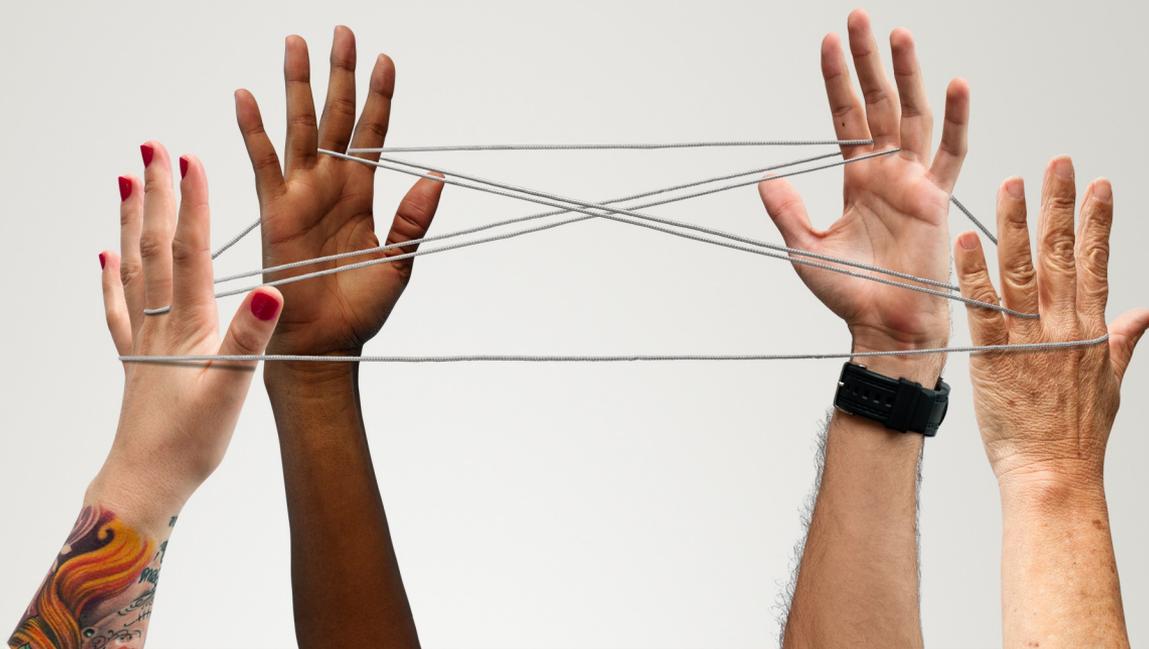


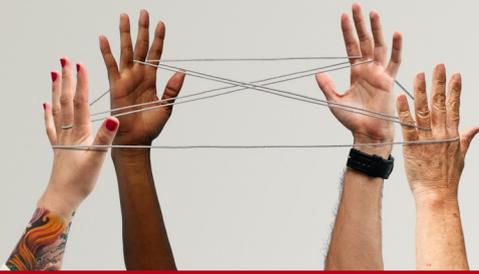
AUDIÊNCIA PÚBLICA



PPAG
2012/2015

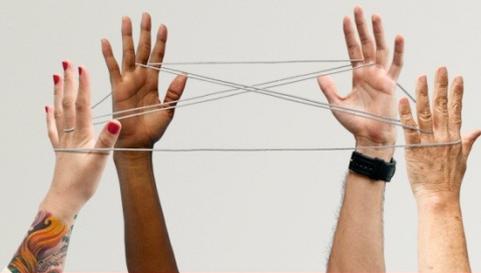


**ASSEMBLEIA
DE MINAS**
Poder e Voz do Cidadão



PROGRAMA ENERGIA PARA O DESENVOLVIMENTO

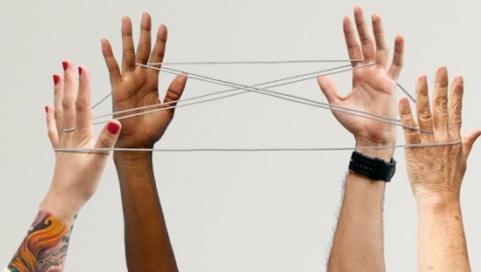
- 1. Gerente do Programa:** Paulo Sergio Machado Ribeiro
- 2. Objetivo do Programa: Projetos/Processos que compõe o Programa:** Diversificar a matriz energética em minas gerais, ampliando sua sustentabilidade ambiental
 - 1. Plano de Desenvolvimento da Distribuidora.**
 - 2. Interiorização da Oferta de Gás Natural.**



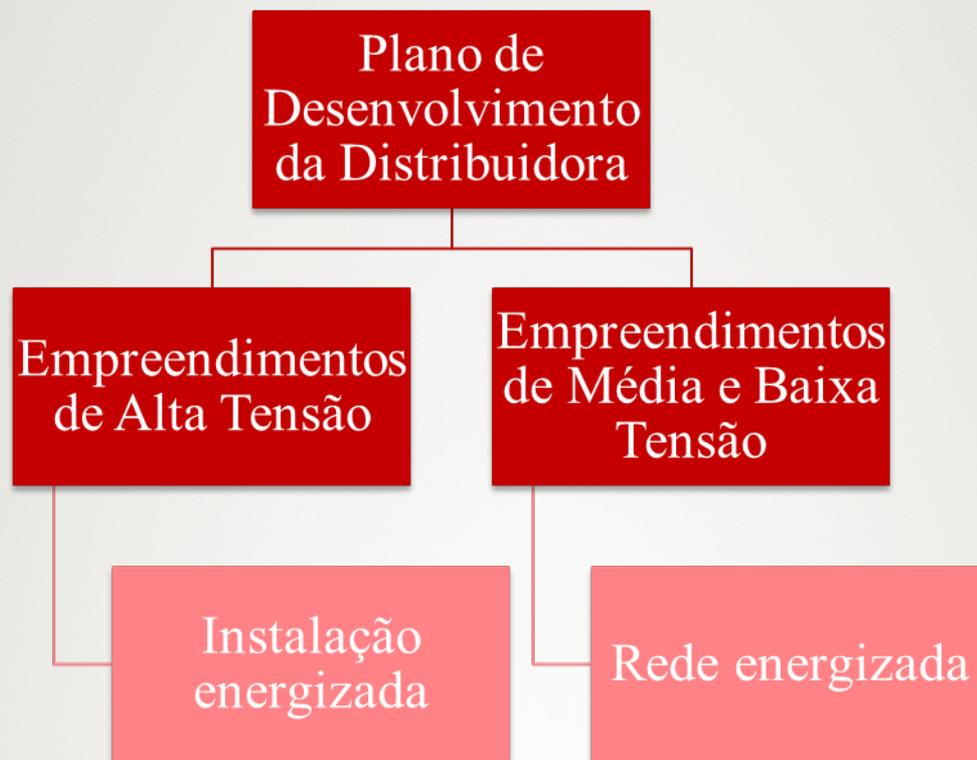
Projeto Plano de Desenvolvimento da Distribuidora

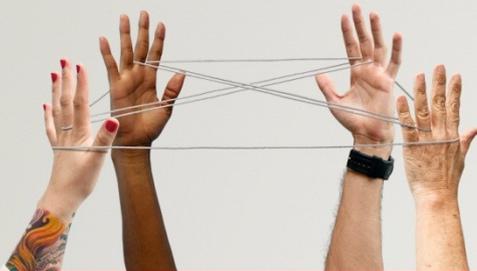
1. **Gerente do Projeto:** Ronaldo Gomes
2. **Órgão Responsável:** CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A.

Objetivo do Projeto: Incrementar a disponibilidade de energia elétrica de forma contínua, com qualidade, com segurança e na quantidade requerida pelos clientes, promovendo desenvolvimento social, industrial e comercial.



Estrutura Analítica do Projeto





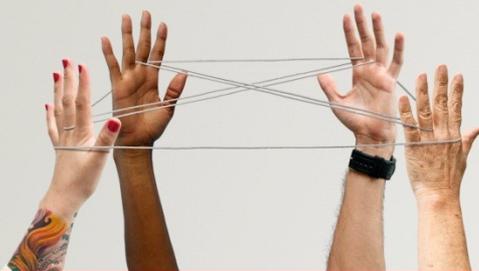
Monitoramento da execução

AÇÃO: 3025 - PLANO DE DESENVOLVIMENTO DA DISTRIBUIDORA

Produto: MVA INSTALADO

Unidade de Medida: MEGA VOLT AMPERE

| Regiões | Físico | | | Financeiro | | |
|-------------------------------|-----------------|-------------------|--------------|-----------------------|-----------------------|--------------|
| | Programado PPAG | Executado Jan/Jun | % | Programado PPAG | Executado Jan/Jun | % |
| <i>Central</i> | 30 | 10 | 33,33 | 85.765.358,00 | 18.949.000,00 | 22,09 |
| <i>Rio Doce</i> | 15 | 0 | 0,00 | 14.800.390,00 | 1.138.000,00 | 7,69 |
| <i>Mata</i> | 4 | 15 | 375,00 | 11.491.647,00 | 4.335.000,00 | 37,72 |
| <i>Sul de Minas</i> | 40 | 15 | 37,50 | 24.209.027,00 | 4.381.000,00 | 18,10 |
| <i>Triângulo</i> | 0 | 8 | - | 6.162.131,00 | 805.000,00 | 13,06 |
| <i>Alto Paranaíba</i> | 0 | 0 | 0,00 | 1.425.968,00 | 3.163.000,00 | 221,81 |
| <i>Centro Oeste</i> | 81 | 0 | 0,00 | 33.431.177,00 | 1.541.000,00 | 4,61 |
| <i>Noroeste de Minas</i> | 5 | 0 | 0,00 | 9.275.467,00 | 103.000,00 | 1,11 |
| <i>Norte de Minas</i> | 15 | 0 | 0,00 | 15.353.574,00 | 108.000,00 | 0,70 |
| <i>Jequitinhonha / Mucuri</i> | 10 | 0 | 0,00 | 9.740.095,00 | 1.325.000,00 | 13,60 |
| <i>Estadual</i> | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 129.678.000,00 | - |
| Total | 200 | 48 | 24,00 | 211.654.834,00 | 165.526.000,00 | 78,21 |

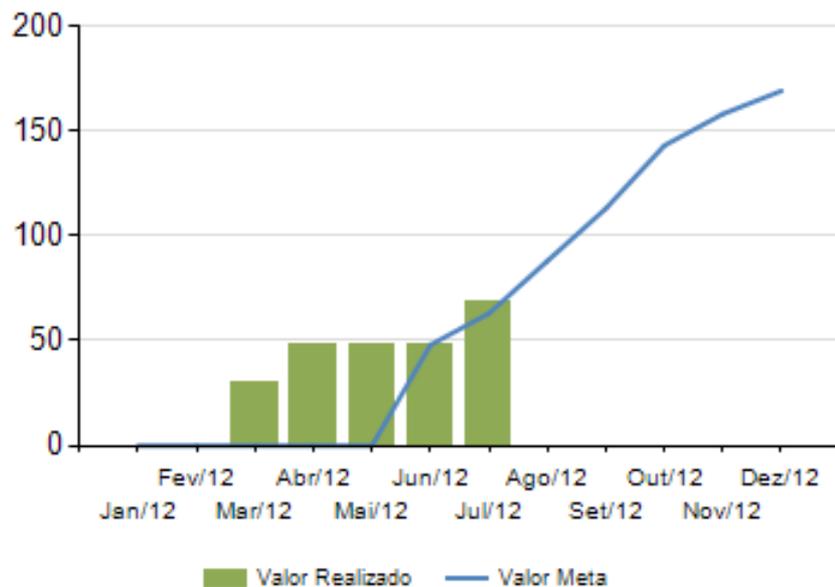


Monitoramento da execução

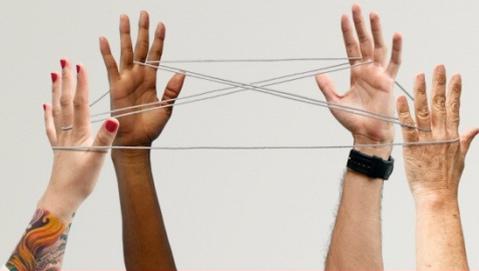
Empreendimentos de Alta Tensão - Energização de instalações

Unidade de Medida: Mega Volt Ampere

Cumulativa



| Mês/Ano | Meta | Realizado | % Execução |
|---------|--------|-----------|------------|
| jan/12 | 0,00 | 0,00 | — |
| fev/12 | 0,00 | 0,00 | — |
| mar/12 | 0,00 | 30,00 | — |
| abr/12 | 0,00 | 30,00 | — |
| mai/12 | 0,00 | 48,00 | — |
| jun/12 | 48,00 | 48,00 | 100,00% |
| jul/12 | 63,00 | 68,00 | 107,94% |
| ago/12 | 88,00 | | |
| set/12 | 144,00 | | |
| out/12 | 174,00 | | |
| nov/12 | 189,00 | | |
| dez/12 | 200,00 | | |

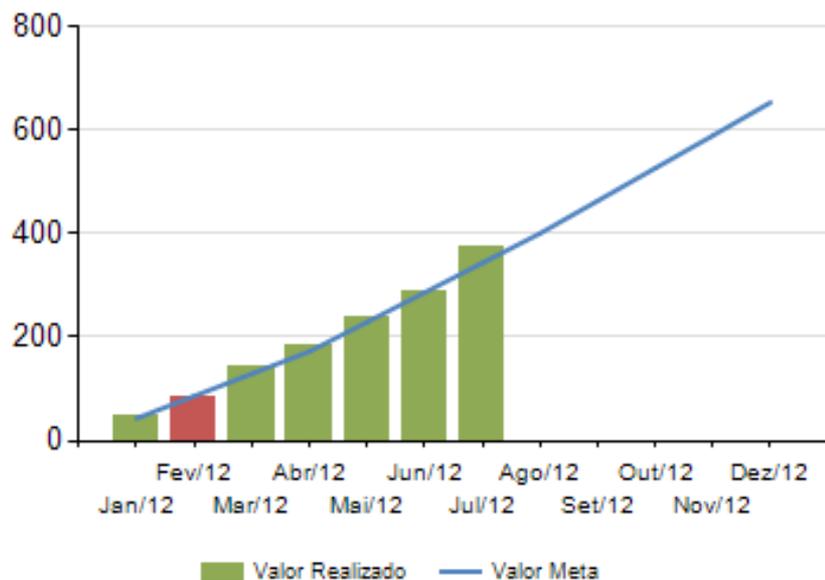


Monitoramento da execução

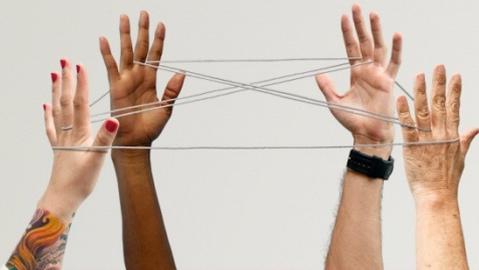
Execução de Metas do Produto: Empreendimentos de Média e Baixa Tensão - Rede energizada

Unidade de Medida: Quilômetro

Cumulativa



| Mês/Ano | Meta | Realizado | % Execução |
|---------|--------|-----------|------------|
| Jan/12 | 43,00 | 46,16 | 107,35% |
| Fev/12 | 86,00 | 83,96 | 97,63% |
| Mar/12 | 129,00 | 141,32 | 109,55% |
| Abr/12 | 172,00 | 183,04 | 106,42% |
| Mai/12 | 229,00 | 237,45 | 103,69% |
| Jun/12 | 286,00 | 286,96 | 100,34% |
| Jul/12 | 343,00 | 373,17 | 108,80% |
| Ago/12 | 400,00 | - | - |
| Set/12 | 463,00 | - | - |
| Out/12 | 526,00 | - | - |
| Nov/12 | 589,00 | - | - |
| Dez/12 | 653,00 | - | - |



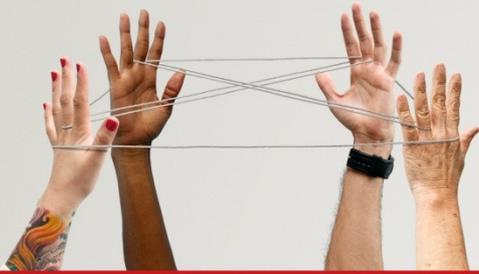
Principais entregas

| MACRORREGIÃO DE ENTREGA | DETALHAMENTO DA ENTREGA | DATA ENTREGA | | | VALOR TOTAL DA ENTREGA | UNIDADE DE MEDIDA | QUANTIDADE |
|-------------------------|---|--------------|-----|------|------------------------|--------------------|------------|
| | | DIA | MÊS | ANO | | | |
| 9_Sul de Minas | SE Guaxupé - inst. de um trafo regulador 138-13,8 kV-15MVA; inst. de uma chave seccionadora 138 kV, operação manual; inst. de uma seção de religador geral de 13,8 kV e inst. de 2 seções de 13,8 kV. | 30 | 3 | 2012 | R\$ 2.856.066,00 | 4_Mega Volt Ampère | 15 |
| 5_Mata | SE Murtinho - aumento da capacidade abaixadora de 69-13,8 kV de 1x10,0 MVA + 138-13,8 kV 1x25 MVA para 138-13,8 kV 2x25,0 MVA - com desmontagem do pátio de 69 Kv. | 15 | 3 | 2012 | R\$ 966.548,00 | 4_Mega Volt Ampère | 15 |
| 2_Central | Construção de um arranjo provisório para derivação na torre 10 da LD 138 kV BH Bonsucesso - Nova Lima 1 e instalação de uma SE Móvel, de 10 MVA, instalação de duas saídas de alimentador em 13,8 kV e de uma seção de regulação de tensão trifásica de 13,8 kV | 22 | 5 | 2012 | R\$ 1.153.000,00 | 4_Mega Volt Ampère | 10 |
| 10_Triângulo | SE Frutal 2 - Instalação de 1 autotrafo 138/69-13,8kV, 15/15-8MVA | 7 | 5 | 2012 | R\$ 15.586.374,58 | 4_Mega Volt Ampère | 8 |
| 4_Jequitinhonha/Mucuri | SE Poté - Instalação de 3 seções 69 kV c/ disjuntores, instalação de trafo 69-13,8 kV 12,5 MVA, CR 2x2,4 Mvar, instalação de seção 13,8 kV c/ religador, troca de 2 religadores das seções 13,8 kV existentes, retirada do trafo 69-13,8 kV 5,0 MVA e do RT 13,8 kV 1,0 MVA | 27 | 7 | 2012 | R\$ 11.172.921,12 | 4_Mega Volt Ampère | 12,5 |
| 4_Jequitinhonha/Mucuri | SE Águas Formosas - Ampliação da transformação 69-13,8 kV de 1x5 MVA para 1x12,5 MVA, instalação de seção 69 kV c/ disjuntor p/ SE T. Otoni, instalação BC 2x2,4 Mvar, instalação de seção 13,8 kV c/ religador, troca de dois religadores das seções 13,8 kV existentes. | 20 | 7 | 2012 | R\$ 7.417.000,00 | 4_Mega Volt Ampère | 7,5 |



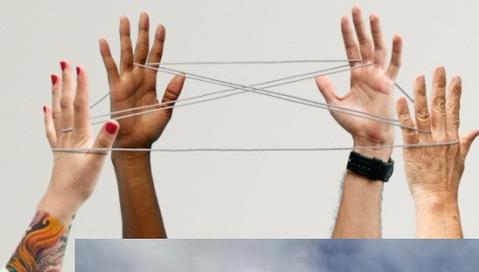
Construção de subestações





Ampliação de subestações





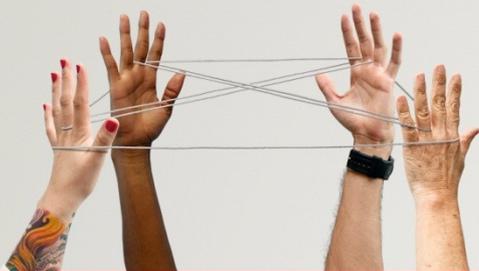
Construção/ recapacitação de Linhas de Distribuição





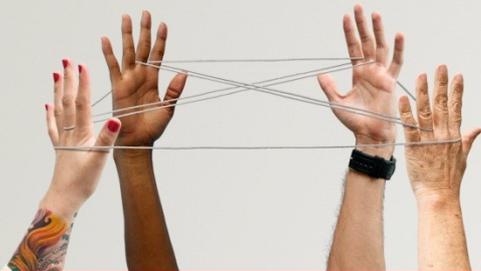
Construção/ recapacitação de Redes de Distribuição



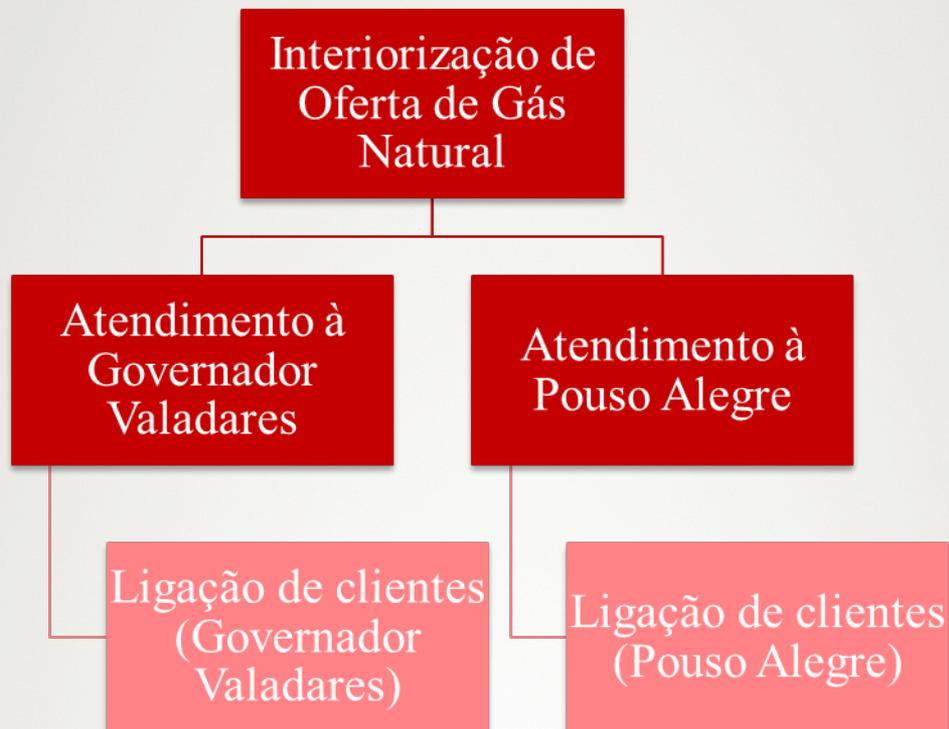


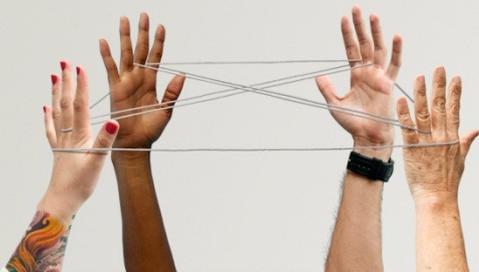
Projeto Interiorização da Oferta de Gás Natural

1. **Gerente do Projeto: José Luís França dos Santos**
2. **Órgão Responsável: GASMIG**
3. **Objetivo do Projeto:** Expandir a oferta de gás natural no interior do Estado de Minas Gerais atendendo 100% da demanda de gás natural geradora de emprego em nosso estado.



Estrutura Analítica do Projeto





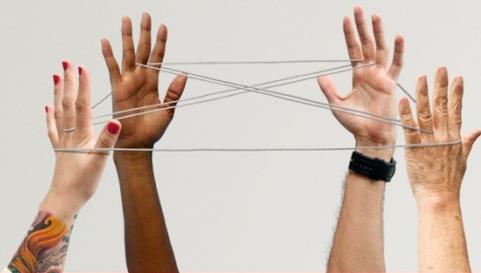
Monitoramento da execução

AÇÃO: 3026 - INTERIORIZAÇÃO DA OFERTA DE GÁS NATURAL

Produto: MUNICÍPIO ATENDIDO

Unidade de Medida: MUNICÍPIO

| Regiões | Físico | | | Financeiro | | |
|----------------|-----------------|-------------------|-------------|----------------------|---------------------|--------------|
| | Programado PPAG | Executado Jan/Jun | % | Programado PPAG | Executado Jan/Jun | % |
| Central | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 588.994,49 | - |
| Rio Doce | 1 | 0 | 0,00 | 8.150.000,00 | 1.265.901,15 | 15,53 |
| Sul de Minas | 1 | 0 | 0,00 | 800.000,00 | 927.447,83 | 115,93 |
| Norte de Minas | 1 | 0 | 0,00 | 4.000.000,00 | 0,00 | 0,00 |
| Estadual | 0 | 0 | 0,00 | 7.200.000,00 | 0,00 | 0,00 |
| Total | 3 | 0 | 0,00 | 20.150.000,00 | 2.782.343,47 | 13,81 |

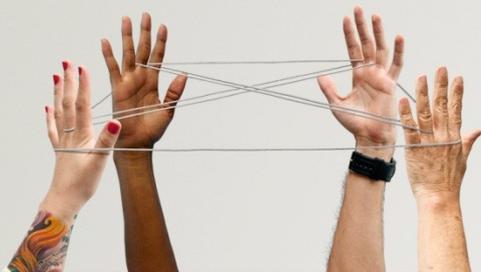


Principais entregas – Janeiro/2012 a Agosto/2012

- ✓ Concluído o processo de licitação para contratação da empresa que irá realizar a logística de entrega do Gás Natural Comprimido (GNC) para os municípios de Itabira e Governador Valadares.



O Gás Natural Comprimido (GNC) é transportado em cilindros e entregue a clientes que não são atendidos pela rede de distribuição da Gasmig.



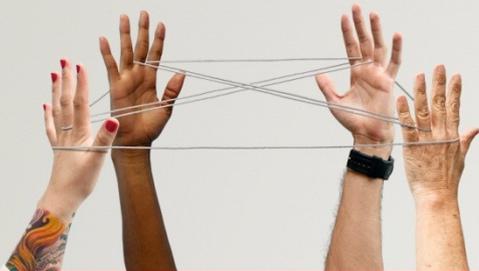
Principais entregas – Janeiro/2012 a Agosto/2012

19/06/2012 - Acompanhando a tendência de outras grandes cidades do mundo de substituir óleo diesel por gás natural no transporte urbano, Belo Horizonte também passará a contar com veículos movidos por um energético mais puro no transporte de carga.

O projeto teve início no domingo (17), com a assinatura de um convênio entre a Prefeitura de Belo Horizonte, a BHTrans, a Companhia de Gás de Minas Gerais e a montadora Iveco, além de entidades ligadas à área de transportes, durante a programação do Congresso Mundial do ICLEI (Governos Locais pela Sustentabilidade), no museu das minas e do metal, na Praça da Liberdade.



Veículo abastecido com GNV reduz emissão de gás carbônico em até 25% e é parte de convênio que reúne a Prefeitura de Belo Horizonte, a BHTrans, a Gasmig e a Iveco.



Principais entregas – Janeiro/2012 a Agosto/2012

Notícias

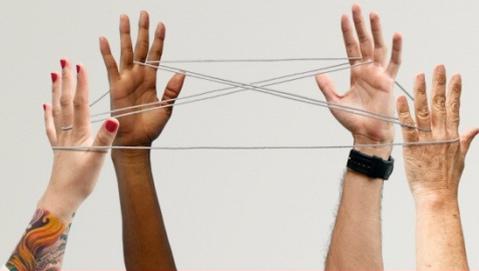
Minas Tênis Clube irá consumir gás natural canalizado



Clube é cliente-âncora do projeto de expansão da rede da Gasmig pela região Centro-Sul de BH.

No dia 12/07/12, a Gasmig assinou a ordem de serviço para o início das obras de ampliação da rede de distribuição de gás natural, que irá abastecer as primeiras residências em Belo Horizonte. A Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig) vai investir R\$ 150 milhões na primeira etapa de implantação da rede de distribuição de gás natural para residências





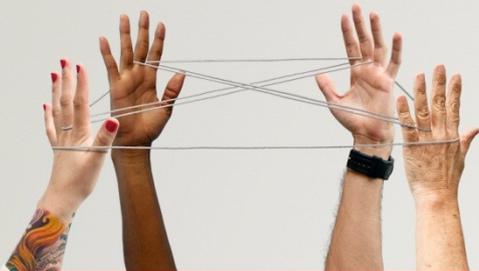
Principais entregas – Janeiro/2012 a Agosto/2012

02/08/2012 - Aconteceu na quinta-feira (02), o primeiro furo para a instalação de rede subterrânea de gás natural no bairro Santo Agostinho, região Centro-Sul de BH. As obras, a cargo da empresa Elecnor, começaram pela Rua Rodrigues Caldas, na altura da Rua Juiz de Fora.

“Este é um marco histórico para a Gasmig e para a cidade de Belo Horizonte, que começa, hoje, a recuperar o atraso em relação às principais capitais do mundo, acostumadas a utilizar o gás natural em residências há décadas”, afirmou o presidente da Companhia, João Vilhena.



Furo inaugural foi acompanhado pelos gestores e principais envolvidos no projeto Residencial da Gasmig.



Principais entregas – Janeiro/2012 a Agosto/2012

No dia 22/08/12, a Gasmig alcançou o maior volume diário registrado na história da Companhia, com o fornecimento de **3,8 milhões** de metros cúbicos de gás natural ao mercado mineiro. A média diária fornecida é uma das metas corporativas definidas na estratégia da Companhia, fixada em 3,4 milhões de metros cúbicos para 2012.



Conjunto de medição e regulação de pressão da Cenibra, um dos grandes clientes da Gasmig no Vale do Aço.