

**RELAÇÃO DOS GASODUTOS DE TRANSPORTE AUTORIZADOS (AUTORIZAÇÃO DE OPERAÇÃO)**

Denominação do Gasoduto de Transporte	Origem x Destino	Nome ou Razão Social do Transportador	Início de Operação	Nº da Autorização de Operação	Diâmetro (polegadas)	Vazão Máxima Autorizada	Extensão (km)	Término do Período de Exclusividade
Atalaia - Santiago/Catu	Atalaia (SE) x Catu(BA)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1974	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	14	1.008.000 m <sup>3</sup> /dia	230,0	sem exclusividade
Santiago/Catu - Camaçari I	Santiago(BA) x Camaçari(BA)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1975	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	14	1.000.021 m <sup>3</sup> /dia	32,0	sem exclusividade
Atalaia - FAFEN	Atalaia(SE) x Laranjeiras(SE)	Transportadora Associada de Gás S.A.	1980	Autorização nº 335 de 17/07/2012 (DOU de 18/07/2012) <sup>(1)</sup>	14	1.500.000 m <sup>3</sup> /dia	29,0	sem exclusividade
Candeias - Camaçari	São Francisco do Conde(BA) x Camaçari(BA)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1981	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	12	1.000.000 m <sup>3</sup> /dia	37,0	sem exclusividade
Ramal Campos Elíseos II/Ramal de 16"	Duque de Caxias (RJ)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	1982	Aut. nº 163 de 14/02/2013, (DOU de 15/02/2013)	16	14.700.000 m <sup>3</sup> /dia	2,7	sem exclusividade
Lagoa Parda –	Linhares(ES) x Serra(ES)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1983	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	8	n/d	38,0/78,3	sem exclusividade

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
Reduc - Esvol	Duque de Caxias(RJ) x Volta Redonda(RJ)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1986	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	18	3.145.000 m <sup>3</sup> /dia	95,2	sem exclusividade
Guamaré - Cabo	Guamaré(RN) x Cabo(PE)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras / Transportadora Associada de Gás S/A - TAG	1986 (Trecho Guamaré Cabo) e 2010 (Trecho Variante Nordestão)	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998) e Aut. nº 561, de 13/09/2010 (DOU de 14/9/2010)	12	731.000 m <sup>3</sup> /dia e 2.721.000 m <sup>3</sup> /dia	424 / 31,8	sem exclusividade
Esvol - Tevol	Volta Redonda (RJ)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1986	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	14	1.275.000 m <sup>3</sup> /dia	5,5	sem exclusividade
Esvol - São Paulo (GASPAL I)	Piraí(RJ) x Mauá(SP)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1988	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	22	2.550.000 m <sup>3</sup> /dia	325,7	sem exclusividade
Santiago/Catu - Camaçari II	Santiago(BA) x Camaçari(BA)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1992	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	18	1.800.000 m <sup>3</sup> /dia	32,0	sem exclusividade
RBPC - Capuava (GASAN I)	Cubatão(SP) x São Bernardo do Campo(SP)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1993	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	12	1.530.000 m <sup>3</sup> /dia	37,0	sem exclusividade
RBPC-Comgás	Cubatão (SP)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1993	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	12	1.275.000 m <sup>3</sup> /dia	1,5	sem exclusividade

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
Reduc - Regap	Duque de Caxias(RJ) x Betim(MG)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	1996	Aut. nº 7, de 6/3/1998 (DOU de 12/3/1998)	16	680.000 m <sup>3</sup> /dia	357,0	sem exclusividade
Guamaré - Pecém	Guamaré(RN) x Pecém(CE)	Petrobras Transporte S.A - Transpetro	1998 (Trecho Guamaré - Aracati e Trecho Aracati - Maracanaú)	Aut. nº 45, de 22/3/2000 (DOU de 23/3/2000)	12 / 10	n/d	382,0	sem exclusividade
Pilar - Cabo	Pilar(AL) x Cabo(BA)	Petrobras Transporte S.A - Transpetro	2001	Aut. nº 120, de 25/7/2001 (DOU de 8/8/2001)	12	1.700.000 m <sup>3</sup> /dia	203,6	sem exclusividade
Betim-Ibirité	Betim(MG)	Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras	2002	Aut. nº 40, de 27/2/2002 (DOU de 28/2/2002)	12	2.000.000 m <sup>3</sup> /dia	0,1	sem exclusividade
Candeias - Aratu (Trecho Candeias - Dow Química)	São Francisco do Conde(BA) x Aratu(BA)	Nova Transportadora do Nordeste	2003	Aut. nº 161, de 18/7/2003 (DOU de 21/7/2003)	14	n/d	15,4	sem exclusividade
Santa Rita - São Miguel de Taipu	Santa Rita (PB) x São Miguel (PB)	Transportadora do Nordeste e Sudeste S/A - TNS <sup>(2)</sup>	2005	Aut. nº 370, de 29/9/2005 (DOU de 30/9/2005)	8	450.000 m <sup>3</sup> /dia	25,0	2015
Dow - Aratu - Camaçari	Aratu(BA) x Camaçari(BA)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2006	Aut. nº 237, de 1/9/2006 (DOU de 5/9/2006)	14	2.290.000 m <sup>3</sup> /dia	27,0	2016

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
Atalaia - Itaporanga	Atalaia(SE) x Itaporanga D'Ajuda(SE)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2007	Aut. nº 86, de 15/5/2007 (DOU de 16/5/2007)	14	3.000.000 m <sup>3</sup> /dia	29,0	2017
Cacimbas - Vitória	Linhares(ES) x Vitória(ES)	Transportadora Capixaba de Gás S.A – TCG <sup>(3)</sup>	2007	Aut. nº 366, de 29/10/2007 (DOU de 30/10/2007) revogada pela Aut. nº 31, de 29/1/2008 (DOU de 30/1/2008)	26/16	20.000.000 m <sup>3</sup> /dia	116,7 / 12,7	2017
Carmópolis - Pilar	Carmópolis(SE) x Pilar(AL)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2007	Aut. nº 299, de 25/9/2007 (DOU de 26/9/2007)	26	10.000.000 m <sup>3</sup> /dia	176,7	2017
Açu - Serra do Mel	Serra do Mel(RN) x Alto do Rodrigues(RN)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2008	Aut. nº 58, de 2/2/2010 (DOU de 3/2/2010)	14	2.740.000 m <sup>3</sup> /dia	31,4	2018
Cabiúnas - Vitória	Macaé(RJ) x Serra(ES)	Transportadora GASENE S.A.	2008	Aut. nº 43, de 31/1/2008 (DOU de 1/2/2008)	28	20.000.000 m <sup>3</sup> /dia	300,0	2018
Campinas - Rio	Paulínia(SP) x Japeri(RJ)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2008	Aut. nº 440, de 30/9/2011 (DOU 3/10/2011)	28	18.600.000 m <sup>3</sup> /dia	450,0	2018

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
Catu - Carmópolis (Trechos Itaporanga - Carmópolis/ Catu - Itaporanga)	Catu(BA) x Carmópolis(SE)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2007 (Trecho Itaporanga - Carmópolis) e 2008 (Trecho Catu - Itaporanga)	Aut. nº 421, de 10/10/2008 (DOU de 13/10/2008)	26	12.000.000 m <sup>3</sup> /dia	265,0	2017
Fafen-Sergás (Ramal)	Divina Pastora(SE) x Laranjeiras(SE)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2009	Aut. nº 8, de 7/1/2010 (DOU de 8/1/2010)	8	1.800.000 m <sup>3</sup> /dia	22,7	2019
Cabiúnas - Reduc III	Macaé(RJ) x Duque de Caxias(RJ)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2009	Aut. nº 665, de 5/11/2010 (DOU de 8/11/2010)	38	40.000.000 m <sup>3</sup> /dia	180,0	2019
Japeri - Reduc	Japeri(RJ) x Duque de Caxias(RJ)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2009	Aut. nº 598, de 27/11/2009 (DOU de 30/11/2009)	28	25.300.000 m <sup>3</sup> /dia	45,3	2019
Campos Elíseos - Anel de Gás Residual (Ramal)	Duque de Caxias (RJ)	Consórcio Malhas Sudeste Nordeste	2009	Aut. nº 443, de 18/9/2009 (DOU de 21/9/2009)	20	14.700.000 m <sup>3</sup> /dia	2,3	2019
Urucu-Coari	Urucu(AM) x Coari(AM)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2009	Aut. nº 672, de 12/11/2010 (DOU de 16/11/2010)	18	6.850.000 m <sup>3</sup> /dia	279,0	2019
Coari-Manaus	Coari(AM) x Manaus(AM)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2009	Aut. nº 673, de 12/11/2010 (DOU de 16/11/2010)	20	6.850.000 m <sup>3</sup> /dia	383,0	2019

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
Cacimbas-Catu	Linhares(ES) x Pojuca(BA)	Transportadora GASENE S.A.	2010	Aut. nº 146, de 24/3/2010 (DOU de 25/3/2010)	28	20.000.000 m <sup>3</sup> /dia	946,0	2020
Paulínia - Jacutinga	Paulínia(SP) x Jacutinga(MG)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2010	Aut. nº 23, de 14/1/2010 (DOU de 15/1/2010)	14	5.000.000 m <sup>3</sup> /dia	93,0	2020
Interligação GASCAV - UTG Sul Capixaba (Ramal)	Anchieta(ES)	Transportadora GASENE S.A.	2010	Aut. nº 43, de 22/1/2010 (DOU de 25/1/2010)	10	2.000.000 m <sup>3</sup> /dia	9,7	2020
Rio de Janeiro - Belo Horizonte (GASBEL II)	Volta Redonda(RJ) x Queluzito(MG)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2010	Aut. nº 623, de 8/10/2010 (DOU de 11/10/2010)	18	5.000.000 m <sup>3</sup> /dia	267,0	2020
Pilar - Ipojuca	Pilar(AL) x Ipojuca(PE)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2010	Aut. Nº 36, 25/1/2011 (DOU 26/1/2011)	24	15.000.000 m <sup>3</sup> /dia	187,0	2020
Caraguatatuba - Taubaté	Caraguatatuba(SP) x Taubaté(SP)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2011	Aut. Nº 150, 30/3/2011 (DOU 31/3/2011)	28	17.000.000 m <sup>3</sup> /dia	98,0	2021
Guararema - São Paulo (GASPAL II)	Guararema(SP) x São Paulo(SP)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2011	Aut. Nº 236, 20/5/2011 (DOU 23/5/2011)	22	12.000.000 m <sup>3</sup> /dia	54,0	2021

<b>Denominação do Gasoduto de Transporte</b>	<b>Origem x Destino</b>	<b>Nome ou Razão Social do Transportador</b>	<b>Início de Operação</b>	<b>Nº da Autorização de Operação</b>	<b>Diâmetro (polegadas)</b>	<b>Vazão Máxima Autorizada</b>	<b>Extensão (km)</b>	<b>Término do Período de Exclusividade</b>
São Paulo - São Bernardo do Campo (GASAN II)	São Paulo(SP) x São Bernardo do Campo(SP)	Transportadora Associada de Gás S.A.	2011	Aut. Nº 235, 20/5/2011 (DOU 23/5/2011)	22	7.100.000 m <sup>3</sup> /dia	38,0	2021
Bolívia - Brasil (Trechos: Norte - Corumbá(MS) x Guararema(SP) Trecho Sul: Paulínia(SP) x Canoas(RS))	Trecho Norte: Corumbá(MS) x Guararema(SP) Trecho Sul: Paulínia(SP) x Canoas(RS)	Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A.	1999 (Trecho Norte) e 2000 (Trecho Sul)	Aut. Nº 13, 3/2/1999 (DOU 4/2/1999) e Aut Nº 37, 22/3/2000 (DOU 23/3/2000)	24 a 32 / 16 a 24	Trecho Norte: n/d Trecho Sul: n/d	1.417,0 / 1.176,0	sem exclusividade
Uruguaiana - Porto Alegre (Trechos I e III)	Trecho I: Uruguaiana(RS) Trecho III: Canoas(RS) x Triunfo(RS)	Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. - TSB	2000 (Trechos I e III)	Trecho I - Aut. Nº 91, 6/6/2000 (DOU 7/6/2000) / Trecho III - Aut. Nº 116, 11/7/2000 (DOU 12/7/2000)	24	n/d	25,0 / 25,0	sem exclusividade
Lateral Cuiabá	Cáceres(MT) x Cuiabá(MT)	GasOcidente Mato Grosso Ltda.	2001	Aut. Nº 118, 17/7/2001 (DOU 18/7/2001)	18	2.800.000 m <sup>3</sup> /dia	267,0	sem exclusividade

**Nota:** 1) Gasoduto reclassificado para transporte em 13/01/2005 (decisão em 1º instância), sendo proferida em 22/02/2005 a decisão em 2º instância e em 1/04/2005 a decisão da Diretoria Colegiada da ANP quanto à revisão administrativa interposta pela PETROBRAS.

2) A Transportadora do Nordeste e Sudeste S/A - TNS foi incorporada pela Transportadora Associada de Gás S.A – TAG; e

3) A Transportadora Capixaba de Gás S/A - TCG foi incorporada pela Transportadora Associada de Gás S.A - TAG.

**RELAÇÃO DOS GASODUTOS DE TRANSPORTE AUTORIZADOS (APENAS AUTORIZAÇÃO DE CONSTRUÇÃO)**

Denominação do Gasoduto de Transporte	Nome ou Razão Social do Transportador	Ano da Outorga da Autorização de Construção	Prazo das Licenças Ambientais (LP/LI/LO)	Órgão Ambiental Responsável	Origem/Destino	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)
Uruguaiana-Porto Alegre (trecho 2)	Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. - TSB	2000	LI nº 01046/2010 (Validade: 23/09/2014)	FEPAM	Uruguaiana-RS/Porto Alegre-RS	24	557
Gasoduto Meio Norte <sup>1</sup>	TMN Transportadora S.A.	2006	LI nº 405/2006, (Validade: 23/11/2010) <sup>2</sup>	IBAMA	Caucaia-CE / São Luiz do Maranhão-MA	20 / 18	844 / 104
Urucu-Porto Velho	TNG Participações Ltda.	2006	LI nº 322/2005 (Validade: 31/03/2010)	IBAMA	Urucu-AM/Porto Velho-RO	14	510,3

**Nota:** 1) A autorização do Gasoduto Meio Norte não contempla os pontos de entrega, as estações de medição, as estações redutoras de pressão e as estações de compressão do referido gasoduto, que deverão ser objeto de futuros requerimentos de autorização junto à ANP, após cumpridas as etapas de licenciamento ambiental destas instalações. Foram encaminhados à ANP, adicionalmente, os projetos de quatro ramais deste gasoduto, que se encontram em processo de licenciamento ambiental;

2) A TMN solicitou ao IBAMA a renovação da LI em 14 de julho de 2010; e

3) A TNG Participações Ltda. solicitou ao IBAMA a renovação da LI em 25 de novembro de 2009. O licenciamento está em revisão no órgão ambiental tendo em vista recurso apresentado pela empresa.

## **RELAÇÃO DOS GASODUTOS DE TRANSFERÊNCIA QUE VENHAM A SER CONVERTIDOS EM GASODUTOS DE TRANSPORTE**

O processo de reclassificação do gasoduto abaixo para transporte foi instaurado com base no Art. 71 do Decreto nº 7.382/10, em razão do mesmo ter o objetivo de movimentar gás natural especificado entre uma instalação de processamento (origem) e um gasoduto de transporte (destino), o que o caracteriza com um gasoduto de transporte, conforme o inciso XVIII do Art. 2º da Lei do Gás.

Denominação do Gasoduto	Nome ou Razão Social do Titular	Classificação Atual	Nº da Autorização de Operação Vigente	Origem/Destino	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)
Gasoduto que interliga a Estação Coletora de Lagoa Parda ao Gasoduto Cacimbas-Vitória <sup>1</sup>	Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS	Gasoduto de Transferência	Aut. nº 96, de 07/03/2008 (DOU de 10/03/2008)	Estação Coletora de Lagoa Parda / Gasoduto Cacimbas-Vitória	8	2

**Nota:** 1) Gasoduto em processo de reclassificação para gasoduto de transporte (Processo nº 48610.007272/2011-40). Foi solicitada a manifestação da PETROBRAS sobre a reclassificação do referido gasoduto (Ofício nº 366/2011/SCM, de 20 de maio de 2011).

**RELAÇÃO DOS GASODUTOS DE TRANSPORTE EM PROCESSO DE LICENCIAMENTO AMBIENTAL NA PUBLICAÇÃO DA LEI DO GÁS**

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG
CNPJ:	06.248.349/0001-23
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	GASFOR II
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	11/07/2002
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Processo nº 02001.006497/2002-65
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	Licença Prévia nº 230/2006, de 27/04/2006
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	27/04/2008, prorrogada até 02/06/2010
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	20/04/2005
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O empreendimento consiste na implantação do Gasoduto GASFOR II. O GASFOR irá possibilitar a transferência de gás natural de Serra do Mel (RN) à Caucaia (CE) promovendo o aumento da oferta de gás natural para a malha Nordeste e para um futuro gasoduto para São Luís (MA).	

O gasoduto tem início na Serra do Mel, próximo ao km 81 do gasoduto GASFOR I, onde será interligado ao GASFOR I e ao gasoduto Açu-Serra do Mel. Entre a Serra do Mel (km 0) e Pacajus (km 208), o gasoduto será instalado em uma nova faixa de domínio.

Ao longo do GASFOR II serão instalados quatro pontos de interligação com o GASFOR I de modo a permitir a troca de gás entre os dutos.

As interligações estarão situadas em Serra do mel (km 0), Aracati (km 132), Cascavel (km 197) e MPX (km 293).

### **3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto**

Origem (km 0): Serra do Mel (RN)

Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Serra do Mel (RN), Mossoró (RN), Tibau (RN), Icapuí (CE), Aracati (CE), Fortim (CE), Beberibe (CE), Cascavel (CE), Horizonte (CE), Pacajus (CE), Guaiúba (CE), Palmácia (CE), Manguarape (CE), Caucaia (CE).

### **3.2 – Localização das Instalações Auxiliares**

Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Serra do Mel

Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Mossoró I, Mossoró II, Fazenda Belém e Aracati/Cascavel (Interligação com o GASFOR I)

Estação(ões) de Compressão: Aracati.

Nº de Válvula(s): N/D

Lançador(es)/Recebedor(es) de “pig”: Serra do Mel, MPX e Aracati.

### **3.3 – Características Técnicas e Operacionais**

Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Serra do Mel/RN (origem) – Caucaia/CE (destino)	20	293	Normal 6,1 Máximo 8,0 Mínimo 3,6	100	0,350/0,406/ 0,469	API 5LX-70	ABNT NBR 12712/ ASME B-31.8

**Fonte:** Memorial Descritivo Nº MD-4450.16-6521-940-PEN-101Rev 0, de 12 de maio de 2005.

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG
CNPJ:	06.248.349/0001-23
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Ipojuca - Jaboatão
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	12/02/2009
Órgão Ambiental Responsável:	Agência Estadual de Meio Ambiente e Recursos Hídricos do Estado de Pernambuco - CPRH
Número do Protocolo de Entrada no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Processo nº 001183/2009
Número e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	LI nº 01.10.07.028467-2, de 23/07/2010
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	23/07/2011
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	26/05/2010
Número e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto Ipojuca-Jaboatão terá início na válvula de espera do Gasoduto Pilar-Ipojuca, na Estação de Ipojuca, e seguirá paralelo aos Gasodutos Alagoas-Pernambuco (GASALP) e o Guamaré – Cabo (NORDESTÃO), na mesma faixa de servidão destas instalações.	
O Gasoduto Ipojuca-Jaboatão será composto por uma linha tronco de aproximadamente 34 km de extensão e diâmetro nominal de 12", e duas áreas de lançamento/recebimento de "pigs", sendo uma na Estação de Ipojuca e outra na Estação de Jaboatão. Em ambas as extremidades do gasoduto, serão instalados	

medidores de vazão com o objetivo de controle operacional.

### **3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto**

Origem (km 0): Ipojuca/PE

Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Ipojuca/PE, Cabo de Santo Agostinho/PE e Jaboatão dos Guararapes/PE.

### **3.2 – Localização das Instalações Auxiliares**

Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Estação de Ipojuca

Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): PE de Jaboatão

Estação(ões) de Compressão: N/D

Nº de Válvula(s): N/D

Lançador(es)/Recededor(es) de “pig”: Estação Ipojuca e Estação de Jaboatão

### **3.3 – Características Técnicas e Operacionais**

Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Ipojuca/PE (origem) – Jaboatão/PE (destino)	12	34	Normal 0,50 a 3,00 Máximo 3,00 Mínimo 0,50	100	0,203/0,219/ 0,281	API 5LX-70	ABNT NBR 12712/ ASME B-31.8

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG
CNPJ:	06.248.349/0001-23
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Estação de Bombas de Cubatão - RPBC
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	20/02/2009
Órgão Ambiental Responsável:	Secretaria do Meio Ambiente do Estado de São Paulo – SMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	N/D
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	N/D
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto Estação de Bombas de Cubatão – RPBC será composto por uma linha tronco de 12" de diâmetro nominal e extensão de aproximadamente 6 km. O gasoduto partirá da região da Estação de Bombeamento de Cubatão (EBC), localizada na área do Terminal de Cubatão, chegando à refinaria RPBC, e duplicará o trecho do gasoduto GASAN I que se estende desde a Estação de Cubatão (EBC), localizada no Terminal de Cubatão, até a refinaria RPBC.	

<b>3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto</b>							
Origem (km 0): Cubatão/SP							
Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Cubatão/SP							
<b>3.2 – Localização das Instalações Auxiliares</b>							
Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Estação de Bombas de Cubatão							
Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): RPBC							
Estação(ões) de Compressão: N/D							
Nº de Válvula(s): N/D							
Lançador(es)/Recebedor(es) de “pig”: Nas extremidades final e inicial do gasoduto.							
<b>3.3 – Características Técnicas e Operacionais</b>							
Trecho(s)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Cubatão/SP (origem) – Cubatão/SP (destino)	12	6,0	Normal 1,10 Máxima 2,10 Mínima 0,40	Normal 55 Máximo 55 Mínima 35	API 5L X70	N/D	ABNT NBR- 12712/ ASME B-31.8

**Fonte:** Memorial Descritivo Nº MD-4713.00-6521-941-PUG-002, de 19 de fevereiro de 2009.

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Associada de Gás – TAG
CNPJ:	06.248.349/0001-23
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto REPLAN-Barueri (GASBAR)
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	02/02/2009
Órgão Ambiental Responsável:	Secretaria do Meio Ambiente do Estado de São Paulo - SMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	N/D
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	N/D
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto REPLAN-Barueri (GASBAR) será composto por uma linha tronco de 16" de diâmetro nominal e extensão de aproximadamente 99 km, interligando o município de Paulínia/SP e Barueri/SP, se interligando com o entroncamento do Gasodutos Bolívia – Brasil (GASBOL) e do Gasoduto Campinas – Rio (GASCAR), situado no interior da Refinaria de Paulínia.	

<b>3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto</b>							
Origem (km 0): Paulínia/SP							
Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Paulínia/SP, Campinas/SP, Valinhos/SP, Vinhedo/SP, Louveira/SP, Jundiaí/SP, Cajamar/SP, Santana do Parnaíba/SP, Itupeva/SP, Barueri/SP.							
<b>3.2 – Localização das Instalações Auxiliares</b>							
Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Paulínia							
Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Barueri							
Estação(ões) de Compressão: N/D							
Nº de Válvula(s): N/D							
Lançador(es)/Recededor(es) de “pig”: Nas extremidades final e inicial do gasoduto.							
<b>3.3 – Características Técnicas e Operacionais</b>							
Trecho(s)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Paulínia/SP (origem) – Barueri/SP (destino)	16	99	Normal 0,70 a 7,00 Máxima 7,00 Mínima 0,70	Normal 55 a 100/ Máximo 100	API 5L X70	N/D	ABNT NBR- 12712/ ASME B-31.8

**Fonte:** Memorial Descritivo Nº MD-4713.00-6521-941-PUG-001, de 02 de fevereiro de 2009.

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG
CNPJ:	06.248.349/0001-23
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Distrito Industrial de Itaguaí - Japeri (GASTAJ)
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	06/02/2009
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Estadual do Meio Ambiente – INEA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Processo nº E-07/500057/2009
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	N/D
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto Itaguaí-Japeri (GASTAJ) interligará o projeto da Planta de Gás Natural Liquefeito (GNL) do futuro Terminal de Itaguaí, ao entroncamento dos gasodutos Campinas – Rio (GASCAR), Japeri-REDUC e REDUC-Volta Redonda (GASVOL).	
O GASTAJ será composto por uma linha tronco de 30" de diâmetro nominal e aproximadamente 40 km de extensão interligando os municípios de Itaguaí e	

Japeri, no Estado do Rio de Janeiro, está previsto para movimentar gás tanto no sentido Itaguaí-Japeri quanto no sentido Japeri-Itaguaí.

As extremidades inicial e final serão dotadas de áreas de lançamento ou recebimento de “pig”, além da medição de vazão, cujos sinais serão enviados ao Centro Nacional de Controle Operacional (CNCO) da TRASNPETRO.

### **3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto**

Origem (km 0): Itaguaí /RJ

Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Itaguaí/RJ, Seropédica/RJ e Japeri/RJ

### **3.2 – Localização das Instalações Auxiliares**

Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Terminal de Itaguaí

Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Terminal de Japeri

Estação(ões) de Compressão: N/D

Nº de Válvula(s): Não informado

Lançador(es)/Recededor(es) de “pig”: Terminal de Itaguaí e Terminal de Japeri.

### **3.3 – Características Técnicas e Operacionais**

Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Itaguaí/RJ (origem) – Japeri/RJ (destino)	30	40	14	100	N/D <sup>1</sup>	API 5LX-70	ASME B 16.5 / ABNT NBR- 12712/ ASME B 31.8

**Fonte:** Memorial Descritivo Nº 4715.00-6521-941-PUG-001, de 02 de fevereiro de 2009.

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora de Gás do Brasil Central S.A. - TGBC
CNPJ:	05.469.803/0001-03
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Brasil Central
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	28/01/2008
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Protocolo nº 2455660
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	Licença de Instalação (LP) nº 369/2010 emitida em 24/08/2010
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	LP nº 369/2010 válida até 24/08/2015
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	27/07/2004 (Traçado original) 08/12/2005 (Traçado atual)
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto do Brasil Central irá interligar o município de São Carlos, no Estado de São Paulo, partindo de interligação com a Estação de Compressão de São Carlos, do Gasoduto Brasil – Bolívia, passando pelo Triângulo Mineiro, Estado de Goiás até chegar à Brasília, no Distrito Federal, sendo composto por uma linha	

tronco com aproximadamente 904 km de extensão, e 20" de diâmetro nominal.

### **3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto**

Origem (km 0): São Carlos /SP

Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Brasília/DF, Santo Antônio do Descoberto/GO, Alexania/GO, Abadiania/GO, Gameleira de Goiás/GO, Silvânia/GO, Leopoldo de Bulhões/GO, Bonfinópolis/GO, Caldazinha/GO, Bela Vista de Goiás/GO, Piracajumba/GO, Morrinhos/GO, Buriti Alegre/GO, Itumbiara/GO, Araporã/MG, Tupaciaguara/MG, Uberlândia/MG, Uberaba/MG, Delta/MG, Igarapava/SP, Aramina/SP, Burituzal/SP, Ituverava/SP, Guará/SP, São Joaquim da Barra/SP, Orlândia/SP, Sales Oliveira/SP, Jardinópolis/SP, Ribeirão Preto/SP, Cravinhos/SP, Luis Antônio/SP, Guatapara/SP, Rincão/SP, Santa Lúcia/SP, Américo Brasiliense/SP, Ibaté/SP e São Carlos/SP.

### **3.2 – Localização das Instalações Auxiliares**

Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Estação de Compressão de São Carlos (Interconexão com Gasoduto Brasil – Bolívia).

Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Uberaba, Uberlândia, Caldazinha (Goiânia) e Silvânia (Anápolis).

Estação(ões) de Compressão: N/D

Nº de Válvula(s): 30

Lançador(es)/Recebedor(es) de “pig”: São Carlos, Ituverava, Uberlândia, Buriti Alegre e Silvânia e Brasília.

### **3.3 – Características Técnicas e Operacionais**

Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
São Carlos/SP (origem) – Brasília/DF (destino)	20	904	5,75	100	0,344"/ 0,406"/ 0,469"	API 5LX-70 PSL2	ASME B 31.8 / ABNT NBR- 12712/ N464

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora Meio Norte S.A. - TMN
CNPJ:	04.016.328/0001-57
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Meio-Norte
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	19/05/2004 (Linha Tronco) 28/03/2008 (Ramal Piripiri-Parnaíba) 28/03/2008 (Ramal Teresina-Floriano) 14/04/2008 (Ramal Miranda do Norte-Imperatriz) 14/04/2008 (Ramal Bacabeira-Rosário)
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA (Linha Tronco) <sup>1</sup> Secretaria de Meio Ambiente e Recursos Hídricos do Piauí – SEMAR/PI (Ramal Piripiri-Parnaíba) Secretaria de Meio Ambiente e Recursos Hídricos do Piauí – SEMAR/PI (Ramal Teresina-Floriano) Secretaria de Estado de Meio Ambiente – SEMA/ MA (Ramal Miranda do Norte - Imperatriz) Secretaria de Estado de Meio Ambiente – SEMA/MA (Ramal Bacabeira- Rosário)
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	N/D (Ramal Piripiri-Parnaíba) N/D (Ramal Teresina-Floriano) N/D (Ramal Bacabeira-Rosário)
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	Licença de Instalação (LI) nº 405/2006 (Linha Tronco) emitida em 23/11/2006 Licença de Instalação (LI) nº 678/2010 (Ramal Miranda do Norte-Imperatriz) emitida em 23/11/2010
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	LI nº 405/2006 (Linha Tronco) válida até 23/11/2010 LI nº 678/2010 (Ramal Miranda do Norte-Imperatriz) válida até 09/09/2011
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	14/04/2004
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	Autorização de Construção nº 360 de 26/12/2006 (Linha Tronco).

### 3 – Descrição do Gasoduto de Transporte

O projeto do Gasoduto Meio Norte, prevê 844 km de duto com diâmetro nominal de 20" e 104 km de duto com 18", totalizando 948 km, uma capacidade de entrega de 5,463 milhões Nm<sup>3</sup>/dia, e uma pressão de recebimento no início do gasoduto de 50,00 kgf/cm<sup>2</sup>, sem incluir a perda de carga. Seu Tramo Principal (Linha Tronco) derivará de uma estação situada no município de Caucaia/CE e seguirá rumo a São Luis do Maranhão/MA.

O Gasoduto será composto, ainda, por quatro ramais: Piripiri/PI-Parnaíba/PI (Ramal 1); Teresina/PI-Floriano/PI (Ramal 2); Miranda do Norte/MA-Imperatriz/MA (Ramal 3) e Bacabeira/MA-Rosário/MA (Ramal 4).

O projeto prevê, ainda, a construção de Pontos de Entrega ao longo da Linha Tronco nos Municípios de Piripiri/PI, Teresina/PI, Miranda do Norte/MA e São Luis/MA, considerando uma pressão mínima de 30,59 kgf/cm<sup>2</sup> em cada um deles.

#### 3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto

Origem (km 0): Caucaia/CE

Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Caucaia/CE, São Gonçalo do Amarante/CE, São Luiz do Curu/CE, Pentecostes/CE, Umirim/CE, Itapajé/CE, Tejucuoca/CE, Iracuçuba/CE, Sobral/CE, Forquilha/CE, Coreaú/CE, Frecheirinha/CE, Viçosa do Ceará/CE, Tianguá/CE, Ubajara/CE, Ibiapina/CE, São João da Fronteira/PI, Brasileira/PI, Piripiri/PI, Capitão de Campos/PI, Cocal da Telha/PI, Jatobá do Piauí/PI, Campo Maior/PI, Coivaras/PI, Altos/PI, Teresina/PI, Timon/MA, Caxias/MA, Codó/MA, Peritoró/MA, Alto Alegre do Maranhão/MA, São Luiz Gonzaga do Maranhão/MA, Bacabal/MA, São Mateus do Maranhão/MA, Matões do Norte/MA, Miranda do Norte/MA, Itapecurú Mirim/MA, Santa Rita/MA, Bacabeira/MA e São Luis/MA.

#### 3.2 – Localização das Instalações Auxiliares

Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Caucaia

Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída)<sup>1,2</sup>: Piripiri (Linha Tronco), Teresina (Linha Tronco), Caxias (Linha Tronco), São Luis (Linha Tronco); Parnaíba (Ramal 1); Floriano (Ramal 2); Miranda do Norte (Linha Tronco); Santa Inês (Ramal 3); Açaílândia (Ramal 3); Imperatriz (Ramal 3); e Rosário (Ramal 4)

Estação(ões) de Compressão<sup>2</sup>: Caucaia, São João da Fronteira e Caxias.

Válvula(s): 29 válvulas na linha tronco e Estações de Válvulas a cada 30 km.

Lançador(es)/Recebedor(es) de “pig”: 10 Estações para Pigs, a cada 90 km.

#### 3.3 – Características Técnicas e Operacionais

Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Caucaia/CE-Miranda do Norte/MA <b>(Tramo Principal)</b>	20	844	5,04	Pecém/CE - 100 São Luis/MA - 20	API 5L X70	N/D	N/D

Miranda do Norte/MA-São Luiz/MA <b>(Tramo Principal)</b>	18	104					
Piripiri/PI-Parnaíba/PI <b>(Ramal 1)</b>	8	150	0,20	Piripiri - 99,80 Parnaíba - 96,50	N/D	N/D	N/D
Teresina/PI-Floriano/PI <b>(Ramal 2)</b>	8	194	0,20	Teresina - 99,80 Floriano - 96,50	N/D	N/D	N/D
Miranda do Norte/MA-Imperatriz/MA <b>(Ramal 3)</b>	12	458	1,50	Miranda do Norte - 42,7 Santa Inês - 42,6 Açailândia - 40,5 Imperatriz - 39,8	N/D	N/D	N/D
Bacabeira/MA-Rosário/MA <b>(Ramal 4)</b>	8	12	0,20	36	N/D	N/D	N/D

**Nota:** 1) A listagem dos Pontos de Entrega apresentada pela Transportadora Meio Norte S.A. não coincide com a relação constante do processo de outorga da Autorização de Construção. Desta forma, optou-se pela descrição do gasoduto com a listagem mais recentemente apresentada pela transportadora em atendimento ao disposto no § 6º do Artigo 41 do Decreto nº 7.382/10; e

2) A autorização do Gasoduto Meio Norte não contempla os pontos de entrega, as estações de medição, as estações redutoras de pressão e as estações de compressão do referido gasoduto, que deverão ser objeto de futuros requerimentos de autorização junto à ANP, após cumpridas as etapas de licenciamento ambiental destas instalações.

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora de Gás do Pará S.A. - TGP
CNPJ:	09.220.279/0001-93
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto Centro Norte
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	10/02/2009
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Protocolo nº 2009.02.064.0046538
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	09/09/2008
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto Centro Norte se inicia na cidade de Anápolis/GO, e segue até a cidade de Imperatriz/MA, com extensão aproximada de 1.393 km e diâmetro nominal de 20”.	

<b>3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto</b>							
Origem (km 0): Anápolis/GO							
Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Anápolis/GO, Niquelândia/GO, Estrela do Norte/GO, Mutunópolis/GO, Porângatu/GO, Abadiânia/GO, Corumbá de Goiás/GO, Campinaçu/GO, Cocalzinho de Goiás/GO, Vila Propício/GO, Uruacu/GO, Campinorte/GO, Formoso/GO, Santa Tereza de Goiás/GO, Colinas do Tocantins/TO, Palmas/TO, Talismã/TO, Cariri do Tocantins/TO, Formoso do Araguaia/TO, Santa Rita do Tocantins/TO, Pugmil/TO, Brasilândia do Tocantins/TO, Nova Olinda/TO, Fátima/TO, Guaraí/TO, Wanderlândia/TO, Porto Duere/TO, Aliança do Tocatins/TO, Fátima/TO, Guaraí/TO, Wanderlândia/TO, Alvorada/TO, Crixas do Tocantins/TO, Oliveira de Fátima/TO, Nova Rosalândia/TO, Barrolândia/TO, Miranorte/TO, Rio dos Bois/TO, Fortaleza do Tabocão/TO, Presidente Kennedy/TO, Piraque/TO, Imperatriz/MA, Governador Edison Lobão/MA, Davinópolis/MA, Porto Franco/MA, Campestre do Maranhão/MA, Carolina/MA, Estreito/MA, Ribamar Fiquene/MA.							
<b>3.2 – Localização das Instalações Auxiliares</b>							
Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Anápolis							
Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Niquelândia, Gurupí, Paraíso do Tocantins, Miracema do Tocantins, Colinas do Tocantins, Araguaína, e Imperatriz.							
Estação(ões) de Compressão: Anápolis							
Nº de Válvula(s): 43 Estações							
Lançador(es)/Recebedor(es) de “pig”: 6 Estações							
<b>3.3 – Características Técnicas e Operacionais</b>							
Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Anápolis/GO – Imperatriz/MA	20	1.393	4,00	100	N/D	API 5L X-70	ASME B 31.8 / API 5L

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora de Gás do Pará S.A. - TGP
CNPJ:	09.220.279/0001-93
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto do Pará
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	20/12/2007
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Processo nº 02001.000454/07-64
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	22/08/2007
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto do Pará se inicia na cidade de Açailândia/MA, seguindo por duas direções distintas: uma com destino Marabá/PA, passando pelo Estado de Tocantins e a outra com destino à Belém e Bacarena/PA, passando por Paragominas/PA. O Gasoduto tem aproximadamente 737 km de extensão e diâmetro de 14"e 20".	

<b>3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto</b>							
Origem (km 0): Açailândia/MA							
Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Açailândia/MA, São Pedro da Água Branca/MA, Itinga do Maranhão/MA, Marabá/PA, Nova Ipixuna/PA, Bom Jesus do Tocantins/PA, Abel Figueiredo/PA, Rondon do Pará/PA, Dom Eliseu/PA, Ulianópolis/PA, Paragominas/PA, Tomé-Açu/PA, Moju/PA, Barcarena/PA, Ananindeua/PA, Abaetetuba/PA, Benevides/PA, Belém/PA, Marituba/PA.							
<b>3.2 – Localização das Instalações Auxiliares</b>							
Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Açailândia							
Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Marabá, Barcarena e Belém							
Estação(ões) de Compressão: N/D							
Nº de Válvula(s): 18 Estações							
Lançador(es)/Recededor(es) de “pig”: 6 Estações							
<b>3.3 – Características Técnicas e Operacionais</b>							
Trecho(s)/Ramal(is)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Açailândia/MA-Marabá/PA	20	204	8,00	100	0,365/0,406/ 0,469/0,625	API 5LX-70	ASME B 31.8 / NBR12712
Açailândia /MA-Belém e Bacarena/PA	14	533	4,50	100	0,322/0,375/ 0,438/0,469	API 5LX-70	ASME B 31.8 / NBR12712

<b>1 – Dados do Empreendedor</b>	
Nome ou Razão Social do Transportador:	Transportadora de Gás de Manaus S.A. - TGM
CNPJ:	09.458.354/0001-59
<b>2 – Dados do Gasoduto de Transporte</b>	
Denominação do Gasoduto de Transporte:	Gasoduto do Amazonas
Data de Entrada do Pedido de Licenciamento Ambiental:	15/11/2008
Órgão Ambiental Responsável:	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA
Nº do Protocolo de Entrada ou do Processo no Órgão (opcional caso não haja Licença Ambiental emitida):	Processo nº 02001.006997/2008-92
Nº e Data de Emissão da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Validade da Licença Ambiental (quando aplicável):	N/D
Data de Protocolo do Pedido de Autorização na ANP (quando aplicável):	09/01/2008
Nº e Data de Outorga da Autorização da ANP (quando aplicável):	N/D
<b>3 – Descrição do Gasoduto de Transporte</b>	
O Gasoduto do Amazonas tem início em Manaus, passando pelos municípios de Itacoatiara, Silvez, Itapiranga, São Sebastião do Uatamã, Urucará e Nhaumundá. O projeto terá aproximadamente 410 km de extensão e diâmetro nominal de 20”.	

<b>3.1 – Origem e Municípios Atravessados pelo Gasoduto</b>							
Origem (km 0): Manaus/AM							
Municípios Atravessados pelo Gasoduto: Silves/AM, Nhamundá/AM, Parintins/AM, Manaus/AM, Itacoatiara/AM, Itapiranga/AM, São Sebastião do Uatumã/AM, Rio Preto da Eva/AM, Urucara/AM.							
<b>3.2 – Localização das Instalações Auxiliares</b>							
Ponto(s) de Recepção/Interligação (entrada): Manaus							
Ponto(s) de Entrega/Interligação (saída): Silves e Nhamundá							
Estação(ões) de Compressão: Manaus							
Nº de Válvula(s): 12							
Lançador(es)/Recededor(es) de “pig”: Nhamundá, São Sebastião do Uatumã, Silves, Itacoatiara e Manaus.							
<b>3.3 – Características Técnicas e Operacionais</b>							
Trecho(s)	Diâmetro (polegadas)	Extensão (km)	Vazão Nominal (milhões m <sup>3</sup> /dia)	Máxima Pressão Admissível de Operação (kgf/cm <sup>2</sup> )	Espessura dos tubos	Especificação do Duto	Norma e Projeto de Construção
Manaus/AM (origem)- Nhamundá /AM (destino)	20	410	2,00	100	API 5L X70	N/D	ASME B31.8/ API 5L