

## 11. Plano de Ação

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO				LONGO PRAZO		
4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
<b>Formação de preço</b>							
			<b>Relatório inicial com apontamentos a serem estudados do Modelo por Oferta vs. Modelo Atual</b>		<b>Testes</b>	<b>Análise Impacto Regulatório</b>	<b>Decisão</b>
<b>Aprimoramento da Governança da Formação de Preço do Setor Elétrico: Implantação do Comitê Técnico de Governança do PMO e do cálculo do PLD</b>							
							<b>ANO SOMBRA</b> <b>INÍCIO DO PREÇO POR OFERTA</b>
<b>Aperfeiçoamento dos modelos computacionais aplicados à otimização dos usos dos recursos eletroenergéticos; definição de preços; Estudos; Testes; Validação</b>							
<b>Critério de suprimento</b>							
<b>Realização de Consulta Pública para divulgar relatório incorporando (i) a sugestão de parâmetros, (ii) estudos de caso evidenciando a factibilidade quanto à operacionalização dos processos considerando o critério proposto e (iii) avaliação de impacto</b>							
<b>Apresentação da proposta final de Critérios de Garantia de Suprimento na Reunião do CNPE em Dez/2019</b>							
						<b>INÍCIO DA APLICAÇÃO DOS NOVOS CRITÉRIOS DE SUPRIMENTO NO PLANEJAMENTO</b>	

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO					LONGO PRAZO								
	4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022						
<b>Medidas de Transição</b>														
	<b>Contratação de Capacidade com menor legado crítico possível</b>													
	Modelo de contratação: estudar necessidade de eventuais ajustes na regulamentação do Leilão de Reserva para contratação de Potência													
	Estudar critério de seleção que privilegie potência e não energia													
	Fontes fortemente candidatas: Termelétrica Flexível vs Aumento potência UHE													
<b>Lastro e Energia</b>														
<b>Publicação de Relatório de análise das contribuições da Consulta Pública nº 83/2019</b>	Definição sobre o mecanismo de adequabilidade que será utilizado no Brasil													
	Desenvolvimento conceitual da implementação de Lastro													
	Metodologias de cálculo de Lastro, aderentes as contribuições dos empreendimentos para a adequação do suprimento													
	Pontos adicionais e de integração com outros grupos, que interferem na metodologia													
	Metodologia de aferição e penalidade de Lastro: Estabelecer os procedimentos para aferição da entrega de Lastro e a lógica de cálculo de penalidades quando necessário													
	Critério para revisão de Lastro													
	Estudos para Transição dos Contratos Legados													
	Roadshow com Bancos													
	Financiabilidade (Incluindo tratativas com instituições financeira e mercado de capitais)													
	Frentes legais e Regulatórias													
						<b>NOVO MODELO DE COMERCIALIZAÇÃO</b>								

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO					LONGO PRAZO		
	4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
Sistematica de Leilões								
	Ajuste de curto prazo do modelo atual: Implementar melhorias nas regras e sistemática dos leilões cujas alterações não demandem modificações relevantes nos normativos e sejam possíveis de implantação no curto prazo							
				Novas sistemáticas alinhadas ao modelo de transição e ao novo modelo de mercado				
Desburocratização / Governança								
	Outorgas de geração: Analisar e revisar os processos referentes a emissão							
	Outorga de Transmissão: Revisão do processo							
	Habilitação técnica nos leilões de energia: identificação de melhorias							
	Padronização alteração das características técnicas							
Publicação de portaria de criação do Comitê de Monitoramento da Modernização do Setor Elétrico								
Publicação de portaria interministerial para governança de P, D & I								
Publicação de portaria sobre periodicidade do PNE			Elaboração da política de pesquisa, desenvolvimento e inovação		Elaboração da política de escolhas estratégicas que impactam as matrizes elétrica e energética brasileira			
Aperfeiçoamento da governança da CPAMP			Desenvolvimento da governança da política tarifária					Mapeamento e eventuais ajustes das competências das instituições setoriais

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO					LONGO PRAZO		
	4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
<b>Novas Tecnologias</b>								
Usinas Híbridas: adequações regulatórias; procedimentos de rede; cálculo GF								
Armazenamento: Estudar instrumento regulatório para permitir a inserção de sistemas de armazenamento, incluindo usinas reversíveis								
Legislação neutra à tecnologia: Eliminação de barreiras legais e regulatórias e de subsídios implícitos a tecnologias específicas								
	Estudar Leilões de Eficiência Energética: avaliar revisão Decreto nº 5.163/2004							
	Projetos de P&D e Pilotos para Novas Tecnologias							
	Mercado de Serviços Anciliares: estudar a criação de um mercado competitivo de serviços anciliares							
	Estudar Usinas hidrelétricas reversíveis (UHR)							
	Recursos Energéticos Distribuídos (RED): aplicação de tarifas multipartes para todos consumidores							
<b>Abertura do Mercado</b>								
Análise das contribuições da CP MME nº 77/2019 sobre a redução dos limites para os consumidores livre								
	Decisão							
						1,5 MW		
						1,0 MW		
						0,5 MW		
	Realização de estudos para permitir a abertura inferior a 500 kW							
						Realização de estudos sobre a periodicidade das liquidação, garantias financeiras e bolsa de energia e clearing house (necessário realizar tratativas com a CVM)		
	Estudos para flexibilização da obrigatoriedade de contratação de 100% da carga pelo Consumidor Livre							
PLS 232/2016							0,3 MW	
							Grup A	
	Comercializador Varejista para consumidores com carga inferior a 500 kW							

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO					LONGO PRAZO		
	4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
<b>Racionalização de encargos e subsídios</b>								
Entrega de contribuição ao PLS nº 232/2016 com proposta sobre o fim dos subsídios da TUST/TUSD								
Aprimoramento das regras aplicáveis à micro e minigeração distribuída (Audiência Pública ANEEL nº 1/2019)								
		Implementação do plano apresentado pela CP nº 45/2018, com ajuste das contribuições já encaminhadas aos projetos de lei do congresso						
		Estudo de plano para a valorização dos benefícios ambientais relacionados às fontes de energia com baixa emissão de carbono						
	Realização de Consulta Pública com proposta de ajuste ao Decreto nº 5.163/2004, no que se refere ao pagamento de encargos pelo consumo líquido, por autoprodutor							
Estudos para racionalização da tributação de encargos setoriais		Estudo para otimização do uso de outros encargos não tratados na CP nº 45/2018						
<b>Sustentabilidade da Distribuição</b>								
	Estudos para adoção da tarifa binômia		Estudos para flexibilização da obrigatoriedade de contratação de 100% da carga					
	Estudos para flexibilização do portfólio de contratos							
	Estudos para aprimoramento da CVA		Estudos para separação do core business da distribuidora: atividade "fio" de atividade de "comercialização"					
	Implementação de política que sustente a universalização do acesso em regiões remotas							

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO				LONGO PRAZO		
4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
<b>MRE</b>							
Publicação de Relatório de análise das contribuições da Consulta Pública nº 85/2019 (revisão de garantia física das usinas centralizadamente despachadas)							
	Apresentação de proposta para opção de revisão das Garantias Físicas além do limite						
		Revisão das Garantias Físicas além do limite (geradores que aceitarem a proposta do MME)					
Avaliação das restrições elétricas, importação de energia sem garantia física e inflexibilidade térmica declarada (Audiência Pública ANEEL nº 83/2017)							
Avaliação da importação sem substituição de usinas termelétricas (AP ANEEL nº 32/2019)							
		Apresentação e avaliação de propostas de tratamento da geração classificada como reserva operativa					
Definição do tratamento da geração termelétrica inflexível que excede o montante estabelecido na Garantia Física, proposição de mecanismos para incentivar a melhoria da performance do MRE e revisão do Anexo I da REN 614/2014							
Avaliação sobre o constrained-off de usinas hidrelétricas		Avaliação sobre a sazonalização de garantia física de usinas hidrelétricas					
<b>Processo de Contratação (Liquidação Financeira Centralizada dos Contratos Regulados)</b>							
Estudos de impacto tributário (consulta ao CONFAZ)							
Tratamentos dos contratos legados							
Tratamento para novos contratos							
Estudos do Pmix					Alinhamento com mercado de capitais		
					Alinhamento com desenvolvedores de sistemas		
						Decisão	

CURTO PRAZO	MÉDIO PRAZO					LONGO PRAZO		
	4º TRI - 2019	1º TRI - 2020	2º TRI - 2020	3º TRI - 2020	4º TRI - 2020	2021	2022	Pós 2022
<b>Sustentabilidade da Transmissão</b>								
Realização de Tomada de Subsídios (Consulta Pública) pela ANEEL sobre liquidação centralizada das transmissoras								
Avaliação de Nota Técnica que contribuirá para a mitigação das incertezas das transmissoras com relação à remuneração de seus investimentos (Audiência Pública ANEEL nº 41/2017)								
Avaliação da viabilidade de proposição de linhas de financiamento para a modernização dos equipamentos de transmissão em fim de vida útil junto a instituições financeira								
<b>Integração Gás - Energia Elétrica (Novo Mercado de Gás)</b>								
Atualização dos diagnósticos e recomendações do relatório do SCT8 (Programa Gás para Crescer)								
Análise dos documentos de Planejamento Energético								
Levantamento de modelos de negócios de UTEs a gás natural já implantadas ou em implantação								
Levantamento de custos e riscos da interface dos dois setores								
	Implementação de recomendações do relatório do SCT8 que tenham sido validadas							
		Eliminar barreiras ao desenvolvimento de modelos de negócio de UTEs a gás natural						