

A low-angle photograph of two people on a steep, reddish-brown rock face. One person is at the top, reaching down with their right hand. The other person is at the bottom, reaching up with their right hand. They are silhouetted against a bright blue sky with wispy white clouds. The rock face is textured and shows some cracks. The overall mood is one of teamwork and overcoming challenges.

*Parceira
estratégica no
setor elétrico*

COTESA ENGENHARIA

- Empresa fundada a 20 anos, sediada em Florianópolis , Santa Catarina
- Atuação em O&M (Operação e Manutenção) Gestão Técnica, Operacional e Administrativa de **Sistemas Elétricos de Potência e Ativos de Geração de Energia Renovável**
- Presente em todas as regiões de Brasil
- Certificação em Padrões Internacionais de Qualidade ISO 9.001, ISO 14.001 e OHSAS 18.001
- Controla Localmente/Remotamente através do COS além de manter
 - 3.000 KM de Linhas de Transmissão até 600 kV CC
 - 34 Subestações de Energia de Grande porte interligadas ao SIN até 600 kV
 - **1.2 GW em Parques Eólicos e demais ativos de Energia Renovável (PCH'S)**

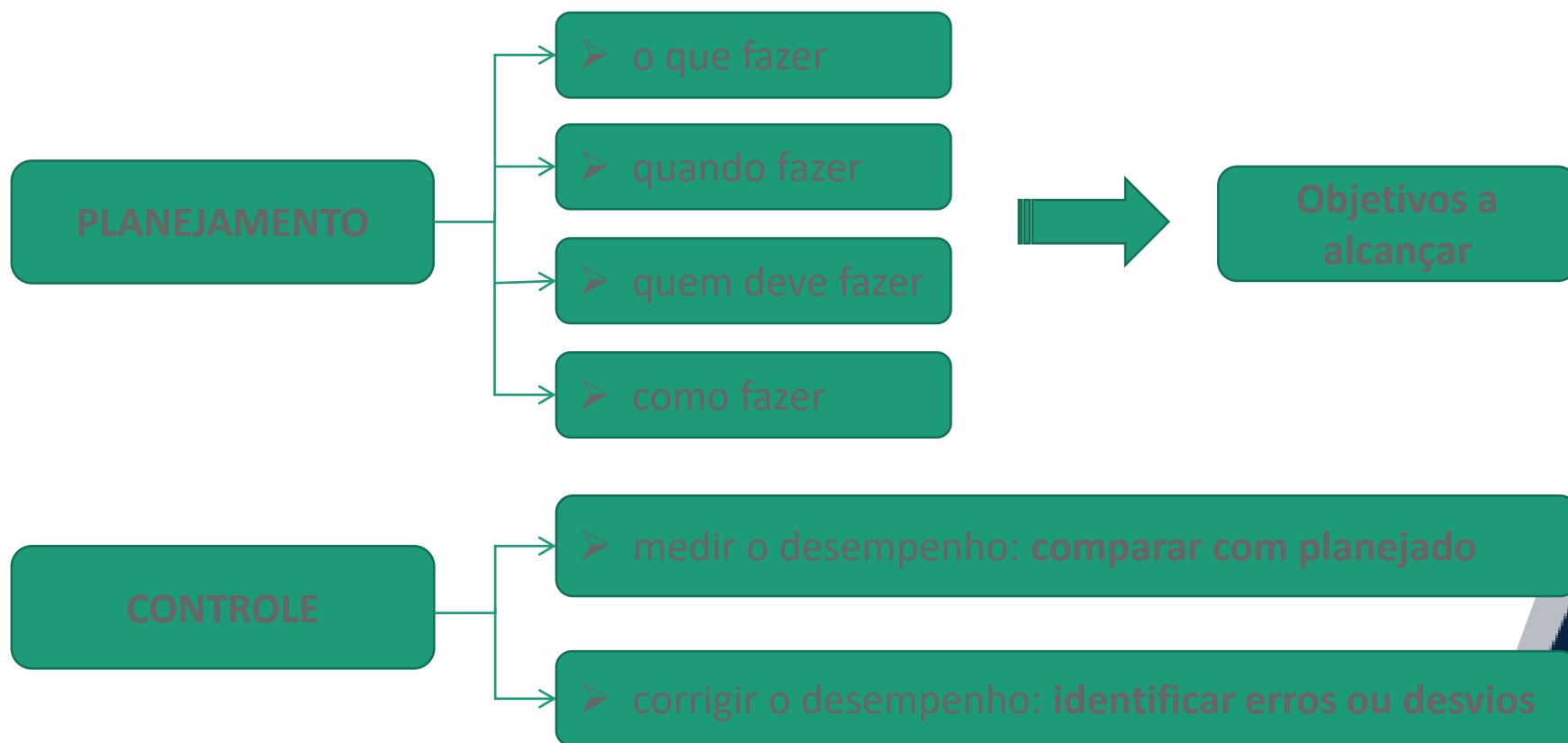


PLANEJAMENTO E CONTROLE DA MANUTENÇÃO “Enfoque estratégico na atuação em Ativos de Terceiros”

PCM - Célula operacional de Programação, Controle e Aplicação de Métodos para Manutenção Preventiva, Preditiva e Corretiva para ativos de Geração e Transmissão de Energia

OBJETIVO ESTRATÉGICO - Otimização de Recursos físicos (Instrumentos de testes e ensaios, ferramentas, mão de obra, logística) aplicados para intervenções de Manutenção, diminuição da Indisponibilidade de equipamentos e minimização de Backlog

COMO OPERACIONALIZA



RELAÇÃO ÓTIMA : Eficiência de Recursos x Resultados

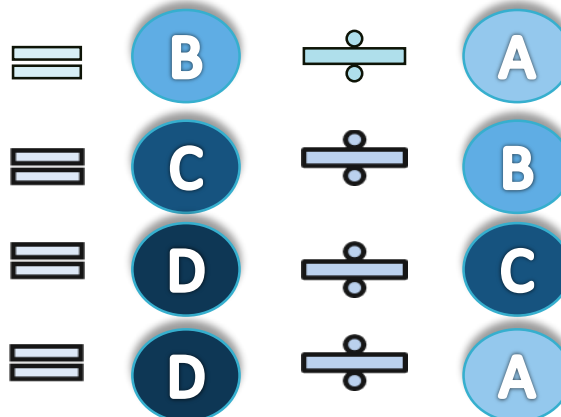


OCUPAÇÃO

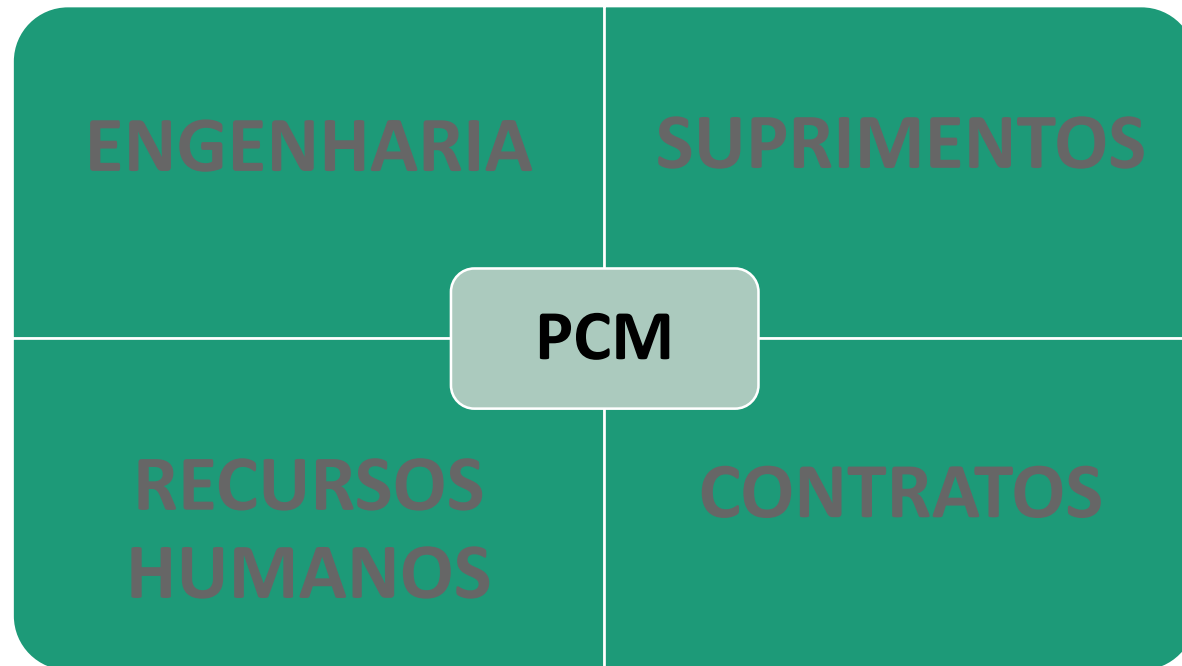
UTILIZAÇÃO

EFICIÊNCIA

PRODUTIVIDADE



Inter-relações do PCM





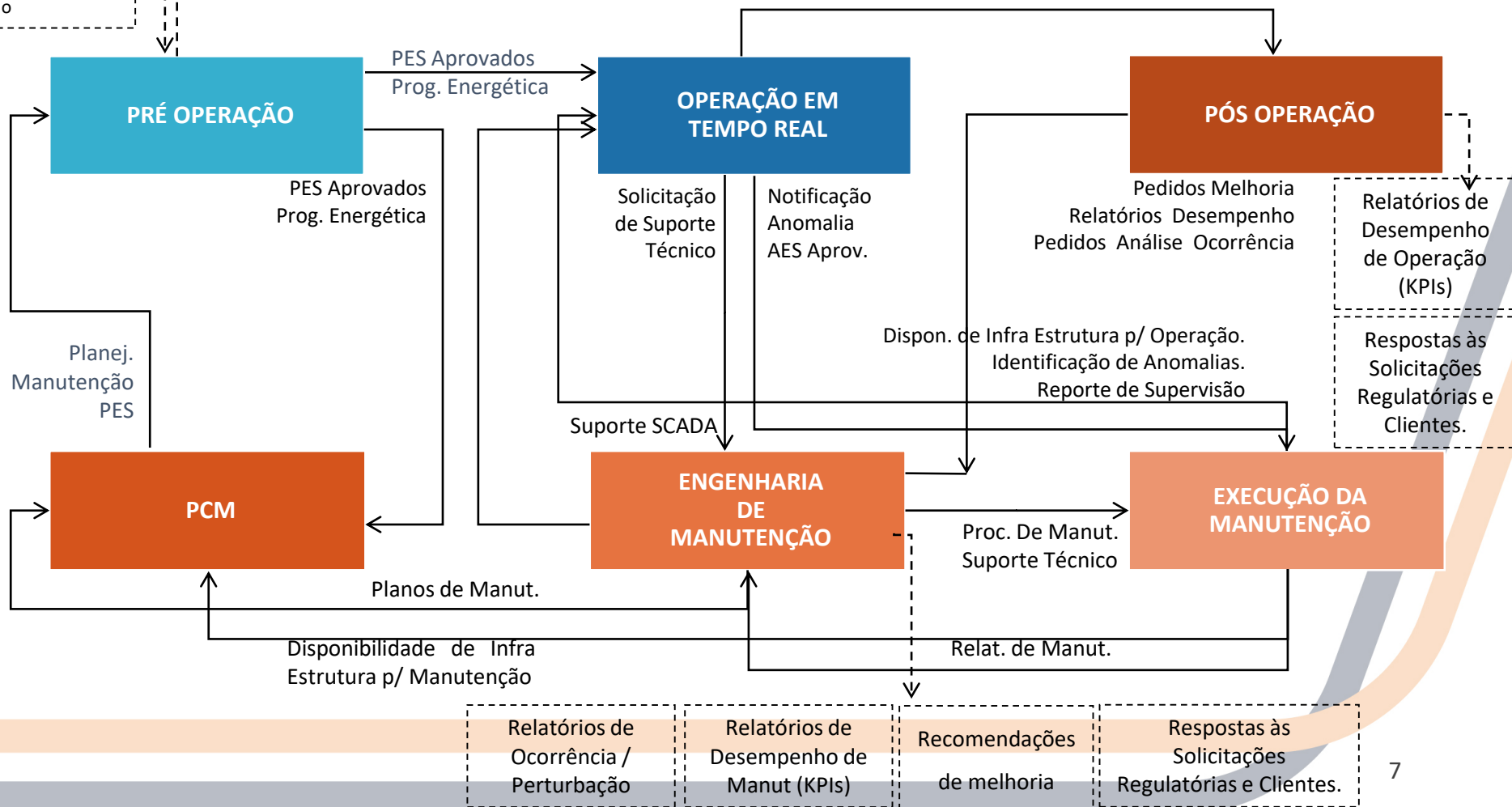
COTESA

Interações de processos no Ambiente O&M estratégico

Pedido de Interv. Externo
Insumos para planejamento hidroenergético

Pedidos de Autorizações. Comunicações de Intervenções. Previsões Meteorológicas.

Ocor. Encerradas
PES AES Encerrados
Dados sistêmicos
Notificação Anomalia



Processos Relevantes do ONS

SGI

Sistema de Gestão de Intervenções

Solicita intervenções, indisponibilidade, etc

Frequência: demanda subm. 6

SATRA

Sistema de Apuração da Transmissão

Consiste alterações de disponibilidade, estado, etc

Frequência: diário

RANOR

Registro de Anormalidades do Centro de Operação Regional

Recomendações e imputar informações operacionais

Frequência: Sob demanda

SIPER

Sistema integrado de cadastramento de perturbações

Consistência de dados e informações preliminares de ocorrências

Frequência: diário/demanda

PDO

Programa Diário da Operação

Prévia da produção diária

Frequência:
diário

SAMUG

Apuração das Mudanças de Estados Operativos de Unidades Geradoras e Interligações

Consiste alterações de disponibilidade, estado, etc

Frequência:
diário

SAMUST

Sistema de Apuração dos Montantes de Uso do Sistema da Transmissão

Verificar por possíveis violações dos contratos de transmissão evitando ônus ao cliente.

Frequência: Semanal

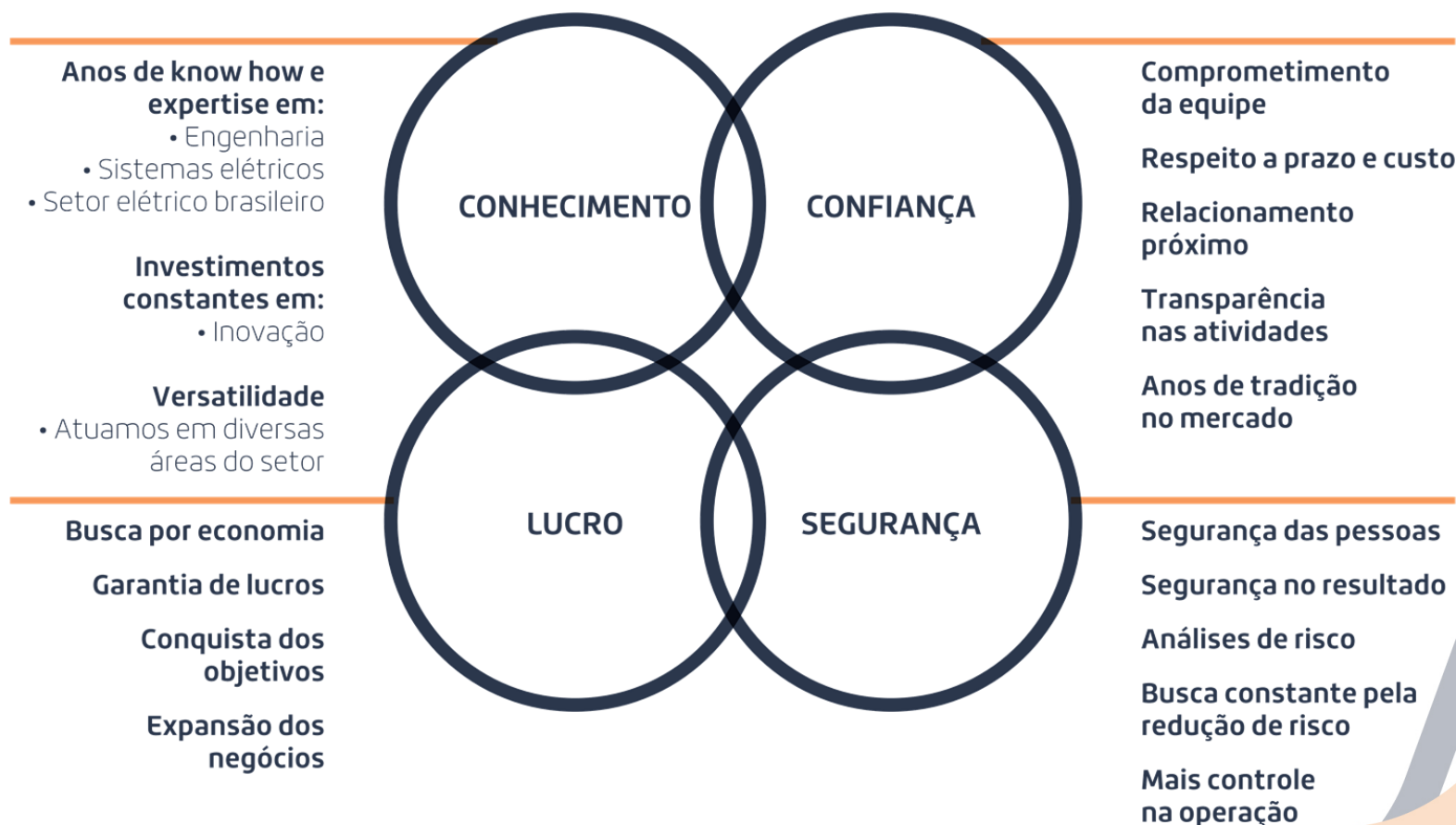
SGR

Acompanhamento de Recomendações e Providências em Andamento

Reportar ocorrências em detalhes e planos de ação

Frequência: demanda

QUATRO PILARES DA PARCERIA ESTRATÉGICA



Conclusão

- Solidez das empresas Prestadoras de Serviços (ISP's)
- Processos bem mapeados, Visão Estratégica do Prestador de Serviço
- Gestão Técnica e Operacional da Manutenção com foco em resultados – Menor Indisponibilidade e Melhor Aplicação de Recursos
- Eficiência em Produtividade da equipe de Manutenção Local, melhor aproveitamento de atuação nas janelas de Manutenção com Desligamento Geral do Sistema
- Canvas de Responsabilidades Claras e Definidas permitindo a Média Gestão e Acionistas sustentação na tomada de decisões



Sistema de Gestão da Manutenção

Planejamento a Longo Prazo

Estados do Plano: Elaboração

Nível: Equipes Sistema Organizacional Geral Todos

Equipes: INSP-LT

Orgãos: GOM

Sistema Organizacional: MANUTENÇÃO

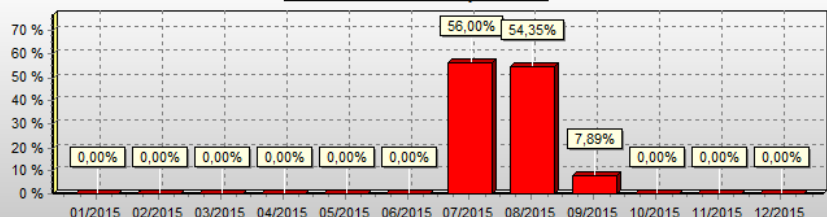
Aplicar Equipe: Detentora do Plano Responsável pelos Itens

Cód.Plano	Ult.Alteração	Detentor	Descrição	Ini. Cobertura	Fim Cobertura
16208	15/07/2016 15:32:46	INSP-SE	INSPEÇÃO TERMOGRÁFICA SUBESTAÇÕES 2016	01/08/2016	31/12/2016

Consolidar Indicador de Preventiva

Pesquisar Resultado Gráfico

INDICADOR PLANO DE INSPEÇÃO EM LT'S



DescIdentificador	Ano	Mês	Previsto	Realizado	Perc (%)	Comentário
GERAL	2015	JUN	0	0	0,00	
GERAL	2015	JUL	100	56	56,00	
GERAL	2015	AGO	92	50	54,35	
GERAL	2015	SET	38	3	7,89	
GERAL	2015	OUT	0	0	0,00	
GERAL	2015	NOV	0	0	0,00	
GERAL	2015	DEZ	0	0	0,00	

Imprimir Visualizar Mensal Não Realizado Gravar Fechar

SI-Intervenção - SI 2014/00012

Estado da SI: Em Elaboração

Solicitante da SI: RAFAEL R. VIEIRA

Equipamento: 2 Adicionado(s)

Programação: Caracterização

Configuração: Destinatários

Complementos: OS

Anexos:

Histórico

Motivo:

Descrição: Retorno do ONS - 00.000.293-14 - Notificação de Apr -

Comentário: 7 - Situação: - Identificador do Agente: SI 2014/12 - Data Hora da Operação: 03/01/2014 15:07 - Usuário Responsável: Priscila Pereira Motta Suzuki / PRE - Intervenção: 00.000.293-14

- Programação: De: 09/01/2014 10:00 até: 11/01/2014 19:00

- Equipamento(s): * SISTEMA DIGITAL DE SUPERVISÃO E CONTROLE

Esse e-mail foi verificado pela MessageLabs Email Security System.
Para mais informações visite <http://www.messagelabs.com/email>

21/01/2014 20:06:40 Receber e-mail SGI/ONS

Felipe Andreas Antunes

Manager of Business Intelligence

Celular: +55 48 991 490 382

felipe.antunes@cotesa.com.br