. A corrente de falta trifásica simétrica eficaz (falta equilibrada) é frequentemente considerada a máxima corrente de falta na barra. Entretanto, em certas condições de sistemas, a falta desequilibrada pode apresentar maior valor de corrente que a falta trifásica.

Para que os cálculos sejam efetuados a Primeira Lei de Ohm deve ser definida:

$$[E] = [Z] [I]$$

onde:

E - Matriz tensão da barra

Z - Matriz impedância da barra; conhecida como a matriz Zbus

I - Matriz da corrente nodal da barra.

A impedância Z em notação complexa:

$$Z = R + jX.$$

Onde:

R - Resistência

X - Reatância

#### **5.4 Correntes Simétricas**

O Estudo de Curto-Circuito formula as equações dos nós aplicando a Lei de Kirchoff das Correntes. Para a determinação da corrente de falta utiliza-se a impedância equivalente (reduzida) de Thevenin, para cada ponto de falta (nó).

A corrente de curto-circuito é calculada por:

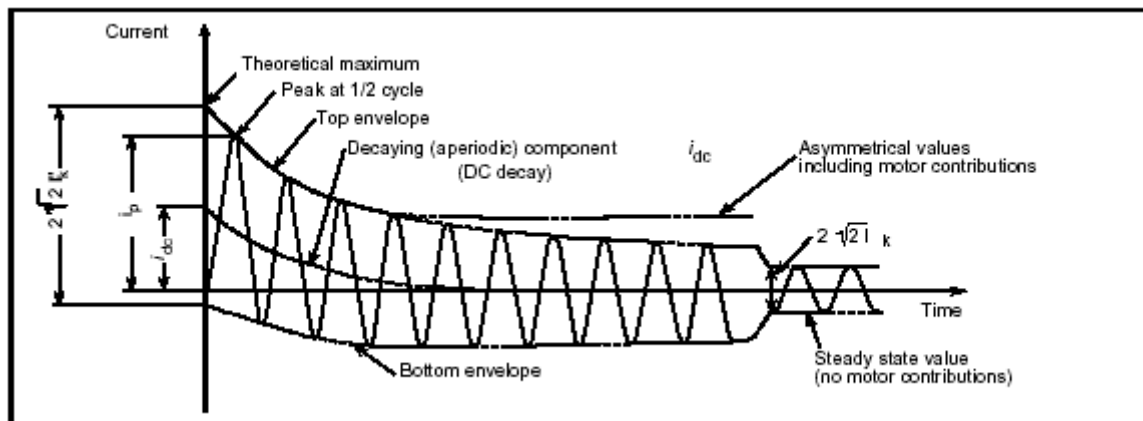
$$[I] = [E] / [Z_{THEVENIN}]$$

A corrente de curto-circuito no primeiro momento é assimétrica, pois contém os componentes de corrente alternada e outra componente contínua que determina um pico de corrente no primeiro ½ ciclo (vide fig. 4.1).

O cálculo é sempre baseado no presumível e completo curto-circuito com a superposição das correntes acima. Outras influências, especialmente resistência de arco, resistência de contato, temperatura do condutor, indutância do transformador de corrente em conjunto podem afetar reduzindo a corrente de curto-circuito. Desde que estes fatores não podem ser totalmente controlados por cálculos eles são considerados pelo fator “c”, (tabela 4.1)

**Tabela 4.1 ----- Fator de Tensão “c”**


<b>Tensão Nominal</b>	<b>máxima corrente de Curto-circuito</b>	<b>mínima corrente de Curto-circuito</b>
Baixa Tensão 100-1000V		
a) 230V/400V	1,00	0,95
b) outras tensões	1,05	1,00
Media Tensão > 1 kV até 35kV	1,10	1,00
Alta Tensão > 35kV até 230kV	1,10	1,00



**Fig. 4.1 – Forma de Onda da corrente de curto circuito**

Curva de curto-circuito próximo ao gerador

- $I''_k$  - corrente inicial de curto-circuito;
- $I_p$  - corrente de pico;
- $I_k$  - corrente de curto-circuito de regime;
- $I_{dc}$  - corrente continua inicial.

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 12 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

### 5.5 IEC Standard 909 Terms

PTW’s Reports conform to IEC Standard 909 notation, including:

c Voltage factor;

$cU_n$  Equivalent voltage source (rms);

f Frequency (Hz);

$I_b$  Symmetrical short circuit breaking current (rms) voltage;

$I_{b\ asym}$  Asymmetrical short circuit breaking current;

$I_k$  Steady-state short circuit current (rms);

$I''_k$  Initial symmetrical short circuit current (rms);

$I''_{kG}$  Initial symmetrical short circuit current at synchronous machine;

$I''_{kM}$  Initial symmetrical short circuit current at asynchronous motor;

$I_{G\ rated}$  Rated current of synchronous machine;

$I_{M\ rated}$  Rated current of asynchronous motor;

$I_{LR}$  Locked-rotor current of an asynchronous motor;

$I_{dc}$  Decaying aperiodic component of short circuit current;

$I_p$  Peak short circuit current;

$K_G$  Correction factor for synchronous machines;

$\mu$  Factor of the calculation of breaking currents;

q Factor for the calculation of breaking currents of asynchronous motors;

$S_k$  Steady state symmetrical short circuit power (apparent power);

$S''_k$  Initial symmetrical short circuit power (apparent power);

$t_{min}$  Minimum time delay;

$U_n$  Nominal system voltage, line-to-line (rms);

$U_{rG}$  Rated machine voltage;


$X''_d$  Direct axis sub-transient reactance (saturated) of synchronous machine;


$X''_q$  Quadrature axis sub-transient reactance (saturated) of synchronous machine;

$X''_{d\ sat}$  Reciprocal of the short circuit ratio;

$\lambda$  Factor for the calculation of the steady-state short circuit current;

$\phi_{rG}$  Rated machine power factor angle in degrees.

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO	FOLHA 13 de 173	
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO	CORPORATIVO	ENGENHARIA/IETEG/IETR
<h3>5.6 Equações</h3> <p>Segue abaixo um resumo das equações importantes e gráficos aplicados em IEC_FAULT.</p> <p>As equações numeradas nesta seção referem-se às equações conforme numeradas no Padrão da IEC 909, edição de 1988. Para cada situação de curto-circuito, IEC_FAULT calcula o equivalente de Thevenin e o curto-circuito inicial simétrico total (<math>I''_k</math>). A contribuição de cada máquina individual na situação de falta é também calculada <math>I_{kG}</math>.</p> <p>Para alimentadores é definindo a equação:</p> $Z_Q = \frac{c \cdot U_{nQ}^2}{S''_{kQ}} \quad \text{Eq. 5a}$ <p>Máquinas assíncronas são representadas por:</p> $Z_M = 1 / (I_{LR} / I_{M \text{ rated}}) \quad \text{Eq. 34}$ <p>Impedâncias de motor e gerador síncrono são representadas por:</p> $Z_{GK} = K_G (R_G + jX''_d) \quad \text{Eq. 35}$ <p>Onde</p> $K_G = \frac{U_n}{U_{rG}} \times \frac{C_{MAX}}{1 + X''_d \sin(\phi_{rG})} \quad \text{Eq. 36}$ <p>No Padrão é calculada a contribuição de cada máquina (<math>I''_k</math>, <math>I_{dc}</math>, <math>I_P</math>, <math>I_b</math>, <math>I_K</math>) usando as seguintes equações padrões:</p> <p>Calculado como em Seção 1, Artigo 9, levando em conta o fator de tensão e o fator da máquina síncrona: <math>K_G</math>:</p> $I''_k = \frac{cU_n}{\sqrt{3} \sqrt{(R_k^2 + X_k^2)}} \quad \text{Eq. 14}$ $I''_k = \frac{cU_n}{\sqrt{3} Z_k}$ <p><math>I_{dc}</math> é calculado como:</p>			

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>14</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

$I_{dc} = \sqrt{2} I''_k e^{-2\pi f T_{min} R/X}$

Eq. 1

R/X é calculado conhecido na forma complexo (vetor) da impedância equivalente do Thevenin.

I<sub>p</sub> é calculado para redes não interligadas como:

$I_P = \sqrt{2} I''_k (1,02 + 0,98.e^{-3R/X})$

Eq. 16

Para contribuições de redes interligadas, I<sub>dc</sub> e I<sub>P</sub> são corrigidos usando o Método B:

$I_{dc \text{ MESH}} = 1.15 \times (\sqrt{2} I''_k e^{-2\pi f T_{min} R/X})$

Eq. 21

$I_{P \text{ MESH}} = 1.15 \times [\sqrt{2} I''_k (1,02 + 0,98.e^{-3R/X})]$

As contribuições foram consideradas longe do local do curto

$I_K = I_b = I''_K$

Eq. 15

Para as contribuições próximas das máquinas síncronas:

$I_b = \mu I''_K$

Eq. 46

Onde:

$\mu = 0,84 + 0,2 e^{-0,26 I''_K G / I_r G}$  para t<sub>min</sub>= 0,02s (inves de 1s crit. segurança)

Eq. 47

$\mu = 0,71 + 0,51 e^{-0,30 I''_K G / I_r G}$  para t<sub>min</sub>= 0,05s

$\mu = 0,62 + 0,72 e^{-0,32 I''_K G / I_r G}$  para t<sub>min</sub>= 0,10s

$\mu = 0,56 + 0,94 e^{-0,38 I''_K G / I_r G}$  para t<sub>min</sub>= 0,25s

Se t<sub>min</sub> não é explicitamente definido como acima, interpolação é usada entre as equações.

Para contribuições próximas de máquinas assíncronas:

$I_b = \mu q I''_K$

Eq. 71


Onde μ é definido acima e q é calculado como:

$q = 1,03 + 0,12 [ \ln (MW/Par \text{ de pólo}) ]$  para t<sub>min</sub>= 0,02s (inves de 1s crit. segurança)

Eq. 67

$q = 0,79 + 0,12 [ \ln (MW/Par \text{ de pólo}) ]$  para t<sub>min</sub>= 0,05s

$q = 0,57 + 0,12 [ \ln (MW/Par \text{ de pólo}) ]$  para t<sub>min</sub>= 0,10s

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>15</b> de <b>173</b>
	TÍTULO:	<b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>	<b>CORPORATIVO</b>
			<b>ENGENHARIA/IETEG/IETR</b>

$q = 0,26 + 0.12[ \ln (MW/Par \text{ de pólo}) ]$  para  $t_{min}= 0,25s$

A corrente assimétrica de abertura é calculada como:

$I_{basym} = \sqrt{[I_b]^2 + (I_{dc}/\sqrt{2})^2}.$

Eq. A2.4

O cálculo da corrente de curto-circuito das contribuições de motores assíncronos no caso de um curto-circuito nos terminais é definido na Tabela II, sub-clásula 13.2.1.

O cálculo da corrente de curto-circuito de abertura próximo às máquinas síncrona e assíncronas contribuindo por redes interligadas é baseado nas equações 60, 61, e 62 e sub-cláusula 12.2.4.3.

Máquinas assíncronas não contribuem em regime ( $I_K$ ).

A contribuição em regime para máquinas síncronas assume que a contribuição para falta é considerada (como entrando no gerador síncrono ou motor). O cálculo é como segue:

$I_{K \max} = \lambda_{\max} I_{G \text{ rated}}$

Eq. 48

$I_{K \min} = \lambda_{\min} I_{G \text{ rated}}$

Eq. 49


Onde:

$I_{\max}$  e  $I_{\min}$  são tirados das Figuras 17 e 18, da sub-cláusula 12.2.1.4, e dependem se as máquinas são geradores de turbina (pólos liso) ou geradores de pólos salientes.

### 5.7 Falta Desequilibradas

Geralmente, o Padrão da IEC de 909 é baseado no procedimento para calcular curtos-circuitos equilibrados e não serve diretamente para calcular curtos-circuitos desequilibrados. O processo é baseado na impedância, envolvendo redução de rede.

Nota-se que redes reduzidas de seqüência não mantêm informações referentes às contribuições individuais, que são necessárias quando há contribuições por redes interligadas e devem ser analisadas. Entretanto, a técnica permite, pelo Padrão da IEC 909, usar fatores de cálculo no procedimento equilibrado para a aplicação nos cálculos de

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>16</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

curtos-circuitos desequilibrados. Além disso, é importante ressaltar que isso não tem nenhuma indicação de proximidade de gerador ou motor nos cálculos para curtos-circuitos desbalanceados.

Assumindo  $I_K = I_b = I_K$  sendo válida, a IEC\_FAULT automaticamente calcula os curtos-circuitos fase-terra, fase-fase e fase-fase-terra.

As impedâncias de seqüências positiva e zero pode ser inseridas para todos elementos de ramo. A impedância do neutro do transformador também pode ser inserida. É importante identificar corretamente as conexões do transformador para adequadamente modelar a rede de seqüência zero.

Com exceção de motores síncronos e geradores, a impedância de seqüência negativa sempre é suposta igual à impedância de seqüência positiva. No caso de motores síncronos e geradores, a reatância de seqüência negativa é igual a:

$$X''_2 = \frac{X''_D + X''_q}{2}$$

Se os dados  $X''_q$  ou zero não estiverem disponíveis, pode ser considerado  $X''_D = X''_q$  e  $Z_G(2) = Z_G(1)$  (conforme o Padrão de IEC 909, sub-cláusula 11.5.3.6).


A impedância de seqüência negativa e zero de motores e geradores síncronos, como a impedância de seqüência positiva, é multiplicada pelo fator de correção  $K_G$  (conforme as Equações 37 e 38 da Sub-cláusula 11.5.3.6).

Assim, as impedâncias de seqüência positiva, negativa zero de máquina são:

$$Z_G(1) = K_G(R_G + jX''_d)$$
$$Z_G(2) = K_G(R_G + j \frac{X''_D + X''_q}{2})$$
$$Z_G(0) = K_G(R_G + jX_0)$$

Para motores assíncronos,  $Z_M(1) = Z_M(2)$ , como definido na Sub-cláusula 11.5.3.5, e  $Z_M(0)$  é assumido como infinito, e não é definido pelo operador. Finalmente, curtos-circuitos desequilibrados próximos ao gerador são tratados como definido nas Seções 11.3 e 12.3.



	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>	REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>		FOLHA <b>17</b> de <b>173</b>
	TÍTULO: <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR


As capacitâncias de linhas e admitâncias de cargas não girantes, em paralelo, são negligenciadas.

Impedância de seqüência zero é considerada e calculada na rede de alimentadores pelo PTW. Ele é calculado internamente a partir de dados de entrada no PTW definidos pelo usuário como a corrente de linha e corrente de linha terra em Amperes, kVA ou MVA de contribuição de rede, conforme disponível pelo usuário.

Duas opções são fornecidas para calcular os componentes de curtos-circuitos desequilibrado de componentes:  $I_{dc}$  e  $I_p$ .

- A primeira opção utiliza fator equivalente trifásico. O equivalente resultado pela divisão da soma das contribuições dos componentes individuais pelo valor absoluto total da corrente inicial de curto-circuito simétrica ( $I''_K$ ), conforme as Secções 9.2.1.2 e 9.2.3.2.
- A segunda opção utiliza fatores desenvolvidos do tipo de combinações do curto-circuito dependentes da redução de seqüência da rede para estabelecer um equivalente R/X do curto-circuito. Se qualquer contribuição trifásica contribui por uma rede interligada, o Método B da IEC com fator de segurança de 15% é aplicado ao total de corrente de curto-circuito.

Dependendo da opção selecionada, fator máximo ou mínimo de tensão (c) é aplicado à única voltagem equivalente de seqüência positiva utilizada para determinar as correntes de curto-circuito desequilibrado.

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 18 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

## 6 ANEXO I – ENTRADA DE DADOS

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor  
Jul 29, 2012 17:12:06 Page 1

-----

ALL INFORMATION PRESENTED IS FOR REVIEW, APPROVAL  
INTERPRETATION AND APPLICATION BY A REGISTERED ENGINEER ONLY  
SKM DISCLAIMS ANY RESPONSIBILITY AND LIABILITY RESULTING  
FROM THE USE AND INTERPRETATION OF THIS SOFTWARE.

-----

SKM POWER\*TOOLS FOR WINDOWS  
INPUT DATA REPORT  
COPYRIGHT SKM SYSTEMS ANALYSIS, INC. 1995-2009

-----

ALL PU VALUES ARE EXPRESSED ON A 100 MVA BASE.



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 19 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 2

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0019	BUS-0288	PN-3228A (OSVA	4	13800	120.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.0013 + J	0.0018 PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.0013 + J	0.0018 PU
CBL-0020	PN-3228A (OSVA	BUS-0045	2	13800	100.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:				EPR	Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
	Z0 Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
CBL-0022	PN-3228A (OSVA	BUS-0047	1	13800	100.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0136 + J	0.0068 PU
	Z0 Impedance: 0.5179 + J	0.1434 Ohms/1000 m				0.0272 + J	0.0075 PU
CBL-0023	PN-3228B (OSVA	BUS-0048	2	13800	100.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:				EPR	Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
	Z0 Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
CBL-0024	BUS-0330	PN-3240B	4	13800	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.00056 + J	0.00074 PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.00056 + J	0.00074 PU
CBL-0025	BUS-0331	PN-3240A	4	13800	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.00056 + J	0.00074 PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.00056 + J	0.00074 PU
CBL-0026	PN-3228B (OSVA	BUS-0049	2	13800	100.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:				EPR	Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
	Z0 Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0068 + J	0.0034 PU
CBL-0029	PN-3228B (OSVA	BUS-0287	1	13800	85.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0116 + J	0.0058 PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				0.0042 + J	0.0044 PU
CBL-0031	BUS-0286	PN-3236A	2	480	85.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				1.73 + J	1.81 PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				1.73 + J	1.81 PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 20 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 3

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0032	BUS-0058	PN-3236B	2	480	85.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.0940 + J		0.0980	Ohms/1000 m	1.73 + J	1.81	PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J		0.0980	Ohms/1000 m	1.73 + J	1.81	PU
CBL-0033	PN-3228A (OSVA	BUS-0059	1	13800	85.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2596 + J		0.1304	Ohms/1000 m	0.0116 + J	0.0058	PU
	Z0 Impedance: 0.9714 + J		0.1599	Ohms/1000 m	0.0434 + J	0.0071	PU
CBL-0035	PN-3236B	PN-3249	1	480	300.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2300 + J		0.1000	Ohms/1000 m	29.95 + J	13.02	PU
	Z0 Impedance: 0.0128 + J		0.0062	Ohms/1000 m	1.67 + J	0.8073	PU
CBL-0038	BUS-0205	PN-3232A (TRAN	4	4160	85.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.0848 + J		0.1133	Ohms/1000 m	0.0104 + J	0.0139	PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J		0.1133	Ohms/1000 m	0.0104 + J	0.0139	PU
CBL-0039	BUS-0206	PN-3232B (TRAN	4	4160	85.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.0848 + J		0.1133	Ohms/1000 m	0.0104 + J	0.0139	PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J		0.1133	Ohms/1000 m	0.0104 + J	0.0139	PU
CBL-0041	PN-3232A (TRAN	CH-3215	1	4160	350.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2597 + J		0.1273	Ohms/1000 m	0.5252 + J	0.2575	PU
	Z0 Impedance: 0.2066 + J		0.1228	Ohms/1000 m	0.4178 + J	0.2484	PU
CBL-0045	PN-3232B (TRAN	BUS-0071	1	4160	500.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.9715 + J		0.1558	Ohms/1000 m	2.81 + J	0.4501	PU
	Z0 Impedance: 0.9715 + J		0.1558	Ohms/1000 m	2.81 + J	0.4501	PU
CBL-0047	PN-3232B (TRAN	BUS-0075	1	4160	500.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.5180 + J		0.1398	Ohms/1000 m	1.50 + J	0.4039	PU
	Z0 Impedance: 0.1624 + J		0.0472	Ohms/1000 m	0.4692 + J	0.1364	PU
CBL-0048	BUS-0207	PN-3243	2	480	1.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.0940 + J		0.0980	Ohms/1000 m	0.0204 + J	0.0213	PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J		0.0980	Ohms/1000 m	0.0204 + J	0.0213	PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 21 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 4

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0049	PN-3232B (TRAN	BUS-0083	1	4160	100.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.5180 + J	0.1398 Ohms/1000 m				0.2993 + J	0.0808 PU
	Z0 Impedance: 0.9715 + J	0.1558 Ohms/1000 m				0.5614 + J	0.0900 PU
CBL-0050	BUS-0290	PN3229	2	480	100.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				2.04 + J	2.13 PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				2.04 + J	2.13 PU
CBL-0051	PN-3232B (TRAN	BUS-0211	1	4160	250.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2597 + J	0.1273 Ohms/1000 m				0.3752 + J	0.1839 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				1.01 + J	0.2129 PU
CBL-0052	PN-3232B (TRAN	BUS-0085	1	4160	400.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.5180 + J	0.1398 Ohms/1000 m				1.20 + J	0.3231 PU
	Z0 Impedance: 0.1200 + J	0.0940 Ohms/1000 m				0.2774 + J	0.2173 PU
CBL-0053	BUS-0210	PN-3246	2	480	1.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				0.0204 + J	0.0213 PU
	Z0 Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				0.0204 + J	0.0213 PU
CBL-0054	BUS-0090	PN-3245	2	480	30.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0780 + J	0.0970 Ohms/1000 m				0.5078 + J	0.6315 PU
	Z0 Impedance: 0.0780 + J	0.0970 Ohms/1000 m				0.5078 + J	0.6315 PU
CBL-0055	BUS-0091	PN-3244	2	480	30.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0780 + J	0.0970 Ohms/1000 m				0.5078 + J	0.6315 PU
	Z0 Impedance: 0.0780 + J	0.0970 Ohms/1000 m				0.5078 + J	0.6315 PU
CBL-0057	PN-6211001A (O	BUS-0086	1	13800	30.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.1043 + J	0.1170 Ohms/1000 m				0.0016 + J	0.0018 PU
	Z0 Impedance: 0.9715 + J	0.1558 Ohms/1000 m				0.0153 + J	0.0025 PU
CBL-0058	PN-3228B (OSVA	BUS-0064	1	13800	100.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2596 + J	0.1304 Ohms/1000 m				0.0136 + J	0.0068 PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.0045 + J	0.0059 PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 22 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 5

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0059	PN-3254	BUS-0095	1	13800	30.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0848 + J 0.1133		Ohms/1000 m		0.0013 + J 0.0018	PU
	Z0 Impedance:	0.0538 + J 0.0768		Ohms/1000 m		0.00085 + J 0.0012	PU
CBL-0060	PN-6211001B (O	BUS-0087	1	13800	30.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170		Ohms/1000 m		0.0016 + J 0.0018	PU
	Z0 Impedance:	0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		0.0153 + J 0.0025	PU
CBL-0068	PN-3217	PN-3216	1	480	50.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.1900 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.12 + J 2.17	PU
	Z0 Impedance:	0.1900 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.12 + J 2.17	PU
CBL-0069	PN-3254	BUS-0116	1	13800	30.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0848 + J 0.1133		Ohms/1000 m		0.0013 + J 0.0018	PU
	Z0 Impedance:	0.2596 + J 0.1304		Ohms/1000 m		0.0041 + J 0.0021	PU
CBL-0073	PN-3203A (OSBA	BUS-0126	1	4160	200.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		0.4154 + J 0.1539	PU
	Z0 Impedance:	0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		0.4154 + J 0.1539	PU
CBL-0074	PN-3212	BUS-0461	1	480	50.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.2300 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.99 + J 2.17	PU
	Z0 Impedance:	0.2300 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.99 + J 2.17	PU
CBL-0075	PN-3212	BUS-0460	1	480	50.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.2300 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.99 + J 2.17	PU
	Z0 Impedance:	0.2300 + J 0.1000		Ohms/1000 m		4.99 + J 2.17	PU
CBL-0077	PN-3212	BUS-0458	1	480	50.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.4700 + J 0.1100		Ohms/1000 m		10.20 + J 2.39	PU
	Z0 Impedance:	0.4700 + J 0.1100		Ohms/1000 m		10.20 + J 2.39	PU
CBL-0078	PN-3203A (OSBA	BUS-0254	1	4160	1430.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		2.97 + J 1.10	PU
	Z0 Impedance:	0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		2.97 + J 1.10	PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 23 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 6

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	TYPE
CBL-0079	PN-3203A (OSBA	BUS-0128	1	4160	30.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0358 + J	0.0213 PU
	Z0 Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0358 + J	0.0213 PU
CBL-0081	PN-3203A (OSBA	BUS-0130	1	4160	42.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0501 + J	0.0298 PU
	Z0 Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0501 + J	0.0298 PU
CBL-0084	PN-3203B (OSBA	BUS-0136	1	4160	30.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0358 + J	0.0213 PU
	Z0 Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0358 + J	0.0213 PU
CBL-0086	PN-3203B (OSBA	BUS-0131	1	4160	42.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0501 + J	0.0298 PU
	Z0 Impedance: 0.2066 + J	0.1228 Ohms/1000 m				0.0501 + J	0.0298 PU
CBL-0088	PN-3203B (OSBA	CH-3211	1	4160	550.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.2597 + J	0.1273 Ohms/1000 m				0.8254 + J	0.4046 PU
	Z0 Impedance: 0.1045 + J	0.1136 Ohms/1000 m				0.3321 + J	0.3610 PU
CBL-0089	CH-3211	BUS-0144	1	4160	100.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.4049 + J	0.0852 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.4049 + J	0.0852 PU
CBL-0092	CH-3211	BUS-0470	1	4160	150.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.6073 + J	0.1278 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.6073 + J	0.1278 PU
CBL-0095	CH-3211	BUS-0154	1	4160	300.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				1.21 + J	0.2555 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				1.21 + J	0.2555 PU
CBL-0096	CH-3211	BUS-0155	1	4160	400.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				1.62 + J	0.3407 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				1.62 + J	0.3407 PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 24 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 7

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0097	BUS-0156	PN-3106	1	480	50.0 METER	95	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2300 + J		0.1000	Ohms/1000 m	4.99 + J	2.17	PU
	Z0 Impedance: 0.2300 + J		0.1000	Ohms/1000 m	4.99 + J	2.17	PU
CBL-0098	BUS-0157	PN-5140003	2	480	35.0 METER	185	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1200 + J		0.0940	Ohms/1000 m	0.9115 + J	0.7140	PU
	Z0 Impedance: 0.2300 + J		0.1000	Ohms/1000 m	1.75 + J	0.7595	PU
CBL-0100	BUS-0159	PN-3103	1	480	50.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	6.94 + J	2.17	PU
	Z0 Impedance: 0.3307 + J		0.0965	Ohms/1000 m	7.18 + J	2.09	PU
CBL-0102	PN-5140001A (N	BUS-0338	2	4160	1250.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1045 + J		0.1136	Ohms/1000 m	0.3774 + J	0.4103	PU
	Z0 Impedance: 0.9715 + J		0.1558	Ohms/1000 m	3.51 + J	0.5627	PU
CBL-0103	PN-5140001B (NO	BUS-0340	2	4160	1250.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1045 + J		0.1136	Ohms/1000 m	0.3774 + J	0.4103	PU
	Z0 Impedance: 0.9715 + J		0.1558	Ohms/1000 m	3.51 + J	0.5627	PU
CBL-0107	PN-3206A	BUS-0172	2	480	30.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU
	Z0 Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU
CBL-0109	PN-3206A	PN-3214	1	480	80.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	30.21 + J	4.17	PU
	Z0 Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	30.21 + J	4.17	PU
CBL-0110	PN-3206A	PN-3204	1	480	1.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	0.3776 + J	0.0521	PU
	Z0 Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	0.3776 + J	0.0521	PU
CBL-0111	PN-3206A	PN-3205	1	480	1.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.4700 + J		0.1100	Ohms/1000 m	0.2040 + J	0.0477	PU
	Z0 Impedance: 0.4700 + J		0.1100	Ohms/1000 m	0.2040 + J	0.0477	PU





## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 25 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 8

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0112	PN-3206A	CD-12	1	480	10.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	3.78 + J	0.5208	PU
	Z0 Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	3.78 + J	0.5208	PU
CBL-0113	PN-3206A	PN-3219	1	480	150.0 METER	10	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	142.58 + J	8.46	PU
	Z0 Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	142.58 + J	8.46	PU
CBL-0114	PN-3206A	PN-3224	1	480	50.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	6.94 + J	2.17	PU
	Z0 Impedance: 0.1673 + J		0.0459	Ohms/1000 m	3.63 + J	0.9961	PU
CBL-0115	PN-3205	PN-3211	1	480	120.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	45.31 + J	6.25	PU
	Z0 Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	45.31 + J	6.25	PU
CBL-0116	PN-3205	PN-3270	1	480	20.0 METER	10	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	19.01 + J	1.13	PU
	Z0 Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	19.01 + J	1.13	PU
CBL-0117	PN-3211	PDN-001	1	480	30.0 METER	10	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	28.52 + J	1.69	PU
	Z0 Impedance: 2.19 + J		0.1300	Ohms/1000 m	28.52 + J	1.69	PU
CBL-0118	PN-3224	PN-3215	1	480	130.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	49.09 + J	6.77	PU
	Z0 Impedance: 0.8700 + J		0.1200	Ohms/1000 m	49.09 + J	6.77	PU
CBL-0120	PN-3206B	BUS-0175	2	480	30.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU
	Z0 Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU
CBL-0121	PN-3206B	BUS-0176	2	480	30.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU
	Z0 Impedance: 0.3200 + J		0.1000	Ohms/1000 m	2.08 + J	0.6510	PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 26 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 9

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	TYPE
CBL-0131	BUS-0200	PN-3228B (OSVA	4	13800	120.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.0013 + J	0.0018 PU
	Z0 Impedance: 0.0848 + J	0.1133 Ohms/1000 m				0.0013 + J	0.0018 PU
CBL-0164	PN-3203A (OSBA	BUS-0250	1	4160	240.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.5180 + J	0.1398 Ohms/1000 m				0.7184 + J	0.1939 PU
	Z0 Impedance: 0.3594 + J	0.1332 Ohms/1000 m				0.4984 + J	0.1847 PU
CBL-0165	PN-3203A (OSBA	BUS-0248	1	4160	345.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.3594 + J	0.1332 Ohms/1000 m				0.7165 + J	0.2655 PU
	Z0 Impedance: 0.3594 + J	0.1332 Ohms/1000 m				0.7165 + J	0.2655 PU
CBL-0168	BUS-0253	BUS-0251	1	4160	50.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.2024 + J	0.0426 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.2024 + J	0.0426 PU
CBL-0169	BUS-0253	BUS-0252	1	4160	100.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.4049 + J	0.0852 PU
	Z0 Impedance: 0.7007 + J	0.1474 Ohms/1000 m				0.4049 + J	0.0852 PU
CBL-0170	BUS-0254	BUS-0253	1	4160	50.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.5180 + J	0.1388 Ohms/1000 m				0.1497 + J	0.0401 PU
	Z0 Impedance: 0.5180 + J	0.1388 Ohms/1000 m				0.1497 + J	0.0401 PU
CBL-0172	BUS-0260	PN-3206A	4	480	35.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0940 + J	0.0980 Ohms/1000 m				0.3570 + J	0.3722 PU
	Z0 Impedance: 0.1045 + J	0.1136 Ohms/1000 m				0.3969 + J	0.4314 PU
CBL-0174	BUS-0269	PN-3203A (OSBA	1	4160	65.0 METER	400	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0684 + J	0.1079 Ohms/1000 m				0.0257 + J	0.0405 PU
	Z0 Impedance: 0.1045 + J	0.1136 Ohms/1000 m				0.0393 + J	0.0427 PU
CBL-0175	BUS-0270	PN-3203B (OSBA	1	4160	85.0 METER	400	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic	Insulation Type:					Insulation Class:
	+/- Impedance: 0.0684 + J	0.1079 Ohms/1000 m				0.0336 + J	0.0530 PU
	Z0 Impedance: 0.1045 + J	0.1136 Ohms/1000 m				0.0513 + J	0.0558 PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 27 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 10

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0176	PN-3254	BUS-0274	1	13800	30.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0848 + J 0.1133		Ohms/1000 m		0.0013 + J 0.0018	PU
	Z0 Impedance:	0.2596 + J 0.1304		Ohms/1000 m		0.0041 + J 0.0021	PU
CBL-0178	PN-3210 (OSPLA	BUS-0096	1	4160	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0849 + J 0.1101		Ohms/1000 m		0.0245 + J 0.0318	PU
	Z0 Impedance:	0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		0.2807 + J 0.0450	PU
CBL-0179	PN-3210 (OSPLA	BUS-0097	1	4160	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0849 + J 0.1104		Ohms/1000 m		0.0245 + J 0.0319	PU
	Z0 Impedance:	0.2397 + J 0.1273		Ohms/1000 m		0.0693 + J 0.0368	PU
CBL-0180	PN-3210 (OSPLA	BUS-0098	1	4160	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0849 + J 0.0110		Ohms/1000 m		0.0245 + J 0.0032	PU
	Z0 Impedance:	0.2597 + J 0.1273		Ohms/1000 m		0.0750 + J 0.0368	PU
CBL-0182	PN-3210 (OSPLA	BUS-0422	1	4160	65.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.5180 + J 0.1397		Ohms/1000 m		0.1946 + J 0.0525	PU
	Z0 Impedance:	0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		0.3649 + J 0.0585	PU
CBL-0183	PN-3210 (OSPLA	BUS-0100	1	4160	50.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0849 + J 0.1101		Ohms/1000 m		0.0245 + J 0.0318	PU
	Z0 Impedance:	0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		0.2807 + J 0.0450	PU
CBL-0185	PN-3210 (OSPLA	BUS-0102	1	4160	100.0 METER	300	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0849 + J 0.1101		Ohms/1000 m		0.0491 + J 0.0636	PU
	Z0 Impedance:	0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		0.5614 + J 0.0900	PU
CBL-0194	BUS-0304	PN-3210 (OSPLA	1	4160	190.0 METER	400	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.0684 + J 0.1079		Ohms/1000 m		0.0751 + J 0.1185	PU
	Z0 Impedance:	0.0849 + J 0.1101		Ohms/1000 m		0.0932 + J 0.1209	PU
CBL-0199	BUS-0248	BUS-0325	1	4160	50.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic			Insulation Type:		Insulation Class:	
	+/- Impedance:	0.7007 + J 0.1474		Ohms/1000 m		0.2024 + J 0.0426	PU
	Z0 Impedance:	0.7007 + J 0.1474		Ohms/1000 m		0.2024 + J 0.0426	PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 28 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 11

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	TYPE
CBL-0200	BUS-0248 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.7007 + J Z0 Impedance: 0.7007 + J	BUS-0327 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.2024 + J 0.0426 PU	1	4160	50.0 METER	35	Copper
CBL-0215	PN-3240A Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1043 + J Z0 Impedance: 0.1043 + J	PN-6211001A (O Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0096 + J 0.0108 PU	2	13800	350.0 METER	240	Copper
CBL-0216	BUS-0475 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0473 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0014 + J 0.0022 PU	2	13800	70.0 METER	300	Copper
CBL-0216A	BUS-0475 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0474 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0014 + J 0.0022 PU	2	13800	70.0 METER	300	Copper
CBL-0216A1	BUS-0488 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0486 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0056 + J 0.0088 PU	2	13800	280.0 METER	300	Copper
CBL-0216B	BUS-0476 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0480 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0046 + J 0.0072 PU	2	13800	230.0 METER	300	Copper
CBL-0216B1	BUS-0489 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0491 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.00040 + J 0.00063 PU	2	13800	20.0 METER	300	Copper
CBL-0216C	BUS-0479 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0480 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.0046 + J 0.0072 PU	2	13800	230.0 METER	300	Copper
CBL-0216C1	BUS-0490 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0491 Insulation Type: Ohms/1000 m 0.00040 + J 0.00063 PU	2	13800	20.0 METER	300	Copper



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 29 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 12

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0218	PN-3240B	PN-6211001B (O	2	13800	350.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0096 + J	0.0108	PU
	Z0 Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0096 + J	0.0108	PU
CBL-0219	PN-6211001A (O	BUS-0358	1	13800	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0082 + J	0.0092	PU
	Z0 Impedance:	0.00010 + J 0.00020	Ohms/1000 m		0.00001 + J	0.00002	PU
CBL-0221	PN-6211001A (O	BUS-0360	1	13800	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0082 + J	0.0092	PU
	Z0 Impedance:	0.00010 + J 0.00020	Ohms/1000 m		0.00001 + J	0.00002	PU
CBL-0222	PN-6211001B (O	BUS-0361	1	13800	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0082 + J	0.0092	PU
	Z0 Impedance:	0.00010 + J 0.00020	Ohms/1000 m		0.00001 + J	0.00002	PU
CBL-0223	PN-6211001B (O	BUS-0362	1	13800	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1043 + J 0.1170	Ohms/1000 m		0.0082 + J	0.0092	PU
	Z0 Impedance:	0.00010 + J 0.00020	Ohms/1000 m		0.00001 + J	0.00002	PU
CBL-0224	PN-3254	BUS-0363	1	13800	290.0 METER	50	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.5179 + J 0.1434	Ohms/1000 m		0.0789 + J	0.0218	PU
	Z0 Impedance:	0.00010 + J 0.00020	Ohms/1000 m		0.00002 + J	0.00003	PU
CBL-0225	BUS-0372	PN-6211003A	2	480	10.0 METER	185	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.1200 + J 0.0940	Ohms/1000 m		0.2604 + J	0.2040	PU
	Z0 Impedance:	0.1200 + J 0.0940	Ohms/1000 m		0.2604 + J	0.2040	PU
CBL-0226	BUS-0374	BUS-0376	3	480	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.0940 + J 0.0980	Ohms/1000 m		2.04 + J	2.13	PU
	Z0 Impedance:	0.0940 + J 0.0980	Ohms/1000 m		2.04 + J	2.13	PU
CBL-0227	BUS-0375	BUS-0377	3	480	150.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance:	0.0940 + J 0.0980	Ohms/1000 m		2.04 + J	2.13	PU
	Z0 Impedance:	0.0940 + J 0.0980	Ohms/1000 m		2.04 + J	2.13	PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 30 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 13

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0229	BUS-0380 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0940 + J Z0 Impedance: 0.0940 + J	BUS-0381 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	3	480	150.0 METER	240	Copper Insulation Class: 2.13 PU 2.13 PU
CBL-0230	BUS-0373 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1200 + J Z0 Impedance: 0.1200 + J	PN-6211003B Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	2	480	10.0 METER	185	Copper Insulation Class: 0.2040 PU 0.2040 PU
CBL-0231	PN-3254 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1581 + J Z0 Impedance: 0.2514 + J	BUS-0487 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	1	13800	230.0 METER	150	Copper Insulation Class: 0.0155 PU 0.0394 PU
CBL-0232	5330001A Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1681 + J Z0 Impedance: 0.1681 + J	BUS-0390 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	3	13800	400.0 METER	150	Copper Insulation Class: 0.0086 PU 0.0086 PU
CBL-0235	BUS-0488 Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.0766 + J Z0 Impedance: 0.1218 + J	BUS-0478 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	2	13800	280.0 METER	300	Copper Insulation Class: 0.0088 PU 0.0224 PU
CBL-0236	5330001A Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1681 + J Z0 Impedance: 0.1681 + J	BUS-0399 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	3	13800	40.0 METER	150	Copper Insulation Class: 0.00086 PU 0.00086 PU
CBL-0237	5330001A Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.2596 + J Z0 Impedance: 0.2596 + J	BUS-0400 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	1	13800	40.0 METER	95	Copper Insulation Class: 0.0027 PU 0.0027 PU
CBL-0238	PN-533001B Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.2597 + J Z0 Impedance: 0.2596 + J	BUS-0401 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	1	13800	40.0 METER	95	Copper Insulation Class: 0.0027 PU 0.0027 PU
CBL-0239	5330001A Duct Material: Non-Magnetic +/- Impedance: 0.1681 + J Z0 Impedance: 0.1681 + J	BUS-0403 Insulation Type: Ohms/1000 m Ohms/1000 m	3	13800	40.0 METER	150	Copper Insulation Class: 0.00086 PU 0.00086 PU



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 31 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 14

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0241	PN-533001B	BUS-0405	3	13800	40.0 METER	150	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1681 + J 0.1224		Ohms/1000 m		0.0012 + J 0.00086 PU		
	Z0 Impedance: 0.1681 + J 0.1224		Ohms/1000 m		0.0012 + J 0.00086 PU		
CBL-0242	PN-533001B	BUS-0406	3	13800	40.0 METER	150	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1681 + J 0.1224		Ohms/1000 m		0.0012 + J 0.00086 PU		
	Z0 Impedance: 0.1681 + J 0.1224		Ohms/1000 m		0.0012 + J 0.00086 PU		
CBL-0255	PN-5140001A (N	BUS-0428	1	4160	390.0 METER	25	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		2.19 + J 0.3511 PU		
	Z0 Impedance: 0.9715 + J 0.1558		Ohms/1000 m		2.19 + J 0.3511 PU		
CBL-0256	PN-5140001B (NO	BUS-0433	2	4160	1440.0 METER	35	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.7007 + J 0.1474		Ohms/1000 m		2.92 + J 0.6133 PU		
	Z0 Impedance: 0.7007 + J 0.1474		Ohms/1000 m		2.92 + J 0.6133 PU		
CBL-0257	PN-5140001B (NO	BUS-0435	1	4160	20.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2066 + J 0.1228		Ohms/1000 m		0.0239 + J 0.0142 PU		
	Z0 Impedance: 0.2066 + J 0.1228		Ohms/1000 m		0.0239 + J 0.0142 PU		
CBL-0258	PN-5140001B (NO	BUS-0436	1	4160	390.0 METER	120	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.2066 + J 0.1228		Ohms/1000 m		0.4656 + J 0.2767 PU		
	Z0 Impedance: 0.2066 + J 0.1228		Ohms/1000 m		0.4656 + J 0.2767 PU		
CBL-0265	BUS-0452	PN-5140001A (N	2	4160	1600.0 METER	185	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1354 + J 0.1155		Ohms/1000 m		0.6259 + J 0.5339 PU		
	Z0 Impedance: 0.1354 + J 0.1155		Ohms/1000 m		0.6259 + J 0.5339 PU		
CBL-0266	BUS-0453	PN-5140001B (NO	2	4160	1600.0 METER	185	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.1354 + J 0.1155		Ohms/1000 m		0.6259 + J 0.5339 PU		
	Z0 Impedance: 0.1354 + J 0.1155		Ohms/1000 m		0.6259 + J 0.5339 PU		
CBL-0267	BUS-0453	BUS-0457	1	4160	2260.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		4.69 + J 1.74 PU		
	Z0 Impedance: 0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		4.69 + J 1.74 PU		



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 32 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 15

## FEEDER INPUT DATA

CABLE NAME	FEEDER FROM NAME	FEEDER TO NAME	QTY /PH	VOLTS L-L	LENGTH	FEEDER SIZE	FEEDER TYPE
CBL-0268	BUS-0452	BUS-0454	1	4160	2260.0 METER	70	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		4.69 + J 1.74 PU		
	Z0 Impedance: 0.3594 + J 0.1332		Ohms/1000 m		4.69 + J 1.74 PU		
CBL-0269	BUS-0462	PN-3206B	4	480	35.0 METER	240	Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.0940 + J 0.0980		Ohms/1000 m		0.3570 + J 0.3722 PU		
	Z0 Impedance: 0.0940 + J 0.0980		Ohms/1000 m		0.3570 + J 0.3722 PU		
CBL-AUX 0191	PN-3228A (OSVA	BUS-0488	1	13800	0.500 METER		Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00001 + J 0.00001 PU		
	Z0 Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00000 + J 0.00000 PU		
CBL-AUX0275	BUS-0480	BUS-0417	1	13800	0.500 METER		Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00001 + J 0.00001 PU		
	Z0 Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00000 + J 0.00000 PU		
CBL-AUX0276	BUS-0491	BUS-0417	1	13800	0.500 METER		Copper
	Duct Material: Non-Magnetic		Insulation Type:		Insulation Class:		
	+/- Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00001 + J 0.00001 PU		
	Z0 Impedance: 0.00010 + J 0.00010		Ohms/1000 m		0.00000 + J 0.00000 PU		





## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 33 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 16

## TRANSMISSION LINE

TRANSMISSION LINE NAME	FROM BUS NAME	TO BUS NAME	QTY VOLTS /PH L-L	LENGTH
XLN-0002	BUS-0473	BUS-0476	1 13800.00	1.52 KM
+ Seq Impedance: 0.137841 + J 0.335304 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 5.78741e-006				
0 Seq Impedance: 0.279832 + J 1.43204 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 2.28882e-006				
% SERIES COMP: 0 From Shunt(MVA): 0.0000 To Shunt(MVA): 0.0000				
XLN-0003	BUS-0474	BUS-0479	1 13800.00	1.52 KM
+ Seq Impedance: 0.137841 + J 0.335304 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 5.78741e-006				
0 Seq Impedance: 0.279832 + J 1.43204 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 2.28882e-006				
% SERIES COMP: 0 From Shunt(MVA): 0.0000 To Shunt(MVA): 0.0000				
XLN-0006	BUS-0487	PN-533001B	1 13800.00	0.3000 KM
+ Seq Impedance: 0.086925 + J 0.0863737 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 1.02386e-006				
0 Seq Impedance: 0.114934 + J 0.30282 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 4.32196e-007				
% SERIES COMP: 0 From Shunt(MVA): 0.0000 To Shunt(MVA): 0.0000				
XLN-0007	BUS-0478	BUS-0489	1 13800.00	2.18 KM
+ Seq Impedance: 0.197693 + J 0.480896 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 8.30036e-006				
0 Seq Impedance: 0.401338 + J 2.05385 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 3.28265e-006				
% SERIES COMP: 0 From Shunt(MVA): 0.0000 To Shunt(MVA): 0.0000				
XLN-0008	BUS-0486	BUS-0490	1 13800.00	2.18 KM
+ Seq Impedance: 0.197693 + J 0.480896 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 8.30036e-006				
0 Seq Impedance: 0.401338 + J 2.05385 Per Unit; Equi. Shunt B/2: 3.28265e-006				
% SERIES COMP: 0 From Shunt(MVA): 0.0000 To Shunt(MVA): 0.0000				

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 17

## EQUIVALENT PI DATA

PI NAME	FROM NAME	TO NAME	VOLTS						
PI-0017	PN-5330002A	PN-5330002B	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0018	PN-5330003A	PN-5330003B	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0073	PN-6211002A	BUS-0371	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0074	PN-6211002A	BUS-0372	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0075	PN-6211002A	BUS-0374	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0076	PN-6211002A	BUS-0375	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0077	PN-6211002B	BUS-0373	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0079	PN-6211002B	BUS-0380	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0080	PN-6211002B	BUS-0382	480.00						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0089	PN-5330001A	PN-5330001B	13800.						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0091	5330001A	PN-5330001B	13800.						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0104	PN-3203A (OSBA	BUS-0452	4160.0						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0114	BUS-0453	PN-3203B (OSBA	4160.0						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				
PI-0115	BUS-0417	PN-3254	13800.						
	Pos. Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU ;		Zero Seq. Z:	0.00010+J 0.00010 PU				
	From Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU ;		To Shunt Y:	0.00000+J 0.00000 PU				

**MEMORIA DE CÁLCULO**Nº **MC-4250.01-5142-700-ABF-004**REV. **E****TRANSPETRO**FOLHA **35** de **173**

TÍTULO:

**CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO**

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 18

## TRANSFORMER INPUT DATA

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF - 5140001B	BUS-0340	D 4160.00	PN-5140004B	YG 480.00	1000.00	800.00
	Pos. Seq. Z%:	0.920 + J	4.91 (Zpu	1.15 + j	6.14 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.920 + J	4.91 (Sec	1.15 + j	6.14 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	
TF-3101	BUS-0436	D 4160.00	PN-3101	YG 480.00	750.00	750.00
	Pos. Seq. Z%:	0.890 + J	4.67 (Zpu	1.19 + j	6.22 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.890 + J	4.67 (Sec	1.19 + j	6.22 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	
TF-3102	BUS-0428	D 4160.00	BUS-0159	YG 480.00	112.50	112.50
	Pos. Seq. Z%:	1.13 + J	3.84 (Zpu	10.05 + j	34.11 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.13 + J	3.84 (Sec	10.05 + j	34.11 Pri	Open)
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	
TF-3104	BUS-0433	D 4160.00	BUS-0156	YG 480.00	225.00	225.00
	Pos. Seq. Z%:	1.05 + J	4.11 (Zpu	4.69 + j	18.25 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.05 + J	4.11 (Sec	4.69 + j	18.25 Pri	Open)
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	
TF-3201A	BUS-0274	D 13800.0	BUS-0269	YG 4160.00	9375.00	9375.00
	Pos. Seq. Z%:	0.573 + J	9.31 (Zpu	0.061 + j	0.993 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.573 + J	9.31 (Sec	0.061 + j	0.993 Pri	Open)
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	
TF-3201B	BUS-0116	D 13800.0	BUS-0270	YG 4160.00	9375.00	9375.00
	Pos. Seq. Z%:	0.557 + J	9.05 (Zpu	0.059 + j	0.965 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.557 + J	9.05 (Sec	0.059 + j	0.965 Pri	Open)
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00	Deg.	



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 36 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 19

## TRANSFORMER INPUT DATA

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-3201C	BUS-0095 D	13800.0	BUS-0304 YG	4160.00	9375.00	9375.00
	Pos. Seq. Z%:	0.544 + J 8.85	(Zpu 0.058 + j 0.944 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.544 + J 8.85	(Sec 0.058 + j 0.944 Pri Open)			
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3202A	SE-TEBAR 138kV D	138000.0	BUS-0331 YG	13800.0	33333.3	20000.0
	Pos. Seq. Z%:	0.359 + J 7.99	(Zpu 0.018 + j 0.399 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.359 + J 7.99	(Sec 31.40 + j 0.399 Pri Open)			
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
	Secondary Neutral Z:	19.92 + J 0.000 Ohms				
TF-3202B	SE-TEBAR 138kV D	138000.0	BUS-0330 YG	13800.0	33333.3	20000.0
	Pos. Seq. Z%:	0.359 + J 7.99	(Zpu 0.018 + j 0.399 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.359 + J 7.99	(Sec 31.40 + j 0.399 Pri Open)			
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
	Secondary Neutral Z:	19.92 + J 0.000 Ohms				
TF-3204A	BUS-0128 D	4160.00	BUS-0260 YG	480.00	1000.00	1000.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.69	(Zpu 0.497 + j 4.69 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.69	(Sec 0.497 + j 4.69 Pri Open)			
	Taps Pri. -5.00 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3204B	BUS-0136 D	4160.00	BUS-0462 YG	480.00	1000.00	1000.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.72	(Zpu 0.497 + j 4.72 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.72	(Sec 0.497 + j 4.72 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3205	BUS-0126 D	4160.00	PN-3212 YG	480.00	750.00	750.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.75	(Zpu 0.663 + j 6.34 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.75	(Sec 0.663 + j 6.34 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.



## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 37 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 20

## TRANSFORMER INPUT DATA

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-3206	BUS-0248 D	4160.00	PN-3217 YG	480.00	500.00	300.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Zpu 1.66 + j 16.42 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Sec 1.66 + j 16.42 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3207	BUS-0327 D	4160.00	PN-CLUBE YG	220.00	300.00	300.00
	Pos. Seq. Z%:	1.16 + J 4.81	(Zpu 3.87 + j 16.04 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.16 + J 4.81	(Sec 3.87 + j 16.04 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3208	BUS-0144 D	4160.00	PN-3221 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	1.03 + J 4.84	(Zpu 2.06 + j 9.68 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.03 + J 4.84	(Sec 2.06 + j 9.68 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3209	BUS-0470 D	4160.00	PN-3220 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	1.03 + J 4.84	(Zpu 2.06 + j 9.68 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.03 + J 4.84	(Sec 2.06 + j 9.68 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3210	BUS-0250 D	4160.00	PN-3213 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Zpu 0.995 + j 9.85 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Sec 0.995 + j 9.85 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-3211	BUS-0254 D	4160.00	PN-3222 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.80	(Zpu 0.994 + j 9.61 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.80	(Sec 0.994 + j 9.61 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.





## MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

## TRANSPETRO

FOLHA 39 de 173

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 22

## TRANSFORMER INPUT DATA

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-3217B	SE-TEBAR 138kV D	138000.	BUS-0288	YG 13800.0	33333.3	20000.0
	Pos. Seq. Z%:	0.499 + J	8.16	(Zpu 0.025 + j	0.408 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.499 + J	8.07	(Sec 31.40 + j	0.403 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
	Secondary Neutral Z: 19.92 + J 0.000 Ohms					
TF-3218A	SE-TEBAR 138kV D	138000.	BUS-0205	YG 4160.00	10000.0	8000.00
	Pos. Seq. Z%:	0.499 + J	7.98	(Zpu 0.062 + j	0.998 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.499 + J	7.98	(Sec 104.1 + j	0.998 Pri	Open)
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
	Secondary Neutral Z: 6.00 + J 0.000 Ohms					
TF-3218B	SE-TEBAR 138kV D	138000.	BUS-0206	YG 4160.00	10000.0	8000.00
	Pos. Seq. Z%:	0.499 + J	7.98	(Zpu 0.062 + j	0.998 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.499 + J	7.98	(Sec 104.1 + j	0.998 Pri	Open)
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
	Secondary Neutral Z: 6.00 + J 0.000 Ohms					
TF-3219A	BUS-0287	D 13800.0	BUS-0286	YG 480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	1.04 + J	4.89	(Zpu 2.08 + j	9.78 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.04 + J	4.89	(Sec 2.08 + j	9.78 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-3219B	BUS-0059	D 13800.0	BUS-0058	YG 480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	1.04 + J	4.89	(Zpu 2.08 + j	9.78 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.04 + J	4.89	(Sec 2.08 + j	9.78 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 23

## TRANSFORMER INPUT DATA

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-3220	BUS-0083 D	4160.00	BUS-0290 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J	4.56 (Zpu	0.994 + j	9.13 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J	4.57 (Sec	0.994 + j	9.15 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-3221	BUS-0085 D	4160.00	BUS-0210 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.956 + J	4.49 (Zpu	1.91 + j	8.98 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.956 + J	4.49 (Sec	1.91 + j	8.98 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-3224	BUS-0154 D	4160.00	PN-3248 YG	480.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.818 + J	3.84 (Zpu	1.64 + j	7.69 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.818 + J	3.84 (Sec	1.64 + j	7.69 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-3226	BUS-0071 D	4160.00	QUEIROZ GALVÃO YG	380.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J	4.57 (Zpu	0.994 + j	9.15 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J	4.57 (Sec	0.994 + j	9.15 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-5140001A	BUS-0338 D	4160.00	PN-5140004A YG	480.00	1000.00	800.00
	Pos. Seq. Z%:	0.920 + J	4.91 (Zpu	1.15 + j	6.14 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.920 + J	4.91 (Sec	1.15 + j	6.14 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		
TF-5140002	BUS-0435 D	4160.00	BUS-0157 YG	480.00	630.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.833 + J	3.91 (Zpu	1.67 + j	7.82 )	Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.833 + J	3.91 (Sec	1.67 + j	7.82 Pri	Open)
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):	30.00 Deg.		



Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 24

**TRANSFORMER INPUT DATA**

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-5330001A	BUS-0403 D	13800.0	PN-5330002A YG	480.00	2000.00	1600.00
	Pos. Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Zpu 0.600 + j 4.02 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Sec 0.600 + j 4.02 Pri Open)			
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-5330002A	BUS-0399 D	13800.0	PN-5330003A YG	480.00	2000.00	1600.00
	Pos. Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Zpu 0.600 + j 4.02 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Sec 0.600 + j 4.02 Pri Open)			
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-5330003A	BUS-0400 D	13800.0	PN-5330004A YG	480.00	625.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Zpu 1.92 + j 12.86 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Sec 1.92 + j 12.86 Pri Open)			
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-5330003B	BUS-0401 D	13800.0	PN-5330004B YG	480.00	625.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	1.35 + J 6.36	(Zpu 2.71 + j 12.71 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	1.35 + J 6.36	(Sec 2.71 + j 12.71 Pri Open)			
	Taps Pri. -2.50 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-5334-01	BUS-0155 D	4160.00	PN-5334-01 YG	480.00	400.00	400.00
	Pos. Seq. Z%:	0.940 + J 4.18	(Zpu 2.35 + j 10.44 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.940 + J 4.18	(Sec 2.35 + j 10.44 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-6211001A	BUS-0086 D	13800.0	PN-6211002A YG	480.00	2000.00	1600.00
	Pos. Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Zpu 0.600 + j 4.02 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Sec 0.600 + j 4.02 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.


Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 25

**TRANSFORMER INPUT DATA**

TRANSFORMER NAME	PRIMARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	* SECONDARY RECORD NO NAME	VOLTS L-L	FULL-LOAD KVA	NOMINAL KVA
TF-6211001B	BUS-0087 D	13800.0	PN-6211002B YG	480.00	2000.00	1600.00
	Pos. Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Zpu 0.600 + j 4.02 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.960 + J 6.43	(Sec 0.600 + j 4.02 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.
TF-TEBAR	BUS-0248 D	4160.00	PN-CLUBE YG	220.00	500.00	500.00
	Pos. Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Zpu 0.995 + j 9.85 )			Shell Type
	Zero Seq. Z%:	0.497 + J 4.92	(Sec 0.995 + j 9.85 Pri Open)			
	Taps Pri. 0.000 %	Sec. 0.000 %	Phase Shift (Pri. Leading Sec.):			30.00 Deg.



<div></div> <div>PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO					Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004					REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 44 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		

Jul 29, 201217:12:06

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 27

P A S S I V E   F I L T E R   D A T A												
Filter Name	Bus Name	Bus Voltage	Rated Voltage	Connect	Filter Type	Capacitor KVAR	Tuned Order	Q	M	R (Ω)	L (H)	C (μF)
FLTR-0006	BUS-0358	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0008	BUS-0360	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0009	BUS-0361	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0010	BUS-0362	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0011	BUS-0371	480	480	DELTA	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	805.9061
FLTR-0012	BUS-0382	480	480	DELTA	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	805.9061
FLTR-0015	PN-5330002A	480	480	WYE_G	Capacitor	240.0				0.0000	0.0000	2763.100
FLTR-0016	PN-5330002B	480	480	WYE_G	Capacitor	390.0				0.0000	0.0000	4490.000
FLTR-0017	PN-5330003A	480	480	WYE_G	Capacitor	120.0				0.0000	0.0000	1381.600
FLTR-0018	PN-5330003B	480	480	WYE_G	Capacitor	120.0				0.0000	0.0000	1381.600
FLTR-0013	BUS-0363	13800	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0021	PN-3228A (OSVAT)	13800	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0022	BUS-0045	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0024	BUS-0047	13800	13800	WYE_G	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	2.7857
FLTR-0026	BUS-0064	13800	13800	WYE_G	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	2.7857
FLTR-0027	BUS-0048	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0028	BUS-0049	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0029	PN-3228B (OSVAT)	13800	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0019	BUS-0097	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0032	BUS-0098	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0033	BUS-0096	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0034	BUS-0100	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0036	BUS-0102	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0037	BUS-0458	480	13800	WYE_G	Capacitor	30.0				0.0000	0.0000	0.4179
FLTR-0039	BUS-0460	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0040	BUS-0461	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0042	BUS-0130	4160	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0043	BUS-0131	4160	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0049	BUS-0175	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0050	BUS-0176	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0052	PN-3206B	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0056	PN-3206A	480	480	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	575.6472
BCAP-4000kVArc 2	PN-3240B	13800	13800	DELTA	Capacitor	4000.0				0.0000	0.0000	18.5716
BCAP-4000kVArc 1	PN-3240B	13800	13800	DELTA	Capacitor	4000.0				0.0000	0.0000	18.5716
BCAP-500kVArc 3	PN-3228A (OSVAT)	13800	13800	DELTA	Capacitor	800.0				0.0000	0.0000	3.7143
BCAP-2000kVArc 4	PN-3228B (OSVAT)	13800	13800	DELTA	Capacitor	2000.0				0.0000	0.0000	9.2858

BR

PETROBRAS

MEMORIA DE CÁLCULO

TRANSPETRO

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E


FOLHA

45 de 173

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

BCAP-320kVArc 6	PN-3232B (TRANS.	4160	4160	DELTA	Capacitor	320.0				0.0000	0.0000	16.3497
BCAP-100kVArc 5	PN-3232A (TRANS.	4160	4160	DELTA	Capacitor	100.0				0.0000	0.0000	16.3497
BCAP 200kVArc 0	PN-3240A	13800	13800	DELTA	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	5.1093
										0.0000	0.0000	0.9286
										0.0000	0.0000	0.9286

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº		MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV.		E		
	TRANSPETRO							FOLHA		46 de 173	
	TÍTULO:  CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO							CORPORATIVO			
								ENGENHARIA/IETEG/IETR			

Jul 29, 2012

17:12:06

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 28

ENERGY AUDIT LOADS								
BUS	NAME	LOAD NAME	VOLTS	SIZE	LOADTYPE	PF	LAG/LEAD	
BUS-0390		URV	13800.0	1500.0*1.00	kVA	KVA	0.90	LAG
CD-12		EQV-CD12	480.00	63.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PDN-001		EQV-001	480.00	53.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3101		EQV-3101	480.00	750.00*1.00	kVA	KVA	1.00UNIT	
PN-3103		EQV-3103	480.00	112.50*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3106		EQV-3106	480.00	225.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-3204		EQV-3204	480.00	63.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3211		EQV-3211	480.00	50.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3213		EQV-3213	480.00	250.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3214		EQV-3214	480.00	63.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3215		EQV-3215	480.00	63.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3216		EQV-3216	480.00	75.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3217		EQV-3217	480.00	75.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3219		EQV-3219	480.00	30.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3219		EQV-3218	480.00	20.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3220		EQV-3220	480.00	350.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3221		EQV-3221	480.00	350.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3222		EQV-3222	480.00	200.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3223		EQV-3223	480.00	250.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3224		EQV-3224	480.00	30.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3236A		EQV-3236a	480.00	250.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3236B		EQV-3236b	480.00	148.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3242		EQV-3242	480.00	200.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3243		EQV-3243	480.00	150.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3244		EQV-3244	480.00	225.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3245		EQV-3245	480.00	225.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3246		EQV-3246	480.00	200.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3248		EQV-3248	480.00	350.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-3270		EQV-3270	480.00	20.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-5140003		EQV-5140003	480.00	313.00*1.00	kVA	KVA	1.00UNIT	
PN-5140004A		EQV - 5140005	480.00	303.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5140004B		EQV-5140006	480.00	297.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330002A		EQV-5330002A	480.00	228.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330002A		EQV 5330006	480.00	365.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330002B		EQV-5330002B	480.00	227.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330002B		EQV 5330005	480.00	534.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330003A		EQV 5330003A	480.00	476.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330003B		EQV-5330003B	480.00	137.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330003B		EQV 5330007	480.00	439.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330004A		EQV-5330004A	480.00	120.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5330004B		EQV-5330004B	480.00	120.00*1.00	kVA	KVA	0.92	LAG
PN-5334-01		EQV-5334-01	480.00	300.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN-6211003A		EQV-6211003A	480.00	275.00*1.00	kVA	KVA	0.80	LAG

**MEMORIA DE CÁLCULO**Nº **MC-4250.01-5142-700-ABF-004**REV. **E****TRANSPETRO**FOLHA **47** de **173**

TÍTULO:

**CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO****CORPORATIVO****ENGENHARIA/IETEG/IETR**

Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 29

## ENERGY AUDIT LOADS

BUS	NAME	LOAD NAME	VOLTS	SIZE	LOADTYPE	PF	LAG/LEAD	
PN-6211003B		EQV-6211003B	480.00	275.00*1.00	kVA	KVA	0.80	LAG
PN-CLUBE		EQV-CLUBE	220.00	210.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
PN3229		EQV-3229	480.00	200.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG
QUEIROZ GALVÃO		EQV-QG	380.00	200.00*1.00	kVA	KVA	0.85	LAG

**MEMORIA DE CÁLCULO**Nº **MC-4250.01-5142-700-ABF-004**REV. **E****TRANSPETRO**FOLHA **48** de **173**

TÍTULO:

**CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO**

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR


Jul 29, 2012 17:12:06  
TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 30

## MOTOR LOAD DATA

BUS	NAME	LOAD NAME	VOLT	SIZE	#	TYPE	EFF	PF
BUS-0045		MB-6511502A (P	13200	5700.0*	1 KW	KVA	0.96	0.85 LAG
BUS-0047		MB-6511501A (B	13200	1300.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0048		MB-6511502C (P	13200	5700.0*	1 KW	KVA	0.96	0.85 LAG
BUS-0049		MB-6511502D (P	13200	5700.0*	1 KW	KVA	0.96	0.85 LAG
BUS-0064		MB-6511501C (B	13200	1300.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0096		MB-3202B (PRIN	4000	1865.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0097		MB-3202C (PRIN	4000	1865.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0098		MB-3202D (PRIN	4000	1865.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0100		MB-3202A (PRIN	4000	1865.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0102		MB-001A (DIESE	4000	1865.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0130		MB-3208B	4000	1288.0*	1 KW	KVA	0.95	0.93 LAG
BUS-0131		MB-3208C	4000	1288.0*	1 KW	Z	0.95	0.93 LAG
BUS-0172		MB-3201A (BOOS	440	185.0*	1 KW	KVA	0.94	0.86 LAG
BUS-0175		MB-3207A (BOOS	440	150.0*	1 KW	KVA	0.94	0.86 LAG
BUS-0176		MB-3207B (BOOS	440	150.0*	1 KW	KVA	0.94	0.86 LAG
BUS-0211		MB-3210A	4000	670.0*	1 KW	KVA	0.93	0.88 LAG
BUS-0358		MB-42500101A (P	13200	1800.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0360		MB-42500101D (P	13200	1800.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0361		MB-42500101B (P	13200	1800.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0362		MB-42500101E (P	13200	1800.0*	1 KW	KVA	0.95	0.88 LAG
BUS-0363		MB-3212A (GASOL	13200	1125.0*	1 KW	KVA	0.96	0.90 LAG
BUS-0376		MB-42500102A (	440	300.0*	1 KW	KVA	0.95	0.86 LAG
BUS-0377		MB-42500102AB (	440	300.0*	1 KW	KVA	0.95	0.86 LAG
BUS-0381		MB-42500102D (B	440	300.0*	1 KW	KVA	0.95	0.86 LAG
BUS-0422		MB-3221	4000	710.0*	1 KW	KVA	0.95	0.89 LAG
BUS-0458		MB-3231B (ABAS	440	75.0*	1 KW	KVA	0.93	0.87 LAG
BUS-0460		MB-3221B (ABAS	440	150.0*	1 KW	KVA	0.94	0.86 LAG
BUS-0461		MB-3221A (ABAS	440	150.0*	1 KW	KVA	0.94	0.86 LAG
PN-3249		MB-001	440	45.0*	1 KW	KVA	0.93	0.87 LAG
PN-3249		MB-002	440	45.0*	1 KW	KVA	0.93	0.87 LAG



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO					Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004					REV. E	
	TRANSPETRO										FOLHA 49 de 173	
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO	
											ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:06

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

Page 31

PASSIVE FILTER DATA												
Filter Name	Bus Name	Bus Voltage	Rated Voltage	Connect	Filter Type	Capacitor KVAR	Tuned Order	Q	M	R (Ω)	L (H)	C (μF)
FLTR-0006	BUS-0358	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0008	BUS-0360	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0009	BUS-0361	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0010	BUS-0362	13800	13800	WYE_G	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	2.9250
FLTR-0011	BUS-0371	480	480	DELTA	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	805.9061
FLTR-0012	BUS-0382	480	480	DELTA	Capacitor	210.0				0.0000	0.0000	805.9061
FLTR-0015	PN-5330002A	480	480	WYE_G	Capacitor	240.0				0.0000	0.0000	2763.100
FLTR-0016	PN-5330002B	480	480	WYE_G	Capacitor	390.0				0.0000	0.0000	4490.000
FLTR-0017	PN-5330003A	480	480	WYE_G	Capacitor	120.0				0.0000	0.0000	1381.600
FLTR-0018	PN-5330003B	480	480	WYE_G	Capacitor	120.0				0.0000	0.0000	1381.600
FLTR-0013	BUS-0363	13800	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0021	PN-3228A (OSVAT)	13800	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0022	BUS-0045	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0024	BUS-0047	13800	13800	WYE_G	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	2.7857
FLTR-0026	BUS-0064	13800	13800	WYE_G	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	2.7857
FLTR-0027	BUS-0048	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0028	BUS-0049	13800	13800	WYE_G	Capacitor	900.0				0.0000	0.0000	12.5358
FLTR-0029	PN-3228B (OSVAT)	13800	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0019	BUS-0097	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0032	BUS-0098	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0033	BUS-0096	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0034	BUS-0100	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0036	BUS-0102	4160	13800	WYE_G	Capacitor	300.0				0.0000	0.0000	4.1786
FLTR-0037	BUS-0458	480	13800	WYE_G	Capacitor	30.0				0.0000	0.0000	0.4179
FLTR-0039	BUS-0460	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0040	BUS-0461	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0042	BUS-0130	4160	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0043	BUS-0131	4160	13800	WYE_G	Capacitor	150.0				0.0000	0.0000	2.0893
FLTR-0049	BUS-0175	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0050	BUS-0176	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0052	PN-3206B	480	13800	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	0.6964
FLTR-0056	PN-3206A	480	480	WYE_G	Capacitor	50.0				0.0000	0.0000	575.6472
BCAP-4000kVArc 2	PN-3240B	13800	13800	DELTA	Capacitor	4000.0				0.0000	0.0000	18.5716
BCAP-4000kVArc 1	PN-3240B	13800	13800	DELTA	Capacitor	4000.0				0.0000	0.0000	18.5716
BCAP-500kVArc 3	PN-3228A (OSVAT)	13800	13800	DELTA	Capacitor	800.0				0.0000	0.0000	3.7143
BCAP-2000kVArc 4	PN-3228B (OSVAT)	13800	13800	DELTA	Capacitor	2000.0				0.0000	0.0000	9.2858
BCAP-320kVArc 6	PN-3232B (TRANS.	4160	4160	DELTA	Capacitor	320.0				0.0000	0.0000	16.3497

BR

PETROBRAS

MEMORIA DE CÁLCULO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV. E

TRANSPETRO

FOLHA 50 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

BCAP-100kVAr c 5	PN-3232A (TRANS.	4160	4160	DELTA	Capacitor	100.0				0.0000	0.0000	16.3497
										0.0000	0.0000	5.1093
BCAP 200kVAr c 0	PN-3240A	13800	13800	DELTA	Capacitor	200.0				0.0000	0.0000	0.9286
										0.0000	0.0000	0.9286

	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>		Nº	<b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>		REV.	<b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>					FOLHA	<b>51 de 173</b>
	TÍTULO:					CORPORATIVO	
<b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>					ENGENHARIA/IETEG/IETR		


7
ANEXO II – RELATÓRIO DE ANÁLISE DE CURTO-CIRCUITO COMPLETO

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião  
Ampliação da Subestação Principal  
Estudo do Sistema IP/Gabor  
Jul 29, 2012 17:12:11

-----  
ALL INFORMATION PRESENTED IS FOR REVIEW, APPROVAL  
INTERPRETATION AND APPLICATION BY A REGISTERED ENGINEER ONLY  
SKM DISCLAIMS ANY RESPONSIBILITY AND LIABILITY RESULTING  
FROM THE USE AND INTERPRETATION OF THIS SOFTWARE.  
-----

SKM POWER\*TOOLS FOR WINDOWS  
IEC 60909 FAULT ANALYSIS REPORT  
COPYRIGHT(C) SKM SYSTEMS ANALYSIS, INC. 1995-2008  
-----

Voltage Factor Table			
Voltage Range	cmax	cmin	
=====			
Specific Voltage	230	1.00	0.00
Specific Voltage	400	1.00	0.00
0	1000	1.00	1.00
1000	35000	1.00	1.00
35000	230000	1.00	1.00
230000	765000	1.00	1.00



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

52

de

173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 2

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

THREE PHASE IEC 60909 FAULT REPORT

System Frequency(Hz): 60      Tmin: 1.00 sec.

Calculate Maximum Short-Circuit Current

\*FAULT BUS: 5330001A      Voltage: 13.800 kV      Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 185824 kVA      Sk: 120343 kVA      Ib asym: 6.286 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
Total Fault Current	7.774	0.000	15.021	6.286	5.035
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
PI-0091	7.790	0.000	15.021	6.286	5.035

\*FAULT BUS: BUS-0045      Voltage: 13.800 kV      Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 345909 kVA      Sk: 223274 kVA      Ib asym: 11.348 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
Total Fault Current	14.472	0.000	35.007	11.348	9.341
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0020	12.649	0.000	30.425	10.784	9.341
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-6511502A (PRINCIPAL)	1.856	0.000	4.583	0.564	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0047      Voltage: 13.800 kV      Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 340451 kVA      Sk: 221311 kVA      Ib asym: 11.257 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
Total Fault Current	14.243	0.000	33.677	11.257	9.259
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0022	13.861	0.000	32.652	11.200	9.259
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-6511501A (BOOSTER)	0.416	0.000	1.026	0.057	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0048      Voltage: 13.800 kV      Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 323602 kVA      Sk: 223839 kVA      Ib asym: 10.631 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
Total Fault Current	13.539	0.000	33.261	10.631	9.365
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0023	11.716	0.000	28.678	10.067	9.365
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					

	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E	
	TRANSPETRO				FOLHA 53 de 173	
	TÍTULO:  CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO	
					ENGENHARIA/IETEG/IETR	
<div>MB-6511502C (PRINCIPAL)1.8560.0004.5830.5640.000</div>						

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 54 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
			ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 3

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0049Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 323602 kVASk: 223839 kVAIb asym: 10.631 kA

Ik" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ib (kA)Ik (kA)

=====

Total Fault Current13.5390.00033.26110.6319.365

GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV

CBL-002611.7160.00028.67810.0679.365

INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:

MB-6511502D (PRINCIPAL)11.8560.0004.5830.5640.000

\*FAULT BUS: BUS-0064Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 318841 kVASk: 221866 kVAIb asym: 10.552 kA

Ik" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ib (kA)Ik (kA)

=====

Total Fault Current13.3390.00032.05310.5529.282

GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV

CBL-005812.9590.00031.03210.4959.282

INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:

MB-6511501C (BOOSTER)0.4140.0001.0210.0570.000

\*FAULT BUS: BUS-0086Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 258016 kVASk: 223571 kVAIb asym: 9.691 kA

Ik" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ib (kA)Ik (kA)

=====

Total Fault Current10.7950.00026.8759.6919.354

GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV

CBL-005710.6570.00026.4729.6519.354

TF-6211001A0.1710.0000.4030.0430.000

\*FAULT BUS: BUS-0087Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 254410 kVASk: 221670 kVAIb asym: 9.582 kA

Ik" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ib (kA)Ik (kA)

=====


Total Fault Current10.6440.00026.4739.5829.274

GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV

CBL-006010.5840.00026.2559.5809.274

INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:

MB-42500102D(BOOSTER)10.0920.0000.2180.0020.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 55 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 4

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0096Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 134227 kVASk: 55800 kVAIb asym: 10.113 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	18.629	0.000	43.934	10.113	7.744
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0178	16.704	0.000	39.128	9.790	7.744
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3202B (PRINCIPAL)	1.948	0.000	4.810	0.323	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0097Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 134221 kVASk: 55797 kVAIb asym: 10.112 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	18.628	0.000	43.934	10.112	7.744
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0179	16.694	0.000	39.105	9.788	7.744
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3202C (PRINCIPAL)	1.957	0.000	4.832	0.324	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0098Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 138400 kVASk: 56690 kVAIb asym: 10.205 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	19.208	0.000	45.041	10.205	7.868
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0180	17.361	0.000	40.426	9.902	7.868
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3202D (PRINCIPAL)	1.871	0.000	4.620	0.303	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0100Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 134233 kVASk: 55800 kVAIb asym: 10.112 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	18.630	0.000	43.937	10.112	7.744
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0183	16.696	0.000	39.109	9.789	7.744
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3202A (PRINCIPAL)	1.957	0.000	4.832	0.324	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 56 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 5

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0102Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 129514 kVASk: 54746 kVAIb asym: 10.015 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	17.975	0.000	41.692	10.015	7.598
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0185	16.042	0.000	36.868	9.691	7.598
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-001A (DIESEL 10)	1.957	0.000	4.832	0.324	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0130Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 81917 kVASk: 57126 kVAIb asym: 9.187 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.369	0.000	26.832	9.187	7.928
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0081	10.111	0.000	23.677	9.012	7.928
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3208B	1.279	0.000	3.158	0.175	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0131Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 80709 kVASk: 57501 kVAIb asym: 9.232 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.201	0.000	26.379	9.232	7.980
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0086	9.950	0.000	23.239	9.058	7.980
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3208C	1.273	0.000	3.143	0.174	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0136Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 80955 kVASk: 57839 kVAIb asym: 9.305 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.235	0.000	26.533	9.305	8.027
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0084	10.941	0.000	25.780	9.265	8.027
TF-3204B	0.315	0.000	0.754	0.053	0.000



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 57 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11PAGE 6

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0172Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 15337 kVASK: 12873 kVAIb asym: 16.189 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	18.447	0.000	35.677	16.189	15.484
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0107	16.634	0.000	31.120	16.189	15.484
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3201A (BOOSTER OSPLAN)	1.907	0.000	4.709	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0175Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 16109 kVASK: 13194 kVAIb asym: 16.526 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	19.376	0.000	36.799	16.526	15.870
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0120	17.920	0.000	33.123	16.526	15.870
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3207A (BOOSTER OSBAT)	1.546	0.000	3.818	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0176Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 16109 kVASK: 13194 kVAIb asym: 16.526 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	19.376	0.000	36.799	16.526	15.870
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0121	17.920	0.000	33.123	16.526	15.870
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3207B (BOOSTER OSBAT)	1.546	0.000	3.818	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0200Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 327472 kVASK: 226817 kVAIb asym: 10.784 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	13.700	0.000	34.216	10.784	9.489
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0131	4.112	0.000	10.117	1.257	0.000
TF-3217A	9.623	0.000	24.099	9.555	9.489



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 59 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 8

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0253Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
Sk": 28805 kVASK: 25696 kVAIb asym: 3.831 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	3.998	0.000	5.979	3.831	3.566
GROUP CONTRIBUTIONS -----	referred to 4.160 kV				
CBL-0170	4.005	0.000	5.979	3.831	3.566

\*FAULT BUS: BUS-0254Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
Sk": 29777 kVASK: 26432 kVAIb asym: 3.951 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	4.133	0.000	6.202	3.951	3.668
GROUP CONTRIBUTIONS -----	referred to 4.160 kV				
CBL-0078	4.140	0.000	6.202	3.951	3.668

\*FAULT BUS: BUS-0260Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
Sk": 18940 kVASK: 15901 kVAIb asym: 20.201 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	22.782	0.000	55.414	20.201	19.126
GROUP CONTRIBUTIONS -----	referred to 0.480 kV				
TF-3204A	20.949	0.000	50.958	20.201	19.126
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3201A (BOOSTER OSPLAN)	1.871	0.000	4.457	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0288Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
Sk": 350265 kVASK: 226242 kVAIb asym: 11.514 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.654	0.000	36.083	11.514	9.465
GROUP CONTRIBUTIONS -----	referred to 13.800 kV				
CBL-0019	5.103	0.000	12.086	2.012	0.000
TF-3217B	9.588	0.000	24.005	9.522	9.465

\*FAULT BUS: BUS-0330Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
Sk": 261947 kVASK: 228836 kVAIb asym: 9.908 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.959	0.000	27.851	9.908	9.574
GROUP CONTRIBUTIONS -----	referred to 13.800 kV				
CBL-0024	1.232	0.000	3.021	0.241	0.000
TF-3202B	9.762	0.000	24.831	9.689	9.574

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 60 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
			ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 9

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0331Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 265649 kVASk: 230855 kVAIb asym: 10.008 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.114	0.000	28.276	10.008	9.658
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0025	1.309	0.000	3.203	0.266	0.000
TF-3202A	9.839	0.000	25.074	9.765	9.658

\*FAULT BUS: BUS-0358Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 253513 kVASk: 219710 kVAIb asym: 9.518 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.606	0.000	26.082	9.518	9.192
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0219	10.066	0.000	24.668	9.425	9.192
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101A(PRINC.)	0.573	0.000	1.414	0.093	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0360Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 253513 kVASk: 219710 kVAIb asym: 9.518 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.606	0.000	26.082	9.518	9.192
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0221	10.066	0.000	24.668	9.425	9.192
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101D(PRINC.)	0.573	0.000	1.414	0.093	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0361Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 250055 kVASk: 217871 kVAIb asym: 9.426 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.462	0.000	25.709	9.426	9.115
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0222	9.921	0.000	24.295	9.333	9.115
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101B(PRINC.)	0.573	0.000	1.414	0.093	0.000

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 61 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11PAGE 10

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0362Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 250055 kVA Sk: 217871 kVA Ib asym: 9.426 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.462	0.000	25.709	9.426	9.115
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0223	9.921	0.000	24.295	9.333	9.115
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101E (PRINC.)	0.573	0.000	1.414	0.093	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0363Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 224105 kVA Sk: 134855 kVA Ib asym: 7.113 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	9.376	0.000	18.725	7.113	5.642
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0224	9.054	0.000	17.883	7.069	5.642
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3212A (GASOLINA 50)	0.348	0.000	0.860	0.044	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0376Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 18517 kVA Sk: 15103 kVA Ib asym: 18.456 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	22.273	0.000	43.920	18.456	18.166
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0226	19.357	0.000	36.576	18.386	18.166
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500102A (BOOSTER)	3.060	0.000	7.557	0.073	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0377Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 18517 kVA Sk: 15103 kVA Ib asym: 18.456 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	22.273	0.000	43.920	18.456	18.166
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0227	19.357	0.000	36.576	18.386	18.166
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500102AB (BOOSTER)	3.060	0.000	7.557	0.073	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 62 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 11

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0381Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 17638 kVASK: 15094 kVAIb asym: 18.274 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	21.215	0.000	42.265	18.274	18.155
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0229	18.293	0.000	34.901	18.204	18.155
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500102D(BOOSTER)1	3.060	0.000	7.557	0.073	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0390Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 182045 kVASK: 118782 kVAIb asym: 6.195 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.616	0.000	14.586	6.195	4.969
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0232	7.631	0.000	14.586	6.195	4.969

\*FAULT BUS: BUS-0417Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 242736 kVASK: 141800 kVAIb asym: 7.465 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.155	0.000	22.866	7.465	5.932
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-AUX0276	6.806	0.000	14.626	6.299	5.932
PI-0115	3.385	0.000	8.273	1.209	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0422Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 125732 kVASK: 54392 kVAIb asym: 10.323 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	17.450	0.000	35.178	10.323	7.549
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0182	16.748	0.000	33.395	10.257	7.549
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3221	0.736	0.000	1.817	0.067	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 63 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 12

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0452Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 83771 kVASK: 58293 kVAIb asym: 9.402 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.626	0.000	28.180	9.402	8.090
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
PI-0104	11.647	0.000	28.180	9.402	8.090

\*FAULT BUS: BUS-0453Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 82508 kVASK: 58688 kVAIb asym: 9.451 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.451	0.000	27.676	9.451	8.145
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
PI-0114	11.472	0.000	27.676	9.451	8.145

\*FAULT BUS: BUS-0454Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 20830 kVASK: 19275 kVAIb asym: 2.813 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	2.891	0.000	4.259	2.813	2.675
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0268	2.896	0.000	4.259	2.813	2.675

\*FAULT BUS: BUS-0457Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 20766 kVASK: 19293 kVAIb asym: 2.809 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	2.882	0.000	4.248	2.809	2.678
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0267	2.887	0.000	4.248	2.809	2.678

\*FAULT BUS: BUS-0458Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8439 kVASK: 7227 kVAIb asym: 9.044 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.151	0.000	15.801	9.044	8.692
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0077	9.574	0.000	14.318	9.044	8.692
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3231B (ABAST. NAVIO)	0.776	0.000	1.916	0.000	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 64 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
ENGENHARIA/IETEG/IETR					

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 13

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0460Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 11277 kVASK: 8963 kVAIb asym: 11.212 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	13.564	0.000	23.953	11.212	10.781
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0075	12.158	0.000	20.416	11.212	10.781
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3221B (ABAST. NAVIO)	1.554	0.000	3.836	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0461Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 11273 kVASK: 8963 kVAIb asym: 11.213 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	13.559	0.000	23.940	11.213	10.781
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0074	12.160	0.000	20.419	11.213	10.781
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3221A (ABAST. NAVIO)	1.546	0.000	3.818	0.000	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0462Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 20191 kVASK: 16398 kVAIb asym: 20.712 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	24.285	0.000	59.077	20.712	19.724
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0269	3.029	0.000	7.234	0.386	0.000
TF-3204B	21.297	0.000	51.844	20.601	19.724

\*FAULT BUS: BUS-0475Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 167851 kVASK: 112540 kVAIb asym: 5.797 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.022	0.000	16.924	5.797	4.708
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0216,CBL-0216A	7.036	0.000	16.924	5.797	4.708



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 65 de 173
	TÍTULO:  CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 14

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0480

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 242729 kVA

Sk: 141798 kVA

Ib asym: 7.465 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.155	0.000	22.764	7.465	5.932
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-AUX0275	10.175	0.000	22.764	7.465	5.932

\*FAULT BUS: BUS-0488

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 349544 kVA

Sk: 225262 kVA

Ib asym: 11.468 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.624	0.000	35.970	11.468	9.424
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-AUX 0191	11.840	0.000	29.473	10.129	9.424
CBL-0235,CBL-0216A1	2.822	0.000	6.507	1.344	0.000

\*FAULT BUS: BUS-0491

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 242738 kVA

Sk: 141803 kVA

Ib asym: 7.465 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.155	0.000	22.866	7.465	5.933
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0216B1,CBL-0216C1	6.806	0.000	14.627	6.299	5.933
CBL-AUX0276	3.385	0.000	8.273	1.209	0.000

\*FAULT BUS: CD-12

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 13803 kVA

Sk: 12127 kVA

Ib asym: 15.349 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	16.603	0.000	27.304	15.349	14.587
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0112	16.630	0.000	27.304	15.349	14.587

\*FAULT BUS: CH-3211

Voltage: 4.160 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 55826 kVA

Sk: 44069 kVA

Ib asym: 6.930 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.748	0.000	13.675	6.930	6.116
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0088	7.762	0.000	13.675	6.930	6.116

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 66 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11PAGE 15

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: CH-3215Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 75117 kVASK: 74859 kVAIb asym: 10.430 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.425	0.000	19.516	10.430	10.389
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0041	10.461	0.000	19.516	10.430	10.389

\*FAULT BUS: PDN-001Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 1587 kVASK: 1582 kVAIb asym: 1.907 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	1.909	0.000	2.758	1.907	1.903
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0117	1.912	0.000	2.758	1.907	1.903

\*FAULT BUS: PN-3101Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 12437 kVASK: 11756 kVAIb asym: 14.614 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.959	0.000	30.908	14.614	14.140
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3101	14.986	0.000	30.908	14.614	14.140

\*FAULT BUS: PN-3103Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 2488 kVASK: 2463 kVAIb asym: 2.982 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	2.992	0.000	5.292	2.982	2.962
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0100	2.997	0.000	5.292	2.982	2.962

\*FAULT BUS: PN-3106Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 4060 kVASK: 3990 kVAIb asym: 4.855 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	4.883	0.000	8.417	4.855	4.799
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0097	4.892	0.000	8.417	4.855	4.799



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E	
	TRANSPETRO				FOLHA 68 de 173	
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO	
					ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 17

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3206A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 17792 kVA

Sk: 14928 kVA

Ib asym: 18.906 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	21.400	0.000	49.816	18.906	17.955
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0172	19.554	0.000	45.314	18.906	17.955
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3201A (BOOSTER OSPLAN)	1.882	0.000	4.503	0.000	0.000

\*FAULT BUS: PN-3206B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 19027 kVA

Sk: 15371 kVA

Ib asym: 19.262 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	22.886	0.000	53.398	19.262	18.488
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0269	19.865	0.000	46.038	19.262	18.488
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3207A (BOOSTER OSBAT)	1.530	0.000	3.682	0.000	0.000
MB-3207B (BOOSTER OSBAT)	1.530	0.000	3.682	0.000	0.000

\*FAULT BUS: PN-3210 (OSPLAN)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 139311 kVA

Sk: 56890 kVA

Ib asym: 10.076 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	19.334	0.000	46.495	10.076	7.896
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0194	8.986	0.000	20.984	8.419	7.896
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3202C (PRINCIPAL)	1.948	0.000	4.796	0.323	0.000
MB-3202B (PRINCIPAL)	1.939	0.000	4.774	0.322	0.000
MB-3202D (PRINCIPAL)	1.870	0.000	4.602	0.303	0.000
MB-3221	0.733	0.000	1.793	0.067	0.000
MB-3202A (PRINCIPAL)	1.948	0.000	4.796	0.323	0.000
MB-001A (DIESEL 10)	1.939	0.000	4.760	0.322	0.000

\*FAULT BUS: PN-3211

Voltage: 0.480 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 2503 kVA

Sk: 2480 kVA

Ib asym: 2.999 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	3.010	0.000	4.350	2.999	2.982
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0115	3.015	0.000	4.350	2.999	2.982

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 69 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
			ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 18

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3212Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 16798 kVASK: 12865 kVAIb asym: 16.021 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	20.205	0.000	47.178	16.021	15.474
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3205	16.478	0.000	38.433	16.021	15.474
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3221A (ABAST. NAVIO)	1.495	0.000	3.484	0.000	0.000
MB-3221B (ABAST. NAVIO)	1.502	0.000	3.499	0.000	0.000
MB-3231B (ABAST. NAVIO)	0.759	0.000	1.763	0.000	0.000

\*FAULT BUS: PN-3213Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9441 kVASK: 9027 kVAIb asym: 11.140 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.355	0.000	26.370	11.140	10.857
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3210	11.375	0.000	26.370	11.140	10.857

\*FAULT BUS: PN-3214Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 3651 kVASK: 3587 kVAIb asym: 4.357 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	4.391	0.000	6.347	4.357	4.315
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0109	4.398	0.000	6.347	4.357	4.315

\*FAULT BUS: PN-3215Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 2042 kVASK: 2028 kVAIb asym: 2.449 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	2.456	0.000	3.549	2.449	2.439
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0118	2.460	0.000	3.549	2.449	2.439

\*FAULT BUS: PN-3216Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 5105 kVASK: 4991 kVAIb asym: 6.084 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	6.140	0.000	12.369	6.084	6.003
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0068	6.151	0.000	12.369	6.084	6.003

<div> <b>PETROBRAS</b></div>	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>		Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>		REV. <b>E</b>
	<b>TRANSPETRO</b>				FOLHA <b>70</b> de <b>173</b>
	<b>TÍTULO:</b> <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>				<b>CORPORATIVO</b>
					<b>ENGENHARIA/IETEG/IETR</b>

Jul 29, 201217:12:11PAGE 19

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3217Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 5971 kVASk: 5811 kVAIb asym: 7.100 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.182	0.000	17.075	7.100	6.989
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3206	7.195	0.000	17.075	7.100	6.989

\*FAULT BUS: PN-3219Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 844 kVASk: 844 kVAIb asym: 1.015 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	1.015	0.000	1.466	1.015	1.016
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0113	1.016	0.000	1.466	1.015	1.016

\*FAULT BUS: PN-3220Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8981 kVASk: 8630 kVAIb asym: 10.629 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.802	0.000	21.799	10.629	10.380
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3209	10.822	0.000	21.799	10.629	10.380

\*FAULT BUS: PN-3221Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 9050 kVASk: 8693 kVAIb asym: 10.709 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.885	0.000	22.227	10.709	10.456
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3208	10.905	0.000	22.227	10.709	10.456

\*FAULT BUS: PN-3222Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8577 kVASk: 8239 kVAIb asym: 10.146 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.317	0.000	20.714	10.146	9.910
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3211	10.335	0.000	20.714	10.146	9.910

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 71 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 20

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3223Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8448 kVASk: 8120 kVAIb asym: 9.996 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.161	0.000	20.041	9.996	9.767
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3212	10.179	0.000	20.041	9.996	9.767

\*FAULT BUS: PN-3224Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9878 kVASk: 9046 kVAIb asym: 11.300 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.882	0.000	18.481	11.300	10.880
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0114	11.901	0.000	18.481	11.300	10.880

\*FAULT BUS: PN-3228A (OSVAT)Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 349552 kVASk: 225268 kVAIb asym: 11.445 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.624	0.000	35.975	11.445	9.425
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0019	9.546	0.000	23.838	9.481	9.425
CBL-0033	0.027	0.000	0.055	0.008	0.000
CBL-AUX 0191	2.822	0.000	6.507	1.344	0.000
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-6511502A (PRINCIPAL)	1.853	0.000	4.563	0.563	0.000
MB-6511501A (BOOSTER)	0.415	0.000	1.024	0.057	0.000

\*FAULT BUS: PN-3228B (OSVAT)Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 326652 kVASk: 225842 kVAIb asym: 10.698 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	13.666	0.000	34.077	10.698	9.449
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0131	9.581	0.000	23.932	9.514	9.449
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-6511501C (BOOSTER)	0.413	0.000	1.019	0.057	0.000
MB-6511502C (PRINCIPAL)	1.853	0.000	4.563	0.563	0.000
MB-6511502D (PRINCIPAL) 1	1.853	0.000	4.563	0.563	0.000

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 72 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 21

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3232A (TRANS.INTERNA) Voltage: 4.160 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 101688 kVA Sk: 101133 kVA Ib asym: 14.106 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.113	0.000	35.816	14.106	14.036
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0038	14.161	0.000	35.816	14.106	14.036

\*FAULT BUS: PN-3232B (TRANS.INTERNA) Voltage: 4.160 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 106789 kVA Sk: 101133 kVA Ib asym: 14.168 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.821	0.000	37.531	14.168	14.036
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0039	14.159	0.000	35.807	14.105	14.036
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3210A	0.711	0.000	1.725	0.063	0.000

\*FAULT BUS: PN-3236A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8586 kVA Sk: 8520 kVA Ib asym: 10.309 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.327	0.000	20.725	10.309	10.248
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0031	10.353	0.000	20.725	10.309	10.248

\*FAULT BUS: PN-3236B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9283 kVA Sk: 8519 kVA Ib asym: 10.441 kA


	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.165	0.000	22.440	10.441	10.247
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0032	10.368	0.000	20.740	10.322	10.247
CBL-0035	0.822	0.000	1.702	0.222	0.000

\*FAULT BUS: PN-3240A Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 265231 kVA Sk: 230442 kVA Ib asym: 9.990 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.096	0.000	28.202	9.990	9.641
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0025	9.821	0.000	25.000	9.747	9.641
CBL-0215	1.310	0.000	3.204	0.265	0.000



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 73 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
			ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 22

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3240B Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 261534 kVA Sk: 228429 kVA Ib asym: 9.890 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.942	0.000	27.779	9.890	9.557
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0024	9.744	0.000	24.758	9.672	9.557
CBL-0218	1.232	0.000	3.022	0.240	0.000

\*FAULT BUS: PN-3242 Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9129 kVA Sk: 8747 kVA Ib asym: 10.789 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.980	0.000	20.898	10.789	10.521
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3213	11.000	0.000	20.898	10.789	10.521

\*FAULT BUS: PN-3243 Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9876 kVA Sk: 9860 kVA Ib asym: 11.871 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.879	0.000	25.730	11.871	11.860
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0048	11.918	0.000	25.730	11.871	11.860

\*FAULT BUS: PN-3244 Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 12125 kVA Sk: 12158 kVA Ib asym: 14.627 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.584	0.000	30.437	14.627	14.624
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0055	14.634	0.000	30.437	14.627	14.624

\*FAULT BUS: PN-3245 Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 12125 kVA Sk: 12158 kVA Ib asym: 14.627 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.584	0.000	30.437	14.627	14.624
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0054	14.634	0.000	30.437	14.627	14.624

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 74 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 23

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3246

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 10016 kVA

Sk: 10000 kVA

Ib asym: 12.039 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	12.047	0.000	24.426	12.039	12.028
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0053	12.087	0.000	24.426	12.039	12.028

\*FAULT BUS: PN-3248

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 10445 kVA

Sk: 9971 kVA

Ib asym: 12.330 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	12.564	0.000	24.075	12.330	11.993
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-3224	12.586	0.000	24.075	12.330	11.993

\*FAULT BUS: PN-3249

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 3314 kVA

Sk: 2711 kVA

Ib asym: 3.262 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	3.986	0.000	6.713	3.262	3.260
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0035	3.265	0.000	4.852	3.262	3.260
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-001	0.466	0.000	1.151	0.000	0.000
MB-002	0.466	0.000	1.151	0.000	0.000

\*FAULT BUS: PN-3254

Voltage: 13.800 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 242710 kVA

Sk: 141776 kVA

Ib asym: 7.461 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.154	0.000	22.862	7.461	5.931
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0069	0.478	0.000	1.173	0.082	0.000
CBL-0176	0.554	0.000	1.347	0.100	0.000
CBL-0059	2.006	0.000	4.902	0.990	0.000
PI-0115	6.804	0.000	14.622	6.297	5.931
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-3212A(GASOLINA 50)	0.347	0.000	0.853	0.044	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 75 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 24

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3270

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 5583 kVA

Sk: 5417 kVA

Ib asym: 6.627 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	6.715	0.000	9.709	6.627	6.515
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0116	6.726	0.000	9.709	6.627	6.515

\*FAULT BUS: PN-5140001A (NOVO PIER)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 54619 kVA

Sk: 42631 kVA

Ib asym: 6.701 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.580	0.000	14.485	6.701	5.917
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0265	7.594	0.000	14.485	6.701	5.917

\*FAULT BUS: PN-5140001B (NOVO PIER)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 54074 kVA

Sk: 42819 kVA

Ib asym: 6.703 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.505	0.000	14.350	6.703	5.943
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 4.160 kV					
CBL-0266	7.518	0.000	14.350	6.703	5.943

\*FAULT BUS: PN-5140003

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9838 kVA

Sk: 9416 kVA

Ib asym: 11.624 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	11.833	0.000	23.756	11.624	11.325
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0098	11.855	0.000	23.756	11.624	11.325

\*FAULT BUS: PN-5140004A

Voltage: 0.480 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 12426 kVA

Sk: 11706 kVA

Ib asym: 14.571 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.947	0.000	31.316	14.571	14.080
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5140001A	14.973	0.000	31.316	14.571	14.080

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 76 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 25

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5140004B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 12398 kVA

Sk: 11721 kVA

Ib asym: 14.569 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.912	0.000	31.243	14.569	14.098
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF - 5140001B	14.939	0.000	31.243	14.569	14.098

\*FAULT BUS: PN-5330001A

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 185824 kVA

Sk: 120343 kVA

Ib asym: 6.286 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.774	0.000	15.022	6.286	5.035
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
PI-0089	7.790	0.000	15.022	6.286	5.035

\*FAULT BUS: PN-5330002A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 22785 kVA

Sk: 21290 kVA

Ib asym: 26.827 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	27.406	0.000	62.224	26.827	25.608
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5330001A	27.461	0.000	62.224	26.827	25.608

\*FAULT BUS: PN-5330002B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 22785 kVA

Sk: 21290 kVA

Ib asym: 26.826 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	27.406	0.000	62.221	26.826	25.608
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
PI-0017	27.461	0.000	62.221	26.826	25.608

\*FAULT BUS: PN-5330003A

Voltage: 0.480 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 23163 kVA

Sk: 21662 kVA

Ib asym: 27.261 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	27.861	0.000	63.300	27.261	26.055
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5330002A	27.917	0.000	63.300	27.261	26.055

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 77 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 26

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5330003B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 23162 kVA

Sk: 21662 kVA

Ib asym: 27.260 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	27.860	0.000	63.297	27.260	26.055
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
PI-0018	27.916	0.000	63.297	27.260	26.055

\*FAULT BUS: PN-5330004A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8031 kVA

Sk: 7866 kVA

Ib asym: 9.601 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	9.660	0.000	22.370	9.601	9.461
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5330003A	9.680	0.000	22.370	9.601	9.461

\*FAULT BUS: PN-5330004B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8025 kVA

Sk: 7859 kVA

Ib asym: 9.593 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	9.652	0.000	20.950	9.593	9.453
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5330003B	9.672	0.000	20.950	9.593	9.453

\*FAULT BUS: PN-533001B

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 185868 kVA

Sk: 120361 kVA

Ib asym: 6.287 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	7.776	0.000	15.027	6.287	5.036
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
XLN-0006	7.792	0.000	15.027	6.287	5.036

\*FAULT BUS: PN-5334-01

Voltage: 0.480 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8084 kVA

Sk: 7804 kVA

Ib asym: 9.588 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	9.724	0.000	18.603	9.588	9.387
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-5334-01	9.741	0.000	18.603	9.588	9.387

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 78 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 27

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-6211001A (OSVAP) Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 259283 kVA Sk: 224552 kVA Ib asym: 9.722 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.848	0.000	27.102	9.722	9.395
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0057	0.171	0.000	0.403	0.043	0.000
CBL-0215	9.567	0.000	23.879	9.496	9.395
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101A (PRINC.)	0.572	0.000	1.411	0.093	0.000
MB-42500101D (PRINC.)	0.572	0.000	1.411	0.093	0.000

\*FAULT BUS: PN-6211001B (OSVAP) Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 255660 kVA Sk: 222635 kVA Ib asym: 9.613 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.696	0.000	26.697	9.613	9.314
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 13.800 kV					
CBL-0218	9.493	0.000	23.658	9.424	9.314
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500101B (PRINC.)	0.572	0.000	1.411	0.093	0.000
MB-42500101E (PRINC.)	0.572	0.000	1.411	0.093	0.000
MB-42500102D (BOOSTER) 1	0.092	0.000	0.218	0.002	0.000

\*FAULT BUS: PN-6211002A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 29141 kVA Sk: 24106 kVA Ib asym: 29.263 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	35.051	0.000	82.494	29.263	28.994
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-6211001A	29.361	0.000	68.817	29.123	28.994
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500102A (BOOSTER)	2.891	0.000	6.839	0.070	0.000
MB-42500102AB (BOOSTER)	2.891	0.000	6.839	0.070	0.000

\*FAULT BUS: PN-6211002B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 26722 kVA Sk: 24083 kVA Ib asym: 29.171 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	32.141	0.000	75.603	29.171	28.967
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
TF-6211001B	29.342	0.000	68.765	29.101	28.967
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
MB-42500102D (BOOSTER) 1	2.891	0.000	6.839	0.070	0.000

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 79 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 28

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-6211003A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 27260 kVA

Sk: 22811 kVA

Ib asym: 28.116 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	32.789	0.000	72.933	28.116	27.438
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0225	32.874	0.000	72.933	28.116	27.438

\*FAULT BUS: PN-6211003B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 25133 kVA

Sk: 22791 kVA

Ib asym: 27.799 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	30.230	0.000	67.498	27.799	27.414
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0230	30.316	0.000	67.498	27.799	27.414

\*FAULT BUS: PN-CLUBE

Voltage: 0.220 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 13713 kVA

Sk: 12835 kVA

Ib asym: 34.976 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	35.987	0.000	77.754	34.976	33.683
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.220 kV					
TF-3207,TF-TEBAR	36.050	0.000	77.754	34.976	33.683

\*FAULT BUS: PN3229

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 8377 kVA

Sk: 8370 kVA

Ib asym: 10.075 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	10.076	0.000	21.201	10.075	10.068
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.480 kV					
CBL-0050	10.109	0.000	21.201	10.075	10.068

\*FAULT BUS: QUEIROZ GALVÃO

Voltage: 0.380 kV


Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

Sk": 9667 kVA

Sk: 9653 kVA

Ib asym: 14.680 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	14.688	0.000	28.997	14.680	14.667
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 0.380 kV					
TF-3226	14.736	0.000	28.997	14.680	14.667

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 80 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 29

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: SE-TEBAR 138kV

Voltage: 138.000 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


Sk": 1660624 kVA

Sk: 1446089 kVA

Ib asym: 6.452 kA

	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ib (kA)	Ik (kA)
=====					
Total Fault Current	6.948	0.000	14.659	6.452	6.050
GROUP CONTRIBUTIONS ----- referred to 138.000 kV					
TF-3217B	0.358	0.000	0.871	0.211	0.000
TF-3217A	0.306	0.000	0.763	0.154	0.000
TF-3202B	0.124	0.000	0.306	0.024	0.000
TF-3202A	0.124	0.000	0.306	0.030	0.000
INDIVIDUAL CONTRIBUTIONS:					
BANDEIRANTES L1	6.050	0.000	12.388	6.050	6.050
MB-3210A	0.022	0.000	0.052	0.002	0.000



	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 81 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 30

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

UNBALANCED IEC 60909 FAULT REPORT

System Frequency(Hz): 60Tmin: 1.00 sec.

Calculate Maximum Short-Circuit Current

Use Sequence Network to Calculate Ip & Idc

\*FAULT BUS: 5330001A

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3525

Z1(∠):0.341 + j 0.967or1.025/70.6∅

Z2(∠):0.341 + j 0.967or1.025/70.6∅

Z0(∠):0.000 + j 49.751or49.751/90.0∅

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X

=====

LLL-E7.7740.00015.0210.0000.3525

L-E0.4800.6791.3590.4800.0132

L-L6.7330.00012.9530.0000.3525

LL-E6.8530.00013.0710.2380.3487

\*FAULT BUS: BUS-0045

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1195

Z1(∠):0.065 + j 0.547or0.551/83.2∅

Z2(∠):0.065 + j 0.547or0.551/83.2∅

Z0(∠):0.000 + j 49.815or49.815/90.0∅

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X

=====

LLL-E14.4720.00035.0070.0000.1195

L-E0.4830.6831.3650.4830.0026

L-L12.5330.00030.2160.0000.1195

LL-E12.6480.00030.2970.2390.1188

\*FAULT BUS: BUS-0047

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1387

Z1(∠):0.077 + j 0.554or0.559/82.1∅

Z2(∠):0.077 + j 0.554or0.559/82.1∅

Z0(∠):0.000 + j 49.838or49.838/90.0∅

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X

=====


LLL-E14.2430.00033.6770.0000.1387

L-E0.4820.6821.3640.4820.0030

L-L12.3350.00029.0700.0000.1387

LL-E12.4510.00029.1550.2380.1379



	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 83 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 32

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0086Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0967

Z1(ê):0.071 + j 0.735or0.738/84.5ø

Z2(ê):0.071 + j 0.735or0.738/84.5ø

Z0(ê):0.000 + j 53.943or53.943/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.795	0.000	26.875	0.000	0.0967
L-E	0.443	0.627	1.253	0.443	0.0026
L-L	9.348	0.000	23.179	0.000	0.0967
LL-E	9.459	0.000	23.253	0.220	0.0960

\*FAULT BUS: BUS-0087Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0975

Z1(ê):0.073 + j 0.745or0.749/84.4ø

Z2(ê):0.073 + j 0.745or0.749/84.4ø

Z0(ê):0.000 + j 53.943or53.943/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.644	0.000	26.473	0.000	0.0975
L-E	0.443	0.627	1.253	0.443	0.0026
L-L	9.218	0.000	22.833	0.000	0.0975
LL-E	9.329	0.000	22.906	0.220	0.0968

\*FAULT BUS: BUS-0096Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.1404

Z1(ê):0.018 + j 0.128or0.129/82.0ø

Z2(ê):0.018 + j 0.128or0.129/82.0ø

Z0(ê):0.060 + j 0.176or0.186/71.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	18.629	0.000	43.934	0.000	0.1404
L-E	16.297	0.000	35.134	16.297	0.2214
L-L	16.133	0.000	37.944	0.000	0.1404
LL-E	18.561	0.000	42.241	14.423	0.1696



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

84 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 33

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0097

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1404

Z1(ê):

0.018 + j 0.128

or

0.129/82.0ø

Z2(ê):

0.018 + j 0.128

or

0.129/82.0ø

Z0(ê):

0.031 + j 0.175

or

0.178/79.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	18.628	0.000	43.934	0.000	0.1404
L-E	16.547	0.000	38.248	16.547	0.1556
L-L	16.132	0.000	37.943	0.000	0.1404
LL-E	17.946	0.000	41.930	14.882	0.1462

\*FAULT BUS: BUS-0098

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1454

Z1(ê):

0.018 + j 0.124

or

0.125/81.7ø

Z2(ê):

0.018 + j 0.124

or

0.125/81.7ø

Z0(ê):

0.032 + j 0.175

or

0.178/79.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	19.208	0.000	45.041	0.000	0.1454
L-E	16.843	0.000	38.710	16.843	0.1607
L-L	16.635	0.000	38.898	0.000	0.1454
LL-E	18.427	0.000	42.813	14.994	0.1511

\*FAULT BUS: BUS-0100

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1404

Z1(ê):

0.018 + j 0.128

or

0.129/82.0ø

Z2(ê):

0.018 + j 0.128

or

0.129/82.0ø


Z0(ê):

0.060 + j 0.176

or

0.186/71.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	18.630	0.000	43.937	0.000	0.1404
L-E	16.298	0.000	35.136	16.298	0.2214
L-L	16.134	0.000	37.946	0.000	0.1404
LL-E	18.562	0.000	42.244	14.424	0.1696

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 85 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 34

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0102Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1552

Z1(ê):0.020 + j 0.132or0.134/81.2ø

Z2(ê):0.020 + j 0.132or0.134/81.2ø

Z0(ê):0.098 + j 0.184or0.208/62.1ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	17.975	0.000	41.692	0.000	0.1552
L-E	15.359	0.000	30.569	15.359	0.3094
L-L	15.567	0.000	35.999	0.000	0.1552
LL-E	18.375	0.000	40.215	13.225	0.2065

\*FAULT BUS: BUS-0130Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1409

Z1(ê):0.029 + j 0.209or0.211/82.0ø

Z2(ê):0.029 + j 0.209or0.211/82.0ø

Z0(ê):0.022 + j 0.167or0.169/82.6ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.369	0.000	26.832	0.000	0.1409
L-E	12.189	0.000	28.765	12.189	0.1375
L-L	9.846	0.000	23.145	0.000	0.1409
LL-E	11.874	0.000	27.977	13.137	0.1389

\*FAULT BUS: BUS-0131Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.1428

Z1(ê):0.030 + j 0.212or0.214/81.9ø

Z2(ê):0.030 + j 0.212or0.214/81.9ø

Z0(ê):0.023 + j 0.165or0.167/82.1ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.201	0.000	26.379	0.000	0.1428
L-E	12.092	0.000	28.398	12.092	0.1417
L-L	9.701	0.000	22.752	0.000	0.1428
LL-E	11.728	0.000	27.528	13.138	0.1422



MEMORIA DE CÁLCULO

TRANSPETRO

TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004

FOLHA 86 de 173

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

REV. E

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 35

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0136

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1401

Z1(ê): 0.030 + j 0.212 or 0.214/82.0ø

Z2(ê): 0.030 + j 0.212 or 0.214/82.0ø

Z0(ê): 0.021 + j 0.164 or 0.165/82.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
LLL-E	11.235	0.000	26.533	0.000	0.1401
L-E	12.154	0.000	28.706	12.154	0.1368
L-L	9.730	0.000	22.894	0.000	0.1401
LL-E	11.806	0.000	27.842	13.236	0.1381

\*FAULT BUS: BUS-0172

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3616

Z1(mê): 5.109 + j 14.127 or 15.023/70.1ø

Z2(mê): 5.109 + j 14.127 or 15.023/70.1ø

Z0(mê): 5.751 + j 12.512 or 13.770/65.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
LLL-E	18.447	0.000	35.677	0.000	0.3616
L-E	18.989	0.000	35.517	18.989	0.3917
L-L	15.976	0.000	30.527	0.000	0.3616
LL-E	19.175	0.000	36.218	19.549	0.3777

\*FAULT BUS: BUS-0175

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.3847

Z1(mê): 5.135 + j 13.349 or 14.303/69.0ø

Z2(mê): 5.135 + j 13.349 or 14.303/69.0ø

Z0(mê): 5.667 + j 12.412 or 13.645/65.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
LLL-E	19.376	0.000	36.799	0.000	0.3847
L-E	19.686	0.000	36.431	19.686	0.4075
L-L	16.780	0.000	31.539	0.000	0.3847
LL-E	19.874	0.000	37.052	19.997	0.3965

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 87 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 36

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0176Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.3847

Z1(mê):

5.135 + j 13.349

or

14.303/69.0ø

Z2(mê):

5.135 + j 13.349

or

14.303/69.0ø

Z0(mê):

5.667 + j 12.412

or

13.645/65.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	19.376	0.000	36.799	0.000	0.3847
L-E	19.686	0.000	36.431	19.686	0.4075
L-L	16.780	0.000	31.539	0.000	0.3847
LL-E	19.874	0.000	37.052	19.997	0.3965

\*FAULT BUS: BUS-0200Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.0939

Z1(ê):

0.054 + j 0.579

or

0.582/84.6ø

Z2(ê):

0.054 + j 0.579

or

0.582/84.6ø

Z0(ê):

0.000 + j 47.792

or

47.792/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	13.700	0.000	34.216	0.000	0.0939
L-E	0.506	0.715	1.430	0.506	0.0022
L-L	11.865	0.000	29.521	0.000	0.0939
LL-E	11.977	0.000	29.594	0.249	0.0934

\*FAULT BUS: BUS-0205Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.0746

Z1(ê):

0.012 + j 0.167

or

0.168/85.7ø

Z2(ê):

0.012 + j 0.167

or

0.168/85.7ø


Z0(ê):

16.340 + j 0.157

or

16.341/0.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.324	0.000	36.695	0.000	0.0746
L-E	0.440	0.000	0.635	0.440	33.3281
L-L	12.405	0.000	31.639	0.000	0.0746
LL-E	12.515	0.000	31.707	0.220	0.0797



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

88 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 37

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0206

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0765

Z1(ê):

0.012 + j 0.159

or

0.160/85.6ø

Z2(ê):

0.012 + j 0.159

or

0.160/85.6ø

Z0(ê):

16.340 + j 0.157

or

16.341/0.5ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

15.031

0.000

38.407

0.000

0.0765

L-E

0.440

0.000

0.635

0.440

34.4289

L-L

13.017

0.000

33.117

0.000

0.0765

LL-E

13.127

0.000

33.185

0.220

0.0814

\*FAULT BUS: BUS-0211

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3070

Z1(ê):

0.058 + j 0.190

or

0.199/72.9ø

Z2(ê):

0.058 + j 0.190

or

0.199/72.9ø

Z0(ê):

16.478 + j 0.196

or

16.480/0.7ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

12.055

0.000

24.216

0.000

0.3070

L-E

0.434

0.000

0.626

0.434

28.7694

L-L

10.440

0.000

20.820

0.000

0.3070

LL-E

10.544

0.000

20.919

0.218

0.3133

\*FAULT BUS: BUS-0248

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.4823

Z1(ê):

0.121 + j 0.251

or

0.279/64.3ø

Z2(ê):

0.121 + j 0.251

or

0.279/64.3ø

Z0(ê):

0.112 + j 0.208

or

0.236/61.8ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

8.616

0.000

15.282

0.000

0.4823

L-E

9.081

0.000

15.921

9.081

0.4983

L-L

7.461

0.000

13.197

0.000

0.4823

LL-E

8.981


0.000

15.804

9.596

0.4914





MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

89

de

173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 38

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0250

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.5084

Z1(ê):

0.121 + j 0.239

or

0.268/63.1ø

Z2(ê):

0.121 + j 0.239

or

0.268/63.1ø

Z0(ê):

0.082 + j 0.194

or

0.211/67.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

8.970

0.000

15.688

0.000

0.5084

L-E

9.660

0.000

17.069

9.660

0.4839

L-L

7.768

0.000

13.548

0.000

0.5084

LL-E

9.547

0.000

16.782

10.460

0.4935

\*FAULT BUS: BUS-0253

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 1.1079

Z1(ê):

0.446 + j 0.403

or

0.601/42.1ø

Z2(ê):

0.446 + j 0.403

or

0.601/42.1ø

Z0(ê):

0.437 + j 0.359

or

0.566/39.5ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

3.998

0.000

5.979

0.000

1.1079

L-E

4.078

0.000

6.068

4.078

1.1408

L-L

3.462

0.000

5.167

0.000

1.1079

LL-E

4.092

0.000

6.096

4.161

1.1250

\*FAULT BUS: BUS-0254

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 1.0762

Z1(ê):

0.426 + j 0.396

or

0.581/42.9ø

Z2(ê):

0.426 + j 0.396

or

0.581/42.9ø

Z0(ê):

0.416 + j 0.353

or

0.546/40.3ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

4.133

0.000

6.202

0.000

1.0762

L-E

4.220

0.000

6.297

4.220

1.1085

L-L

3.579

0.000

5.359

0.000

1.0762

LL-E


4.233

0.000

6.327

4.310

1.0931

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 90 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 39

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0260Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1153

Z1(mê):1.394 + j 12.084or12.164/83.4ø

Z2(mê):1.394 + j 12.084or12.164/83.4ø

Z0(mê):1.063 + j 10.014or10.070/83.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	22.782	0.000	55.414	0.000	0.1153
L-E	24.169	0.000	58.756	24.169	0.1126
L-L	19.730	0.000	47.807	0.000	0.1153
LL-E	23.616	0.000	57.333	25.736	0.1138

\*FAULT BUS: BUS-0288Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1055

Z1(ê):0.057 + j 0.541or0.544/84.0ø

Z2(ê):0.057 + j 0.541or0.544/84.0ø

Z0(ê):0.000 + j 49.802or49.802/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.654	0.000	36.083	0.000	0.1055
L-E	0.483	0.683	1.366	0.483	0.0022
L-L	12.691	0.000	31.124	0.000	0.1055
LL-E	12.806	0.000	31.202	0.239	0.1049

\*FAULT BUS: BUS-0330Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0806


Z1(ê):0.058 + j 0.725or0.727/85.4ø

Z2(ê):0.058 + j 0.725or0.727/85.4ø

Z0(ê):0.000 + j 53.903or53.903/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.959	0.000	27.851	0.000	0.0806
L-E	0.444	0.627	1.255	0.444	0.0021
L-L	9.491	0.000	24.018	0.000	0.0806
LL-E	9.602	0.000	24.088	0.220	0.0801



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 92 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11PAGE 41

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0361Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.1071

Z1(ê):0.081 + j 0.757or0.762/83.9ø

Z2(ê):0.081 + j 0.757or0.762/83.9ø

Z0(ê):0.000 + j 53.921or53.921/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.462	0.000	25.709	0.000	0.1071
L-E	0.443	0.627	1.253	0.443	0.0029
L-L	9.060	0.000	22.174	0.000	0.1071
LL-E	9.171	0.000	22.250	0.220	0.1064

\*FAULT BUS: BUS-0362Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.1071

Z1(ê):0.081 + j 0.757or0.762/83.9ø

Z2(ê):0.081 + j 0.757or0.762/83.9ø

Z0(ê):0.000 + j 53.921or53.921/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.462	0.000	25.709	0.000	0.1071
L-E	0.443	0.627	1.253	0.443	0.0029
L-L	9.060	0.000	22.174	0.000	0.1071
LL-E	9.171	0.000	22.250	0.220	0.1064


\*FAULT BUS: BUS-0363Voltage: 13.800 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.3124

Z1(ê):0.253 + j 0.811or0.850/72.7ø

Z2(ê):0.253 + j 0.811or0.850/72.7ø

Z0(ê):0.000 + j 49.733or49.733/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	9.376	0.000	18.725	0.000	0.3124
L-E	0.481	0.681	1.362	0.481	0.0099
L-L	8.120	0.000	16.121	0.000	0.3124
LL-E	8.240	0.000	16.235	0.238	0.3096

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 93 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11PAGE 42

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0376Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3379

Z1 (mê):3.983 + j 11.788or12.443/71.3ø

Z2 (mê):3.983 + j 11.788or12.443/71.3ø

Z0 (mê):5.118 + j 13.368or14.314/69.1ø

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X

=====

LLL-E22.2730.00043.9200.0000.3379

L-E21.2130.00040.76121.2130.3541

L-L19.2890.00037.5260.0000.3379

LL-E22.0310.00042.62420.2460.3451

\*FAULT BUS: BUS-0377Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3379

Z1 (mê):3.983 + j 11.788or12.443/71.3ø

Z2 (mê):3.983 + j 11.788or12.443/71.3ø

Z0 (mê):5.118 + j 13.368or14.314/69.1ø

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X

=====

LLL-E22.2730.00043.9200.0000.3379

L-E21.2130.00040.76121.2130.3541

L-L19.2890.00037.5260.0000.3379

LL-E22.0310.00042.62420.2460.3451

\*FAULT BUS: BUS-0381Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3247

Z1 (mê):4.034 + j 12.424or13.063/72.0ø

Z2 (mê):4.034 + j 12.424or13.063/72.0ø

Z0 (mê):5.118 + j 13.368or14.314/69.1ø

TYPEIk" (kA)iDC (kA)ip (kA)Ik"E (kA)R/X


=====

LLL-E21.2150.00042.2650.0000.3247

L-E20.5650.00039.78820.5650.3450

L-L18.3730.00036.1160.0000.3247

LL-E21.2140.00041.39319.9470.3341



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

94 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 43

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0390

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3644

Z1(ê):

0.358 + j 0.983

or

1.046/70.0ø

Z2(ê):

0.358 + j 0.983

or

1.046/70.0ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.762

or

49.762/90.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

7.616

0.000

14.586

0.000

0.3644

L-E

0.480

0.679

1.358

0.480

0.0138

L-L

6.596

0.000

12.578

0.000

0.3644

LL-E

6.716

0.000

12.697

0.238

0.3605

\*FAULT BUS: BUS-0417

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1872

Z1(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z2(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.733

or

49.733/90.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

10.155

0.000

22.866

0.000

0.1872

L-E

0.483

0.683

1.367

0.483

0.0056

L-L

8.795

0.000

19.638

0.000

0.1872

LL-E

8.913

0.000

19.734

0.238

0.1857

\*FAULT BUS: BUS-0422

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2993

Z1(ê):

0.039 + j 0.132

or

0.138/73.3ø

Z2(ê):

0.039 + j 0.132

or

0.138/73.3ø

Z0(ê):

0.071 + j 0.179

or

0.192/68.3ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

17.450

0.000

35.178

0.000

0.2993

L-E

15.425

0.000

29.981

15.425

0.3391

L-L

15.112

0.000

30.332

0.000

0.2993

LL-E


17.015

0.000

33.736

13.809

0.3141



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

95 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 44

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0452

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1182

Z1(ê):

0.024 + j 0.205

or

0.207/83.3ø

Z2(ê):

0.024 + j 0.205

or

0.207/83.3ø

Z0(ê):

0.015 + j 0.162

or

0.163/84.8ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

11.626

0.000

28.180

0.000

0.1182

L-E

12.512

0.000

30.491

12.512

0.1106

L-L

10.069

0.000

24.314

0.000

0.1182

LL-E

12.224

0.000

29.681

13.542

0.1136

\*FAULT BUS: BUS-0453

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1206

Z1(ê):

0.025 + j 0.208

or

0.210/83.1ø

Z2(ê):

0.025 + j 0.208

or

0.210/83.1ø

Z0(ê):

0.016 + j 0.160

or

0.161/84.2ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

11.451

0.000

27.676

0.000

0.1206

L-E

12.411

0.000

30.077

12.411

0.1152

L-L

9.917

0.000

23.878

0.000

0.1206

LL-E

12.073

0.000

29.187

13.546

0.1172

\*FAULT BUS: BUS-0454

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 1.3015

Z1(ê):

0.659 + j 0.506

or

0.831/37.5ø

Z2(ê):

0.659 + j 0.506

or

0.831/37.5ø

Z0(ê):

0.649 + j 0.463

or

0.798/35.5ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

2.891

0.000

4.259

0.000

1.3015

L-E

2.930

0.000

4.301

2.930

1.3331

L-L

2.504

0.000

3.681

0.000

1.3015

LL-E


2.941

0.000

4.320

2.970

1.3177

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 96 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 45

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0457Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 1.2953

Z1(ê):0.660 + j 0.509or0.833/37.7ø

Z2(ê):0.660 + j 0.509or0.833/37.7ø

Z0(ê):0.651 + j 0.461or0.798/35.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	2.882	0.000	4.248	0.000	1.2953
L-E	2.924	0.000	4.293	2.924	1.3313
L-L	2.496	0.000	3.671	0.000	1.2953
LL-E	2.937	0.000	4.316	2.967	1.3138

\*FAULT BUS: BUS-0458Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.9846

Z1(mê):19.154 + j 19.453or27.301/45.4ø

Z2(mê):19.154 + j 19.453or27.301/45.4ø

Z0(mê):20.674 + j 18.990or28.072/42.6ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.151	0.000	15.801	0.000	0.9846
L-E	10.059	0.000	15.166	10.059	1.0187
L-L	8.791	0.000	13.316	0.000	0.9846
LL-E	10.250	0.000	15.491	9.966	1.0012

\*FAULT BUS: BUS-0460Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.5277

Z1(mê):9.536 + j 18.070or20.432/62.2ø


Z2(mê):9.536 + j 18.070or20.432/62.2ø

Z0(mê):10.837 + j 18.490or21.432/59.6ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	13.564	0.000	23.953	0.000	0.5277
L-E	13.349	0.000	22.836	13.349	0.5475
L-L	11.746	0.000	20.287	0.000	0.5277
LL-E	13.630	0.000	23.432	13.138	0.5372







MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

98 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 47

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: BUS-0480

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1872

Z1(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z2(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.733

or

49.733/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.155	0.000	22.764	0.000	0.1872
L-E	0.483	0.683	1.367	0.483	0.0056
L-L	8.795	0.000	19.637	0.000	0.1872
LL-E	8.913	0.000	19.733	0.238	0.1857

\*FAULT BUS: BUS-0488

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1066

Z1(ê):

0.058 + j 0.542

or

0.545/83.9ø

Z2(ê):

0.058 + j 0.542

or

0.545/83.9ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.805

or

49.805/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.624	0.000	35.970	0.000	0.1066
L-E	0.483	0.683	1.366	0.483	0.0023
L-L	12.665	0.000	31.018	0.000	0.1066
LL-E	12.780	0.000	31.096	0.239	0.1060

\*FAULT BUS: BUS-0491

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1872

Z1(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z2(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø


Z0(ê):

0.000 + j 49.733

or

49.733/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.155	0.000	22.866	0.000	0.1872
L-E	0.483	0.683	1.367	0.483	0.0056
L-L	8.795	0.000	19.638	0.000	0.1872
LL-E	8.913	0.000	19.734	0.238	0.1857



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

99

de

173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 48

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: CD-12

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.6491

Z1(mê):

9.087 + j 14.001

or

16.692/57.0ø

Z2(mê):

9.087 + j 14.001

or

16.692/57.0ø

Z0(mê):

8.948 + j 12.212

or

15.139/53.8ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

16.603

0.000

27.304

0.000

0.6491

L-E

17.140

0.000

27.865

17.140

0.6745

L-L

14.378

0.000

23.584

0.000

0.6491

LL-E

17.159

0.000

28.008

17.707

0.6628

\*FAULT BUS: CH-3211

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.4912

Z1(ê):

0.137 + j 0.278

or

0.310/63.8ø

Z2(ê):

0.137 + j 0.278

or

0.310/63.8ø

Z0(ê):

0.061 + j 0.223

or

0.231/74.7ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

7.748

0.000

13.675

0.000

0.4912

L-E

8.497

0.000

15.506

8.497

0.4292

L-L

6.710

0.000

11.809

0.000

0.4912

LL-E

8.607

0.000

15.494

9.374

0.4515

\*FAULT BUS: CH-3215

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3964

Z1(ê):

0.085 + j 0.214

or

0.230/68.4ø

Z2(ê):

0.085 + j 0.214

or

0.230/68.4ø

Z0(ê):

16.398 + j 0.202

or

16.399/0.7ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

10.425

0.000

19.516

0.000

0.3964

L-E

0.435

0.000

0.627

0.435

26.2838

L-L

9.028

0.000

16.833

0.000

0.3964

LL-E


9.130

0.000

16.936

0.219

0.4039

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 100 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 49

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PDN-001Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 4.5422

Z1(ê):0.142 + j 0.031or0.145/12.4ø

Z2(ê):0.142 + j 0.031or0.145/12.4ø

Z0(ê):0.142 + j 0.029or0.145/11.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	1.909	0.000	2.758	0.000	4.5422
L-E	1.911	0.000	2.757	1.911	4.6292
L-L	1.653	0.000	2.385	0.000	4.5422
LL-E	1.917	0.000	2.765	1.914	4.5855

\*FAULT BUS: PN-3101Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2699

Z1(mê):4.827 + j 17.886or18.526/74.9ø

Z2(mê):4.827 + j 17.886or18.526/74.9ø

Z0(mê):2.528 + j 13.246or13.485/79.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.959	0.000	30.908	0.000	0.2699
L-E	16.460	0.000	34.568	16.460	0.2485
L-L	12.955	0.000	26.678	0.000	0.2699
LL-E	16.185	0.000	33.751	18.286	0.2561

\*FAULT BUS: PN-3103Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.4875

Z1(mê):40.587 + j 83.257or92.623/64.0ø

Z2(mê):40.587 + j 83.257or92.623/64.0ø

Z0(mê):35.053 + j 77.796or85.328/65.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	2.992	0.000	5.292	0.000	0.4875
L-E	3.073	0.000	5.455	3.073	0.4757
L-L	2.591	0.000	4.570	0.000	0.4875
LL-E	3.061	0.000	5.417	3.158	0.4812

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 101 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 50

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3106Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.5375

Z1(mê):26.869 + j 49.991or56.754/61.7ø

Z2(mê):26.869 + j 49.991or56.754/61.7ø

Z0(mê):19.436 + j 43.990or48.092/66.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	4.883	0.000	8.417	0.000	0.5375
L-E	5.148	0.000	8.979	5.148	0.5082
L-L	4.229	0.000	7.269	0.000	0.5375
LL-E	5.138	0.000	8.904	5.440	0.5207

\*FAULT BUS: PN-3203A (OSBAT)Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.1181

Z1(ê):0.024 + j 0.205or0.207/83.3ø

Z2(ê):0.024 + j 0.205or0.207/83.3ø

Z0(ê):0.015 + j 0.162or0.163/84.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.627	0.000	28.188	0.000	0.1181
L-E	12.513	0.000	30.497	12.513	0.1106
L-L	10.070	0.000	24.318	0.000	0.1181
LL-E	12.225	0.000	29.687	13.544	0.1135

\*FAULT BUS: PN-3203B (OSBAT)Voltage: 4.160 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.  
R/X of Z(eq): 0.1205


Z1(ê):0.025 + j 0.208or0.210/83.1ø

Z2(ê):0.025 + j 0.208or0.210/83.1ø

Z0(ê):0.016 + j 0.160or0.161/84.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.452	0.000	27.682	0.000	0.1205
L-E	12.412	0.000	30.083	12.412	0.1151
L-L	9.918	0.000	23.882	0.000	0.1205
LL-E	12.075	0.000	29.192	13.547	0.1172



	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 103 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 52

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3206B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1504

Z1(mê):1.801 + j 11.974or12.109/81.4ø

Z2(mê):1.801 + j 11.974or12.109/81.4ø

Z0(mê):1.733 + j 10.912or11.049/81.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	22.886	0.000	53.398	0.000	0.1504
L-E	23.574	0.000	54.651	23.574	0.1530
L-L	19.820	0.000	46.085	0.000	0.1504
LL-E	23.304	0.000	54.098	24.305	0.1518

\*FAULT BUS: PN-3210 (OSPLAN)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1243

Z1(ê):0.015 + j 0.123or0.124/82.9ø

Z2(ê):0.015 + j 0.123or0.124/82.9ø

Z0(ê):0.022 + j 0.169or0.170/82.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	19.334	0.000	46.495	0.000	0.1243
L-E	17.222	0.000	41.189	17.222	0.1262
L-L	16.744	0.000	40.135	0.000	0.1243
LL-E	18.480	0.000	44.257	15.526	0.1250

\*FAULT BUS: PN-3211

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 3.2190

Z1(mê):87.915 + j 27.311or92.060/17.3ø

Z2(mê):87.915 + j 27.311or92.060/17.3ø

Z0(mê):87.776 + j 25.522or91.411/16.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	3.010	0.000	4.350	0.000	3.2190
L-E	3.018	0.000	4.353	3.018	3.2892
L-L	2.607	0.000	3.761	0.000	3.2190
LL-E	3.030	0.000	4.371	3.025	3.2540

	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 104 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 53

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3212

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1494

Z1 (mê) :

2.026 + j 13.566

or

13.716/81.5ø

Z2 (mê) :

2.026 + j 13.566

or

13.716/81.5ø

Z0 (mê) :

1.411 + j 13.490

or

13.564/84.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

20.205

0.000

47.178

0.000

0.1494

L-E

20.284

0.000

48.038

20.284

0.1345

L-L

17.498

0.000

40.733

0.000

0.1494

LL-E

20.499

0.000

48.134

20.360

0.1419

\*FAULT BUS: PN-3213

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1547

Z1 (mê) :

3.731 + j 24.118

or

24.405/81.2ø

Z2 (mê) :

3.731 + j 24.118

or

24.405/81.2ø

Z0 (mê) :

2.115 + j 20.940

or

21.047/84.2ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

11.355

0.000

26.370

0.000

0.1547

L-E

11.905

0.000

28.064

11.905

0.1384

L-L

9.834

0.000

22.754

0.000

0.1547

LL-E

11.829

0.000

27.658

12.506

0.1455

\*FAULT BUS: PN-3214

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 2.6341

Z1 (mê) :

59.005 + j 22.401

or

63.115/20.8ø

Z2 (mê) :

59.005 + j 22.401

or

63.115/20.8ø

Z0 (mê) :

58.866 + j 20.612

or

62.370/19.3ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

4.391

0.000

6.347

0.000

2.6341

L-E

4.409

0.000

6.361

4.409

2.7040

L-L

3.803

0.000

5.487

0.000

2.6341

LL-E

4.433


0.000

6.396

4.426

2.6690





MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

105 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 54

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3215

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 3.2267

Z1(ê):

0.108 + j 0.033

or

0.113/17.2ø

Z2(ê):

0.108 + j 0.033

or

0.113/17.2ø

Z0(ê):

0.101 + j 0.029

or

0.105/15.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	2.456	0.000	3.549	0.000	3.2267
L-E	2.511	0.000	3.623	2.511	3.3114
L-L	2.127	0.000	3.068	0.000	3.2267
LL-E	2.501	0.000	3.608	2.569	3.2710

\*FAULT BUS: PN-3216

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2989

Z1(mê):

12.925 + j 43.244

or

45.134/73.4ø

Z2(mê):

12.925 + j 43.244

or

45.134/73.4ø

Z0(mê):

11.312 + j 39.901

or

41.473/74.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	6.140	0.000	12.369	0.000	0.2989
L-E	6.311	0.000	12.724	6.311	0.2940
L-L	5.318	0.000	10.677	0.000	0.2989
LL-E	6.255	0.000	12.587	6.491	0.2963

\*FAULT BUS: PN-3217

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1343

Z1(mê):

5.138 + j 38.244

or

38.587/82.3ø

Z2(mê):

5.138 + j 38.244

or

38.587/82.3ø


Z0(mê):

3.526 + j 34.901

or

35.078/84.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	7.182	0.000	17.075	0.000	0.1343
L-E	7.407	0.000	17.764	7.407	0.1239
L-L	6.220	0.000	14.733	0.000	0.1343
LL-E	7.369	0.000	17.573	7.646	0.1287



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

106 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 55

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3219

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 8.3966

Z1(ê):

0.271 + j 0.032

or

0.273/6.8ø

Z2(ê):

0.271 + j 0.032

or

0.273/6.8ø

Z0(ê):

0.271 + j 0.031

or

0.273/6.4ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	1.015	0.000	1.466	0.000	8.3966
L-E	1.015	0.000	1.464	1.015	8.5531
L-L	0.879	0.000	1.268	0.000	8.3966
LL-E	1.017	0.000	1.467	1.015	8.4742

\*FAULT BUS: PN-3220

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2968

Z1(mê):

7.300 + j 24.594

or

25.655/73.5ø

Z2(mê):

7.300 + j 24.594

or

25.655/73.5ø

Z0(mê):

4.387 + j 20.595

or

21.058/78.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.802	0.000	21.799	0.000	0.2968
L-E	11.496	0.000	23.626	11.496	0.2721
L-L	9.355	0.000	18.816	0.000	0.2968
LL-E	11.437	0.000	23.295	12.277	0.2823

\*FAULT BUS: PN-3221

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2831

Z1(mê):

6.936 + j 24.496

or

25.459/74.2ø

Z2(mê):

6.936 + j 24.496

or

25.459/74.2ø


Z0(mê):

4.387 + j 20.595

or

21.058/78.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.885	0.000	22.227	0.000	0.2831
L-E	11.556	0.000	23.959	11.556	0.2624
L-L	9.427	0.000	19.186	0.000	0.2831
LL-E	11.468	0.000	23.593	12.310	0.2710

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 107 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 56

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3222Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3028

Z1(mê):

7.784 + j 25.709

or

26.862/73.2ø

Z2(mê):

7.784 + j 25.709

or

26.862/73.2ø

Z0(mê):

2.116 + j 20.442

or

20.551/84.1ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.317	0.000	20.714	0.000	0.3028
L-E	11.234	0.000	23.647	11.234	0.2461
L-L	8.935	0.000	17.881	0.000	0.3028
LL-E	11.411	0.000	23.553	12.286	0.2673

\*FAULT BUS: PN-3223Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3245

Z1(mê):

8.418 + j 25.941

or

27.273/72.0ø

Z2(mê):

8.418 + j 25.941

or

27.273/72.0ø

Z0(mê):

2.116 + j 20.484

or

20.593/84.1ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.161	0.000	20.041	0.000	0.3245
L-E	11.114	0.000	23.052	11.114	0.2619
L-L	8.800	0.000	17.301	0.000	0.3245
LL-E	11.327	0.000	23.018	12.209	0.2849

\*FAULT BUS: PN-3224Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.8466

Z1(mê):

15.071 + j 17.801

or

23.324/49.7ø

Z2(mê):

15.071 + j 17.801

or

23.324/49.7ø


Z0(mê):

8.673 + j 13.307

or

15.884/56.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.882	0.000	18.481	0.000	0.8466
L-E	13.315	0.000	20.913	13.315	0.7936
L-L	10.290	0.000	15.968	0.000	0.8466
LL-E	13.200	0.000	20.649	15.120	0.8105



MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

108 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 57

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3228A (OSVAT)

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1066

Z1(ê):

0.058 + j 0.542

or

0.545/83.9ø

Z2(ê):

0.058 + j 0.542

or

0.545/83.9ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.805

or

49.805/90.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

14.624

0.000

35.975

0.000

0.1066

L-E

0.483

0.683

1.366

0.483

0.0023

L-L

12.665

0.000

31.019

0.000

0.1066

LL-E

12.780

0.000

31.097

0.239

0.1060

\*FAULT BUS: PN-3228B (OSVAT)

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0952

Z1(ê):

0.055 + j 0.580

or

0.583/84.6ø

Z2(ê):

0.055 + j 0.580

or

0.583/84.6ø

Z0(ê):

0.000 + j 47.796

or

47.796/90.0ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

13.666

0.000

34.077

0.000

0.0952

L-E

0.506

0.715

1.430

0.506

0.0023

L-L

11.835

0.000

29.402

0.000

0.0952

LL-E

11.947

0.000

29.475

0.249

0.0946

\*FAULT BUS: PN-3232A (TRANS.INTERNA)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0819

Z1(ê):

0.014 + j 0.170

or

0.170/85.3ø

Z2(ê):

0.014 + j 0.170

or

0.170/85.3ø

Z0(ê):

16.342 + j 0.159

or

16.342/0.6ø

TYPE

Ik" (kA)

iDC (kA)

ip (kA)

Ik"E (kA)

R/X

=====

LLL-E

14.113

0.000

35.816

0.000

0.0819

L-E

0.440

0.000

0.635

0.440

32.8534

L-L

12.222

0.000

30.881

0.000

0.0819

LL-E


12.332

0.000

30.951

0.220

0.0871

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 109 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11PAGE 58

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3232B (TRANS.INTERNA) Voltage: 4.160 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0835

Z1(ê):0.013 + j 0.161or0.162/85.2ø

Z2(ê):0.013 + j 0.161or0.162/85.2ø

Z0(ê):16.342 + j 0.159or16.342/0.6ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.821	0.000	37.531	0.000	0.0835
L-E	0.440	0.000	0.635	0.440	33.9547
L-L	12.835	0.000	32.363	0.000	0.0835
LL-E	12.945	0.000	32.433	0.220	0.0884

\*FAULT BUS: PN-3236A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3035

Z1(mê):7.792 + j 25.678or26.834/73.1ø

Z2(mê):7.792 + j 25.678or26.834/73.1ø

Z0(mê):7.705 + j 24.963or26.125/72.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.327	0.000	20.725	0.000	0.3035
L-E	10.419	0.000	20.811	10.419	0.3052
L-L	8.944	0.000	17.889	0.000	0.3035
LL-E	10.388	0.000	20.763	10.513	0.3043

\*FAULT BUS: PN-3236B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.3012

Z1(mê):7.157 + j 23.766or24.820/73.2ø

Z2(mê):7.157 + j 23.766or24.820/73.2ø

Z0(mê):7.705 + j 24.963or26.125/72.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.165	0.000	22.440	0.000	0.3012
L-E	10.973	0.000	21.943	10.973	0.3037
L-L	9.670	0.000	19.378	0.000	0.3012
LL-E	11.094	0.000	22.210	10.788	0.3024

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 110 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 59

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3240A Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0806

Z1(ê):

0.058 + j 0.716

or

0.718/85.4ø

Z2(ê):

0.058 + j 0.716

or

0.718/85.4ø

Z0(ê):

0.000 + j 53.904

or

53.904/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.096	0.000	28.202	0.000	0.0806
L-E	0.444	0.627	1.255	0.444	0.0021
L-L	9.610	0.000	24.321	0.000	0.0806
LL-E	9.721	0.000	24.391	0.220	0.0800

\*FAULT BUS: PN-3240B Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.0814

Z1(ê):

0.059 + j 0.726

or

0.728/85.3ø

Z2(ê):

0.059 + j 0.726

or

0.728/85.3ø

Z0(ê):

0.000 + j 53.904

or

53.904/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.942	0.000	27.779	0.000	0.0814
L-E	0.444	0.627	1.255	0.444	0.0021
L-L	9.476	0.000	23.956	0.000	0.0814
LL-E	9.587	0.000	24.026	0.220	0.0809

\*FAULT BUS: PN-3242 Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3714

Z1(mê):

8.786 + j 23.660

or

25.239/69.6ø

Z2(mê):

8.786 + j 23.660

or

25.239/69.6ø


Z0(mê):

2.120 + j 18.105

or

18.228/83.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.980	0.000	20.898	0.000	0.3714
L-E	12.168	0.000	24.389	12.168	0.3010
L-L	9.509	0.000	18.042	0.000	0.3714
LL-E	12.435	0.000	24.435	13.569	0.3252

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 111 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11PAGE 60

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3243Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2207

Z1 (mê):5.028 + j 22.781or23.329/77.6ø

Z2 (mê):5.028 + j 22.781or23.329/77.6ø

Z0 (mê):2.155 + j 19.534or19.652/83.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.879	0.000	25.730	0.000	0.2207
L-E	12.553	0.000	28.018	12.553	0.1876
L-L	10.288	0.000	22.194	0.000	0.2207
LL-E	12.618	0.000	27.753	13.292	0.2016

\*FAULT BUS: PN-3244Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2597

Z1 (mê):4.777 + j 18.392or19.002/75.4ø

Z2 (mê):4.777 + j 18.392or19.002/75.4ø

Z0 (mê):3.647 + j 15.540or15.962/76.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.584	0.000	30.437	0.000	0.2597
L-E	15.406	0.000	32.240	15.406	0.2523
L-L	12.630	0.000	26.249	0.000	0.2597
LL-E	15.140	0.000	31.590	16.326	0.2555

\*FAULT BUS: PN-3245Voltage: 0.480 kVEq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.2597

Z1 (mê):4.777 + j 18.392or19.002/75.4ø

Z2 (mê):4.777 + j 18.392or19.002/75.4ø

Z0 (mê):3.647 + j 15.540or15.962/76.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.584	0.000	30.437	0.000	0.2597
L-E	15.406	0.000	32.240	15.406	0.2523
L-L	12.630	0.000	26.249	0.000	0.2597
LL-E	15.140	0.000	31.590	16.326	0.2555

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 112 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 61

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3246

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2921

Z1 (mê):6.450 + j 22.080or23.003/73.7ø

Z2 (mê):6.450 + j 22.080or23.003/73.7ø

Z0 (mê):4.115 + j 19.186or19.622/77.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	12.047	0.000	24.426	0.000	0.2921
L-E	12.675	0.000	26.132	12.675	0.2686
L-L	10.433	0.000	21.070	0.000	0.2921
LL-E	12.646	0.000	25.838	13.364	0.2787

\*FAULT BUS: PN-3248

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3621

Z1 (mê):7.510 + j 20.740or22.058/70.1ø

Z2 (mê):7.510 + j 20.740or22.058/70.1ø

Z0 (mê):3.504 + j 16.447or16.816/78.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	12.564	0.000	24.075	0.000	0.3621
L-E	13.670	0.000	26.979	13.670	0.3198
L-L	10.880	0.000	20.784	0.000	0.3621
LL-E	13.706	0.000	26.712	14.962	0.3356

\*FAULT BUS: PN-3249

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.8363


Z1 (mê):44.598 + j 53.330or69.520/50.1ø

Z2 (mê):44.598 + j 53.330or69.520/50.1ø

Z0 (mê):10.852 + j 26.823or28.935/68.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	3.986	0.000	6.713	0.000	0.8363
L-E	4.984	0.000	7.918	4.984	0.7495
L-L	3.452	0.000	5.369	0.000	0.8363
LL-E	5.104	0.000	8.098	6.606	0.7541





MEMORIA DE CÁLCULO

Nº

MC-4250.01-5142-700-ABF-004

REV.

E

TRANSPETRO

FOLHA

113 de 173

TÍTULO:

CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 2012

17:12:11

PAGE 62

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-3254

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1872

Z1(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z2(ê):

0.144 + j 0.771

or

0.785/79.4ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.733

or

49.733/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	10.154	0.000	22.862	0.000	0.1872
L-E	0.483	0.683	1.367	0.483	0.0056
L-L	8.794	0.000	19.635	0.000	0.1872
LL-E	8.912	0.000	19.731	0.238	0.1858

\*FAULT BUS: PN-3270

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 2.4656

Z1(mê):

38.243 + j 15.511

or

41.269/22.1ø

Z2(mê):

38.243 + j 15.511

or

41.269/22.1ø

Z0(mê):

38.103 + j 13.722

or

40.499/19.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	6.715	0.000	9.709	0.000	2.4656
L-E	6.758	0.000	9.753	6.758	2.5610
L-L	5.815	0.000	8.394	0.000	2.4656
LL-E	6.813	0.000	9.833	6.801	2.5133

\*FAULT BUS: PN-5140001A (NOVO PIER)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3659

Z1(ê):

0.109 + j 0.298

or

0.317/69.9ø

Z2(ê):

0.109 + j 0.298

or

0.317/69.9ø


Z0(ê):

0.099 + j 0.254

or

0.273/68.7ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	7.580	0.000	14.485	0.000	0.3659
L-E	7.945	0.000	15.053	7.945	0.3734
L-L	6.565	0.000	12.505	0.000	0.3659
LL-E	7.828	0.000	14.866	8.347	0.3701

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 114 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 63

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5140001B(NOVO PIER)

Voltage: 4.160 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3650

Z1(ê):0.110 + j 0.301or0.320/69.9ø

Z2(ê):0.110 + j 0.301or0.320/69.9ø

Z0(ê):0.101 + j 0.253or0.272/68.2ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	7.505	0.000	14.350	0.000	0.3650
L-E	7.900	0.000	14.949	7.900	0.3751
L-L	6.499	0.000	12.389	0.000	0.3650
LL-E	7.787	0.000	14.782	8.339	0.3707

\*FAULT BUS: PN-5140003

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3029

Z1(mê):6.790 + j 22.414or23.419/73.1ø

Z2(mê):6.790 + j 22.414or23.419/73.1ø

Z0(mê):6.864 + j 18.483or19.717/69.6ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	11.833	0.000	23.756	0.000	0.3029
L-E	12.497	0.000	24.600	12.497	0.3229
L-L	10.248	0.000	20.506	0.000	0.3029
LL-E	12.411	0.000	24.600	13.233	0.3144

\*FAULT BUS: PN-5140004A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.


R/X of Z(eq): 0.2546

Z1(mê):4.575 + j 17.968or18.541/75.7ø

Z2(mê):4.575 + j 17.968or18.541/75.7ø

Z0(mê):2.446 + j 13.061or13.288/79.4ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.947	0.000	31.316	0.000	0.2546
L-E	16.512	0.000	35.069	16.512	0.2367
L-L	12.944	0.000	27.029	0.000	0.2546
LL-E	16.172	0.000	34.143	18.436	0.2429

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 115 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 64

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5140004B

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2547

Z1(mê):

4.587 + j 18.009

or

18.584/75.7ø

Z2(mê):

4.587 + j 18.009

or

18.584/75.7ø

Z0(mê):

2.446 + j 13.061

or

13.288/79.4ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.912	0.000	31.243	0.000	0.2547
L-E	16.484	0.000	35.008	16.484	0.2368
L-L	12.915	0.000	26.966	0.000	0.2547
LL-E	16.143	0.000	34.079	18.419	0.2430

\*FAULT BUS: PN-5330001A

Voltage: 13.800 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3525

Z1(ê):

0.341 + j 0.967

or

1.025/70.6ø

Z2(ê):

0.341 + j 0.967

or

1.025/70.6ø

Z0(ê):

0.000 + j 49.751

or

49.751/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	7.774	0.000	15.022	0.000	0.3525
L-E	0.480	0.679	1.359	0.480	0.0132
L-L	6.733	0.000	12.953	0.000	0.3525
LL-E	6.853	0.000	13.071	0.238	0.3487

\*FAULT BUS: PN-5330002A

Voltage: 0.480 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1800

Z1(mê):

1.791 + j 9.952

or

10.112/79.8ø

Z2(mê):

1.791 + j 9.952

or

10.112/79.8ø


Z0(mê):

1.326 + j 8.664

or

8.765/81.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	27.406	0.000	62.224	0.000	0.1800
L-E	28.682	0.000	65.115	28.682	0.1718
L-L	23.735	0.000	53.406	0.000	0.1800
LL-E	28.310	0.000	64.018	30.080	0.1754

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº	MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV.	E
	TRANSPETRO			FOLHA	116 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO			CORPORATIVO	
			ENGENHARIA/IETEG/IETR		

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 65

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5330002B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1800

Z1 (mê):

1.792 + j 9.952

or

10.112/79.8ø

Z2 (mê):

1.792 + j 9.952

or

10.112/79.8ø

Z0 (mê):

1.326 + j 8.664

or

8.765/81.3ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	27.406	0.000	62.221	0.000	0.1800
L-E	28.681	0.000	65.111	28.681	0.1718
L-L	23.734	0.000	53.403	0.000	0.1800
LL-E	28.309	0.000	64.015	30.079	0.1754

\*FAULT BUS: PN-5330003A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1771

Z1 (mê):

1.734 + j 9.795

or

9.947/80.0ø

Z2 (mê):

1.734 + j 9.795

or

9.947/80.0ø

Z0 (mê):

1.288 + j 8.541

or

8.638/81.4ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	27.861	0.000	63.300	0.000	0.1771
L-E	29.141	0.000	66.355	29.141	0.1691
L-L	24.128	0.000	54.463	0.000	0.1771
LL-E	28.764	0.000	65.245	30.542	0.1726

\*FAULT BUS: PN-5330003B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1771

Z1 (mê):

1.735 + j 9.795

or

9.947/80.0ø

Z2 (mê):

1.735 + j 9.795

or

9.947/80.0ø


Z0 (mê):

1.288 + j 8.542

or

8.638/81.4ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	27.860	0.000	63.297	0.000	0.1771
L-E	29.140	0.000	66.352	29.140	0.1691
L-L	24.127	0.000	54.460	0.000	0.1771
LL-E	28.763	0.000	65.242	30.541	0.1726

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 117 de 173
	TÍTULO:  CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 66

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-5330004A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1585

Z1(mê):

4.492 + j 28.334

or

28.688/81.0ø

Z2(mê):

4.492 + j 28.334

or

28.688/81.0ø

Z0(mê):

4.048 + j 27.097

or

27.398/81.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	9.660	0.000	22.370	0.000	0.1585
L-E	9.807	0.000	22.670	9.807	0.1556
L-L	8.366	0.000	19.274	0.000	0.1585
LL-E	9.761	0.000	22.527	9.959	0.1570

\*FAULT BUS: PN-5330004B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2194

Z1(mê):

6.154 + j 28.044

or

28.711/77.6ø

Z2(mê):

6.154 + j 28.044

or

28.711/77.6ø

Z0(mê):

5.710 + j 26.808

or

27.409/78.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	9.652	0.000	20.950	0.000	0.2194
L-E	9.800	0.000	21.213	9.800	0.2174
L-L	8.359	0.000	18.056	0.000	0.2194
LL-E	9.746	0.000	21.073	9.953	0.2184

\*FAULT BUS: PN-533001B Voltage: 13.800 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3523

Z1(ê):

0.340 + j 0.966

or

1.025/70.6ø

Z2(ê):

0.340 + j 0.966

or

1.025/70.6ø

Z0(ê):


0.000 + j 49.751

or

49.751/90.0ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	7.776	0.000	15.027	0.000	0.3523
L-E	0.480	0.679	1.359	0.480	0.0132
L-L	6.734	0.000	12.958	0.000	0.3523
LL-E	6.854	0.000	13.076	0.238	0.3486



<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO		Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E
	TRANSPETRO				FOLHA 119 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO				CORPORATIVO
					ENGENHARIA/IETEG/IETR

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 68

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: PN-6211002A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1428

Z1 (mê):1.118 + j 7.827or7.906/81.9ø

Z2 (mê):1.118 + j 7.827or7.906/81.9ø

Z0 (mê):1.265 + j 8.468or8.562/81.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	35.051	0.000	82.494	0.000	0.1428
L-E	34.109	0.000	79.791	34.109	0.1451
L-L	30.355	0.000	71.200	0.000	0.1428
LL-E	34.666	0.000	81.210	33.216	0.1439

\*FAULT BUS: PN-6211002B Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1435

Z1 (mê):1.225 + j 8.535or8.622/81.8ø

Z2 (mê):1.225 + j 8.535or8.622/81.8ø

Z0 (mê):1.265 + j 8.468or8.562/81.5ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	32.141	0.000	75.603	0.000	0.1435
L-E	32.217	0.000	75.333	32.217	0.1455
L-L	27.835	0.000	65.234	0.000	0.1435
LL-E	32.232	0.000	75.454	32.292	0.1445

\*FAULT BUS: PN-6211003A Voltage: 0.480 kV Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.1940

Z1 (mê):1.610 + j 8.297or8.452/79.0ø


Z2 (mê):1.610 + j 8.297or8.452/79.0ø

Z0 (mê):1.757 + j 8.938or9.109/78.9ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	32.789	0.000	72.933	0.000	0.1940
L-E	31.961	0.000	70.788	31.961	0.1949
L-L	28.396	0.000	62.953	0.000	0.1940
LL-E	32.416	0.000	71.832	31.173	0.1944





	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 121 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO
		ENGENHARIA/IETEG/IETR	

Jul 29, 201217:12:11

PAGE 70

TEBAR Terminal Aquaviário de São Sebastião

Ampliação da Subestação Principal

Estudo do Sistema IP/Gabor

\*FAULT BUS: QUEIROZ GALVÃO

Voltage: 0.380 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.3242

Z1(mê):4.606 + j 14.209or14.937/72.0ø

Z2(mê):4.606 + j 14.209or14.937/72.0ø

Z0(mê):1.327 + j 12.212or12.284/83.8ø

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	14.688	0.000	28.997	0.000	0.3242
L-E	15.680	0.000	32.598	15.680	0.2594
L-L	12.720	0.000	25.014	0.000	0.3242
LL-E	16.094	0.000	32.679	16.744	0.2858

\*FAULT BUS: SE-TEBAR 138kV

Voltage: 138.000 kV

Eq. Volt. Source: 1.00 p.u.

R/X of Z(eq): 0.2531


Z1(ê):2.814 + j 11.117or11.468/75.8ø

Z2(ê):2.814 + j 11.117or11.468/75.8ø


Z0(ê):INFINITE

TYPE	Ik" (kA)	iDC (kA)	ip (kA)	Ik"E (kA)	R/X
=====					
LLL-E	6.948	0.000	14.659	0.000	0.2531
L-E	0.000	0.000	0.000	0.000	0.8641
L-L	6.017	0.000	12.582	0.000	0.2531
LL-E	6.017	0.000	12.582	0.816	0.2731




<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 123 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
5330001A	LLLE	5,03	8,70	0,13	5,03	4,74	120,	113,	5,04	0,54	Pos:	0,83	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.77	6.94	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.36	7.50	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.83	8.44	0.15	---	---	---	---	---	0,50			
BUS-0045	LLLE	11,81	29,15	7,74	11,58	9,40	282,	224,	13,92	0,10	Pos:	0,35	0,10
Bus Voltag13,800	LE	11.60	28.83	8.03	---	---	---	---	---	0,09	Neg:	0,35	0,10
PreFault Vpu:1,	LL	10.23	25.15	6.64	---	---	---	---	---	0,10	Zero:	0,	0,08
C Fac 1,00	LLE	11.79	29.14	7.89	---	---	---	---	---	0,10			
BUS-0046	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag13,800	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0047	LLLE	11,66	28,21	6,76	11,44	9,32	278,	222,	13,28	0,12	Pos:	0,36	0,12
Bus Voltag13,800	LE	11.44	27.57	6.56	---	---	---	---	---	0,12	Neg:	0,36	0,12
PreFault Vpu:1,	LL	10.09	24.33	5.79	---	---	---	---	---	0,12	Zero:	0,	0,12
C Fac 1,00	LLE	11.55	27.85	6.63	---	---	---	---	---	0,12			
BUS-0048	LLLE	13,54	33,26	8,63	13,12	9,36	323,	223,	15,70	0,11	Pos:	0,31	0,11
Bus Voltag13,800	LE	20.12	48.68	11.83	---	---	---	---	---	0,12	Neg:	0,31	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	11.72	28.70	7.40	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	1,22
C Fac 1,00	LLE	23.16	55.47	12.77	---	---	---	---	---	0,12			

2

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 124 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0049	LLLE	13,54	33,26	8,63	13,12	9,36	323,	223,	15,70	0,11	Pos:	0,31	0,11
Bus Voltag13,800	LE	20.12	48.68	11.83	---	---	---	---	---	0,12	Neg:	0,31	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	11.72	28.70	7.40	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	1,22
C Fac 1,00	LLE	23.16	55.47	12.77	---	---	---	---	---	0,12			
BUS-0058	LLLE	13,36	29,14	3,85	13,07	12,48	11,104	10,373	13,63	0,21	Pos:	9,01	0,21
Bus Voltag 480	LE	13.25	28.80	3.76	---	---	---	---	---	0,21	Neg:	9,01	0,21
PreFault Vpu:1,	LL	11.57	25.14	3.28	---	---	---	---	---	0,21	Zero:	9,	0,21
C Fac 1,00	LLE	13.30	28.92	3.77	---	---	---	---	---	0,21			
BUS-0059	LLLE	11,68	28,34	6,89	11,46	9,34	279,	223,	13,37	0,12	Pos:	0,36	0,12
Bus Voltag13,800	LE	11.44	27.25	6.08	---	---	---	---	---	0,13	Neg:	0,36	0,12
PreFault Vpu:1,	LL	10.11	24.45	5.91	---	---	---	---	---	0,12	Zero:	0,	0,15
C Fac 1,00	LLE	11.68	28.04	6.52	---	---	---	---	---	0,12			
BUS-0062	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag13,800	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0064	LLLE	13,34	32,05	7,41	12,94	9,28	318,	221,	14,91	0,13	Pos:	0,31	0,13
Bus Voltag13,800	LE	19.75	46.97	10.41	---	---	---	---	---	0,13	Neg:	0,31	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	11.55	27.66	6.35	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	0,	0,58
C Fac 1,00	LLE	22.45	53.08	11.40	---	---	---	---	---	0,14			

3

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 125 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0066	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0071	LLLE	5,22	7,61	0,00	5,24	5,18	37,638	37,301	5,24	1,64	Pos:	2,66	1,64
Bus Voltag 4,160	LE	5.23	7.60	0.00	---	---	---	---	---	1,65	Neg:	2,66	1,64
PreFault Vpu:1,	LL	4.52	6.57	0.00	---	---	---	---	---	1,64	Zero:	2,	1,65
C Fac 1,00	LLE	5.23	7.60	0.00	---	---	---	---	---	1,65			
BUS-0075	LLLE	7,60	11,64	0,01	7,61	7,45	54,767	53,660	7,61	0,93	Pos:	1,83	0,93
Bus Voltag 4,160	LE	8.79	13.84	0.03	---	---	---	---	---	0,79	Neg:	1,83	0,93
PreFault Vpu:1,	LL	6.58	10.05	0.01	---	---	---	---	---	0,93	Zero:	1,	0,41
C Fac 1,00	LLE	9.14	14.25	0.03	---	---	---	---	---	0,82			
BUS-0083	LLLE	13,12	26,25	1,84	13,07	12,52	94,523	90,228	13,20	0,31	Pos:	1,06	0,31
Bus Voltag 4,160	LE	12.88	24.44	1.11	---	---	---	---	---	0,37	Neg:	1,06	0,31
PreFault Vpu:1,	LL	11.36	22.65	1.58	---	---	---	---	---	0,31	Zero:	1,	0,50
C Fac 1,00	LLE	13.59	26.45	1.51	---	---	---	---	---	0,34			
BUS-0085	LLLE	8,61	13,53	0,03	8,61	8,40	62,058	60,528	8,61	0,81	Pos:	1,61	0,81
Bus Voltag 4,160	LE	9.66	15.93	0.12	---	---	---	---	---	0,63	Neg:	1,61	0,81
PreFault Vpu:1,	LL	7.46	11.68	0.02	---	---	---	---	---	0,81	Zero:	1,	0,25
C Fac 1,00	LLE	10.26	16.60	0.08	---	---	---	---	---	0,69			

4

TÍTULO:


## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

-----Fault Data Based on F-----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik" kA	ip kA	iDC kA	Ib kA	Ik kA	Sk" kVA	Sk kVA	Ib asym kA	R/X	Equiv. Impedance		
Bus Name											Z		R/X
BUS-0086	LLLE	10,83	26,99	7,52	10,70	9,39	258,	224,	13,08	0,10	Pos:	0,39	0,10
Bus Voltage	13,800 LE	10.90	27.06	7.48	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	0,39	0,10
PreFault Vpu:	1, LL	9.38	23.28	6.44	---	---	---	---	---	0,10	Zero:	0,	0,10
C Fac	1,00 LLE	10.87	26.97	7.46	---	---	---	---	---	0,10			
BUS-0087	LLLE	13,27	32,35	8,08	12,99	9,41	317,	224,	15,30	0,11	Pos:	0,32	0,11
Bus Voltage	13,800 LE	12.43	30.45	7.87	---	---	---	---	---	0,11	Neg:	0,32	0,11
PreFault Vpu:	1, LL	11.49	27.92	6.94	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,10
C Fac	1,00 LLE	12.95	31.58	7.98	---	---	---	---	---	0,11			
BUS-0090	LLLE	15,97	34,43	4,17	16,02	16,01	13,276	13,311	16,55	0,23	Pos:	7,53	0,23
Bus Voltage	480 LE	16.95	36.77	4.73	---	---	---	---	---	0,22	Neg:	7,53	0,23
PreFault Vpu:	1, LL	13.83	29.69	3.57	---	---	---	---	---	0,23	Zero:	6,	0,19
C Fac	1,00 LLE	16.67	36.01	4.51	---	---	---	---	---	0,22			
BUS-0091	LLLE	15,97	34,43	4,17	16,02	16,01	13,276	13,311	16,55	0,23	Pos:	7,53	0,23
Bus Voltage	480 LE	16.95	36.77	4.73	---	---	---	---	---	0,22	Neg:	7,53	0,23
PreFault Vpu:	1, LL	13.83	29.69	3.57	---	---	---	---	---	0,23	Zero:	6,	0,19
C Fac	1,00 LLE	16.67	36.01	4.51	---	---	---	---	---	0,22			
BUS-0095	LLLE	10,51	24,18	4,45	10,24	6,81	251,	162,	11,16	0,16	Pos:	0,40	0,16
Bus Voltage	13,800 LE	6.59	15.25	2.91	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	0,40	0,16
PreFault Vpu:	1, LL	9.10	20.85	3.75	---	---	---	---	---	0,16	Zero:	1,	0,15
C Fac	1,00 LLE	9.44	21.68	3.94	---	---	---	---	---	0,16			

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 127 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0096	LLLE	19,14	45,39	9,87	18,06	8,55	137,	61,612	20,58	0,14	Pos:	0,73	0,14
Bus Voltag 4,160	LE	16.56	35.76	4.47	---	---	---	---	---	0,22	Neg:	0,73	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	16.57	39.22	8.46	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	1,	0,34
C Fac 1,00	LLE	19.02	43.52	7.77	---	---	---	---	---	0,16			
BUS-0097	LLLE	19,14	45,38	9,87	18,06	8,55	137,	61,608	20,58	0,14	Pos:	0,73	0,14
Bus Voltag 4,160	LE	16.81	38.99	7.52	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	0,73	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	16.57	39.22	8.46	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	1,	0,18
C Fac 1,00	LLE	18.40	43.21	8.95	---	---	---	---	---	0,14			
BUS-0098	LLLE	19,75	46,58	9,82	18,59	8,70	142,	62,702	21,02	0,14	Pos:	0,70	0,14
Bus Voltag 4,160	LE	17.12	39.47	7.37	---	---	---	---	---	0,16	Neg:	0,70	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	17.11	40.25	8.41	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	1,	0,18
C Fac 1,00	LLE	18.91	44.17	8.87	---	---	---	---	---	0,15			
BUS-0099	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0100	LLLE	19,14	45,39	9,87	18,06	8,55	137,	61,612	20,58	0,14	Pos:	0,73	0,14
Bus Voltag 4,160	LE	16.56	35.76	4.47	---	---	---	---	---	0,22	Neg:	0,73	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	16.57	39.22	8.46	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	1,	0,34
C Fac 1,00	LLE	19.02	43.53	7.77	---	---	---	---	---	0,16			

6

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO


CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR


--Fault Data Based on F      -----Sequence Data


Fault Location	Type	Ik" kA	ip kA	iDC kA	Ib kA	Ik kA	Sk" kVA	Sk kVA	Ib asym kA	R/X	Equiv. Impedance		
Bus Name											Z		R/X
BUS-0101	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0102	LLLE	18,44	42,98	8,51	17,46	8,37	132,	60,339	19,42	0,15	Pos:	0,75	0,15
Bus Voltag 4,160	LE	15.59	31.04	2.15	---	---	---	---	---	0,31	Neg:	0,75	0,15
PreFault Vpu:1,	LL	15.97	37.13	7.26	---	---	---	---	---	0,15	Zero:	1,	0,53
C Fac 1,00	LLE	18.81	41.35	5.80	---	---	---	---	---	0,20			
BUS-0116	LLLE	10,50	24,12	4,36	10,23	6,81	250,	162,	11,12	0,16	Pos:	0,40	0,16
Bus Voltag13,800	LE	6.58	15.21	2.87	---	---	---	---	---	0,16	Neg:	0,40	0,16
PreFault Vpu:1,	LL	9.09	20.82	3.73	---	---	---	---	---	0,16	Zero:	1,	0,15
C Fac 1,00	LLE	9.43	21.63	3.91	---	---	---	---	---	0,16			
BUS-0126	LLLE	10,25	20,12	1,27	10,00	7,87	73,827	56,686	10,09	0,33	Pos:	1,35	0,33
Bus Voltag 4,160	LE	10.75	20.80	1.13	---	---	---	---	---	0,34	Neg:	1,35	0,33
PreFault Vpu:1,	LL	8.87	17.35	1.03	---	---	---	---	---	0,33	Zero:	1,	0,38
C Fac 1,00	LLE	10.64	20.68	1.17	---	---	---	---	---	0,34			
BUS-0128	LLLE	11,86	28,33	6,36	11,54	8,83	85,437	63,615	13,18	0,13	Pos:	1,17	0,13
Bus Voltag 4,160	LE	12.60	30.12	6.87	---	---	---	---	---	0,13	Neg:	1,17	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	10.27	24.46	5.47	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	0,	0,12
C Fac 1,00	LLE	12.31	29.38	6.64	---	---	---	---	---	0,13			




<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 129 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0129	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0130	LLLE	11,82	28,15	6,23	11,50	8,77	85,178	63,216	13,08	0,13	Pos:	1,17	0,13
Bus Voltag 4,160	LE	12.53	29.78	6.58	---	---	---	---	---	0,13	Neg:	1,17	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	10.24	24.30	5.33	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	0,	0,13
C Fac 1,00	LLE	12.23	29.05	6.40	---	---	---	---	---	0,13			
BUS-0131	LLLE	11,66	27,70	6,06	11,41	8,84	83,995	63,674	12,92	0,13	Pos:	1,19	0,13
Bus Voltag 4,160	LE	12.44	29.42	6.32	---	---	---	---	---	0,14	Neg:	1,19	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	10.10	23.91	5.18	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	0,	0,14
C Fac 1,00	LLE	12.12	28.67	6.18	---	---	---	---	---	0,14			
BUS-0135	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0136	LLLE	11,70	27,88	6,19	11,45	8,89	84,273	64,081	13,02	0,13	Pos:	1,19	0,13
Bus Voltag 4,160	LE	12.51	29.77	6.61	---	---	---	---	---	0,13	Neg:	1,19	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	10.13	24.08	5.32	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	0,	0,13
C Fac 1,00	LLE	12.17	28.94	6.42	---	---	---	---	---	0,13			

8


<div> <b>PETROBRAS</b></div>	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>							Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>			REV. <b>E</b>			
	<b>TRANSPETRO</b>										FOLHA <b>130</b> de <b>173</b>			
	<b>TÍTULO:</b>  <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>										<b>CORPORATIVO</b>			
											<b>ENGENHARIA/IETEG/IETR</b>			
<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>														

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 131 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
BUS-0158	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				
BUS-0159	LLLE	3,37	6,54	0,35	3,38	3,35	2,805	2,784	3,40	0,35	Pos:	35,66	0,35	
Bus Voltag	480 LE	3.46	6.77	0.41	---	---	---	---	---	0,33	Neg:	35,66	0,35	
PreFault Vpu:1,	LL	2.92	5.65	0.30	---	---	---	---	---	0,35	Zero:	33,	0,29	
C Fac	1,00 LLE	3.46	6.74	0.39	---	---	---	---	---	0,34				
BUS-0160	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	4,160 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				
BUS-0161	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				
BUS-0162	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	4,160 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				


10

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 132 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0172	LLLE	18,58	35,90	2,50	17,96	15,87	15,443	13,196	18,13	0,36	Pos:	6,48	0,36
Bus Voltag	480 LE	19.08	35.68	1.40	---	---	---	---	---	0,39	Neg:	6,48	0,36
PreFault Vpu:1,	LL	16.09	30.73	1.48	---	---	---	---	---	0,36	Zero:	5,	0,46
C Fac	1,00 LLE	19.28	36.41	1.58	---	---	---	---	---	0,38			
BUS-0173	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0174	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0175	LLLE	19,50	37,00	2,18	18,64	16,24	16,210	13,498	18,77	0,39	Pos:	6,17	0,39
Bus Voltag	480 LE	19.77	36.57	1.29	---	---	---	---	---	0,41	Neg:	6,17	0,39
PreFault Vpu:1,	LL	16.88	31.73	1.31	---	---	---	---	---	0,39	Zero:	5,	0,46
C Fac	1,00 LLE	19.97	37.23	1.42	---	---	---	---	---	0,40			
BUS-0176	LLLE	19,50	37,00	2,18	18,64	16,24	16,210	13,498	18,77	0,39	Pos:	6,17	0,39
Bus Voltag	480 LE	19.77	36.57	1.29	---	---	---	---	---	0,41	Neg:	6,17	0,39
PreFault Vpu:1,	LL	16.88	31.73	1.31	---	---	---	---	---	0,39	Zero:	5,	0,46
C Fac	1,00 LLE	19.97	37.23	1.42	---	---	---	---	---	0,40			


11

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 133 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0177	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos: 0,00	0,00	
Bus Voltag 480	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg: 0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero: 0,	0,00	
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0200	LLLE	13,70	34,22	9,65	13,28	9,49	327,	226,	16,41	0,09	Pos: 0,31	0,09	
Bus Voltag13,800	LE	20.55	51.13	14.32	---	---	---	---	---	0,09	Neg: 0,31	0,09	
PreFault Vpu:1,	LL	11.87	29.52	8.27	---	---	---	---	---	0,09	Zero: 0,	0,00	
C Fac 1,00	LLE	23.73	59.04	16.53	---	---	---	---	---	0,09			
BUS-0205	LLLE	14,37	36,84	11,74	14,42	14,29	103,	102,	18,59	0,07	Pos: 0,97	0,07	
Bus Voltag 4,160	LE	14.67	37.63	12.21	---	---	---	---	---	0,07	Neg: 0,97	0,07	
PreFault Vpu:1,	LL	12.44	31.76	10.07	---	---	---	---	---	0,07	Zero: 0,	0,06	
C Fac 1,00	LLE	14.57	37.29	11.97	---	---	---	---	---	0,07			
BUS-0206	LLLE	15,08	38,55	12,16	14,99	14,29	108,	102,	19,30	0,08	Pos: 0,92	0,08	
Bus Voltag 4,160	LE	15.15	38.81	12.50	---	---	---	---	---	0,07	Neg: 0,92	0,08	
PreFault Vpu:1,	LL	13.06	33.24	10.41	---	---	---	---	---	0,08	Zero: 0,	0,06	
C Fac 1,00	LLE	15.17	38.75	12.31	---	---	---	---	---	0,07			
BUS-0207	LLLE	11,91	25,83	3,25	11,94	11,89	9,903	9,886	12,38	0,22	Pos: 10,10	0,22	
Bus Voltag 480	LE	12.59	28.13	4.37	---	---	---	---	---	0,19	Neg: 10,10	0,22	
PreFault Vpu:1,	LL	10.32	22.28	2.79	---	---	---	---	---	0,22	Zero: 8,	0,11	
C Fac 1,00	LLE	12.65	27.87	3.95	---	---	---	---	---	0,20			

12

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 134 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
BUS-0210	LLLE	12,08	24,52	1,92	12,12	12,06	10,044	10,027	12,27	0,29	Pos:	9,96	0,29	
Bus Voltag 480	LE	12.71	26.23	2.39	---	---	---	---	---	0,27	Neg:	9,96	0,29	
PreFault Vpu:1,	LL	10.46	21.15	1.65	---	---	---	---	---	0,29	Zero:	8,	0,21	
C Fac 1,00	LLE	12.68	25.94	2.21	---	---	---	---	---	0,28				
BUS-0211	LLLE	12,08	24,27	1,92	11,99	11,34	87,074	81,707	12,14	0,31	Pos:	1,15	0,31	
Bus Voltag 4,160	LE	11.37	20.37	0.50	---	---	---	---	---	0,46	Neg:	1,15	0,31	
PreFault Vpu:1,	LL	10.47	20.87	1.46	---	---	---	---	---	0,31	Zero:	1,	0,76	
C Fac 1,00	LLE	12.84	24.39	1.12	---	---	---	---	---	0,37				
BUS-0248	LLLE	8,88	15,71	0,32	8,75	7,13	63,979	51,350	8,75	0,49	Pos:	1,56	0,49	
Bus Voltag 4,160	LE	9.27	16.23	0.30	---	---	---	---	---	0,50	Neg:	1,56	0,49	
PreFault Vpu:1,	LL	7.69	13.57	0.28	---	---	---	---	---	0,49	Zero:	1,	0,54	
C Fac 1,00	LLE	9.20	16.16	0.31	---	---	---	---	---	0,49				
BUS-0250	LLLE	9,26	16,14	0,28	9,11	7,37	66,687	53,130	9,11	0,51	Pos:	1,50	0,51	
Bus Voltag 4,160	LE	9.88	17.43	0.36	---	---	---	---	---	0,49	Neg:	1,50	0,51	
PreFault Vpu:1,	LL	8.02	13.94	0.24	---	---	---	---	---	0,51	Zero:	1,	0,42	
C Fac 1,00	LLE	9.80	17.20	0.33	---	---	---	---	---	0,50				
BUS-0251	LLLE	3,88	5,77	0,00	3,88	3,58	27,961	25,787	3,88	1,17	Pos:	3,58	1,17	
Bus Voltag 4,160	LE	3.94	5.83	0.00	---	---	---	---	---	1,20	Neg:	3,58	1,17	
PreFault Vpu:1,	LL	3.36	4.99	0.00	---	---	---	---	---	1,17	Zero:	3,	1,26	
C Fac 1,00	LLE	3.95	5.86	0.00	---	---	---	---	---	1,19				


13

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 135 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0252	LLLE	3,73	5,52	0,00	3,72	3,45	26,846	24,870	3,72	1,22	Pos:	3,72	1,22
Bus Voltag 4,160	LE	3.78	5.58	0.00	---	---	---	---	---	1,25	Neg:	3,72	1,22
PreFault Vpu:1,	LL	3.23	4.77	0.00	---	---	---	---	---	1,22	Zero:	3,	1,31
C Fac 1,00	LLE	3.79	5.60	0.00	---	---	---	---	---	1,23			
BUS-0253	LLLE	4,05	6,04	0,00	4,04	3,71	29,162	26,763	4,04	1,12	Pos:	3,43	1,12
Bus Voltag 4,160	LE	4.11	6.11	0.00	---	---	---	---	---	1,15	Neg:	3,43	1,12
PreFault Vpu:1,	LL	3.50	5.22	0.00	---	---	---	---	---	1,12	Zero:	3,	1,21
C Fac 1,00	LLE	4.13	6.14	0.00	---	---	---	---	---	1,14			
BUS-0254	LLLE	4,19	6,27	0,00	4,18	3,83	30,161	27,571	4,18	1,09	Pos:	3,32	1,09
Bus Voltag 4,160	LE	4.26	6.35	0.00	---	---	---	---	---	1,12	Neg:	3,32	1,09
PreFault Vpu:1,	LL	3.63	5.42	0.00	---	---	---	---	---	1,09	Zero:	3,	1,18
C Fac 1,00	LLE	4.27	6.37	0.00	---	---	---	---	---	1,11			
BUS-0259	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 480	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0260	LLLE	22,98	56,00	13,98	22,35	19,71	19,105	16,386	26,36	0,11	Pos:	5,23	0,11
Bus Voltag 480	LE	24.32	59.23	14.88	---	---	---	---	---	0,11	Neg:	5,23	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	19.90	48.35	11.99	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	4,	0,11
C Fac 1,00	LLE	23.77	57.83	14.45	---	---	---	---	---	0,11			


14






<div> <b>PETROBRAS</b></div>	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>							Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>			REV. <b>E</b>		
	<b>TRANSPETRO</b>										FOLHA <b>137</b> de <b>173</b>		
	<b>TÍTULO:</b> <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>										<b>CORPORATIVO</b>		
											<b>ENGENHARIA/IETEG/IETR</b>		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0288	LLLE	11,94	29,90	8,54	11,71	9,53	285,	227,	14,49	0,09	Pos:	0,35	0,09
Bus Voltag13,800	LE	11.75	29.69	8.98	---	---	---	---	---	0,08	Neg:	0,35	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	10.34	25.79	7.31	---	---	---	---	---	0,09	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	11.95	29.99	8.77	---	---	---	---	---	0,09			
BUS-0290	LLLE	12,62	30,17	6,75	12,66	12,60	10,494	10,473	14,34	0,13	Pos:	9,53	0,13
Bus Voltag 480	LE	13.09	31.41	7.29	---	---	---	---	---	0,12	Neg:	9,53	0,13
PreFault Vpu:1,	LL	10.93	26.02	5.79	---	---	---	---	---	0,13	Zero:	8,	0,11
C Fac 1,00	LLE	12.95	30.96	7.05	---	---	---	---	---	0,13			
BUS-0304	LLLE	19,89	48,18	11,73	18,97	9,48	143,	68,302	22,30	0,12	Pos:	0,70	0,12
Bus Voltag 4,160	LE	18.52	45.92	12.65	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	0,70	0,12
PreFault Vpu:1,	LL	17.23	41.62	10.02	---	---	---	---	---	0,12	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	19.58	47.83	12.19	---	---	---	---	---	0,11			
BUS-0321	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0322	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			


16

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 138 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0324	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0325	LLLE	8,29	14,00	0,15	8,18	6,77	59,701	48,764	8,18	0,58	Pos:	1,68	0,58
Bus Voltag 4,160	LE	8.62	14.41	0.13	---	---	---	---	---	0,60	Neg:	1,68	0,58
PreFault Vpu:1,	LL	7.18	12.09	0.13	---	---	---	---	---	0,58	Zero:	1,	0,65
C Fac 1,00	LLE	8.58	14.39	0.14	---	---	---	---	---	0,59			
BUS-0327	LLLE	8,28	16,10	0,15	8,18	6,77	59,688	48,754	8,18	0,58	Pos:	1,68	0,58
Bus Voltag 4,160	LE	8.62	16.57	0.13	---	---	---	---	---	0,60	Neg:	1,68	0,58
PreFault Vpu:1,	LL	7.17	13.91	0.13	---	---	---	---	---	0,58	Zero:	1,	0,65
C Fac 1,00	LLE	8.58	16.55	0.14	---	---	---	---	---	0,59			
BUS-0330	LLLE	13,78	34,53	10,00	13,49	9,72	329,	232,	16,79	0,09	Pos:	0,30	0,09
Bus Voltag13,800	LE	12.93	33.00	10.45	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,30	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	11.93	29.77	8.45	---	---	---	---	---	0,09	Zero:	0,	0,05
C Fac 1,00	LLE	13.57	34.19	10.17	---	---	---	---	---	0,08			
BUS-0331	LLLE	11,15	28,41	8,82	11,02	9,70	266,	231,	14,12	0,08	Pos:	0,38	0,08
Bus Voltag13,800	LE	11.27	29.01	9.56	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,38	0,08
PreFault Vpu:1,	LL	9.66	24.50	7.54	---	---	---	---	---	0,08	Zero:	0,	0,05
C Fac 1,00	LLE	11.32	28.93	9.22	---	---	---	---	---	0,07			


17

<div> <b>PETROBRAS</b></div>	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>							Nº <b>MC-4250.01-5142-700-ABF-004</b>		REV. <b>E</b>			
	<b>TRANSPETRO</b>										FOLHA <b>139</b> de <b>173</b>		
	<b>TÍTULO:</b> <b>CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO</b>										<b>CORPORATIVO</b>		
											<b>ENGENHARIA/IETEG/IETR</b>		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0338	LLLE	6,10	11,13	0,33	6,06	5,22	43,986	37,619	6,07	0,44	Pos:	2,27	0,44
Bus Voltag 4,160	LE	5.17	8.06	0.01	---	---	---	---	---	0,83	Neg:	2,27	0,44
PreFault Vpu:1,	LL	5.29	9.61	0.28	---	---	---	---	---	0,44	Zero:	3,	1,63
C Fac 1,00	LLE	6.55	11.22	0.15	---	---	---	---	---	0,54			
BUS-0340	LLLE	6,06	11,05	0,33	6,03	5,24	43,666	37,757	6,04	0,43	Pos:	2,29	0,43
Bus Voltag 4,160	LE	5.15	8.03	0.01	---	---	---	---	---	0,83	Neg:	2,29	0,43
PreFault Vpu:1,	LL	5.25	9.55	0.28	---	---	---	---	---	0,43	Zero:	3,	1,64
C Fac 1,00	LLE	6.51	11.16	0.15	---	---	---	---	---	0,54			
BUS-0358	LLLE	10,64	26,19	6,85	10,51	9,23	254,	220,	12,55	0,11	Pos:	0,39	0,11
Bus Voltag13,800	LE	10.81	26.94	7.61	---	---	---	---	---	0,09	Neg:	0,39	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	9.21	22.59	5.87	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	10.85	26.83	7.28	---	---	---	---	---	0,10			
BUS-0359	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag13,800	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0360	LLLE	10,64	26,19	6,85	10,51	9,23	254,	220,	12,55	0,11	Pos:	0,39	0,11
Bus Voltag13,800	LE	10.81	26.94	7.61	---	---	---	---	---	0,09	Neg:	0,39	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	9.21	22.59	5.87	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	10.85	26.83	7.28	---	---	---	---	---	0,10			


18

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 140 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0361	LLLE	12,97	31,18	7,22	12,72	9,24	310,	220,	14,62	0,12	Pos:	0,32	0,12
Bus Voltag13,800	LE	12.30	30.28	8.02	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	0,32	0,12
PreFault Vpu:1,	LL	11.24	26.92	6.20	---	---	---	---	---	0,12	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	12.88	31.22	7.65	---	---	---	---	---	0,12			
BUS-0362	LLLE	12,97	31,18	7,22	12,72	9,24	310,	220,	14,62	0,12	Pos:	0,32	0,12
Bus Voltag13,800	LE	12.30	30.28	8.02	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	0,32	0,12
PreFault Vpu:1,	LL	11.24	26.92	6.20	---	---	---	---	---	0,12	Zero:	0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	12.88	31.22	7.65	---	---	---	---	---	0,12			
BUS-0363	LLLE	9,73	19,73	1,62	9,51	6,47	232,	154,	9,65	0,29	Pos:	0,43	0,29
Bus Voltag13,800	LE	6.40	13.95	1.85	---	---	---	---	---	0,21	Neg:	0,43	0,29
PreFault Vpu:1,	LL	8.43	17.00	1.31	---	---	---	---	---	0,29	Zero:	1,	0,15
C Fac 1,00	LLE	9.02	18.47	1.59	---	---	---	---	---	0,28			
BUS-0364	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag13,800	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0371	LLLE	35,06	82,52	17,05	33,62	29,00	29,148	24,114	37,70	0,14	Pos:	3,43	0,14
Bus Voltag 480	LE	34.11	79.80	16.16	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,43	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	30.36	71.22	14.64	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	3,	0,15
C Fac 1,00	LLE	34.67	81.23	16.58	---	---	---	---	---	0,14			


19

<div> <b>PETROBRAS</b></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 141 de 173		
	TÍTULO:  CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0372	LLLE	35,06	82,52	17,05	33,62	29,00	29,148	24,114	37,70	0,14	Pos:	3,43	0,14
Bus Voltag	480 LE	34.11	79.80	16.16	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,43	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	30.36	71.22	14.64	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	34.67	81.23	16.58	---	---	---	---	---	0,14			
BUS-0373	LLLE	32,71	76,71	15,55	32,01	29,01	27,195	24,118	35,59	0,15	Pos:	3,68	0,15
Bus Voltag	480 LE	32.60	76.10	15.24	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,68	0,15
PreFault Vpu:1,	LL	28.33	66.24	13.37	---	---	---	---	---	0,15	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	32.69	76.38	15.36	---	---	---	---	---	0,15			
BUS-0374	LLLE	35,06	82,53	17,05	33,57	29,00	29,148	24,114	37,65	0,14	Pos:	3,43	0,14
Bus Voltag	480 LE	34.11	79.80	16.16	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,43	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	30.36	71.22	14.64	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	34.67	81.23	16.58	---	---	---	---	---	0,14			
BUS-0375	LLLE	35,06	82,53	17,05	33,57	29,00	29,148	24,114	37,65	0,14	Pos:	3,43	0,14
Bus Voltag	480 LE	34.11	79.80	16.16	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,43	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	30.36	71.22	14.64	---	---	---	---	---	0,14	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	34.67	81.23	16.58	---	---	---	---	---	0,14			
BUS-0376	LLLE	22,28	43,93	3,63	21,25	18,17	18,520	15,106	21,56	0,34	Pos:	5,40	0,34
Bus Voltag	480 LE	21.22	40.77	2.08	---	---	---	---	---	0,35	Neg:	5,40	0,34
PreFault Vpu:1,	LL	19.29	37.53	2.14	---	---	---	---	---	0,34	Zero:	6,	0,38
C Fac	1,00 LLE	22.03	42.63	2.31	---	---	---	---	---	0,35			


20

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 142 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0377	LLLE	22,28	43,93	3,63	21,25	18,17	18,520	15,106	21,56	0,34	Pos:	5,40	0,34
Bus Voltag	480 LE	21.22	40.77	2.08	---	---	---	---	---	0,35	Neg:	5,40	0,34
PreFault Vpu:1,	LL	19.29	37.53	2.14	---	---	---	---	---	0,34	Zero:	6,	0,38
C Fac	1,00 LLE	22.03	42.63	2.31	---	---	---	---	---	0,35			
BUS-0378	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0379	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0380	LLLE	32,71	76,71	15,56	31,96	29,01	27,195	24,118	35,54	0,15	Pos:	3,68	0,15
Bus Voltag	480 LE	32.60	76.10	15.24	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,68	0,15
PreFault Vpu:1,	LL	28.33	66.24	13.37	---	---	---	---	---	0,15	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	32.69	76.38	15.36	---	---	---	---	---	0,15			
BUS-0381	LLLE	21,42	42,53	3,67	20,61	18,17	17,810	15,107	20,93	0,33	Pos:	5,61	0,33
Bus Voltag	480 LE	20.69	39.95	2.13	---	---	---	---	---	0,35	Neg:	5,61	0,33
PreFault Vpu:1,	LL	18.55	36.35	2.20	---	---	---	---	---	0,33	Zero:	6,	0,38
C Fac	1,00 LLE	21.37	41.58	2.37	---	---	---	---	---	0,34			

21

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 143 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0382	LLLE	32,71	76,71	15,55	32,01	29,01	27,195	24,118	35,59	0,15	Pos:	3,68	0,15
Bus Voltag	480 LE	32.60	76.10	15.24	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	3,68	0,15
PreFault Vpu:1,	LL	28.33	66.24	13.37	---	---	---	---	---	0,15	Zero:	3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	32.69	76.38	15.36	---	---	---	---	---	0,15			
BUS-0390	LLLE	4,96	8,56	0,12	4,96	4,68	118,	111,	4,97	0,54	Pos:	0,84	0,54
Bus Voltag	13,800 LE	3.73	6.85	0.22	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,84	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.30	7.37	0.10	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac	1,00 LLE	4.76	8.30	0.15	---	---	---	---	---	0,51			
BUS-0392	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	13,800 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0394	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag	13,800 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0399	LLLE	5,02	8,69	0,13	5,03	4,74	120,	113,	5,03	0,54	Pos:	0,83	0,54
Bus Voltag	13,800 LE	3.77	6.93	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.35	7.48	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac	1,00 LLE	4.82	8.43	0.15	---	---	---	---	---	0,50			

22

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 144 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0400	LLLE	5,01	8,64	0,13	5,01	4,72	119,	112,	5,01	0,54	Pos:	0,84	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.76	6.90	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,84	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.33	7.44	0.10	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.80	8.38	0.15	---	---	---	---	---	0,51			
BUS-0401	LLLE	5,00	8,64	0,13	5,01	4,72	119,	112,	5,01	0,54	Pos:	0,84	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.76	6.90	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,84	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.33	7.44	0.10	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.80	8.38	0.15	---	---	---	---	---	0,51			
BUS-0403	LLLE	5,02	8,69	0,13	5,03	4,74	120,	113,	5,03	0,54	Pos:	0,83	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.77	6.93	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.35	7.48	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.82	8.43	0.15	---	---	---	---	---	0,50			
BUS-0405	LLLE	5,02	8,69	0,13	5,03	4,73	120,	113,	5,03	0,54	Pos:	0,83	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.77	6.93	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.35	7.48	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.82	8.42	0.15	---	---	---	---	---	0,50			
BUS-0406	LLLE	5,02	8,69	0,13	5,03	4,73	120,	113,	5,03	0,54	Pos:	0,83	0,54
Bus Voltag13,800	LE	3.77	6.93	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg:	0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.35	7.48	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero:	1,	0,31
C Fac 1,00	LLE	4.82	8.42	0.15	---	---	---	---	---	0,50			

23



TÍTULO:


## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO


ENGENHARIA/IETEG/IETR

-----Fault Data Based on F-----Sequence Data


Fault Location	Type	Ik" kA	ip kA	iDC kA	Ib kA	Ik kA	Sk" kVA	Sk kVA	Ib asym kA	R/X	Equiv. Impedance Z	R/X
Bus Name												
BUS-0417	LLLE	6,64	14,53	1,95	6,62	6,11	158,	145,	6,90	0,21	Pos: 0,63	0,21
Bus Voltag13,800	LE	4.70	10.55	1.69	---	---	---	---	---	0,18	Neg: 0,63	0,21
PreFault Vpu:1,	LL	5.75	12.54	1.67	---	---	---	---	---	0,21	Zero: 1,	0,16
C Fac 1,00	LLE	6.10	13.40	1.86	---	---	---	---	---	0,20		
BUS-0422	LLLE	17,90	36,10	2,90	17,02	8,32	129,	59,961	17,27	0,30	Pos: 0,78	0,30
Bus Voltag 4,160	LE	15.66	30.43	1.72	---	---	---	---	---	0,34	Neg: 0,78	0,30
PreFault Vpu:1,	LL	15.51	31.14	2.31	---	---	---	---	---	0,30	Zero: 1,	0,40
C Fac 1,00	LLE	17.40	34.53	2.32	---	---	---	---	---	0,31		
BUS-0428	LLLE	4,50	6,71	0,00	4,49	4,10	32,447	29,507	4,49	1,15	Pos: 3,08	1,15
Bus Voltag 4,160	LE	4.58	6.80	0.00	---	---	---	---	---	1,18	Neg: 3,08	1,15
PreFault Vpu:1,	LL	3.90	5.80	0.00	---	---	---	---	---	1,15	Zero: 2,	1,25
C Fac 1,00	LLE	4.60	6.83	0.00	---	---	---	---	---	1,16		
BUS-0430	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos: 0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg: 0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero: 0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00		
BUS-0431	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos: 0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg: 0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero: 0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00		

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 146 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0433	LLLE	3,75	5,54	0,00	3,75	3,49	27,031	25,174	3,75	1,26	Pos:	3,70	1,26
Bus Voltag 4,160	LE	3.81	5.60	0.00	---	---	---	---	---	1,29	Neg:	3,70	1,26
PreFault Vpu:1,	LL	3.25	4.79	0.00	---	---	---	---	---	1,26	Zero:	3,	1,38
C Fac 1,00	LLE	3.83	5.64	0.00	---	---	---	---	---	1,28			
BUS-0434	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
BUS-0435	LLLE	7,63	14,50	0,65	7,56	6,36	54,966	45,797	7,59	0,37	Pos:	1,82	0,37
Bus Voltag 4,160	LE	7.96	14.97	0.62	---	---	---	---	---	0,38	Neg:	1,82	0,37
PreFault Vpu:1,	LL	6.61	12.52	0.56	---	---	---	---	---	0,37	Zero:	1,	0,41
C Fac 1,00	LLE	7.88	14.86	0.64	---	---	---	---	---	0,38			
BUS-0436	LLLE	6,31	11,10	0,21	6,28	5,44	45,493	39,180	6,28	0,50	Pos:	2,20	0,50
Bus Voltag 4,160	LE	6.53	11.37	0.19	---	---	---	---	---	0,51	Neg:	2,20	0,50
PreFault Vpu:1,	LL	5.47	9.59	0.18	---	---	---	---	---	0,50	Zero:	1,	0,54
C Fac 1,00	LLE	6.50	11.34	0.20	---	---	---	---	---	0,51			
BUS-0437	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			


25

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 147 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
BUS-0452	LLLE	12,10	29,66	7,62	11,77	8,97	87,183	64,621	14,02	0,11	Pos:	1,15	0,11
Bus Voltag 4,160	LE	12.87	31.65	8.34	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	1,15	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	10.48	25.61	6.55	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,09
C Fac 1,00	LLE	12.59	30.88	8.04	---	---	---	---	---	0,11			
BUS-0453	LLLE	11,93	29,15	7,37	11,68	9,04	85,944	65,105	13,81	0,11	Pos:	1,16	0,11
Bus Voltag 4,160	LE	12.78	31.24	8.00	---	---	---	---	---	0,11	Neg:	1,16	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	10.33	25.17	6.34	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,10
C Fac 1,00	LLE	12.44	30.38	7.73	---	---	---	---	---	0,11			
BUS-0454	LLLE	2,92	4,29	0,00	2,92	2,75	21,007	19,840	2,92	1,32	Pos:	4,76	1,32
Bus Voltag 4,160	LE	2.95	4.32	0.00	---	---	---	---	---	1,34	Neg:	4,76	1,32
PreFault Vpu:1,	LL	2.52	3.71	0.00	---	---	---	---	---	1,32	Zero:	4,	1,40
C Fac 1,00	LLE	2.96	4.34	0.00	---	---	---	---	---	1,33			
BUS-0457	LLLE	2,91	4,28	0,00	2,91	2,76	20,948	19,857	2,91	1,31	Pos:	4,77	1,31
Bus Voltag 4,160	LE	2.94	4.32	0.00	---	---	---	---	---	1,34	Neg:	4,77	1,31
PreFault Vpu:1,	LL	2.52	3.70	0.00	---	---	---	---	---	1,31	Zero:	4,	1,41
C Fac 1,00	LLE	2.95	4.34	0.00	---	---	---	---	---	1,33			
BUS-0458	LLLE	10,18	15,83	0,52	9,79	8,79	8,459	7,308	9,81	0,99	Pos:	11,82	0,99
Bus Voltag 480	LE	10.07	15.19	0.01	---	---	---	---	---	1,02	Neg:	11,82	0,99
PreFault Vpu:1,	LL	8.81	13.34	0.01	---	---	---	---	---	0,99	Zero:	12,	1,09
C Fac 1,00	LLE	10.27	15.51	0.01	---	---	---	---	---	1,00			

26

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 148 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
BUS-0459	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				
BUS-0460	LLLE	13,61	24,02	1,23	12,84	10,95	11,316	9,100	12,90	0,53	Pos:	8,84	0,53	
Bus Voltag	480 LE	13.38	22.88	0.30	---	---	---	---	---	0,55	Neg:	8,84	0,53	
PreFault Vpu:1,	LL	11.79	20.35	0.31	---	---	---	---	---	0,53	Zero:	9,	0,59	
C Fac	1,00 LLE	13.67	23.49	0.33	---	---	---	---	---	0,54				
BUS-0461	LLLE	13,61	24,00	1,23	12,84	10,95	11,313	9,100	12,89	0,53	Pos:	8,84	0,53	
Bus Voltag	480 LE	13.38	22.87	0.30	---	---	---	---	---	0,55	Neg:	8,84	0,53	
PreFault Vpu:1,	LL	11.78	20.34	0.31	---	---	---	---	---	0,53	Zero:	9,	0,59	
C Fac	1,00 LLE	13.66	23.47	0.33	---	---	---	---	---	0,54				
BUS-0462	LLLE	24,48	59,64	14,89	23,46	20,28	20,352	16,860	27,78	0,11	Pos:	4,91	0,11	
Bus Voltag	480 LE	25.38	61.86	15.59	---	---	---	---	---	0,11	Neg:	4,91	0,11	
PreFault Vpu:1,	LL	21.20	51.52	12.79	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	4,	0,11	
C Fac	1,00 LLE	25.02	60.89	15.24	---	---	---	---	---	0,11				
BUS-0470	LLLE	6,61	10,56	0,04	6,58	5,70	47,632	41,104	6,58	0,74	Pos:	2,10	0,74	
Bus Voltag	4,160 LE	7.14	11.54	0.05	---	---	---	---	---	0,69	Neg:	2,10	0,74	
PreFault Vpu:1,	LL	5.73	9.12	0.03	---	---	---	---	---	0,74	Zero:	1,	0,58	
C Fac	1,00 LLE	7.12	11.44	0.05	---	---	---	---	---	0,71				

27

<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 149 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
BUS-0471	LLLE	10,98	27,56	7,92	10,86	9,57	262,	228,	13,44	0,09	Pos:	0,38	0,09	
Bus Voltag13,800	LE	11.03	27.87	8.42	---	---	---	---	---	0,08	Neg:	0,38	0,09	
PreFault Vpu:1,	LL	9.51	23.76	6.79	---	---	---	---	---	0,09	Zero:	0,	0,06	
C Fac 1,00	LLE	11.09	27.87	8.19	---	---	---	---	---	0,09				
BUS-0473	LLLE	11,05	31,35	8,47	10,93	9,62	264,	229,	13,83	0,08	Pos:	0,38	0,08	
Bus Voltag13,800	LE	11.13	31.48	9.13	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,38	0,08	
PreFault Vpu:1,	LL	9.57	27.07	7.26	---	---	---	---	---	0,08	Zero:	0,	0,05	
C Fac 1,00	LLE	11.19	31.65	8.84	---	---	---	---	---	0,08				
BUS-0474	LLLE	11,05	31,35	8,47	10,93	9,62	264,	229,	13,83	0,08	Pos:	0,38	0,08	
Bus Voltag13,800	LE	11.13	31.48	9.13	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,38	0,08	
PreFault Vpu:1,	LL	9.57	27.07	7.26	---	---	---	---	---	0,08	Zero:	0,	0,05	
C Fac 1,00	LLE	11.19	31.65	8.84	---	---	---	---	---	0,08				
BUS-0475	LLLE	11,13	28,33	8,73	11,00	9,68	266,	231,	14,04	0,08	Pos:	0,38	0,08	
Bus Voltag13,800	LE	11.25	28.92	9.48	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,38	0,08	
PreFault Vpu:1,	LL	9.64	24.43	7.48	---	---	---	---	---	0,08	Zero:	0,	0,05	
C Fac 1,00	LLE	11.30	28.85	9.15	---	---	---	---	---	0,07				
BUS-0476	LLLE	6,64	14,54	1,95	6,62	6,11	158,	145,	6,90	0,21	Pos:	0,63	0,21	
Bus Voltag13,800	LE	4.70	10.55	1.69	---	---	---	---	---	0,18	Neg:	0,63	0,21	
PreFault Vpu:1,	LL	5.75	12.54	1.67	---	---	---	---	---	0,21	Zero:	1,	0,16	
C Fac 1,00	LLE	6.10	13.40	1.86	---	---	---	---	---	0,20				

28



TÍTULO:


## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR


-----Fault Data Based on F-----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
BUS-0482	LLLE	13,76	34,46	9,93	13,47	9,70	328,	231,	16,74	0,09	Pos:	0,30	0,09
Bus Voltage	13,800 LE	12.91	32.91	10.37	---	---	---	---	---	0,07	Neg:	0,30	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	11.92	29.71	8.40	---	---	---	---	---	0,09	Zero:	0,	0,05
C Fac	1,00 LLE	13.55	34.11	10.11	---	---	---	---	---	0,08			
BUS-0483	LLLE	10,49	24,09	4,33	10,22	6,84	250,	163,	11,10	0,16	Pos:	0,40	0,16
Bus Voltage	13,800 LE	6.59	15.25	2.91	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	0,40	0,16
PreFault Vpu:1,	LL	9.09	20.80	3.72	---	---	---	---	---	0,16	Zero:	1,	0,15
C Fac	1,00 LLE	9.43	21.63	3.92	---	---	---	---	---	0,16			
BUS-0484	LLLE	10,49	24,09	4,33	10,22	6,84	250,	163,	11,10	0,16	Pos:	0,40	0,16
Bus Voltage	13,800 LE	6.59	15.25	2.91	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	0,40	0,16
PreFault Vpu:1,	LL	9.09	20.80	3.72	---	---	---	---	---	0,16	Zero:	1,	0,15
C Fac	1,00 LLE	9.43	21.63	3.92	---	---	---	---	---	0,16			
BUS-0485	LLLE	10,55	24,32	4,58	10,27	6,84	252,	163,	11,25	0,16	Pos:	0,40	0,16
Bus Voltage	13,800 LE	6.61	15.30	2.93	---	---	---	---	---	0,15	Neg:	0,40	0,16
PreFault Vpu:1,	LL	9.13	20.95	3.80	---	---	---	---	---	0,16	Zero:	1,	0,15
C Fac	1,00 LLE	9.47	21.77	3.99	---	---	---	---	---	0,16			
BUS-0486	LLLE	4,71	11,22	0,90	4,71	4,44	112,	106,	4,79	0,27	Pos:	0,89	0,27
Bus Voltage	13,800 LE	2.96	7.41	0.85	---	---	---	---	---	0,21	Neg:	0,89	0,27
PreFault Vpu:1,	LL	4.08	9.68	0.77	---	---	---	---	---	0,27	Zero:	2,	0,17
C Fac	1,00 LLE	4.29	10.30	0.88	---	---	---	---	---	0,26			


<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004				REV. E	
	TRANSPETRO										FOLHA 152 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
BUS-0487	LLLE	3,18	5,17	0,03	3,19	3,07	75,976	73,389	3,19	0,69	Pos:	1,32	0,69	
Bus Voltag13,800	LE	2.25	3.97	0.08	---	---	---	---	---	0,49	Neg:	1,32	0,69	
PreFault Vpu:1,	LL	2.75	4.45	0.02	---	---	---	---	---	0,69	Zero:	3,	0,34	
C Fac 1,00	LLE	3.07	5.05	0.04	---	---	---	---	---	0,64				
BUS-0488	LLLE	4,71	11,22	0,90	4,71	4,44	112,	106,	4,79	0,27	Pos:	0,89	0,27	
Bus Voltag13,800	LE	2.96	7.41	0.85	---	---	---	---	---	0,21	Neg:	0,89	0,27	
PreFault Vpu:1,	LL	4.08	9.68	0.77	---	---	---	---	---	0,27	Zero:	2,	0,17	
C Fac 1,00	LLE	4.29	10.30	0.88	---	---	---	---	---	0,26				
BUS-0489	LLLE	6,63	16,69	1,94	6,62	6,10	158,	145,	6,89	0,21	Pos:	0,63	0,21	
Bus Voltag13,800	LE	4.69	12.12	1.68	---	---	---	---	---	0,18	Neg:	0,63	0,21	
PreFault Vpu:1,	LL	5.74	14.40	1.66	---	---	---	---	---	0,21	Zero:	1,	0,16	
C Fac 1,00	LLE	6.10	15.39	1.86	---	---	---	---	---	0,20				
BUS-0490	LLLE	6,63	16,69	1,94	6,62	6,10	158,	145,	6,89	0,21	Pos:	0,63	0,21	
Bus Voltag13,800	LE	4.69	12.12	1.68	---	---	---	---	---	0,18	Neg:	0,63	0,21	
PreFault Vpu:1,	LL	5.74	14.40	1.66	---	---	---	---	---	0,21	Zero:	1,	0,16	
C Fac 1,00	LLE	6.10	15.39	1.86	---	---	---	---	---	0,20				
BUS-0491	LLLE	6,64	14,53	1,95	6,62	6,11	158,	145,	6,90	0,21	Pos:	0,63	0,21	
Bus Voltag13,800	LE	4.70	10.55	1.69	---	---	---	---	---	0,18	Neg:	0,63	0,21	
PreFault Vpu:1,	LL	5.75	12.54	1.67	---	---	---	---	---	0,21	Zero:	1,	0,16	
C Fac 1,00	LLE	6.10	13.40	1.86	---	---	---	---	---	0,20				

31




<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004				REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 153 de 173				
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO				
											ENGENHARIA/IETEG/IETR				
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>															
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance				
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X			
Bus Name															
CD-12	LLLE	16,71	27,45	0,18	16,41	14,92	13,890	12,408	16,41	0,65	Pos:	7,20	0,65		
Bus Voltag	480 LE	17.21	27.97	0.15	---	---	---	---	---	0,68	Neg:	7,20	0,65		
PreFault Vpu:1,	LL	14.47	23.71	0.15	---	---	---	---	---	0,65	Zero:	6,	0,73		
C Fac	1,00 LLE	17.24	28.12	0.16	---	---	---	---	---	0,66					
CH-3211	LLLE	7,97	14,03	0,27	7,90	6,61	57,412	47,653	7,90	0,50	Pos:	1,74	0,50		
Bus Voltag	4,160 LE	8.67	15.81	0.48	---	---	---	---	---	0,43	Neg:	1,74	0,50		
PreFault Vpu:1,	LL	6.90	12.12	0.23	---	---	---	---	---	0,50	Zero:	1,	0,27		
C Fac	1,00 LLE	8.81	15.84	0.40	---	---	---	---	---	0,45					
CH-3215	LLLE	10,45	19,56	0,75	10,48	10,42	75,293	75,053	10,51	0,40	Pos:	1,33	0,40		
Bus Voltag	4,160 LE	10.71	20.25	0.88	---	---	---	---	---	0,38	Neg:	1,33	0,40		
PreFault Vpu:1,	LL	9.05	16.87	0.64	---	---	---	---	---	0,40	Zero:	1,	0,34		
C Fac	1,00 LLE	10.75	20.19	0.83	---	---	---	---	---	0,39					
PDN-001	LLLE	1,91	2,76	0,00	1,91	1,91	1,588	1,585	1,91	4,56	Pos:	62,98	4,56		
Bus Voltag	480 LE	1.91	2.76	0.00	---	---	---	---	---	4,64	Neg:	62,98	4,56		
PreFault Vpu:1,	LL	1.65	2.39	0.00	---	---	---	---	---	4,56	Zero:	62,	4,81		
C Fac	1,00 LLE	1.92	2.77	0.00	---	---	---	---	---	4,60					
PN-3101	LLLE	15,05	31,10	2,82	15,06	14,43	12,514	11,996	15,32	0,27	Pos:	7,99	0,27		
Bus Voltag	480 LE	16.53	34.74	3.60	---	---	---	---	---	0,25	Neg:	7,99	0,27		
PreFault Vpu:1,	LL	13.04	26.86	2.42	---	---	---	---	---	0,27	Zero:	5,	0,19		
C Fac	1,00 LLE	16.26	33.93	3.35	---	---	---	---	---	0,26					

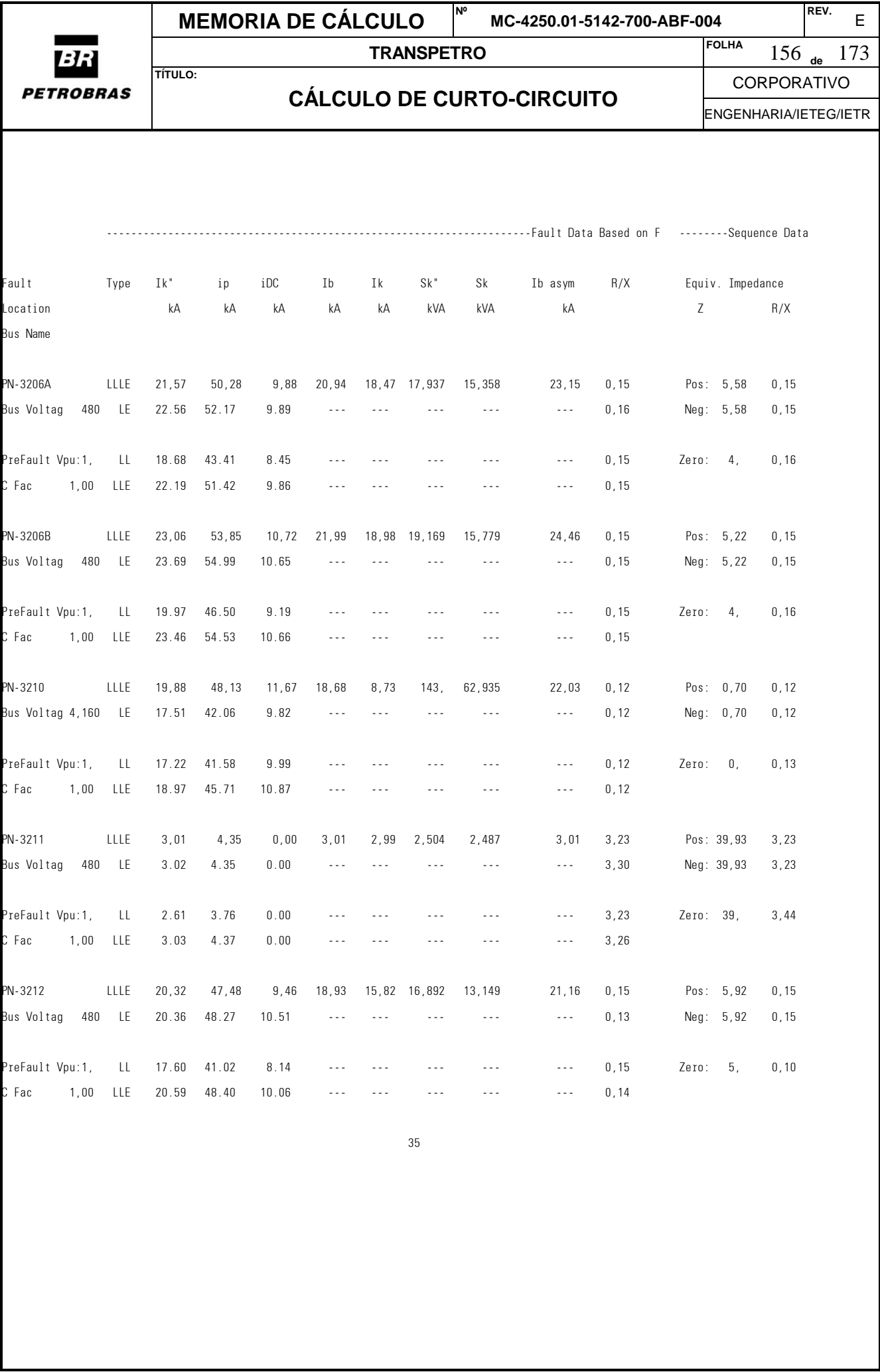
32


<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E		
	TRANSPETRO										FOLHA 154 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
PN-3102	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 480	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
PN-3102 (PIER	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 4,160	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
PN-3103	LLLE	3,02	5,35	0,11	3,02	3,00	2,510	2,495	3,03	0,48	Pos:	39,84	0,48
Bus Voltag 480	LE	3.09	5.50	0.12	---	---	---	---	---	0,47	Neg:	39,84	0,48
PreFault Vpu:1,	LL	2.61	4.62	0.10	---	---	---	---	---	0,48	Zero:	37,	0,45
C Fac 1,00	LLE	3.08	5.46	0.12	---	---	---	---	---	0,48			
PN-3104	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00
Bus Voltag 480	LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00
C Fac 1,00	LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00			
PN-3106	LLLE	4,97	8,59	0,13	4,98	4,91	4,130	4,085	4,98	0,53	Pos:	24,21	0,53
Bus Voltag 480	LE	5.21	9.11	0.17	---	---	---	---	---	0,50	Neg:	24,21	0,53
PreFault Vpu:1,	LL	4.30	7.42	0.11	---	---	---	---	---	0,53	Zero:	20,	0,44
C Fac 1,00	LLE	5.20	9.05	0.15	---	---	---	---	---	0,51			

33


<div></div>	MEMORIA DE CÁLCULO								Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004				REV. E	
	TRANSPETRO										FOLHA 155 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div>-----Fault Data Based on F -----Sequence Data</div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
PN-3107	LLLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	Pos:	0,00	0,00	
Bus Voltag	480 LE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Neg:	0,00	0,00	
PreFault Vpu:0,	LL	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00	Zero:	0,	0,00	
C Fac	1,00 LLE	0.00	0.00	0.00	---	---	---	---	---	0,00				
PN-3203A	LLLE	12,10	29,67	7,64	11,77	8,97	87,191	64,626	14,03	0,11	Pos:	1,15	0,11	
Bus Voltag	4,160 LE	12.87	31.66	8.35	---	---	---	---	---	0,10	Neg:	1,15	0,11	
PreFault Vpu:1,	LL	10.48	25.61	6.55	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,09	
C Fac	1,00 LLE	12.59	30.89	8.05	---	---	---	---	---	0,11				
PN-3203B	LLLE	11,93	29,15	7,38	11,68	9,04	85,952	65,110	13,81	0,11	Pos:	1,16	0,11	
Bus Voltag	4,160 LE	12.78	31.25	8.01	---	---	---	---	---	0,11	Neg:	1,16	0,11	
PreFault Vpu:1,	LL	10.33	25.17	6.34	---	---	---	---	---	0,11	Zero:	0,	0,10	
C Fac	1,00 LLE	12.45	30.39	7.73	---	---	---	---	---	0,11				
PN-3204	LLLE	21,18	46,68	6,56	20,60	18,19	17,612	15,121	21,62	0,20	Pos:	5,68	0,20	
Bus Voltag	480 LE	22.13	48.29	6.46	---	---	---	---	---	0,21	Neg:	5,68	0,20	
PreFault Vpu:1,	LL	18.35	40.30	5.62	---	---	---	---	---	0,20	Zero:	4,	0,22	
C Fac	1,00 LLE	21.82	47.76	6.51	---	---	---	---	---	0,21				
PN-3205	LLLE	21,29	48,05	7,83	20,69	18,26	17,701	15,184	22,13	0,18	Pos:	5,65	0,18	
Bus Voltag	480 LE	22.25	49.77	7.77	---	---	---	---	---	0,19	Neg:	5,65	0,18	
PreFault Vpu:1,	LL	18.44	41.49	6.71	---	---	---	---	---	0,18	Zero:	4,	0,20	
C Fac	1,00 LLE	21.92	49.16	7.80	---	---	---	---	---	0,18				

34



<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004		REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 157 de 173		
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO		
											ENGENHARIA/IETEG/IETR		
-----Fault Data Based on F -----Sequence Data													
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance		
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X	
Bus Name													
PN-3213	LLLE	11,41	26,49	5,10	11,41	11,02	9,483	9,166	12,50	0,15	Pos: 10,55	0,15	
Bus Voltag	480 LE	11.94	28.17	5.98	---	---	---	---	---	0,14	Neg: 10,55	0,15	
PreFault Vpu:1,	LL	9.88	22.88	4.38	---	---	---	---	---	0,15	Zero: 9,	0,10	
C Fac	1,00 LLE	11.87	27.78	5.64	---	---	---	---	---	0,14			
PN-3214	LLLE	4,40	6,35	0,00	4,40	4,33	3,655	3,603	4,40	2,64	Pos: 27,36	2,64	
Bus Voltag	480 LE	4.41	6.37	0.00	---	---	---	---	---	2,71	Neg: 27,36	2,64	
PreFault Vpu:1,	LL	3.81	5.49	0.00	---	---	---	---	---	2,64	Zero: 27,	2,86	
C Fac	1,00 LLE	4.44	6.40	0.00	---	---	---	---	---	2,68			
PN-3215	LLLE	2,46	3,55	0,00	2,46	2,44	2,043	2,033	2,46	3,24	Pos: 48,94	3,24	
Bus Voltag	480 LE	2.51	3.62	0.00	---	---	---	---	---	3,32	Neg: 48,94	3,24	
PreFault Vpu:1,	LL	2.13	3.07	0.00	---	---	---	---	---	3,24	Zero: 45,	3,51	
C Fac	1,00 LLE	2.50	3.61	0.00	---	---	---	---	---	3,28			
PN-3216	LLLE	6,16	12,39	0,92	6,16	6,05	5,117	5,033	6,23	0,30	Pos: 19,54	0,30	
Bus Voltag	480 LE	6.32	12.75	0.97	---	---	---	---	---	0,29	Neg: 19,54	0,30	
PreFault Vpu:1,	LL	5.33	10.70	0.79	---	---	---	---	---	0,30	Zero: 18,	0,28	
C Fac	1,00 LLE	6.27	12.61	0.95	---	---	---	---	---	0,30			
PN-3217	LLLE	7,20	17,12	3,75	7,21	7,06	5,988	5,868	8,12	0,13	Pos: 16,70	0,13	
Bus Voltag	480 LE	7.42	17.81	4.14	---	---	---	---	---	0,12	Neg: 16,70	0,13	
PreFault Vpu:1,	LL	6.24	14.78	3.22	---	---	---	---	---	0,13	Zero: 15,	0,10	
C Fac	1,00 LLE	7.39	17.62	3.97	---	---	---	---	---	0,13			

36

<div> PETROBRAS</div>	MEMORIA DE CÁLCULO							Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004			REV. E			
	TRANSPETRO										FOLHA 158 de 173			
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO										CORPORATIVO			
											ENGENHARIA/IETEG/IETR			
<div><div>-----Fault Data Based on F</div><div>-----Sequence Data</div></div>														
Fault	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance			
Location		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X		
Bus Name														
PN-3219	LLLE	1,01	1,47	0,00	1,02	1,02	844	845	1,02	8,42	Pos:	118,	8,42	
Bus Voltag	480 LE	1.02	1.46	0.00	---	---	---	---	---	8,57	Neg:	118,	8,42	
PreFault Vpu:1,	LL	0.88	1.27	0.00	---	---	---	---	---	8,42	Zero:	118	8,88	
C Fac	1,00 LLE	1.02	1.47	0.00	---	---	---	---	---	8,50				
PN-3220	LLLE	10,85	21,89	1,65	10,86	10,54	9,021	8,759	10,99	0,30	Pos:	11,09	0,30	
Bus Voltag	480 LE	11.53	23.71	2.10	---	---	---	---	---	0,27	Neg:	11,09	0,30	
PreFault Vpu:1,	LL	9.40	18.91	1.42	---	---	---	---	---	0,30	Zero:	9,	0,21	
C Fac	1,00 LLE	11.48	23.38	1.94	---	---	---	---	---	0,28				
PN-3221	LLLE	10,93	22,32	1,85	10,95	10,61	9,091	8,824	11,10	0,28	Pos:	11,00	0,28	
Bus Voltag	480 LE	11.59	24.04	2.27	---	---	---	---	---	0,26	Neg:	11,00	0,28	
PreFault Vpu:1,	LL	9.47	19.28	1.59	---	---	---	---	---	0,28	Zero:	9,	0,21	
C Fac	1,00 LLE	11.51	23.68	2.11	---	---	---	---	---	0,27				
PN-3222	LLLE	10,36	20,79	1,51	10,37	10,05	8,613	8,356	10,47	0,30	Pos:	11,61	0,30	
Bus Voltag	480 LE	11.27	23.73	2.50	---	---	---	---	---	0,25	Neg:	11,61	0,30	
PreFault Vpu:1,	LL	8.97	17.96	1.30	---	---	---	---	---	0,30	Zero:	8,	0,10	
C Fac	1,00 LLE	11.45	23.63	2.16	---	---	---	---	---	0,27				
PN-3223	LLLE	10,20	20,11	1,26	10,21	9,90	8,482	8,234	10,29	0,32	Pos:	11,79	0,32	
Bus Voltag	480 LE	11.15	23.13	2.19	---	---	---	---	---	0,26	Neg:	11,79	0,32	
PreFault Vpu:1,	LL	8.84	17.37	1.08	---	---	---	---	---	0,32	Zero:	8,	0,10	
C Fac	1,00 LLE	11.36	23.10	1.88	---	---	---	---	---	0,28				

37

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

--Fault Data Based on F      -----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance	
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X
PN-3224	LLLE	11,93	18,55	0,03	11,81	11,06	9,921	9,195	11,81	0,85	Pos: 10,08	0,85
Bus Voltag 480	LE	13.36	20.97	0.05	---	---	---	---	---	0,80	Neg: 10,08	0,85
PreFault Vpu:1,	LL	10.33	16.03	0.02	---	---	---	---	---	0,85	Zero: 6,	0,65
C Fac 1,00	LLE	13.25	20.72	0.04	---	---	---	---	---	0,81		
PN-3228A	LLLE	11,90	29,75	8,41	11,67	9,48	284,	226,	14,38	0,09	Pos: 0,35	0,09
Bus Voltag13,800	LE	11.70	29.50	8.81	---	---	---	---	---	0,08	Neg: 0,35	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	10.31	25.66	7.20	---	---	---	---	---	0,09	Zero: 0,	0,06
C Fac 1,00	LLE	11.90	29.80	8.62	---	---	---	---	---	0,09		
PN-3228B	LLLE	13,67	34,08	9,53	13,24	9,45	326,	225,	16,31	0,10	Pos: 0,31	0,10
Bus Voltag13,800	LE	20.44	50.68	13.96	---	---	---	---	---	0,10	Neg: 0,31	0,10
PreFault Vpu:1,	LL	11.84	29.40	8.17	---	---	---	---	---	0,10	Zero: 0,	0,58
C Fac 1,00	LLE	23.51	58.21	15.89	---	---	---	---	---	0,10		
PN-3232A	LLLE	14,16	35,95	10,95	14,20	14,08	102,	101,	17,93	0,08	Pos: 0,98	0,08
Bus Voltag 4,160	LE	14.45	36.70	11.36	---	---	---	---	---	0,08	Neg: 0,98	0,08
PreFault Vpu:1,	LL	12.26	31.00	9.39	---	---	---	---	---	0,08	Zero: 0,	0,07
C Fac 1,00	LLE	14.35	36.38	11.15	---	---	---	---	---	0,08		
PN-3232B	LLLE	14,87	37,67	11,37	14,78	14,08	107,	101,	18,64	0,08	Pos: 0,93	0,08
Bus Voltag 4,160	LE	14.93	37.88	11.66	---	---	---	---	---	0,08	Neg: 0,93	0,08
PreFault Vpu:1,	LL	12.87	32.48	9.74	---	---	---	---	---	0,08	Zero: 0,	0,07
C Fac 1,00	LLE	14.95	37.83	11.50	---	---	---	---	---	0,08		

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

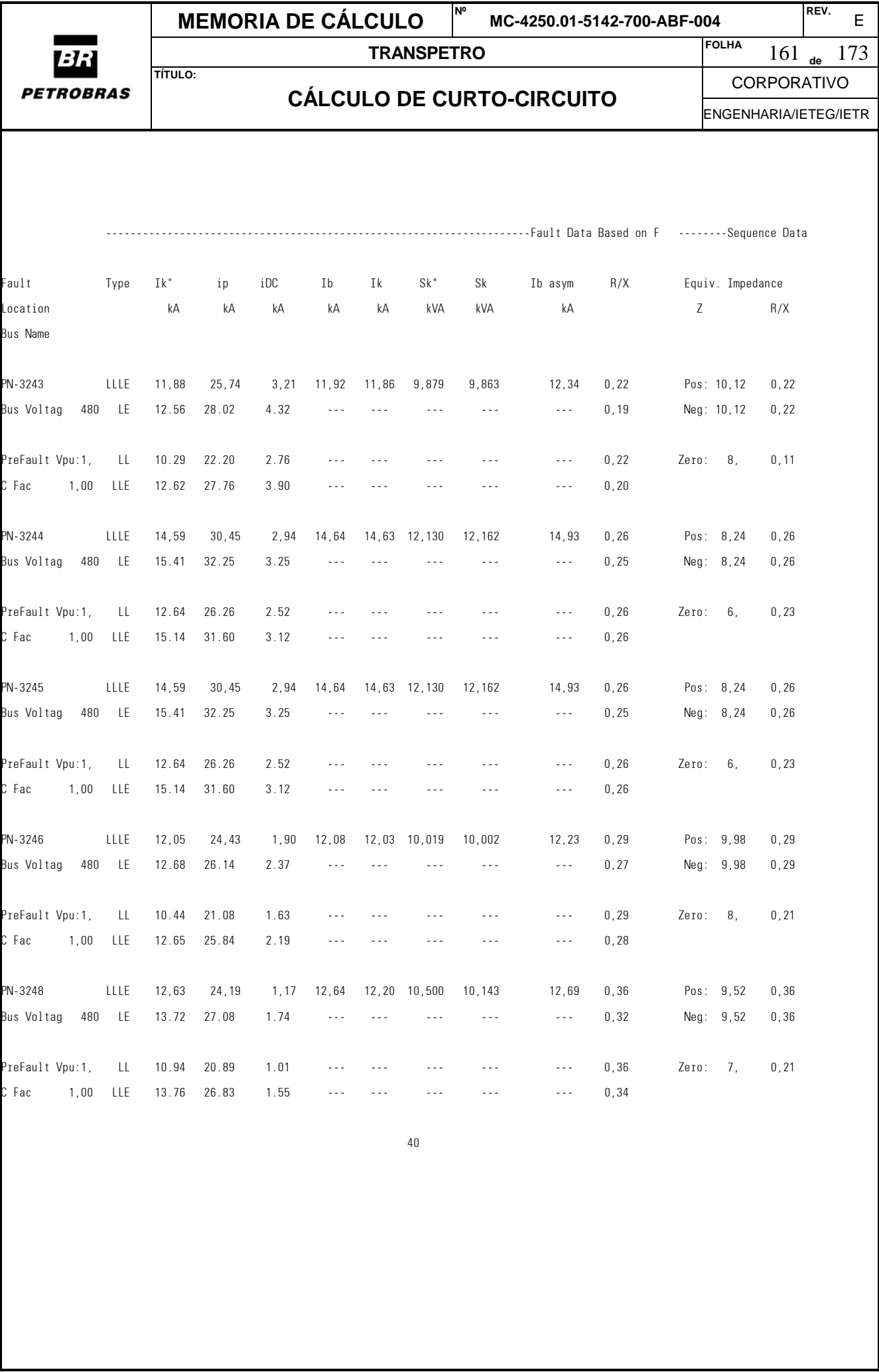
CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

-Fault Data Based on F      -----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance	
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X
PN-3236A	LLLE	10,33	20,72	1,50	10,35	10,25	8,586	8,519	10,46	0,30	Pos: 11,65	0,30
Bus Voltag	480 LE	10.42	20.81	1.48	---	---	---	---	---	0,31	Neg: 11,65	0,30
PreFault Vpu:1,	LL	8.94	17.89	1.28	---	---	---	---	---	0,30	Zero: 11,	0,31
C Fac	1,00 LLE	10.39	20.76	1.48	---	---	---	---	---	0,30		
PN-3236B	LLLE	11,11	22,37	1,66	10,80	10,25	9,236	8,521	10,93	0,30	Pos: 10,83	0,30
Bus Voltag	480 LE	10.94	21.89	1.58	---	---	---	---	---	0,30	Neg: 10,83	0,30
PreFault Vpu:1,	LL	9.62	19.30	1.42	---	---	---	---	---	0,30	Zero: 11,	0,31
C Fac	1,00 LLE	11.05	22.15	1.61	---	---	---	---	---	0,30		
PN-3240A	LLLE	11,13	28,34	8,75	11,01	9,68	266,	231,	14,06	0,08	Pos: 0,38	0,08
Bus Voltag	13,800 LE	11.25	28.92	9.48	---	---	---	---	---	0,07	Neg: 0,38	0,08
PreFault Vpu:1,	LL	9.64	24.43	7.48	---	---	---	---	---	0,08	Zero: 0,	0,05
C Fac	1,00 LLE	11.30	28.85	9.15	---	---	---	---	---	0,07		
PN-3240B	LLLE	13,76	34,47	9,96	13,47	9,70	328,	231,	16,75	0,09	Pos: 0,30	0,09
Bus Voltag	13,800 LE	12.91	32.91	10.37	---	---	---	---	---	0,07	Neg: 0,30	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	11.92	29.71	8.40	---	---	---	---	---	0,09	Zero: 0,	0,05
C Fac	1,00 LLE	13.55	34.11	10.11	---	---	---	---	---	0,08		
PN-3242	LLLE	11,03	20,98	0,96	11,03	10,68	9,169	8,880	11,08	0,37	Pos: 10,91	0,37
Bus Voltag	480 LE	12.21	24.47	1.79	---	---	---	---	---	0,30	Neg: 10,91	0,37
PreFault Vpu:1,	LL	9.55	18.12	0.82	---	---	---	---	---	0,37	Zero: 7,	0,12
C Fac	1,00 LLE	12.48	24.52	1.52	---	---	---	---	---	0,33		





TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

-----Fault Data Based on F-----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z R/X
PN-3249	LLLE	3,98	6,71	0,62	3,63	3,26	3,311	2,711	3,68	0,83	Pos: 30,20 0,83
Bus Voltag 480	LE	4.98	7.92	0.03	---	---	---	---	---	0,75	Neg: 30,20 0,83
PreFault Vpu:1,	LL	3.45	5.37	0.01	---	---	---	---	---	0,83	Zero: 12, 0,40
C Fac 1,00	LLE	5.10	8.09	0.02	---	---	---	---	---	0,75	
PN-3254	LLLE	10,55	24,31	4,58	10,27	6,84	252,	163,	11,24	0,16	Pos: 0,40 0,16
Bus Voltag13,800	LE	6.60	15.30	2.93	---	---	---	---	---	0,15	Neg: 0,40 0,16
PreFault Vpu:1,	LL	9.13	20.95	3.79	---	---	---	---	---	0,16	Zero: 1, 0,15
C Fac 1,00	LLE	9.47	21.77	3.99	---	---	---	---	---	0,16	
PN-3270	LLLE	6,73	9,73	0,00	6,72	6,56	5,593	5,455	6,72	2,48	Pos: 17,88 2,48
Bus Voltag 480	LE	6.77	9.76	0.00	---	---	---	---	---	2,57	Neg: 17,88 2,48
PreFault Vpu:1,	LL	5.83	8.41	0.00	---	---	---	---	---	2,48	Zero: 17, 2,78
C Fac 1,00	LLE	6.82	9.84	0.00	---	---	---	---	---	2,53	
PN-5140001A	LLLE	7,78	14,87	0,70	7,69	6,38	56,091	45,989	7,72	0,37	Pos: 1,78 0,37
Bus Voltag 4,160	LE	8.09	15.33	0.68	---	---	---	---	---	0,37	Neg: 1,78 0,37
PreFault Vpu:1,	LL	6.74	12.84	0.60	---	---	---	---	---	0,37	Zero: 1, 0,39
C Fac 1,00	LLE	8.00	15.19	0.69	---	---	---	---	---	0,37	
PN-5140001B(NOV	LLLE	7,71	14,74	0,70	7,64	6,41	55,570	46,205	7,67	0,37	Pos: 1,80 0,37
Bus Voltag 4,160	LE	8.05	15.23	0.67	---	---	---	---	---	0,38	Neg: 1,80 0,37
PreFault Vpu:1,	LL	6.68	12.73	0.60	---	---	---	---	---	0,37	Zero: 1, 0,40
C Fac 1,00	LLE	7.96	15.11	0.69	---	---	---	---	---	0,37	

TÍTULO:

## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO

ENGENHARIA/IETEG/IETR

-Fault Data Based on F      -----Sequence Data

Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance	
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X
PN-5140003	LLLE	11,89	23,86	1,73	11,90	11,51	9,886	9,569	12,03	0,30	Pos: 10,11	0,30
Bus Voltag	480 LE	12.54	24.69	1.56	---	---	---	---	---	0,32	Neg: 10,11	0,30
PreFault Vpu:1,	LL	10.30	20.61	1.49	---	---	---	---	---	0,30	Zero: 8,	0,37
C Fac	1,00 LLE	12.46	24.71	1.65	---	---	---	---	---	0,31		
PN-5140004A	LLLE	15,04	31,50	3,16	15,03	14,37	12,501	11,944	15,36	0,25	Pos: 8,00	0,25
Bus Voltag	480 LE	16.58	35.24	3.95	---	---	---	---	---	0,24	Neg: 8,00	0,25
PreFault Vpu:1,	LL	13.02	27.21	2.71	---	---	---	---	---	0,25	Zero: 5,	0,19
C Fac	1,00 LLE	16.25	34.32	3.69	---	---	---	---	---	0,24		
PN-5140004B	LLLE	15,00	31,44	3,15	15,01	14,38	12,475	11,959	15,34	0,25	Pos: 8,02	0,25
Bus Voltag	480 LE	16.56	35.19	3.95	---	---	---	---	---	0,24	Neg: 8,02	0,25
PreFault Vpu:1,	LL	12.99	27.15	2.71	---	---	---	---	---	0,25	Zero: 5,	0,19
C Fac	1,00 LLE	16.22	34.26	3.69	---	---	---	---	---	0,24		
PN-5330001A	LLLE	5,03	8,70	0,13	5,03	4,74	120,	113,	5,03	0,54	Pos: 0,83	0,54
Bus Voltag	13,800 LE	3.77	6.94	0.23	---	---	---	---	---	0,42	Neg: 0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.36	7.49	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero: 1,	0,31
C Fac	1,00 LLE	4.82	8.44	0.15	---	---	---	---	---	0,50		
PN-5330002A	LLLE	25,96	56,69	7,48	26,03	25,72	21,580	21,382	27,08	0,22	Pos: 4,63	0,22
Bus Voltag	480 LE	27.62	60.84	8.65	---	---	---	---	---	0,20	Neg: 4,63	0,22
PreFault Vpu:1,	LL	22.48	48.55	6.08	---	---	---	---	---	0,22	Zero: 3,	0,15
C Fac	1,00 LLE	27.37	59.81	8.07	---	---	---	---	---	0,21		



TÍTULO:

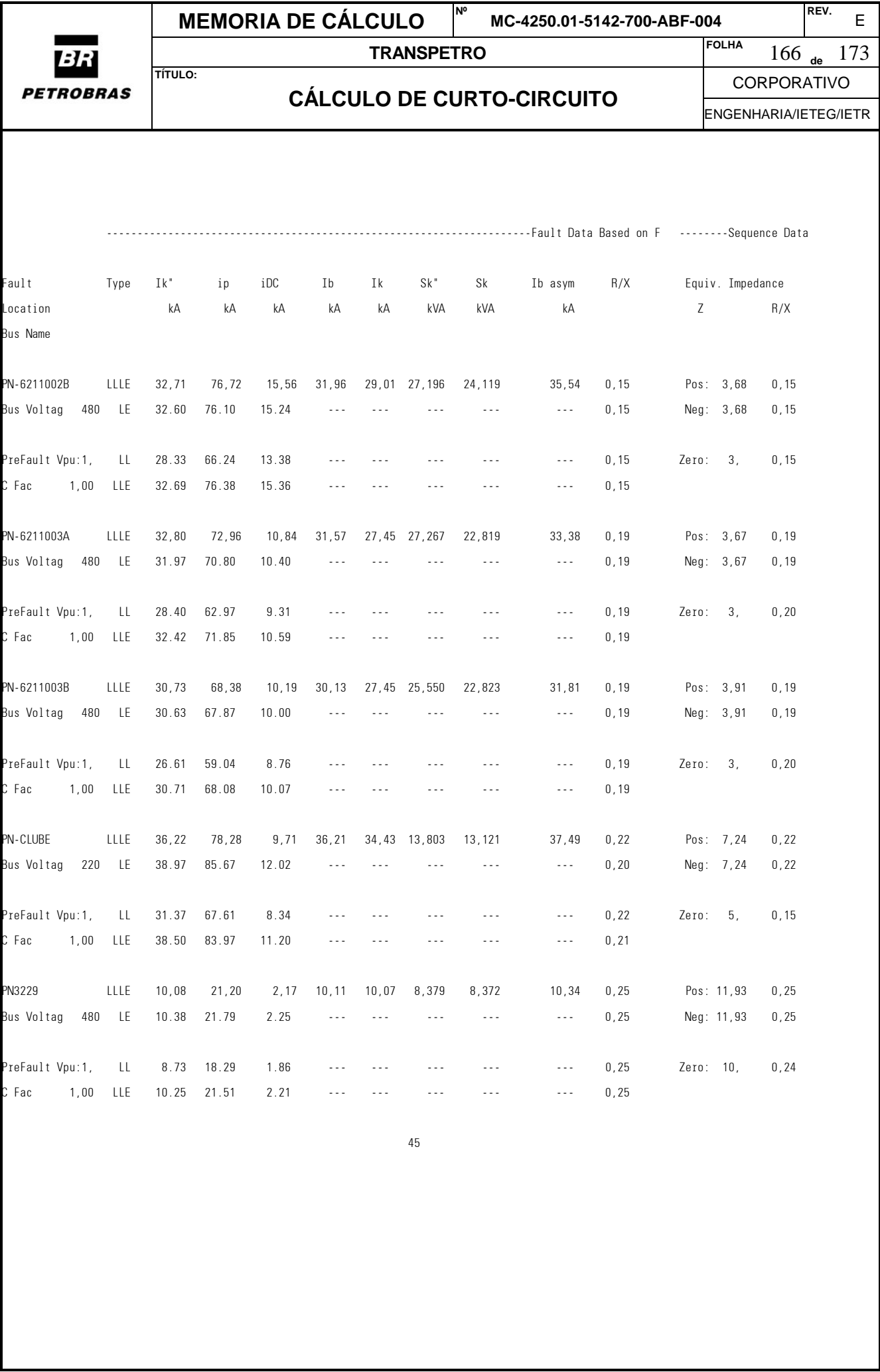
## CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO

CORPORATIVO


ENGENHARIA/IETEG/IETR

-----Fault Data Based on F-----Sequence Data

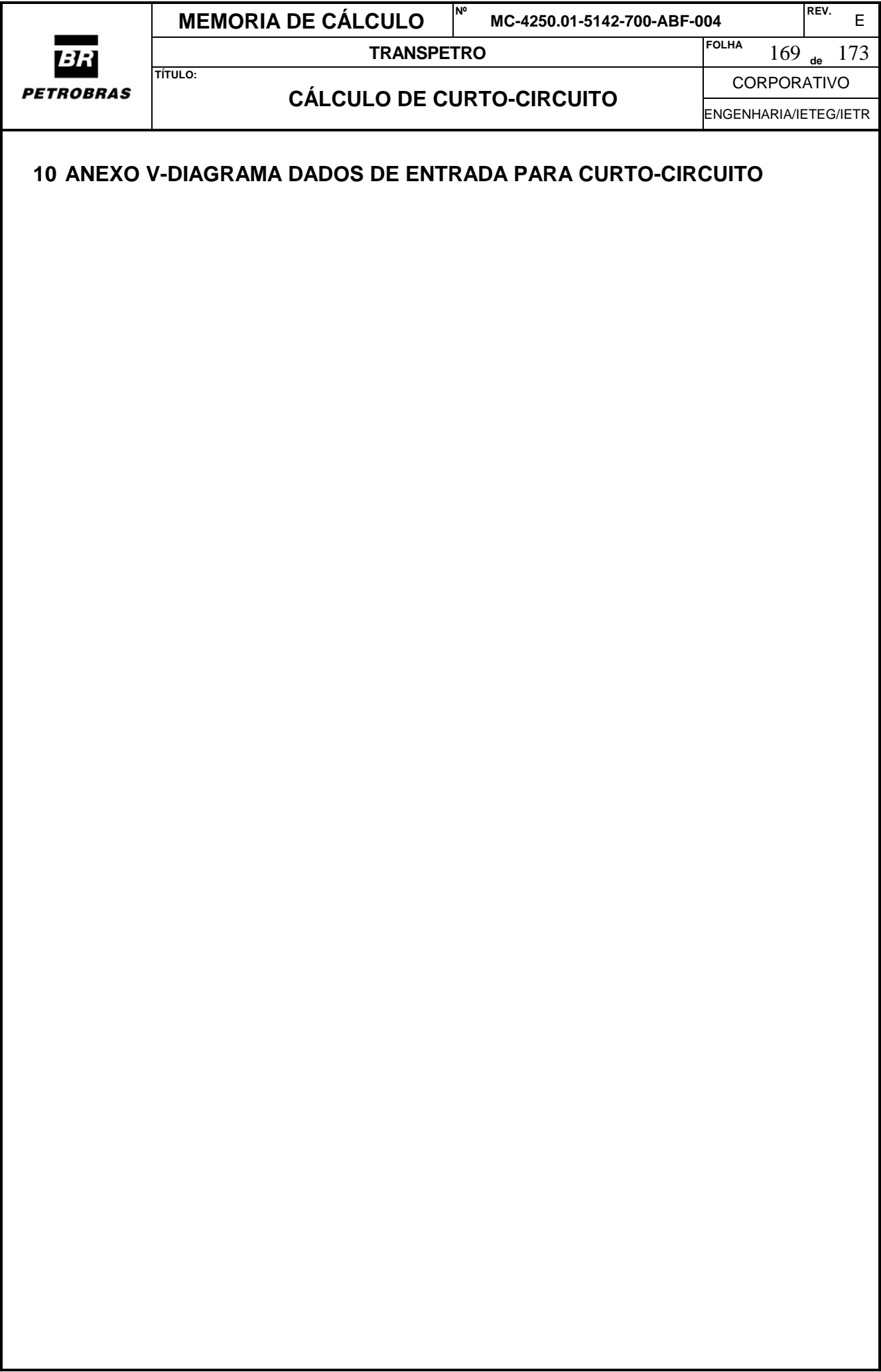
Fault Location	Type	Ik"	ip	iDC	Ib	Ik	Sk"	Sk	Ib asym	R/X	Equiv. Impedance	
Bus Name		kA	kA	kA	kA	kA	kVA	kVA	kA		Z	R/X
PN-533001B	LLLE	5,03	8,70	0,13	5,03	4,74	120,	113,	5,04	0,54	Pos: 0,83	0,54
Bus Voltage	13,800	LE	3.77	6.94	0.23	---	---	---	---	0,42	Neg: 0,83	0,54
PreFault Vpu:1,	LL	4.36	7.49	0.11	---	---	---	---	---	0,54	Zero: 1,	0,31
C Fac	1,00	LLE	4.83	8.44	0.15	---	---	---	---	0,50		
PN-5334-01	LLLE	9,76	18,67	0,89	9,77	9,51	8,117	7,909	9,81	0,36	Pos: 12,32	0,36
Bus Voltage	480	LE	10.46	20.58	1.29	---	---	---	---	0,32	Neg: 12,32	0,36
PreFault Vpu:1,	LL	8.46	16.12	0.77	---	---	---	---	---	0,36	Zero: 9,	0,23
C Fac	1,00	LLE	10.52	20.43	1.15	---	---	---	---	0,34		
PN-6211001A	LLLE	10,88	27,22	7,72	10,75	9,43	260,	225,	13,24	0,09	Pos: 0,38	0,09
Bus Voltage	13,800	LE	10.97	27.65	8.25	---	---	---	---	0,08	Neg: 0,38	0,09
PreFault Vpu:1,	LL	9.42	23.48	6.61	---	---	---	---	---	0,09	Zero: 0,	0,06
C Fac	1,00	LLE	11.02	27.60	8.01	---	---	---	---	0,09		
PN-6211001B	LLLE	13,35	32,69	8,34	13,07	9,45	319,	225,	15,50	0,11	Pos: 0,31	0,11
Bus Voltage	13,800	LE	12.53	31.21	8.80	---	---	---	---	0,09	Neg: 0,31	0,11
PreFault Vpu:1,	LL	11.56	28.22	7.16	---	---	---	---	---	0,11	Zero: 0,	0,06
C Fac	1,00	LLE	13.14	32.36	8.60	---	---	---	---	0,10		
PN-6211002A	LLLE	35,06	82,53	17,06	33,51	29,01	29,149	24,114	37,60	0,14	Pos: 3,43	0,14
Bus Voltage	480	LE	34.11	79.81	16.16	---	---	---	---	0,15	Neg: 3,43	0,14
PreFault Vpu:1,	LL	30.36	71.22	14.64	---	---	---	---	---	0,14	Zero: 3,	0,15
C Fac	1,00	LLE	34.67	81.23	16.58	---	---	---	---	0,14		






	<b>MEMORIA DE CÁLCULO</b>	Nº	MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV.	E
	TRANSPETRO			FOLHA	168 de 173
	TÍTULO:			CORPORATIVO	
	CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO			ENGENHARIA/IETEG/IETR	
<p>9 ANEXO IV-DIAGRAMA CURTO-CIRCUITO BARRAS E RAMAIS–IEC60909</p>					





**11 ANEXO VI -TABELA BARRA X TENSÃO X CORRENTE DE CURTO-CIRCUITO**

BARRA	TENSÃO (kV)	3Ø I <sub>cc</sub> -Ik”(kA)	1Ø I <sub>cc</sub> -Ik”(kA)	Obs:
Barra Entrada L1/L2	138	6.9	0,00	31,5 kA
PN-3240	13,8	11.1	0,44	31,5 kA
PN-3254	13,8	10.2	0,48	31,5 kA
PN-3228	13,8	14.6	0,48	25 kA
PN-3232	4,16	14,8	0,44	25 kA
PN-3210-OSPLAN	4,16	19,3	17,22	25 kA
PN-3203-OSBAT	4,16	11,6	12,51	25 kA
PN-3206	0,48	22.9	23.57	25 kA
PN-3203	4,16	11,6	12,51	25 kA
PN-3204	0,48	21,1	22,06	25 kA
PN-3101	0,48	15,0	16,46	25 kA
PN-3103	0,48	3,0	3,07	25 kA
PN-3212	0,48	20,2	20,28	25 kA
PN-3214	0,48	4,4	4,41	25 kA
PN-3205	0,48	21,1	22,12	25 kA
PN-3224	0,48	11,9	13,32	25 kA
PN- 5330001	13,8	7.8	0.48	25 kA
PN-6211001	13,8	10.8	0,44	31,5kA
PN-6211002	0,48	35,1	34,11	40 kA
PN- 5330002	0,48	27,4	28,68	50 kA
PN- 5330003	0,48	27,9	29,14	50 kA
PN- 5330004	0,48	9,7	9,81	50 kA
PN-5140001-NV PIER	4,16	7,6	7,95	25 kA
PN-5140003	0,48	11,8	12,50	25 kA
PN-5140004	0,48	14,9	16,51	25 kA
CH-3211	4,16	7,7	8,50	25 kA

	MEMORIA DE CÁLCULO	Nº MC-4250.01-5142-700-ABF-004	REV. E
	TRANSPETRO		FOLHA 171 de 173
	TÍTULO: CÁLCULO DE CURTO-CIRCUITO		CORPORATIVO ENGENHARIA/IETEG/IETR

**Nota:** Os dados de suportabilidade dos painéis não foram disponibilizados pela TEBAR. A TEBAR deverá verificar a compatibilidade de suportabilidade ao curto-circuito dos painéis existentes (não faz parte desse escopo) e confrontar com a corrente da coluna Icc - Ik'' (kA) acima.

**12 DIAGNÓSTICO, CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES**

**12.1 Diagnóstico, conclusões e recomendações**

Na tabela acima item 11, verificamos que os níveis e potência de curto-circuito trifásico e fase x terra que podem ocorrer durante a ocorrência de defeitos no sistema (norma IEC 60909) não superam a suportabilidade dos novos equipamentos fornecidos pela ABB atendendo as condições de operação referente à Ampliação da Subestação Principal do Sistema Elétrico do terminal Aquaviário de São Sebastião - TEBAR, situado em São Sebastião – SP, conforme as normas de segurança atuais.

Foram analisadas a operação da planta TEBAR para a condição onde os transformadores não deverão ser paralelados, a fim de não superar a capacidade e suportabilidade dos equipamentos as correntes de curto-circuitos.

Deverá ser reestudado o estudo de curto-circuito caso existam modificações de cargas atuais ou acréscimo das mesmas devido a projetos futuros.

A TEBAR deve verificar a compatibilidade de suportabilidade de curto-circuito dos barramentos dos painéis existentes com as calculadas neste estudo.