



293	48000.003766/97-14	Rio Itaúnas	0,39009
294	48000.003767/97-87	Rio Itaúnas Leste	0,37130
295	48000.003890/97-43	Rio Joanes	0,47257
296	48000.003768/97-40	Rio Mariricu	0,47596
297	48610.009188/2005-12	Rio Mariricu Sul	1,71158
298	48000.003824/97-19	Rio Mossoró	0,91268
299	48000.003674/97-06	Rio Pipiri	0,51255
300	48000.003689/97-75	Rio Pojuca	0,59401
301	48000.003769/97-11	Rio Preto	0,44713
302	48000.003770/97-91	Rio Preto Oeste	0,43584
303	48610.009188/2005-12	Rio Preto Sudeste	1,71158
304	48000.003771/97-54	Rio Preto Sul	0,38279
305	48000.003772/97-17	Rio São Mateus	0,37367
306	48610.007984/2004	Rio São Mateus Oeste	1,71158
307	48000.003690/97-54	Rio Sauípe	0,80423
308	48000.003691/97-17	Rio Subaúma	1,05973
309	48000.003628/97-81	Rio Urucu	0,46264
310	48610.009227/2002	Rolinha	1,71158
311	48000.003901/97-68	Roncador	0,58738
312	48000.003916/97-35	Sabiá	0,63158
313	48610.009128/2005-16	Sabiá Bico-de-Osso	1,71158
314	48610.009128/2005-16	Sabiá da Mata	1,71158
315	48610.010735/2001	Saíra	0,33516
316	48000.003710/97-60	Salema	0,82778
317	48000.003841/97-38	Salgo	0,49455
318	48000.003825/97-81	Salina Cristal	0,32086
319	48610.007998/2004	Sanhaçu	0,63690
320	48000.003692/97-80	Santana	1,71158
321	48000.003693/97-42	São Domingos	0,66541
322	48610.007485/2006-12	São Manoel	1,71158
323	48000.003773/97-80	São Mateus	0,44748
324	48610.009188/2005-12	São Mateus Leste	1,71158
325	48000.003861/97-45	São Miguel dos Campos	0,45273
326	48000.003694/97-13	São Pedro	0,85997
327	48610.003884/2000	Sapinhoá	0,61017
328	48000.003695/97-78	Sauípe	1,71158
329	48000.003922/97-38	Sebastião Ferreira	1,71158
330	48610.007984/2004	Seriema	0,33562
331	48000.003781/97-16	Serra	0,99454
332	48000.003828/97-70	Serra do Mel	0,78836
333	48000.003829/97-32	Serra Vermelha	1,71158
334	48000.003830/97-11	Serraria	0,84354
335	48000.003696/97-31	Sesmaria	0,55716
336	48000.003862/97-16	Siririzinho	0,58140
337	48610.009197/2005-11	Siririzinho Sul	0,71192
338	48000.003697/97-01	Socorro	0,55367
339	48000.003698/97-66	Socorro Extensão	0,50585
340	48000.003873/97-24	Sudoeste Urucu	0,46264
341	48000.003863/97-71	Sul de Coruripe	0,58914
342	48000.003699/97-29	Sussuarana	0,53120
343	48610.007986/2004	Tabuaiaí	0,30879
344	48000.003864/97-33	Tabuleiro dos Martins	0,62078
345	48000.003577/97-41	Tambaú	0,39698
346	48610.009488/2003	Tangará	0,48766
347	48610.001430/2008-52	Tapiranga	1,71158
348	48000.003700/97-14	Taquiipe	0,61629
349	48000.003835/97-35	Tartaruga	0,96396
350	48610.009156/2005-17	Tartaruga Mestiça	0,80552
351	48610.009156/2005-17	Tartaruga Verde	0,87330
352	48000.003834/97-72	Tatui	0,37759
353	48610.008013/2004	Tico-Tico	1,71158
354	48610.001427/2008-39A	Tiê	0,66196
355	48610.009279/05-58	Tigre	0,82054
356	48610.009225/2002	Tiziu	1,71158
357	48000.003832/97-47	Três Marias	0,81920
358	48000.003708/97-18	Trilha	0,58735
359	48610.008001/2004	Trinca Ferro	1,71158
360	48610.001293/2008-56	Trovoada	0,92061
361	48610.001369/2008-43	Tubarão Azul	0,73826
362	48610.001367/2008-54	Tubarão Martelo	1,27685
363	48610.012913/2010-05	Tupi NE	1,71158
364	48610.012913/2010-05	Tupi Sul	1,71158
365	48000.003782/97-71	Ubarana	0,52216
366	48610.003899/2000	Uirapuru	0,41772
367	48000.003833/97-18	Upanema	0,63158
368	48000.003577/97-41	Uruguá	0,39698
369	48610.004002/98	Varginha	0,65490
370	48000.003790/97-07	Várzea Redonda	0,44638
371	48000.003713/97-58	Vermelho	0,42432
372	48000.003734/97-28	Viola	0,55945
373	48000.003704/97-67	Voador	1,22905
374	48000.003778/97-01	Xaréu	0,56965
375	48610.003886/2000	PA-1BRSA618RJS-BM-S-11	0,76586
376	48610.001443/2008-21	PA-1ALV1BA-REC-T-129	1,71158
377	48610.003901/2000	PA-1BRSA352RN-1BRSA509RN-1BRSA511RN-BTPO	1,71158
378	48610.009225/2002	PA-1BRSA489DRN-BT-POT-8	0,56879
379	48610.003884/2000	PA-1BRSA491SPS-BM-S-9(CARIOCA NE)	0,36875
380	48610.009130/2005-79	PA-1BRSA558-1BRSA675-POT-T-744E745	1,71158
381	48610.009146/2005-81	PA-1BRSA769AM-SOL-T-171	0,54579
382	48610.009227/2002	PA-1POT12RN-BT-POT-10	0,40530
383	48610.009227/2002	PA-1RT01RN-BT-POT-10	1,71158
384	48610.009128/2005-16	PA-1-STAR-10-RN	1,71158
385	48610.009128/2005-16	PA-1-STAR-11-RN	0,73865
386	48610.009227/2002	PA-1UTC2RN-BT-POT-10	0,33588
387	48610.009193/2005-25	PA-1VITA1ES-ES-T-466	1,71158
388	48610.001402/2008-35	PA-1VITA3ES-ES-T-392	1,71158
389	48610.001420/2008-35	PA-1VITA4ES-ES-T-391	1,71158
390	48610.001502/2009-42	PA-1BRSA1000RN POT-T-609 POT-T-610	1,71158
391	48610.001504/2009-31	PA-1BRSA1025RN POT-T-699	1,71158
392	48610.012913/2010-05	PEO-1BRSA1146RJS IARA ENTORNO CCO	1,71158
393	Autorização ANP 102/2001	UO SIX - São Mateus do Sul	0,47410

1)Conforme o Art. 7º, da Resolução ANP nº 40, de 14 de dezembro de 2009, caso as informações necessárias para a fixação do PRGN do campo em questão não sejam prestadas pelo concessionário, na forma, condições e prazos estabelecidos nesta Resolução, o preço de referência será igual ao maior PRGN fixado no país para o gás natural, que para o mês de outubro de 2014 foi o valor correspondente ao campo de PEREGRINO - R\$ 1,71158.

2)Com vistas ao cumprimento da RD nº 983/2011, para fins de pagamento de participações governamentais, publicamos o preço do gás processado (PGP) para os campos de Rio do Urucu e Leste do Urucu definido no § 6º do art. 2º da Resolução ANP 40/2009.

N.º do Contrato	Nome do Campo	PGP R\$/m³
48000.003627/97-18	Leste do Urucu	0,30625
48000.003628/97-81	Rio Urucu	0,30971

AUTORIZAÇÃO Nº 480, DE 14 DE NOVEMBRO DE 2014

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO da AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no uso das atribuições que lhe foram conferidas pela Portaria ANP nº 300, de 14 de agosto de 2014, tendo em vista o disposto no "caput" do art. 8º e em seu inciso V, e no art. 53 da Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, e na Resolução ANP nº 16, de 10 de junho de 2010, com base no que consta no Processo ANP nº 48610.000148/2008-58, e na Resolução de Diretoria nº 1213 de 14 de novembro de 2014, torna público o seguinte ato:

Art. 1º Fica autorizada na Petrobras Refinaria Abreu e Lima, CNPJ nº 33.000.167/1111-08, localizada na Rodovia PE-60, km 10, Complexo Industrial Portuário de Suape, Município de Ipojuca, Estado de Pernambuco, a operação das seguintes unidades de processo, com suas respectivas capacidades nominais:

Identificação	Descrição	Capacidade Nominal
U-11	Unidade de Destilação Atmosférica	18.285 m³/d
U-26	Unidade de Tratamento Cástico	1.139 m³/d
U-33	Unidade de Hidrotratamento de Nafta	3.000 m³/d

Art. 2º Fica autorizada também a operação dos tanques relacionados a seguir:

Identificação	Descrição	Capacidade Nominal
TQ-61007/08/09/10	Tanques de Petróleo Trem 1	111.559 m³ (cada)
TQ-62025/26	Tanques Dreneiros	32.880 m³ (cada)

Art. 3º A carga processável fica limitada a 7.154 m³/dia (39% da capacidade nominal) até que a Unidade de Abatimento de Emissões (SNOX) esteja em perfeito funcionamento, conforme exigência da Licença de Operação nº 03.14.10.005817-6, emitida pela Agência Estadual de Meio Ambiente - CPRH.

Art. 4º Fica revogada a Autorização ANP nº 362, de 04/09/2014, publicada no DOU de 05/09/2014, e a Autorização ANP nº 449, de 24/10/2014, publicada no DOU de 27/10/2014.

Art. 5º Esta Autorização entra em vigor na data de sua publicação.

WALDYR MARTINS BARROSO

DIRETORIA I  
SUPERINTENDÊNCIA DE ABASTECIMENTO

AUTORIZAÇÃO Nº 481, DE 14 DE NOVEMBRO DE 2014

O SUPERINTENDENTE DE ABASTECIMENTO da AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no uso das atribuições conferidas pela Portaria ANP nº 92, de 26 de maio de 2004, considerando as disposições da Resolução ANP nº 42, de 18 de agosto de 2011, e tendo em vista o que consta do processo ANP nº 48610.005106/2005-61, torna público o seguinte ato:

Art. 1º Fica a PANTERA DISTRIBUIDORA DE COMBUSTÍVEIS S/A., inscrita no CNPJ sob o nº 01.759.142/0005-23, registrada na ANP como distribuidora de combustíveis líquidos derivados de petróleo, etanol combustível, biodiesel, óleo diesel B, autorizada a operar a base de armazenamento e distribuição de combustíveis localizada à Rodovia do Xisto (BR 476) nº 2.800, Bairro Tomaz Coelho, no Município de Araucária - PR, 83707-440 (Lat/Lon: -25.556768, -49.365350).

O parque de tancagem de produtos é constituído dos seguintes tanques aéreos verticais, perfazendo a capacidade total de armazenamento de 6.658,85 m³.

TANQUE	DIÂMETRO (m)	ALT/COMP (m)	VOLUME (m³)	CLASSE DE PRODUTO
1	9,55	7,91	499,17	IB a III
2	9,55	7,91	499,30	IA a III
3	13,39	11,72	1.492,96	IB a III
4	11,47	8,40	758,27	IB a III
5	9,57	7,90	501,92	IB a III
6	9,54	7,89	498,28	IA a III
7	11,46	12,65	1.202,01	IB a III
8	11,45	12,64	1.206,94	IA a III

Art. 2º O objeto da presente Autorização deverá ser executado em conformidade com as normas técnicas pertinentes.

Art. 3º A PANTERA DISTRIBUIDORA DE COMBUSTÍVEIS S/A., inscrita no CNPJ sob o nº 01.759.142/0005-23, deverá encaminhar, até a data de vencimento do licenciamento ambiental das instalações relacionadas na presente Autorização, cópia autenticada da solicitação de renovação deste licenciamento protocolado junto ao órgão ambiental competente no prazo regulamentar, bem como cópia autenticada da renovação deste licenciamento, em até 15 (quinze) dias, contados a partir da data de sua emissão, sob pena de revogação desta Autorização, após conclusão do respectivo processo legal instaurado para tal, assegurado o direito do contraditório e da ampla defesa

Art. 4º Fica revogada a Autorização ANP nº 75, de 27 de fevereiro de 2012, publicada no Diário Oficial da União em 28 de Fevereiro de 2012.

Art. 5º Esta Autorização entra em vigor na data de sua publicação.

AURÉLIO CESAR NOGUEIRA AMARAL