

FORMULÁRIO DE CONTRIBUIÇÕES

CONSULTA PÚBLICA PORTARIA GM/MME Nº 822, DE 08 DE NOVEMBRO DE 2024, de 08/11/2024 a 11/12/2024

Este formulário deverá ser anexado como documento de contribuição na plataforma de Consultas Públicas do site do Ministério de Minas e Energia (<https://antigo.mme.gov.br/pt/web/guest/servicos/consultas-publicas>), dentro do período estabelecido.

Apenas serão consideradas válidas as contribuições encaminhadas através do Portal de Consulta Pública do Ministério de Minas e Energia durante o prazo de vigência da Consulta Pública. Documentos recebidos fora do padrão disponibilizado não serão priorizados na análise. A análise das contribuições recebidas será publicada posteriormente.

Contribuições para aprimoramento do Plano Decenal de Expansão de Energia 2034 - PDE 2034 e das Diretrizes para o Plano Decenal de Expansão de Energia 2035 - PDE 2035

Nome: Hugo Luiz Rissi

Instituição: Edge Comercialização S.A.

- | | |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> setor público
<input checked="" type="checkbox"/> setor privado
<input type="checkbox"/> organização não governamental | <input type="checkbox"/> instituição de pesquisa/ensino
<input type="checkbox"/> organizações sociais
<input type="checkbox"/> outros |
|---|---|

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
2.3.2			N.A.	EPE, considerando que o setor de transportes é responsável por 15% do total de emissões de GEE no Brasil, e que desse montante 65% provêm da frota pesada, poderia ser incluído para os próximos Planos um box com a sua contribuição para a descarbonização (ou redução das emissões) desse setor de forma estruturada	Ponto para avaliação da EPE para elaboração dos futuros Estudos

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
3.8.			<p>(Pag. 113) Outro ponto de destaque diz respeito ao papel das usinas hidrelétricas e dos reservatórios do SIN. Como se sabe, e fica evidente nesta análise, o armazenamento de energia nos reservatórios é peça chave para o enfrentamento de crises hídricas. E considerando a redução relativa da capacidade de regularização frente à carga do sistema, as medidas preventivas deverão ser iniciadas antecipadamente aos meses mais críticos. Nessa sensibilidade, foi visto que adotar medidas durante o período úmido em um ano crítico, podem levar a um melhor resultado final, já que é nesse período que se tem água disponível para estocagem. Mesmo considerando as incertezas acerca do que pode acontecer nos meses subsequentes, operar os reservatórios em níveis elevados pode trazer maior segurança e confiabilidade para a passagem de anos hidrológicos críticos, tanto em termos de capacidade quanto em termos energéticos.</p> <p>Com o principal objetivo de estimular a discussão, a análise apresentada reforça a importância do amplo debate sobre o papel das usinas hidrelétricas no SIN, e os riscos associados a pautar a sua operação visando, predominantemente,</p>	<p>Outro ponto de destaque diz respeito ao papel das usinas hidrelétricas e dos reservatórios do SIN. Como se sabe, e fica evidente nesta análise, o armazenamento de energia nos reservatórios é peça chave para o enfrentamento de crises hídricas. E considerando a redução relativa da capacidade de regularização frente à carga do sistema, as medidas preventivas deverão ser iniciadas antecipadamente aos meses mais críticos. Nessa sensibilidade, foi visto que adotar medidas durante o período úmido em um ano crítico, podem levar a um melhor resultado final³⁷, já que é nesse período que se tem água disponível para estocagem. Mesmo considerando as incertezas acerca do que pode acontecer nos meses subsequentes, operar os reservatórios em níveis elevados pode trazer maior segurança e confiabilidade para a passagem de anos hidrológicos críticos, tanto em termos de capacidade quanto em termos energéticos.</p> <p>Nesse sentido, recomenda-se a adoção do despacho de energia termoelétrica flexível, no período úmido, caso os reservatórios das hidrelétricas apresentem um volume inferior ao target analisado no presente Plano Decenal de Expansão de Energia 2035, conforme tabela abaixo:</p>	<p>Visto que o estudo e as simulações realizadas pela EPE para confecção do Plano apresentaram resultados satisfatórios e mais seguros para a nação, recomenda-se que o Plano faça uma recomendação formal da adoção da política proposta.</p> <p>Adicionalmente, com a adoção da política recomendada, há uma maior previsibilidade do mercado de gás natural brasileiro sobre a demanda das termelétricas flexíveis, o que representa uma redução dos custos de comercialização do gás, e, conseqüentemente, da geração de energia ao povo brasileiro</p>

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
			<p>a otimização energética. Como essa é a função objetivo dos modelos de simulação de médio e longo prazo, riscos associados ao suprimento de capacidade de potência e de flexibilidade poderiam ser evitados caso a dinâmica de operação dos reservatórios também os vislumbrassem</p>	<p>[EPE, FAVOR INSERIR TABELA COM OS VALORES ENCONTRADOS NAS SIMULAÇÕES REALIZADAS]</p> <p>A adoção, conforme os estudos realizados para este Plano, do despacho indicado acima apresenta custos pouco acima do cenário sem despacho, porém traz maior previsibilidade e segurança ao SIN.</p> <p>A análise apresentada reforça a importância do amplo debate sobre o papel das usinas hidrelétricas no SIN, e os riscos associados a pautar a sua operação visando, predominantemente, a otimização energética. Como essa é a função objetivo dos modelos de simulação de médio e longo prazo, riscos associados ao suprimento de capacidade de potência e de flexibilidade poderiam ser evitados caso a dinâmica de operação dos reservatórios também os vislumbrassem</p>	
7.1			<p>(Pag. 256, Nota de Rodapé N° 96)</p> <p>Terminal de Regaseificação de São Paulo (TRSP) iniciou sua operação em abril de 2024 e logo a seguir teve sua operação suspensa pela ANP (ASPACER, 2024).</p>	<p>Na Região Sudeste, a Compass pretende vender o GNL do TRSP, no Porto de Santos/SP, para clientes empresariais no interior do País (EPBR, 2023c)</p>	<p>O TRSP é um ativo pertencente e operado por uma sociedade do Grupo Edge, empresa constituída para operar no mercado livre de gás, tanto com gás natural quanto com biometano (Fonte: https://www.edge.com.vc/sobre-a-edge/edge/)</p>

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
8.4.5			<p>Estudos do capítulo 9 deste documento apontam que resíduos urbanos, da agricultura e da pecuária também podem ser direcionados para a produção de biogás. Dentre as diversas aplicações do biogás, seu consumo para a micro e minigeração tem obtido destaque mais recentemente, principalmente após o marco legal da Micro e Minigeração Distribuída (MMGD) e do Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE), instituído pela Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022 (BRASIL, 2022c).</p> <p>Neste sentido, essas fontes podem agregar 169 bilhões de Nm³ de biogás ao estimado para os produtos da cana, totalizando 198,7 bilhões de Nm³ de biogás em 2034, o que representaria um potencial de oferta de até 117,5 bilhões de Nm³ de biometano. Análise sobre os impactos ambientais referentes ao uso deste insumo renovável estão no capítulo 10.</p>	<p>Estudos do capítulo 9 deste documento apontam que resíduos urbanos, da agricultura e da pecuária também podem ser direcionados para a produção de biogás. Dentre as diversas aplicações do biogás, seu consumo para a micro e minigeração tem obtido destaque mais recentemente, principalmente após o marco legal da Micro e Minigeração Distribuída (MMGD) e do Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE), instituído pela Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022 (BRASIL, 2022c).</p> <p>Neste sentido, essas fontes podem agregar 169 bilhões de Nm³ de biogás ao estimado para os produtos da cana, totalizando 198,7 bilhões de Nm³ de biogás em 2034, o que representaria um potencial de oferta de até 117,5 bilhões de Nm³ de biometano. Análise sobre os impactos ambientais referentes ao uso deste insumo renovável estão no capítulo 10.</p> <p>Uma análise mais aprofundada sobre as demais fontes de geração e originação de Biogás e Biometano serão exploradas no Plano Decenal de Expansão de Energia 2035.</p>	<p>O Estudo destaca o potencial brasileiro de geração de biogás e, posteriormente, biometano a partir de resíduos sólidos urbanos (p. 319, 321, 407, 408). Contudo, o aprofundamento desse tema limita-se à cadeia sucroenergética.</p> <p>A Edge, interessada na capacidade brasileira de gerar insumos de baixo carbono e liderar a revolução energética, solicita que o Plano Decenal 2025-2035 inclua uma análise mais abrangente sobre o uso de resíduos sólidos urbanos para produção de biogás e biometano.</p> <p>O Brasil tem condições de liderar a transição energética global ao aproveitar plenamente suas fontes geradoras. Além disso, esse tipo de geração oferece benefícios socioambientais significativos, como a promoção do saneamento básico no país</p>
7.2			Embora se apresentem desafios no curto e no médio prazo, relacionados aos	(Pag. 263)	O gás release é essencial para reduzir a concentração de

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
			<p>preços e às dinâmicas da indústria mundial de gás, são esperados benefícios para o setor de gás brasileiro por meio do acesso a volumes de gás natural com preços competitivos, contribuindo para o crescimento do mercado nacional. Além disso, as medidas propostas pelo Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar (GT-GE), após sua efetiva implementação, podem produzir resultados que influenciarão os preços de gás natural, podendo impactar a trajetória de preços nos próximos anos.</p>	<p>Embora se apresentem desafios no curto e no médio prazo, relacionados aos preços e às dinâmicas da indústria mundial de gás, são esperados benefícios para o setor de gás brasileiro por meio do acesso a volumes de gás natural com preços competitivos, contribuindo para o crescimento do mercado nacional. Além disso, as medidas propostas pelo Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar (GT-GE), após sua efetiva implementação, podem produzir resultados que influenciarão os preços de gás natural, podendo impactar a trajetória de preços nos próximos anos.</p> <p>Ainda nesse contexto, é necessário realizar um estudo aprofundado de medidas relacionadas ao <i>gas release</i> tais como:</p> <p>(i) execução do leilão por um terceiro independente, sob supervisão da ANP, para garantir agilidade, segurança jurídica e transparência no processo;</p> <p>(ii) constituição um grupo de trabalho com a participação de agentes privados, promovendo suporte técnico qualificado e acelerando a implementação das ações;</p> <p>(iii) promoção de termos de ajustamento, assegurando práticas concorrenciais</p>	<p>mercado, atualmente centralizada, e fomentar a concorrência no setor de gás natural. Experiências internacionais comprovam sua eficácia na desconcentração de mercados monopolistas. Nesse contexto, recomenda-se o aprofundamento e estudo das seguintes medidas:</p> <p>(i) execução do leilão por um terceiro independente, sob supervisão da ANP, para garantir agilidade, segurança jurídica e transparência no processo;</p> <p>(ii) constituição um grupo de trabalho com a participação de agentes privados, promovendo suporte técnico qualificado e acelerando a implementação das ações;</p> <p>(iii) promoção de termos de ajustamento, assegurando práticas concorrenciais alinhadas às metas de abertura e liquidez do mercado.</p> <p>O aprofundamento técnico e jurídico dessas medidas é indispensável para identificar</p>

CAPÍTULO	ARTIGO	PAR. OU INCISO	TEXTO ORIGINAL	TEXTO PROPOSTO	JUSTIFICATIVA
				<p>alinhadas às metas de abertura e liquidez do mercado.</p> <p>Experiências internacionais comprovam sua eficácia na desconcentração de mercados monopolistas. O aprofundamento técnico e jurídico dessas medidas é indispensável para identificar as melhores soluções regulatórias e operacionais, garantindo uma transição eficiente para um mercado de gás mais competitivo e com benefícios diretos para consumidores e para o setor energético como um todo.</p>	<p>as melhores soluções regulatórias e operacionais, garantindo uma transição eficiente para um mercado de gás mais competitivo e com benefícios diretos para consumidores e para o setor energético como um todo.</p>

* Para que seja possível identificar todas as sugestões, não há limite de linhas. Caso necessário, favor incluir mais linhas para suas sugestões.