

Samarco dobra capacidade produtiva instalada e avança no plano de retomada gradual

Pág. 3

Novo programa de indenização da Samarco será lançado em Abril

Pág. 5

Vale estuda eletrificar toda a sua frota de veículos leves no Brasil

Pág. 8

Suzano inaugura a maior fábrica de celulose em linha única do mundo

Pág. 9

Petrobras e Ecopetrol confirmam maior descoberta de gás da Colômbia

Pág. 10

Editorial

Nesta edição do jornal empresariALL o destaque vai para a Samarco, que dobrou sua capacidade produtiva instalada com a reativação do Concentrador 2 e a implementação de mais uma planta de filtragem de rejeitos no Complexo de Germano (MG). Com esse avanço, a empresa alcançou 60% da capacidade. A estimativa é que os 100% sejam atingidos em 2028. A Samarco também divulga que assinou um termo de repasse de R\$ 250 milhões, que serão destinados à preservação da fauna terrestre e marinha, principalmente em Centros de Triagem de Animais Silvestres (Cetas) e uma unidade de conservação. A ação faz parte do apoio à recuperação am-

biental na Bacia do rio Doce. Ainda sobre reparações, a companhia destaca que um novo programa de indenização será lançado em abril. Será a última oportunidade para todas as pessoas que não foram contempladas no processo reparatório e atendam aos critérios de elegibilidade. A Vale divulga nesta edição que realizou o 1º teste com energia eólica no maior navio mineraleiro do mundo. Foram instaladas 5 velas rotativas no Sohar Max, um navio do tipo Valemax com 362m de comprimento e capacidade para 400.000t de carga. A companhia também destaca que estuda eletrificar toda a sua frota de veículos leves no Brasil. Os testes já se ini-

ciaram em uma parceria com a Build Your Dreams (BYD). A Suzano inaugurou oficialmente a maior fábrica de celulose em linha única do mundo, em Ribas do Rio Pardo (MS). Com capacidade para produzir 2,55 milhões de t/ano de celulose, a unidade é resultado de um investimento total de R\$ 22,2 bilhões. A ArcelorMittal Tubarão anunciou o resultado do processo seletivo que definiu 12 ONGs capixabas que receberão apoio por meio de edital. A iniciativa visa apoiar projetos voltados para a transformação e evolução social e econômica de comunidades nos municípios da Serra, Vila Velha, Vitória e Cariacica. A Petrobras e a Ecopetrol con-

firmaram a maior descoberta de gás da história da Colômbia. O poço Sirius-2 está localizado a 77km da costa, em uma lâmina d'água de 830m. A Petrobras também divulga nesta edição que o seu mais novo navio-plataforma saiu da China na metade de dezembro rumo ao campo de petróleo de Mero, no pré-sal da Bacia de Santos. Por fim, a ES Gás divulga que está com novas oportunidades abertas para o Espírito Santo. Essa é a chance de construir carreira em um dos melhores grupos de energia no país. Essas e outras notícias sobre as gigantes e o setor industrial do Espírito Santo e do Brasil podem também ser acessadas no site www.jornalempresariall.com.br.

Opinião do Leitor



“ Como profissional da indústria e cidadão capixaba, acredito que o jornal empresariALL é crucial para o fortalecimento do nosso setor produtivo. Em um ambiente onde a informação confiável é vital, ele se destaca como uma referência nacional na divulgação de boas práticas empresariais. Além disso, sua presença é essencial para o desenvolvimento econômico do Espírito Santo e do Brasil, sendo um veículo capixaba de credibilidade e grande alcance que contribui para um futuro mais forte e sustentável para todos. ”

Paulo Zucoloto - Engenheiro Civil no Grupo Simec

Precisando de uma estratégia de comunicação para mostrar seu portfólio para as gigantes do Espírito Santo, como Vale, Samarco, ArcelorMittal, Gerdau, Usiminas, Simec, Suzano, Portocel, Estaleiro Jurong, Vports - O Novo Porto de Vitória e Petrobras, e expandir os negócios de sua empresa? Agora não falta mais nada! Chegou o jornal **empresariALL**, dedicado às empresas atuantes no ES e Brasil.

Envie e-mail informando seu nome, empresa, cargo, local de trabalho, e-mail, telefones fixo e móvel e PRONTO!

Confira nossos preços
(27) 99926.5665

contato@jornalempresariall.com.br

ASSINE GRÁTIS!

Samarco dobra capacidade produtiva instalada e avança no plano de retomada gradual

Aumento da capacidade produtiva marca nova etapa da retomada gradual de produção de forma eficiente, segura e sustentável

LUIZ FILIPE DO CARMO NASCIMENTO/SAMARCO



O PRESIDENTE da Samarco, Rodrigo Vilela (E), e o Diretor Técnico de Projetos, Reuber Koury (D)

A Samarco dobrou sua capacidade produtiva instalada com a reativação do Concentrador 2 e a implementação de mais uma planta de filtragem de rejeitos no Complexo de Germano (MG), no dia 16 de dezembro, quando concluiu mais uma etapa do plano de retomada operacional gradual. Com esse avanço, a empresa alcançou 60% da capacidade,

e estima alcançar a produção de 15 milhões de toneladas de pelotas e finos de minério em 2025. Esse volume representa o dobro da produção registrada no início da retomada, em 2020.

Para essa nova etapa, a Samarco também reativou mais uma usina de pelotização, no Complexo de Ubu (ES), em agosto deste ano. A empresa

fez uma série de investimentos em novas tecnologias, com aportes que somam R\$ 1,6 bilhão.

"O ano de 2024 marca a consolidação da nossa estratégia de retomada operacional e a sustentabilidade de nosso negócio. A ampliação da capacidade produtiva nos reposiciona novamente entre os principais players do mercado

transoceânico de pelotas de minério de ferro", destacou o Presidente da Samarco, Rodrigo Vilela.

100% DE CAPACIDADE

O próximo passo será alcançar 100% da capacidade produtiva instalada até 2028. O projeto para essa fase contempla o retorno da operação do Concentrador 1, em Germano, e das Usinas de Pelotização 1 e 2, em Ubu, além da construção de uma nova planta de filtragem em MG.

ATUALIZAÇÃO TECNOLÓGICA

A Usina de Pelotização 3 (P3), que recebeu atualização tecnológica, tem operado com excedente de minério da Usina de Pelotização 4, em operação desde dezembro de 2020, otimizando processos. O Concentrador 2 também passou por aperfeiçoamento tecnológico, atividades eletromecânicas e de integridade estrutural, seguindo normas de segurança, saúde e meio ambiente. A melhoria permite a ampliação da filtragem do minério e o aumento da produção. O Complexo de Germano também passa a contar com uma nova planta de filtragem de rejeitos para empilhamento a seco, estrutura segura e que permite que grande parte da água extraída seja reutilizada nas operações da empresa.

GESTÃO DE PESSOAS

A empresa investiu em programas de porta de entrada

para atração de novos empregados, processos de gestão, treinamentos, além de oferecer cursos técnicos e profissionalizantes para alavancar o desenvolvimento das comunidades onde a empresa atua em MG e no ES. "Chegamos a essa nova etapa com indicadores de segurança em linha com os padrões internacionais, reforçando nosso compromisso com as pessoas. Também avançamos com inovação e sustentabilidade, buscando o aumento da eficiência das plantas de beneficiamento do minério para reduzir a geração de rejeitos", destacou o Diretor Técnico e Projetos, Reuber Koury.

SUSTENTABILIDADE

As iniciativas de inovação e sustentabilidade incluem ainda projetos para ampliação da utilização do rejeito arenoso, que atualmente já é aplicado na fabricação de concreto, além do aproveitamento do ultrafino em pavimentações ecológicas. Além disso, a empresa utilizou mais de 3 milhões de toneladas de rejeito arenoso gerado nas obras de descaracterização da Barragem do Germano entre janeiro e outubro deste ano.

Outra inovação diz respeito ao uso de bio-óleo nas usinas de pelotização no Espírito Santo, projeto pioneiro que está sendo desenvolvido para substituição gradual do gás natural na matriz energética da empresa, contribuindo para o processo de descarbonização do setor de mineração.

ALLdoor

VAMOS FAZER NOVAS CONEXÕES?

empresariALL

Acesse o linkedin do jornal empresariALL e fique por dentro de tudo que se passa no setor industrial brasileiro.

Samarco, Ibama, ICMBio e Funbio assinam termo de repasse para conservação na Bacia do rio Doce

R\$ 250 milhões serão destinados à preservação da fauna terrestre e marinha

A Samarco, o Ibama, o Instituto Chico Mendes de Conservação da Biodiversidade (ICMBio), e o Fundo Brasileiro para a Biodiversidade (Funbio) assinaram um termo de repasse de R\$ 250 milhões, que serão destinados à preservação da fauna terrestre e marinha, principalmente em Centros de Triagem de Animais Silvestres (Cetas) e unidade de conservação. A ação faz parte do apoio à recuperação ambiental na Bacia do rio Doce, tanto para áreas impactadas pelo rompimento da barragem de Fundão, como para áreas não impactadas.

“Este é um dos primeiros repasses previstos no acordo para a recuperação do meio ambiente. Este valor será destinado a ações que permitirão auxiliar na recuperação e conservação da fauna e flora, tan-



VISTA AÉREA da Foz do rio Doce, no litoral capixaba

to da Bacia do Rio Doce como também em regiões próximas à bacia, em Minas Gerais e no Espírito Santo”, avalia a Diretora de Sustentabilidade da

Samarco, Rosane Santos. O repasse será feito ao Funbio, instituição selecionada como responsável pela execução das ações previstas.

APOIO AO IBAMA

O valor destinado ao Ibama (R\$ 210 milhões) permitirá a construção, aparelhamento e

manutenção operacional de dois Cetas, um em Nova Lima (MG) e outro na Serra (ES), além do apoio à Rede Cetas com ações de educação ambiental. A Rede Cetas recebe animais silvestres por entrega voluntária, resgate ou procedentes de apreensão de fiscalização, recupera e destina esses animais por meio de soltura ou encaminhamento para empreendimentos de fauna devidamente autorizados.

APOIO AO ICMBIO

Já ao ICMBio, autarquia ambiental responsável por implantar, gerir e proteger as unidades de conservação federais, serão destinados R\$ 40 milhões a ações para fortalecimento e consolidação do Refúgio de Vida Silvestre de Santa Cruz (REVIS), além da constituição de um mecanismo financeiro de longo prazo para manutenção desta unidade de conservação. Trata-se de uma Unidade de Conservação (UC) de proteção integral no bioma Marinho Costeiro que possui 177 km² e fica localizada na região de Aracruz (ES).

BENETECH
FUEL THE FUTURE

GREENCARPET™



(27) 3183-1641

f @benetechbrasil



Produto capixaba evita emissão de poeira e poluição da água na produção de indústrias pelo Brasil.

Possibilidades de aplicações:

- Estoque de carvão
- Plantas com poeira em suspensão
- Operação com minas
- Operação com pedreira
- Transportadores fora de estrada



Novo programa de indenização da Samarco será lançado em Abril

A iniciativa está prevista no novo acordo de Reparação da Bacia do Rio Doce, que busca a reparação definitiva dos danos causados pelo rompimento da barragem de Fundão

O Acordo da Reparação da bacia do Rio Doce tem como um dos seus objetivos a reparação definitiva das pessoas impactadas pelo rompimento da barragem de Fundão. O Acordo estabelece o encerramento dos sistemas de indenização individual em curso, assim como a institui uma iniciativa indenizatória definitiva que será implementada e executada pela Samarco, chamado Programa Indenizatório Definitivo (PID).

O QUE É O PID?

O Programa Indenizatório Definitivo (PID) é a última oportunidade para todas as pessoas que não foram contempladas no processo reparatório e atendam aos critérios de elegibilidade. Ele será realizado pela Samarco e estará disponível a partir de abril de 2025, com o pagamento indenizatório no valor fixo de R\$ 35 mil por pessoa (física e/ou jurídica) que preencha os requisitos do programa. O PID terá um sistema de comprovação documental simplificada, bastando documento de identificação e comprovação de residência e/ou domicílio emitida em qual-

quer data. O sistema estará disponível para pessoas físicas ou jurídicas classificadas como microempendedor individual, microempresa e empresa de pequeno porte. Os requerentes também poderão acompanhar os seus requerimentos no Portal do Usuário.

PLATAFORMA

A plataforma online do PID estará disponível em abril de 2025. Após a disponibilização da plataforma, a pessoa terá o prazo improrrogável de 90 dias para ingressar no PID e apresentar a documentação necessária. Para ingressar no PID é obrigatória a representação por defensor(a) público(a), cujo atendimento é gratuito, ou advogado(a). Após o processamento do pedido no PID, o requerente elegível receberá proposta de indenização de R\$ 35 mil por pessoa, em parcela única. Se aceita, o pagamento ocorrerá mediante assinatura de um termo de quitação, no prazo de 10 dias a contar da homologação judicial do respectivo acordo individual. Todas as informações podem ser conferidas em samarco.com/repacao.



DIVULGAÇÃO/SAMARCO

O PID é a última oportunidade para todas as pessoas que não foram contempladas nos processos reparatórios anteriores

Vale faz 1º teste com energia eólica no maior navio mineraleiro do mundo



VALE

O VALEMAX Sohar Max no Porto de Tubarão, em Vitória (ES)

Foram instaladas 5 velas rotativas, com 35m de altura e 5m de diâmetro cada

Um dos maiores navios do mundo com sistema de propulsão a vento atracou no Porto de Tubarão, em Vitória (ES) no início de dezembro. A Vale, em parceria com a armadora Asyad, de Omã, iniciou o período de testes com velas rotativas no Sohar Max, um navio do tipo Valemax com 362m de comprimento e capacidade para 400.000t de carga. As velas usam a força do vento para diminuir o consumo de combustível e reduzir emissões. O teste no Sohar Max é o quinto projeto de energia eólica instalado em navios que prestam serviço para a Vale, apoiados ou financiados pela empresa, em embarcações de diferentes portes. Outros dois projetos estão previstos até o fim de 2025.

O PROJETO

O projeto piloto no Sohar Max é o maior já realizado em nível global. Em outubro, na China, foram instalados cinco rotores cilíndricos com cerca de 35m de altura e 5m

de diâmetro cada. A expectativa é que as velas permitam ganhos de eficiência de até 6% e uma consequente redução anual de até 3.000t de CO₂e por navio.

“Desde 2010 a Vale já opera com navios altamente eficientes e, nos últimos anos, tem fomentado iniciativas para a adoção de energia eólica, que terá papel central na descarbonização do transporte marítimo de minério de ferro”, afirma o Diretor de Navegação da Vale, Rodrigo Bermelho.

Além do Sohar Max, a Vale financia desde 2021 os testes com velas rotativas em um Guaibamax, o Sea Zhoushan, em parceria com o armador coreano Pan Ocean. Em paralelo, apoia outros 5 projetos de energia eólica em navios que carregam minérios da empresa.

COMO FUNCIONA

Os rotores cilíndricos giram para criar uma diferença de pressão de forma a mover o navio para a frente, a partir de um fenômeno conhecido como efeito Magnus. A utilização desta tecnologia permite a redução de potência e consumo de combustível do motor principal quando as condições de vento são favoráveis, economizando combustível e mantendo a velocidade e o tempo de viagem.

HOMENAGEM:



Unidade de Ubu, em Anchieta (ES), com o pier ao fundo.



4 ANOS SAMARCO
RETOMADA OPERACIONAL | DEZ/2020



Mina de Germano, em MG

Desde a retomada das operações, em dezembro de 2020, até o 3T24 a Samarco superou a marca de 33,55 milhões de toneladas de pelotas e de minério de ferro, sendo 7,89 milhões somente em 2024. Foram embarcados 343 navios neste período. A empresa está investindo R\$ 1,3 bilhão para dobrar sua capacidade de produção até 2025, o que vai gerar cerca de 3 mil novos empregos.

Investimentos com fornecedores

+ DE R\$ **3 BILHÕES**
De 2020 a 2024, (média de R\$ 750 milhões/ano)

Tributos pagos de Janeiro a Setembro de 2024

+ DE R\$ **1,37 BILHÃO**
Entre tributos municipais, estaduais e federais

Empregados diretos e indiretos da Samarco no Brasil

+ DE **15,6 MIL** (ES + MG)

O sucesso da Samarco significa emprego e renda para as pessoas, oportunidade de negócios para fornecedores, e prosperidade para o Espírito Santo, Minas Gerais e o Brasil.

PARABÉNS, SAMARCO!

HOMENAGEM:



Vale estuda eletrificar toda a sua frota de veículos leves no Brasil

Nos próximos meses, serão feitas avaliações para a implementação da infraestrutura necessária para recarga dos veículos nas áreas da Vale

A Vale e a Build Your Dreams (BYD) assinaram uma carta de intenção para estudar a eletrificação da frota de veículos leves da mineradora. Nos próximos meses, serão feitas avaliações para a implementação da infraestrutura necessária para recarga dos veículos nas áreas da Vale.

TESTES

Os testes começaram com o modelo BYD Dolphin e, na sequência, serão realizados com a recém-lançada picape Shark. Além dessas avaliações, o estudo prevê a realização de visitas técnicas nas operações da Vale para verificação de diversos quesitos, como estrutura para recarga,



DIVULGAÇÃO/BYD

A PICAPE Shark será testada nas operações da Vale nos próximos meses

formas de utilização dos veículos e serviços de manutenção necessários para garantir o bom desempenho da frota.

GASES DE EFEITO ESTUFA (GEE)

“Estamos contentes em contar com o apoio da BYD nessa iniciativa, que reforça o nosso compromisso de acelerar a descarbonização, tanto na Vale, quanto em nossa cadeia

de valor. Estamos constante e ativamente olhando para o mercado e buscando soluções que contribuam nesse sentido”, afirma Marco Braga, Diretor Global de Suprimen-

tos da Vale. “Uma substituição completa dos cerca de 3.000 veículos de passeio e utilitários que temos hoje em circulação em nossas unidades pelo Brasil representaria uma redução de emissões de até 10.000t GEE/ano”, conclui Braga.

“Estamos felizes em saber que, além do consumidor, as empresas estão comprometidas em tornar suas operações mais sustentáveis e, por isso, é tão importante começarmos as conversas com a Vale”, diz Alexandre Baldy, Vice-Presidente Sênior da BYD no Brasil e Head Comercial e Marketing da BYD Auto. “Para esse estudo, decidimos incluir o mais recente lançamento da BYD, a primeira caminhonete super-híbrida do país, que entrega potência, tecnologia e segurança, inaugurando um novo segmento entre as picapes”, completa.

A iniciativa apoia a Vale no atingimento de suas metas de redução de emissões diretas e indiretas em 33% até 2030, e de zerar suas emissões líquidas até 2050.



Brisas de Itaparica

DR RESIDENCE

Invista com garantia de rentabilidade

O mais tecnológico e sustentável empreendimento de alto padrão da Praia de Itaparica, em Vila Velha, Espírito Santo.

- 2 Quartos com suíte
- Espaços comuns fechados entregues climatizados
- Alto Padrão de acabamentos
- Lazer clube completo entregue com Wi-Fi funcionando
- Opções de apto tipo Garden
- Automações e acessos por fechaduras eletrônicas
- Captação de água da chuva e dos condicionadores de ar para limpeza de áreas comuns
- Apartamentos de 53 a 113m²
- Áreas comuns entregues montadas e decoradas
- Apenas a 5 minutos do mar
- Pré-disposição para tomadas para veículos elétricos
- Aquecimento solar para todos os chuveiros residenciais
- Portaria com sistema de reconhecimento facial
- Placas fotovoltaicas para iluminação de áreas comuns

UNIDADE 804 De: R\$ 683.715,44

Por: R\$ 615.343,90*

10% DE DESCONTO / R\$ 68.371,54 A MENOS

SINAL PARCELAS

R\$ 61.534,39 R\$ 3.016,39

Empreendimento 100% liberado para ALUGUEL DE CURTA TEMPORADA!

FASE: LANÇAMENTO. PREVISÃO DE ENTREGA: 2029.

Entre em contato e conheça a condição especial completa!

*Condição ref. à unidade 804 (62,94m²) | Apto. 2 quartos, 1 vaga de automóvel | Plantas Personalizáveis. Fluxo de pagamento sugerido (tabela 10% de desconto, dezembro 2024): Sinal: R\$ 61.534,39. Mensais: 6x R\$ 3.016,39. Semestrais: 7x R\$ 3.395,31. Habite-se: R\$ 61.534,39 e Fin. Bancário: R\$ 307.671,95. Oferta válida por tempo limitado ou enquanto durarem os estoques. Durante a obra as parcelas serão corrigidas pelo CUB/ES e após o habite-se, IGPM +1%. A infraestrutura para instalação de equipamento para carregamento de veículos elétricos está projetada conforme as normas em vigor nesta data, de forma que, na hipótese de ocorrer modificações supervenientes na legislação ou normas infra-legais, a incorporadora não se responsabiliza por adequações ou modificações de qualquer natureza.

INFORMAÇÕES E VENDAS

(27) 99947-8233 Rua Guilherme Farias, 13 Centro
www.dr.eng.br 29100-270 - Vila Velha - ES



DR ENGENHARIA
INCORPORADORA E CONSTRUTORA

DOCTOR
EM INOVAÇÃO

Suzano inaugura a maior fábrica de celulose em linha única do mundo

A capacidade instalada da companhia deu um salto de 10,9 milhões para 13,5 milhões t/ano



SUZANO

UNIDADE Ribas do Rio Pardo (MS)

A **Suzano** inaugurou oficialmente, no dia 5 de dezembro, a maior fábrica de celulose em linha única do mundo, em Ribas do Rio Pardo (MS). Com capacidade para produzir 2,55 milhões de toneladas de celulose por ano, o empreendimento é resultado de um investimento total de R\$ 22,2 bilhões, dos quais R\$ 15,9 bilhões destinados à construção da fábrica e R\$ 6,3 bilhões a iniciativas como formação da base florestal e estrutura de logística para o escoamento da produção. Este é o maior investimento da história de 100 anos da Suzano, e um dos maiores investimentos privados do Brasil nos últimos anos.

“Por aqui, passaram mais 45 mil trabalhadores e, hoje, nós geramos 10 mil empregos diretos e indiretos na região. Temos aqui um complexo industrial capaz de produzir toda a energia que este polo precisa, de forma renovável e limpa, e com o excedente capaz de abastecer todas as residências de Mato Grosso do Sul. Além disso, a Suzano planta todos os dias 1,2 milhão de árvores e retira da atmosfera mais carbono do que emite, um exemplo concreto de indústria sustentável”, afirmou o Presidente da Suzano, Beto Abreu.

CAPACIDADE

A capacidade instalada de produção de celulose da Suzano saltou de 10,9 milhões para 13,5 milhões de toneladas anuais, o que representa um aumento de mais de 20% na produção atual de celulose da companhia. A Suzano também tem capacidade para produzir 1,5 milhão de toneladas anuais de papéis, incluindo as linhas de papéis sanitários, de imprimir e escrever e de embalagens, entre outros itens que utilizam a celulose como matéria-prima.

CONSTRUÇÃO

A construção da Unidade Ribas do Rio Pardo foi anunciada em maio de 2021 e, no pico da obra, gerou mais de 10 mil empregos diretos, com um total de mais de 45 mil pessoas envolvidas no projeto ao longo da obra. A fábrica entrou em operação no dia 21 de julho deste ano e conta atualmente com aproximadamente 3 mil pessoas, entre colaboradores próprios e terceiros.

Edital ArcelorMittal Investe finaliza seleção de 12 ONGs do Espírito Santo

Apoio às organizações selecionadas pode chegar a R\$ 120 mil e será iniciado em janeiro de 2025



DIVULGAÇÃO/ARCELORMITTAL

O INSTITUTO Neymara Carvalho é uma das organizações apoiadas

A **ArcelorMittal Tubarão** anunciou o resultado do processo seletivo que definiu as 12 ONGs capixabas que receberão apoio por meio do Edital ArcelorMittal Investe. A iniciativa visa apoiar projetos voltados para a transformação e evolução social

e econômica de comunidades nos municípios da Serra, Vila Velha, Vitória e Cariacica.

APOIO

Os projetos selecionados abrangem ao menos uma das 6

linhas de atuação previstas no Edital: 1) Desenvolvimento Comunitário; 2) Educação; 3) Saúde; 4) Cultura; 5) Esporte; e 6) Meio Ambiente. Eles receberão um suporte de até R\$ 120 mil, no caso de instituições com experiência comprovada, e até R\$ 50 mil para

organizações iniciantes. O apoio será iniciado em janeiro de 2025, podendo ser renovado por mais 24 meses.

As organizações escolhidas destacaram-se por critérios como clareza sobre o problema social, atividades propostas, resultados qualitativos e quantitativos, além da equipe técnica encarregada. O processo de seleção contou com a participação de uma comissão avaliadora da ArcelorMittal e que também foi composta por representantes da sociedade civil, buscando garantir a transparência na escolha dos projetos.

SUPOORTE E TREINAMENTOS

O Edital para seleção de projetos sociais é uma iniciativa da empresa que tem como propósito fortalecer o vínculo com a sociedade capixaba. Além do apoio financeiro, a ArcelorMittal oferece todo o suporte necessário para o cumprimento das metas, padrões e exigências previstas no contrato de patrocínio, tais como treinamento sobre prestação de contas no padrão da empresa, apoio técnico, dentre outros.

Organizações e suas linhas de atuação

- > **Fundação Beneficente Praia do Canto**
Meio ambiente | R\$ 120.000,00
- > **Avedalma**
Saúde | R\$ 120.000,00
- > **Instituto Espaço Vivência**
Des. Comunitário | R\$ 50.000,00
- > **Oncor's**
Saúde | R\$ 50.000,00
- > **Instituto Oportunidade Brasil - IOB**
Des. Comunitário | R\$ 120.000,00
- > **Cariacica Down**
Saúde | R\$ 50.402,00
- > **Instituto João XXIII**
Educação | R\$ 120.000,00
- > **Instituto Ponte**
Educação | R\$ 120.000,00
- > **Instituto Neymara Carvalho - INC**
Esporte | R\$ 120.000,00
- > **Fundação Carmem Lucia - FCL**
Saúde | R\$ 120.000,00
- > **Secri**
Cultura | R\$ 102.289,53
- > **Centro de Vivência Shalon**
Esporte | R\$ 50.000,00

Petrobras e Ecopetrol confirmam maior descoberta de gás da Colômbia

A produção esperada é de cerca de 13 milhões de m³/dia durante 10 anos

DIVULGAÇÃO/AGÊNCIA PETROBRAS



A EXPECTATIVA é iniciar a produção de gás natural em 3 anos

A Petrobras, por meio da Petrobras International Braspetro B.V. – Sucursal Colômbia (PIB-COL), e a Ecopetrol confirmam a maior descoberta de gás da história da Colômbia com a perfuração do poço Sirius-2.

O poço começou a ser perfurado em junho de 2024 e está

localizado a 77km de Santa Marta (capital do departamento de Magdalena, no norte do país), em lâmina d'água de 830m.

Com a avaliação dos resultados do poço Sirius-2, foram confirmados volumes de gás no local superiores a 6 trilhões de pés cúbicos (Tcf). Essa constatação pode

increamentar em 200% as reservas atuais da Colômbia.

Grças a este resultado, o consórcio formado pela PIB-COL, como operadora (44,44% de participação), e Ecopetrol (55,56% de participação), iniciará as atividades de aquisição de dados meta oceânicos, como parte do Projeto

de Desenvolvimento da Produção para a descoberta. Esses dados, juntamente com informações ambientais sobre o fundo do mar, informações geotécnicas e geofísicas, são essenciais para a instalação do gasoduto para o transporte de gás natural do campo para a unidade de tratamento

de gás em terra, bem como para a instalação de sistemas de produção no fundo do mar.

INVESTIMENTOS

O consórcio estima investir US\$ 1,2 bilhão para a fase exploratória e US\$ 2,9 bilhões já na fase de desenvolvimento da produção. Os investimentos da parcela da PIB-COL estão contemplados no Plano de Negócios 2025-2029 da Petrobras. A expectativa é começar a produção de gás natural em três anos, após o recebimento de todas as licenças ambientais e em caso de confirmação da viabilidade comercial da descoberta, prevista até 2027. A produção esperada é de cerca de 13 milhões m³/dia durante 10 anos.

Essa constatação pode aumentar em 200% as reservas atuais do país

Novo navio-plataforma da Petrobras está a caminho da China para o Brasil

AGÊNCIA PETROBRAS

Plataforma terá capacidade de produzir até 180 mil barris de óleo por dia no pré-sal

A Petrobras divulgou que o navio-plataforma Alexandre de Gusmão saiu da China, no dia 16 de dezembro, rumo ao campo de petróleo de Mero, no pré-sal da Bacia de Santos. A plataforma é do tipo FPSO (unidades flutuantes de produção, armazenamento e transferência, da sigla em inglês) e tem capacidade de produzir diariamente 180.000 barris de óleo, além de comprimir 12 milhões m³/dia de gás. O início da operação da unidade está previsto para 2025, e elevará em 31% a atual capacidade de produção instalada em Mero, para 770 mil barris diários.

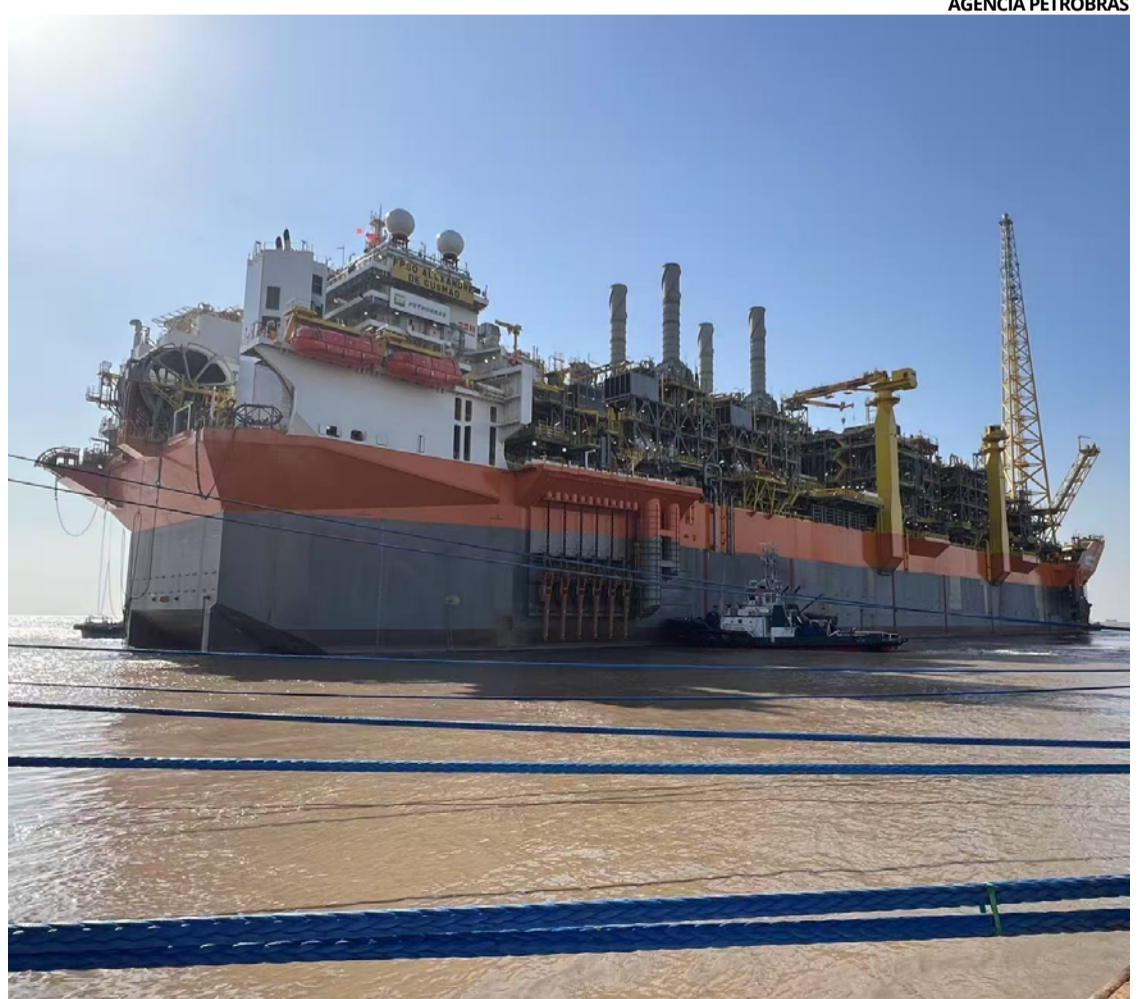
Mero está localizado em águas ultraprofundas da Bacia de Santos (profundidade de água de 2.100m), a 180km da costa do Rio de Janeiro. Outros quatro FPSOs já produzem em Mero: Pioneiro de Libra, Guanabara, Sepetiba e Marechal Duque de Caxias.

O FPSO Alexandre de Gusmão está preparado para receber o

HISEP® (sigla em inglês para Separador de Alta Pressão), patenteado pela Petrobras, tecnologia que viabiliza a separação submarina entre o petróleo extraído e o gás associado produzido, rico em CO₂, o qual é reinjetado diretamente no reservatório a partir do leito marinho. Dessa forma, a unidade poderá produzir com mais eficiência energética e reduzir impactos ambientais.

Nas palavras da Diretora de Exploração e Produção Sylvania Couto dos Anjos, "O FPSO Alexandre de Gusmão será a quinta plataforma a ser instalada no campo de Mero. Desde 2022, iniciamos a produção de um grande sistema a cada ano no campo de Mero, o que mostra a capacidade de realização das nossas equipes e a qualidade deste ativo de classe mundial".

"Mero oferece muitos desafios técnicos para as nossas equipes, porém, temos motivação para operar na Bacia de Santos e, para tanto, conduzir grandes projetos de FPSOs, como o Alexandre de Gusmão, neste que é um dos principais campos de uma região que está entre as mais promissoras do offshore mundial", declarou a diretora de Engenharia, Tecnologia e Inovação da Petrobras, Renata Baruzzi.



NAVIO-PLATAFORMA Alexandre de Gusmão

ES Gás encerra 2024 oferecendo novas oportunidades de emprego

São 31 vagas para diversos cargos, disponíveis na Grande Vitória, Linhares, Cachoeiro de Itapemirim e São Mateus

A **ES Gás**, empresa de distribuição de gás do Grupo Energisa, está com novas oportunidades abertas para o Espírito Santo. Essa é a chance de construir carreira em um dos melhores grupos de energia no país.

VAGAS

Há vagas disponíveis na Grande Vitória, Linhares, Cachoeiro de Itapemirim e São Mateus para os cargos de Gasista de Manutenção e Instrumentação; Assistente Técnico em Análise e Qualidade de Gás; Gasista Serviços Especiais; Gasista de Emergência e Assistência Técnica; Leiturista; Operador de Centro de Controle; Inspetor de Redes de Gás; e Inspetor De Redes De Gás.



GRUPO ENERGISA/ES GÁS

ES GÁS estima ter 170 colaboradores ainda no 1º semestre de 2025

BENEFÍCIOS

Além do salário compatível com o mercado e oportuni-

dade de desenvolvimento profissional, a ES Gás oferece um interessante pacote de benefícios que inclui plano de

saúde e odontológico para o colaborador e sua família, seguro de vida, previdência privada, participação nos lucros

e resultados, vale alimentação e/ou refeição, programas de qualidade de vida e parceria com o Gympass, que dá acesso a mais de 18 mil academias no Brasil.

INSCRIÇÕES

Em linha com a aceleração de investimentos e comprometida em construir uma distribuidora de gás natural à altura do Espírito Santo, desde que o Grupo Energisa assumiu a companhia, a ES Gás tem atuado no desenvolvimento e na contratação de profissionais qualificados. Ao todo, desde junho de 2023, a companhia já contratou mais de 60 colaboradores, triplicando o seu quadro profissional. Ao todo, 55 novas vagas já estão em processo de contratação, que somadas às 31 oportunidades abertas e aos profissionais atuais, permitirão que a companhia chegue ao marco de 170 colaboradores ainda no primeiro semestre do próximo ano. Para saber mais sobre essas e outras vagas disponíveis na Energisa, acesse o Portal de Carreiras: grupoenergisa.gupy.io.



Em 2024, estivemos lado a lado com a indústria, conectando pessoas, tecnologias e conhecimento. Promovemos educação que transforma vidas. Oferecemos saúde e bem-estar para quem movimenta o Estado. Levamos inovação e inteligência para os setores que moldam o futuro. Construimos pontes entre empresas, lideranças e oportunidades.

Venha construir o futuro conosco:

findes.com.br [findes](#) [findes.official](#)

FINDES | SESI | SENAI | IEL | CINDES

Siga a Gerdau nas redes sociais:



Somos a maior recicladora de sucata ferrosa da América Latina.

Todos os anos, transformamos 11 milhões de toneladas de sucata em aço, o que representa 71% de todo aço produzido pela Gerdau. Para cada tonelada de sucata reciclada em nossa operação, evitamos a emissão de 1,5 toneladas de CO₂ no meio ambiente*.

A Gerdau recicla sem fim e devolve para a sociedade um futuro mais sustentável.

*Fonte: World Steel Association



GERDAU
O futuro se molda

