



**SUPERINTENDÊNCIA DE LICITAÇÕES
E CONTROLE DE CONTRATOS E CONVÊNIOS**

**EXTRATO DE REGISTRO DE PREÇOS
PREGÃO ELETRÔNICO Nº 15/2013**

A Ata de Registro de Preços n. 25/2013, para o fornecimento e instalação de equipamentos de ar condicionado, conforme o Edital do PREGÃO ELETRÔNICO N. 15/2013 e Anexos. Processo n. 48500.001138/2013-44, modalidade de licitação: Pregão Eletrônico. Vigência: de 23/05/2013 a 13/05/2014. Data de assinatura da Ata: 23/05/2013. Adjudicação do objeto à empresa: PHD AR CONDICIONADO LTDA., CNPJ 01.703.970/0001-16. Valor global: R\$ 65.416,00 (sessenta e cinco mil, quatrocentos e dezesseis reais).

**SUPERINTENDÊNCIA DE MEDIAÇÃO
ADMINISTRATIVA SETORIAL**

AVISOS DE AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

Nº . 050/2013. Processo: 48500.003852/2012-96. Objeto: obter subsídios para aprovação de modelo de Edital de Leilão para contratação de potência e energia elétrica de agente vendedor nos Sistemas Isolados. Modalidade: Intercâmbio de documentos com reunião presencial. Período para envio: 31/5/2013 a 31/7/2013. Reunião Presencial: 5/7/2013 em Manaus/AM. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

Nº . 051/2013. Processos: 48500.000232/2013-86 e 48500.000547/2013-23. Objeto: obter subsídios para o aprimoramento da revisão tarifária da Companhia Energética de Alagoas - Ceal, relativa ao terceiro ciclo de revisões tarifárias das concessionárias de distribuição de energia elétrica, e para a definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade DEC e FEC para o período de 2014 a 2017. Modalidade: Intercâmbio de documentos com reunião presencial. Período para envio: 31/5/2013 a 9/7/2013. Reunião Presencial: 5/7/2013 em Maceió/AL. O local e o horário serão publicados posteriormente no site da ANEEL. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

Nº . 052/2013. Processos: 48500.000229/2013-62 e 48500.000546/2013-89. Objeto: obter subsídios para o aprimoramento da revisão tarifária da Eletrobras Distribuição Piauí - Cepisa, relativa ao terceiro ciclo de revisões tarifárias das concessionárias de distribuição de energia elétrica, e para a definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade DEC e FEC para o período de 2014 a 2017. Modalidade: Intercâmbio de documentos com reunião presencial. Período para envio: 31/5/2013 a 5/7/2013. Reunião Presencial: 28/6/2013 em Teresina/PI. O local e o horário serão publicados posteriormente no site da ANEEL. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

Nº . 053/2013. Processos: 48500.000233/2013-21 e 48500.000544/2013-90. Objeto: obter subsídios para o aprimoramento da revisão tarifária da Energisa Paraíba Distribuidora de Energia S.A. - EPB, relativa ao terceiro ciclo de revisões tarifárias das concessionárias de distribuição de energia elétrica, e para a definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade DEC e FEC para o período de 2014 a 2017. Modalidade: Intercâmbio de documentos com reunião presencial. Período para envio: 31/5/2013 a 10/7/2013. Reunião Presencial: 4/7/2013 em João Pessoa/PB. O local e o horário serão publicados posteriormente no site da ANEEL. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

Nº . 054/2013. Processos: 48500.000230/2013-97 e 48500.000552/2013-36. Objeto: obter subsídios para o aprimoramento da revisão tarifária da Companhia Energética do Maranhão - Cemar, relativa ao terceiro ciclo de revisões tarifárias das concessionárias de distribuição de energia elétrica, e para a definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade DEC e FEC para o período de 2014 a 2017. Modalidade: Intercâmbio de documentos com reunião presencial. Período para envio: 31/5/2013 a 5/7/2013. Reunião Presencial: 28/6/2013 em São Luís/MA. O local e o horário serão publicados posteriormente no site da ANEEL. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

Nº . 055/2013. Processo: 48500.002263/2011-18. Objeto: obter subsídios para a alteração da Resolução Normativa nº 500/2012, que estabelece os procedimentos para reembolso, pela CDE, do custo de combustíveis de usinas que utilizam carvão mineral nacional. Modalidade: Intercâmbio de documentos. Período para envio: 31/5/2013 a 1º/7/2013. A íntegra deste Aviso está juntada aos autos e disponível no endereço eletrônico www.aneel.gov.br na área "Espaço do Consumidor" -> menu Audiências/Consultas -> Audiências Públicas -> Audiência Ano 2013.

ALEX SANDRO FEIL
Superintendente de Mediação Administrativa,
Ouvidoria Setorial e Participação Pública

**AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS
NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS**

AVISO DE CONSULTA PÚBLICA Nº 16/2013

A DIRETORA-GERAL da AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no uso de suas atribuições legais, com base na Resolução de Diretoria nº 506, de 29 de maio de 2013, e no que consta no processo nº 48610.000603/2011-11.

COMUNICA que realizará Audiência Pública no dia 11 de junho de 2013, das 9h00min às 12h00min, no auditório do Escritório Central da ANP, situado na Av. Rio Branco, nº 65, 13º andar, Centro, Rio de Janeiro/RJ, precedida de Consulta Pública no período de 07 (sete) dias, contados a partir da publicação deste Aviso no Diário Oficial da União, excluindo-se da contagem o dia do começo e incluindo-se o do vencimento.

OBJETIVO: Obter subsídios e informações adicionais sobre a minuta de Resolução que regulamentará os procedimentos a serem adotados nas licitações de áreas para a contratação das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural sob o regime de partilha de produção.

Os documentos relacionados a estas Consulta e Audiência Públicas, assim como os procedimentos para envio de comentários e sugestões no período de Consulta e participação na Audiência, estarão disponíveis, na íntegra, nos sítios eletrônicos <http://www.brasilrounds.gov.br> e http://www.anp.gov.br/conheca/audiencias_publicas.asp.

MAGDA MARIA DE REGINA CHAMBRIARD

RESULTADO DE JULGAMENTO

Décima Primeira Rodada de Licitações de Blocos Para Outorga de Contratos de Concessão Para Exercício das Atividades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural Em Blocos Com Risco Exploratório A DIRETORA-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP; no uso de suas atribuições e, tendo em vista o disposto na Resolução de Diretoria nº 507, de 29 de maio de 2013, que homologou o Relatório de Julgamento da Comissão Especial de Licitação e adjudicou o objeto da Licitação aos vencedores, torna público o resultado da Décima Primeira Rodada de Licitações:

Setor	Bloco	Empresa/Consórcio (* operador)	Bônus	CL (Exp)	CL (Des)	PEM	Pontos	
SPN-SE	PN-T-136	Petrogal, S.A.* (50%), Petrobras (50%)	R\$ 4.788.000,00	70%	85%	3447	99,6667	
	PN-T-137	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 3.800.000,00	75%	85%	10000	85,8368	
	PN-T-150	Petrobras* (50%), Petrogal, S.A. (50%)	R\$ 6.363.000,00	70%	85%	12650	99,6667	
	PN-T-151	Ouro Preto Oleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 3.594.340,00	70%	77%	3004	89,876	
	PN-T-152	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 8.500.000,00	75%	85%	15000	100	
	PN-T-153	OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 3.000.063,00	75%	80%	3970	99,1177	
	PN-T-166	Petrobras* (50%), Petrogal, S.A. (50%)	R\$ 6.363.000,00	70%	85%	12650	99,6667	
	PN-T-167	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 2.500.000,00	75%	85%	5800	99,6875	
	PN-T-168	OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 4.000.063,00	75%	80%	5462	99,1177	
	PN-T-169	Sabre Internacional de Energia S.A.* (100%)	R\$ 2.070.000,00	80%	85%	10888	80,6997	
	PN-T-182	Petrogal, S.A.* (50%), Petrobras (50%)	R\$ 4.788.000,00	70%	85%	3820	86,0115	
	PN-T-183	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 5.800.000,00	75%	85%	15000	100	
	PN-T-184	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 5.800.000,00	75%	85%	15000	100	
	SPN-N	PN-T-46	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 6.800.000,00	75%	85%	15000	99,6875
		PN-T-47	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 12.000.000,00	75%	85%	28000	99,6875
		PN-T-65	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 10.800.000,00	75%	85%	25000	92,145
		PN-T-98	Petra Energia S.A.* (100%)	R\$ 5.000.000,00	75%	85%	5000	99,6875
		PN-T-113	OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 7.000.063,00	80%	85%	4955	100
PN-T-114		OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 6.000.063,00	80%	85%	4955	99,64	
SPN-O	PN-T-165	Ouro Preto Oleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 10.435.702,00	70%	77%	9008	98,2549	
SFZA-API	FZA-M-57	Total E&P do Brasil Ltda.* (40%), BP Exploration Operating (30%), Petrobras(30%)	R\$ 345.950.100,00	37%	65%	4300	100	
	FZA-M-59	BP Exploration Operating * (70%), Petrobras (30%)	R\$ 44.506.000,00	37%	65%	2300	96,7417	
	FZA-M-86	Total E&P do Brasil Ltda.* (40%), BP Exploration Operating (30%), Petrobras(30%)	R\$ 10.317.810,00	37%	65%	300	100	
	FZA-M-88	Total E&P do Brasil Ltda.* (40%), BP Exploration Operating (30%), Petrobras(30%)	R\$ 214.448.600,00	37%	65%	3300	100	
	FZA-M-90	Queiroz Galvão * (35%), Premier Oil PLC (35%), Pacific Brasil (30%)	R\$ 54.127.790,00	37%	65%	1306	98,3636	
	FZA-M-125	Total E&P do Brasil Ltda.* (40%), BP Exploration Operating (30%), Petrobras(30%)	R\$ 10.317.810,00	37%	65%	300	100	
	FZA-M-127	Total E&P do Brasil Ltda.* (40%), BP Exploration Operating (30%), Petrobras(30%)	R\$ 40.462.000,00	37%	65%	2100	91,8957	
	FZA-M-184	OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 30.000.063,00	40%	63%	281	95,6415	
	FZA-M-254	Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda* (100%)	R\$ 5.967.885,00	38%	56%	123	100	
	FZA-M-320	Ecopetrol S.A.* (100%)	R\$ 4.000.000,00	51%	64%	121	100	
SFZA-AR1	FZA-M-257	BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.* (100%)	R\$ 20.100.000,00	37%	55%	489	100	
	FZA-M-324	BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.* (100%)	R\$ 10.050.000,00	37%	55%	443	100	
	FZA-M-467	Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda* (100%)	R\$ 4.532.195,00	38%	56%	413	100	
	FZA-M-539	Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda* (100%)	R\$ 8.022.329,00	38%	56%	123	100	
SBAR-API	BAR-M-213	OGX Petróleo e Gás S.A.* (100%)	R\$ 40.000.163,00	40%	63%	1282	100	
	BAR-M-215	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 50.000.000,00	39%	65%	280	100	
	BAR-M-217	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 24.000.000,00	39%	65%	280	100	
	BAR-M-252	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 148.000.000,00	39%	65%	1280	100	
	BAR-M-254	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 42.000.000,00	39%	65%	280	100	
	BAR-M-298	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 16.000.000,00	39%	65%	280	100	
SBAR-AP2	BAR-M-300	BG Energy Holdings Limited* (50%), Petrobras(40%), Petrogal, S.A. (10%)	R\$ 29.400.000,00	39%	65%	280	100	
	BAR-M-340	BG Energy Holdings Limited* (100%)	R\$ 10.000.000,00	39%	65%	1280	100	
	BAR-M-342	BG Energy Holdings Limited* (50%), Petrobras(40%), Petrogal, S.A. (10%)	R\$ 79.800.000,00	39%	65%	1280	100	
	BAR-M-344	BG Energy Holdings Limited* (50%), Petrobras(40%), Petrogal, S.A. (10%)	R\$ 126.000.000,00	39%	65%	3300	98,5455	
	BAR-M-346	BP Exploration Operating Company Limited* (50%), Total E&P do Brasil Ltda. (50%)	R\$ 80.920.000,00	37%	65%	2100	99,7436	