

RENOVABIO - propostas do setor sucroenergético e agenda para 2030





Momento propício para a discussão de agenda de revitalização do etanol combustível:

DÉFICIT DE COMBUSTÍVEIS LEVES

- ✓ Falta de planejamento → país passou de autossuficiente para importador de combustíveis. Déficit presente em todos os cenários de previsão: ANP, EPE e Petrobras.
- ✓ Opções ao uso do etanol
 - ✓ Gasolina importada investimento em logística, prejuízo à balança comercial, maior vulnerabilidade energética e econômica, aumenta emissões e elimina benefícios sociais e econômicos da produção interna.
 - ✓ <u>Ampliar capacidade de refino</u> desafio dos prazos de tomada de decisão e implementação; amplia emissões (contrária ao compromisso brasileiro na COP).

COMPROMISSO BRASILEIRO E ACORDO CLIMÁTICO

- ✓ Etanol é parte fundamental para o compromisso brasileiro de combate às mudanças climáticas apresentado à
 ONU e ratificado pelo congresso e pelo presidente.
- ✓ Proposta prevê a necessidade de 54 bilhões de litros de etanol em 2030 (EPE, 2016).



Momento propício para a discussão de agenda de revitalização do etanol combustível:

MUDANÇAS TECNOLÓGICA E REGULATÓRIA NA INDÚSTRIA AUTOMOBILÍSTICA

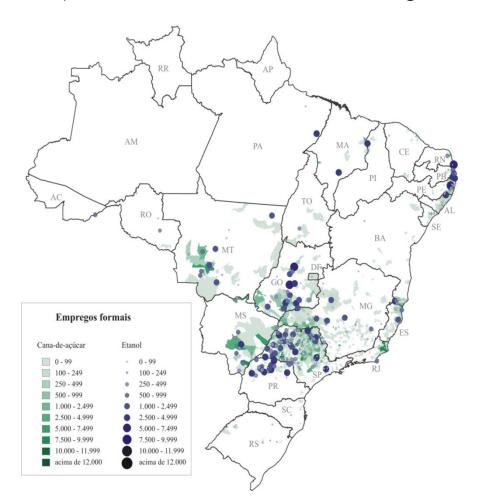
- ✓ Necessidade de combustíveis com maior octanagem.
- ✓ Discussão sobre novo mecanismo de estímulo à eficiência energética veicular no Brasil.
- ✓ Busca de tecnologias que utilizem fontes limpas e renováveis.
- ✓ Direcionamento de longo prazo é fundamental para a definição do futuro dos veículos flex e para a introdução de novas tecnologias utilizando etanol.

AVANÇOS TECNOLÓGICOS E GANHOS DE EFICIÊNCIA NA INDÚSTRIA DE ETANOL

- ✓ Tecnologias em desenvolvimento indicam excelente oportunidade para rupturas e saltos de produtividade (variedades, tecnologia de multiplicação, etanol de segunda geração, etc.).
- ✓ Diretriz de longo prazo pode consolidar e ampliar investimentos nessas áreas



Capilaridade da indústria sucroenergética



Fonte: MORAES, M.A.F.D.de et. al. (2010). Nota: * municípios com mais de 100 hectares de cana-de-açúcar.

Benefícios estimados para 2030 com a ampliação do etanol e o atendimento das metas da NDC brasileira:

- ✓ Geração de 750 mil empregos diretos e indiretos.
- ✓ US\$ 40 bilhões de investimento.
- Redução de gastos com saúde pública, mortes e internações relacionadas ao uso de combustíveis fósseis.
- Economia de US\$ 45 bilhões à balança comercial (redução da importação de gasolina em 95 bilhões de Itiros).
- Redução total de emissões 571 milhões de toneladas de CO_{2ea.}
- ✓ Interiorização do desenvolvimento (mais de 1600 municípios com cultivo de cana-de-açúcar)*.
- Ativação do comércio e da indústria nacional (máquinas, equipamentos, etc.).



Cenário vigente incompatível com a necessidade de crescimento da oferta:

- ✓ Produção de etanol no curto prazo limitada pela capacidade de processamento.
- ✓ Esforço das empresas concentrado no restabelecimento da lavoura, otimização da produção e redução da exposição financeira.
- ✓ Condições atuais NÃO viabilizam novos investimentos para a ampliação de capacidade de produção de etanol.
- ✓ Alterações recentes no mercado de combustíveis leves precisam ser consolidadas e ampliadas, com garantia de estabilidade das regras.



OBJETIVO:

✓ Plano de longo prazo (2030) para estímulo ao uso de energias renováveis no mercado de combustíveis leves, com destaque para o etanol.

✓ Características:

- ✓ Garantir a segurança energética e o abastecimento.
- ✓ Gerar benefícios ambientais, sociais e de saúde pública.
- ✓ Promover geração descentralizada de renda.
- ✓ Estimular inovação na indústria nacional e a eficiência energética.
- ✓ Preservar infraestrutura existente (distribuição, revenda) e frota apta ao uso do etanol.
- ✓ Recuperar interesse do setor privado em novos investimentos.



DIRETRIZES:

- Manter a competitividade atual do etanol até que os demais instrumentos sejam implementados
 - ✓ Condição atual término do crédito presumido do Pis/Cofins aplicado ao etanol combustível em janeiro de 2017.
 - ✓ Meta estruturar retorno do tributo sem alteração nos preços relativos dos combustíveis e sem perda de competitividade do etanol hidratado.



DIRETRIZES:

- 2. Precificação da gasolina no mercado doméstico alinhada com o preço internacional
 - ✓ Condição atual mudança declarada da política de precificação da gasolina pela Petrobrás.
 - ✓ Meta consolidação da nova posição, com estabilidade das regras.



DIRETRIZES:

3. Definição do etanol na matriz energética

- ✓ Condição atual NDC brasileira não traz indicação objetiva sobre o posicionamento do etanol (apenas o documento divulgado pela EPE apresenta os valores utilizados no desenho da proposta).
- ✓ Meta institucionalizar volume/meta de etanol combustível da NDC brasileira para 2030.



DIRETRIZES:

4. Reconhecimento das externalidades positivas do etanol

- ✓ Condição atual diferenciação tributária insuficiente e instável nos últimos anos definida por condições econômicas e políticas, gerando insegurança ao investidor.
- ✓ Meta tributo ambiental/diferenciação tributária entre derivados e renováveis (carbon tax) em valor compatível com os prejuízos gerados à sociedade pelo combustível fóssil.
 Garantia de que a condição estabelecida seja permanente e previsível.



DIRETRIZES:

5. Mecanismos para garantir o atendimento das metas

- ✓ Condição atual ausência de mandato e de mecanismos de controle e monitoramento.
- ✓ Meta implementação de mandato de emissões de gases de efeito estufa, envolvendo os diferentes agentes privados e públicos associados a esse setor.



- Mandato de emissões para o setor de combustíveis leves (estímulo às fontes atuais e futuras de energia renovável)
 - \checkmark Meta seria estabelecida de forma a reduzir as emissões da frota brasileira de autoveículos leves (estabeleceria um patamar máximo de emissão de CO_{2ea} , por unidade de energia comercializada).
 - ✓ Lógica similar à iniciativa da Califórnia, cujo mandato define metas de redução da intensidade de CO₂: de 96 gramas de CO_{2ea.} por MJ em 2005 para 86 gramas em 2020.
- 2. Cada combustível teria um nível específico de emissões no ciclo de vida
 - ✓ Emissão do etanol de milho produzido nos EUA > emissão do etanol brasileiro de cana-de-açúcar > emissão do etanol celulósico, etc.
 - ✓ Sistema criaria um benefício maior para as tecnologias mais limpas.
 - ✓ Mecanismo pode incorporar todos os tipos de energia renovável (biometano e outras alternativas que possam surgir no futuro)



- 3. Em síntese teríamos:
 - ✓ Metas anuais de emissão por unidade de energia consumida pela frota leve.
 - ✓ Uma lista com os diferentes combustíveis e suas respectivas emissões
 - ✓ Etanol hidratado de cana-de-açúcar "X" gramas de CO2ea/MJ
 - ✓ Etanol anidro celulósico "X" gramas de CO2eq/MJ
 - ✓ Gasolina C- "X" gramas de CO2eq/MJ
- 4. Certificado de emissões poderia ser comercializado entre as distribuidoras (parte obrigada do mandato*) e "armazenados" de um ano para outro, minimizando impacto de variações pontuais exógenas na oferta de renováveis em um ano específico.
 - √ Lógica similar ao sistema de RINs nos EUA.

^{*} Nota: De forma complementar, outros agentes da cadeia também poderão ser incorporados como parte obrigada do mandato durante o detalhamento da proposta.



EXEMPLO

✓ Considerando valores de emissão disponíveis e a existência apenas de etanol de cana-de-açúcar (anidro e hidratado) e de gasolina combustíveis líquidos do ciclo Otto. Lógica de cálculo também seria similar com o uso de outros combustíveis.

DISTRIBUIDORA 1

100% de etanol hidratado \longrightarrow 100% * 0,62 tCO_{2eq}/m³ \longrightarrow 0,62 tCO_{2eq}/m³

DISTRIBUIDORA 2

100% de gasolina C

73% * 3,00 tCO_{2eq}/m³ de gasolina

27% * 0,62 tCO_{2eq}/m³ de anidro

Nível de emissão

2,36 tCO_{2eq}/m³ de combustível comercializado

DISTRIBUIDORA 3

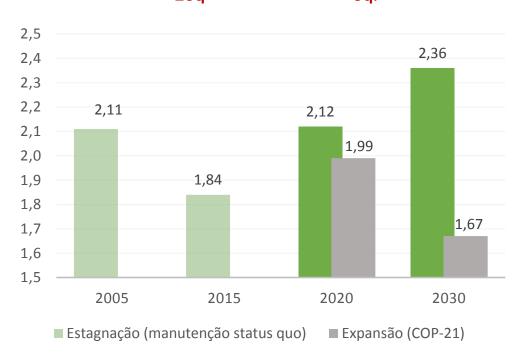
50% de gasolina C $50\% * 73\% * 3,00 \text{ tCO}_{2eq}/\text{m}^3$ de gasolina $50\% * 27\% * 0,62 \text{ tCO}_{2eq}/\text{m}^3$ de anidro 50% de etanol hidratado $50\% * 0,62 \text{ tCO}_{2eq}/\text{m}^3$ de combustível comercializado $50\% * 0,62 \text{ tCO}_{2eq}/\text{m}^3$



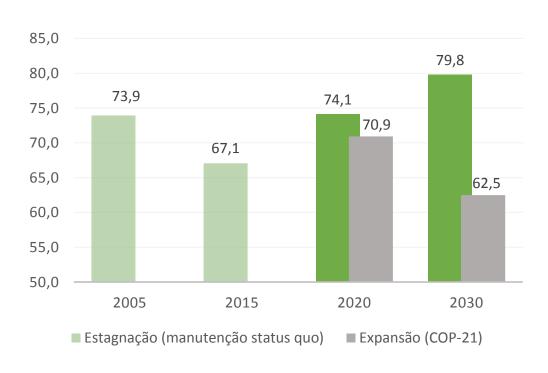
CENÁRIO (valores preliminares para exemplificar o conceito)

- ✓ Estimativas preliminares considerando dois cenários distintos para a produção de etanol: expansão (com política pública e expansão da oferta compatível com 50 bilhões de litros em 2030) e estagnação (crescimento marginal da oferta de cana)
- ✓ Exercício estruturado com valores médios de emissão, disponíveis na literatura

Emissão tCO_{2ea}/m³ gasolina_{ea}.



Emissão gCO_{2eq}/Megajoule(MJ)



Nota: Poder calorífico da gasolina: 32,24 MJ/l; Poder calorífico do etanol: 22,36 MJ/l; Quantidade de emissões da gasolina: 93,10 gCO2eq/MJ; Quantidade de emissões do etanol: 27,7 gCO2eq/MJ. Fonte: ANP, CTC e UNICA.



ROAD MAP:

Emergencial

✓ Manutenção da competitividade → neutralizar impacto do fim do crédito presumido de Pis/Cofins.

A partir de 2017

- ✓ Reconhecimento das externalidades positivas do etanol (diferenciação tributária entre fóssil e renováveis).
- ✓ Consulta pública e desenvolvimento dos instrumentos legais necessários para implementação

A partir de 2018

✓ Implementação do mandato de emissões para combustíveis renováveis, com obrigatoriedade para os agentes envolvidos em 2019.

AÇÕES:

- ✓ Grupo de trabalho para detalhamento das propostas (quantificação das metas, alterações legais, regulamentação, etc.) e estabelecimento do cronograma.
- ✓ Conclusão do plano em março/2017 para consulta pública