



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: GASENE

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Cabiúnas-Vitória (GASCAV)	Terminal de Cabiúnas x Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS)	Bidirecional	28"	300	ES/RJ	100
Cacimbas-Catu (GASCAC)	Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC) X Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Bidirecional	28"	946,6	BA/ES	100
Cacimbas-Vitória 26"	Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC) x Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS)	Bidirecional	26"	117,9	ES	100
Cacimbas-Vitória 16"	Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS) x PE Vale/Vitória	Unidirecional	16"	12,4	ES	52
Ramal UTGSUL	Unidade de Tratamento de Gás Sul Capixaba (UTGSul) x Estação km 281,7 (GASCAV)	Bidirecional	10"	9,7	ES	100

Pontos de Recebimento	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Cacimbas (UTGC)	GASCAV / Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC)	Linhares	ES	500	20.000	50,0	100,0
Interconexão Catu (EDG Catu >> GASCAC)	GASCAC / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	6.000	20.000	50,0	100,0
Interconexão TECAB (TECAB >> GASCAV)	GASCAV / Terminal de Cabiúnas	Macaé	RJ	3.000	20.000	50,0	100,0
São Sebastião do Passé (GNL TRBA)	GASCAC	São Sebastião do Passé	BA	1.400	14.000	51,0	100,0
UTGSUL	Ramal UTGSUL / Unidade de Tratamento de Gás Sul Capixaba (UTGSUL)	Anchieta	ES	200	2.000	50,0	100,0

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Anchieta	Ramal UTGSUL	Anchieta	ES	120	1.200	32,0	37,0
Cachoeiro do Itapemirim	GASCAV	Cachoeiro do Itapemirim	ES	50	500	32,0	37,0
Campos	GASCAV	Campos dos Goytacazes	RJ	50	500	32,0	37,0
Eunápolis	GASCAC	Eunápolis	BA	50	500	32,0	37,0
Interconexão Catu (GASCAC >> EDG Catu)	GASCAC / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	6.000	20.000	50,0	100,0
Interconexão SDV-02 (GASENE >> Lagoa Parda - VB-10)	Cacimbas-Vitória 26"	Linhares	ES	150	1.500	50,0	100,0
Interconexão TECAB (GASCAV >> TECAB)	GASCAV / Terminal de Cabiúnas	Macaé	RJ	3.000	20.000	60,0	100,0
Itabuna	GASCAC	Itabuna	BA	50	500	32,0	37,0
Linhares	Cacimbas-Vitória 26"	Linhares	ES	10	48	50,0	100,0
Mucuri	GASCAC	Mucuri	BA	50	500	32,0	37,0
São Mateus	GASCAC	São Mateus	ES	30	280	50,0	100,0
UTE Linhares	Cacimbas-Vitória 26"	Linhares	ES	130	1.300	32,0	37,0
Vale	Cacimbas-Vitória 16"	Vitória	ES	170	1.700	9,0	13,0
Veracel	GASCAC	Eunápolis	BA	50	500	31,5	36,0
Viana	GASCAV	Viana	ES	50	500	32,0	37,0
Vitória	Cacimbas-Vitória 16"	Vitória	ES	400	4.000	28,0	42,0

Sistemas de Compressão	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
				MIN	MAX	MIN	MAX
ECOMP Aracruz	Cacimbas-Vitória 26"	Aracruz	ES	-	20.000	60,0	100,0
ECOMP Piúma	GASCAV	Piúma	ES	-	21.000	60,0	100,0
ECOMP Prado	GASCAC	Prado	BA	-	21.000	60,0	100,0

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações contratuais.



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato:

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Gasene - Lagoa Parda	km 17,4 do Cacimbas-Vitória 26" x Estação Coletora de Lagoa Parda	Unidirecional	8"	1,9	ES	100
Lagoa Parda - VB-10	Estação Coletora de Lagoa Parda x Ponto de Entrega VB-10	Unidirecional	8"	78,9	ES	NOTA 3

Pontos de Recebimento	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Interconexão SDV-02 (Gasene >> Lagoa Parda - VB-10)	Cacimbas-Vitória 26"	Linhares	ES	150	1.500	50,0	100,0

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Aracruz	Lagoa Parda - VB-10	Aracruz	ES	35	350	14,0	16,0
Barra do Riacho	Lagoa Parda - VB-10	Aracruz	ES	30	150	22,5	26,0
Válvula 10 (VB-10)	Lagoa Parda - VB-10	Serra	ES	45	750	25,0	42,0

Sistemas de Compressão	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
				MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-	

NOTAS:

- 1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.
- 2 Informações contratuais.
- 3 Trecho entre a ERP Lagoa Parda e a ERP Aracruz: 70 kgf/cm²
Trecho entre a ERP Aracruz e o PE VB-10: 51 kgf/cm²

**CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE**

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: MALHAS NORDESTE

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Açu-Serra do Mel (GASMEL)	Estação de Serra do Mel x Ponto de Entrega da Termoaçu	Unidirecional	14"	31,4	RN	100
Atalaia-Itaporanga (GAI)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia x Estação de Itaporanga	Bidirecional	14"	29	SE	100
Candeias-Aratu 12"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	Unidirecional	12"	22	BA	51
Candeias-Camaçari (CAN-CAM) 12"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	12"	37	BA	51
Candeias-Camaçari (CAN-CAM) 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	14"	42	BA	51
Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Itaporanga	Bidirecional	26"	196	BA/SE	100
Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	Estação de Itaporanga x Estação de Carmópolis	Bidirecional	26"	68,5	SE	100
Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	Estação de Carmópolis x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Bidirecional	26"	176,7	AL/SE	100
Guamaré-Cabo (NORDESTÃO)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré x Estação de Cabo	Bidirecional	12"	424	PB/PE/RN	100
Guamaré-Pecém (GASFOR)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré x Ponto de Entrega de Pecém	Bidirecional	NOTA 3	383	CE/RN	100
Pilar-Cabo (GASALP)	Unidade de Processamento de Gás de Alagoas x Estação de Cabo	Bidirecional	12"	203,6	AL/PE	100
Ramal Aracati	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Aracati x Ponto de Entrega de Aracati	Unidirecional	4"	6,2	CE	50
Ramal Atalaia I	UPGN de Atalaia x EDG Atalaia (PR Atalaia I)	Unidirecional	14"	1,12	SE	100
Ramal Atalaia II	UPGN de Atalaia x EDG Atalaia (PR Atalaia II)	Unidirecional	14"	0,972	SE	35
Ramal Catu 18"	UPGN Santiago x EDG Catu (PR Pojuca II)	Unidirecional	18"	1,21	BA	51
Ramal FAFEN-SERGAS	Estação de Divina Pastora x Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS x Ponto de Entrega de Manguinhos	Unidirecional	8"	21,8	SE	NOTA 4
Ramal Santa Rita	Estação de Santa Rita x Válvula VP-07 (São Miguel do Itaipú)	Unidirecional	8"	24,7	PB	51
Ramal Termofortaleza	Estação km 370 x Ponto de Entrega da Termofortaleza	Unidirecional	10"	1,5	CE	100
Ramal Termopernambuco	Estação de Ipojuca x Ponto de Entrega da Termopernambuco	Unidirecional	16"	11,6	PE	100
Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	14"	32	BA	51
Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 18"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	18"	32	BA	51
Sergipe-Bahia (GASEB)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Bidirecional	14"	224,9	BA/SE	51
Loop do Nordestão	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) km 382,7 x Estação de Jaboatão	Bidirecional	12"	32,2	PE	100

Pontos de Recebimento	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Atalaia I (UPGN Atalaia >> GAI)	Unidade de Processamento de Gás de Atalaia	Aracaju	SE	2.000	3.100	40,0	100,0
Atalaia II (UPGN Atalaia >> GAL)	Unidade de Processamento de Gás de Atalaia	Aracaju	SE	150	1.500	22,0	35,0
GNL Pecém	GASFOR / Estação km 370	Caucaia	CE	1.000	7.000	58,0	100,0
Guamaré I (GASFOR)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré	Guamaré	RN	2.000	4.000	60,0	100,0
Guamaré II (NORDESTÃO)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré	Guamaré	RN	100	3.000	60,0	100,0
Interconexão Catu (GASCAC >> EDG Catu)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	6.000	20.000	50,0	100,0
Interconexão Ipojuca (Pilar-Ipojuca >> EDG Ipojuca)	Estação de Ipojuca	Ipojuca	PE	5.000	15.000	45,0	100,0
Interconexão Pilar (Pilar-Ipojuca >> EDG Pilar)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Pilar	AL	5.000	15.000	45,0	100,0
Marechal Deodoro (UPGN Alagoas)	Unidade de Processamento de Gás de Alagoas	Pilar	AL	100	2.600	66,0	100,0
Pojuca II (UPGN Santiago)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	320	3.000	26,0	33,0
São Francisco do Conde I (UPGN Candeias)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	300	3.000	23,0	37,0
São Francisco do Conde II (EVF - Manati)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	1.000	6.000	34,0	38,0
São Francisco do Conde III (GNL TRBA)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	1.000	6.000	53,0	100,0

**CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE**

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: MALHAS NORDESTE

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Águas Claras	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Estância	SE	5	45	30,0	37,0
Aquiraz	GASFOR	Aquiraz	CE	65	650	9,0	11,0
Aracaju	GAI / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia	Aracaju	SE	50	340	14,0	18,0
Araças	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Araças	BA	3	30	20,0	40,0
Aracati	Ramal Aracati	Aracati	CE	3,5	40	12,0	16,0
Aratu-Manati	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14" - Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	Simões Filho	BA	100	1.000	20,0	30,0
Aratu-Residual (Cia Salvador)	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14" - Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	Simões Filho	BA	100	1.000	20,0	30,0
Cabo	NORDESTÃO / Estação de Cabo	Cabo de Santro Agostinho	PE	380	1.070	25,0	30,0
Caboto (Dow Química)	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14"	Candeias	BA	120	1.200	21,0	30,0
Camaçari-Manati	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Camaçari	BA	420	4.200	21,0	30,0
Camaçari-Residual	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Camaçari	BA	274	2.700	21,0	30,0
Candeias-Manati	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	20	200	23,0	30,0
Candeias-Residual	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	40	400	23,0	30,0
Carmópolis II - SERGAS	Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	Rosário do Catete	SE	5	60	13,5	17,0
Carmópolis II - UO-SEAL	Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	Rosário do Catete	SE	60	600	8,5	10,5
Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	20	200	23,0	30,0
Caucaia	GASFOR	Caucaia	CE	4	45	12,0	16,0
Cexis	Candeias-Camaçari 12"	Candeias	BA	3	30	20,0	37,0
Estância	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Estância	SE	10	90	30,0	37,0
Estação KM 370	GASFOR / Estação km 370	Caucaia	CE	170,0	1.700	31,5	36,5
FAFEN-BA	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Camaçari	BA	200	2.960	21,0	35,0
FAFEN-SERGAS - FAFEN-SE	Ramal FAFEN-SERGAS	Laranjeiras	SE	150	1.500	23,0	29,5
FAFEN-SERGAS - SERGAS	Ramal FAFEN-SERGAS	Laranjeiras	SE	15	300	23,0	35,0
Fazenda Alvorada	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Esplanada	BA	6	60	25,0	40,0
Fazenda Bálsamo	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Esplanada	BA	3	30	25,0	38,0
Fazenda Belém	GASFOR	Aracati	CE	18	160	12,0	16,0
Fortaleza	GASFOR	Maracanaú	CE	28	550	9,0	11,0
Goiana II	NORDESTÃO	Goiana	PE	250	1.000	35,5	40,0
Goianinha	NORDESTÃO	Goianinha	RN	7	70	30,0	40,0
Ielmo Marinho	NORDESTÃO	Ielmo Marinho	RN	1,5	8	20,0	32,0
Igarassu I	NORDESTÃO	Igarassu	PE	47	129	25,0	30,0
Igarassu II	NORDESTÃO	Igarassu	PE	24	93	25,0	30,0
Interconexão Catu (EDG Catu >> GASCAC)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	6.000	20.000	50,0	100,0
Interconexão Ipojuca (EDG Ipojuca >> Pilar-Ipojuca)	Estação de Ipojuca	Ipojuca	PE	5.000	15.000	45,0	100,0
Interconexão Pilar (EDG Pilar >> EDG Pilar)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Pilar	AL	5.000	15.000	45,0	100,0
Itaporanga	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Itaporanga d'Ajuda	SE	3,5	35	30,0	37,0
Jaboatão	NORDESTÃO / Estação de Jaboatão	Jaboatão dos Guararapes	PE	100	400	35,0	42,0
Macaíba	NORDESTÃO / Estação de Macaíba	Macaíba	RN	150	1.010	29,0	40,0
Mamanguape	NORDESTÃO	Mamanguape	PB	2,5	25	30,0	36,0
Manguinhos	Ramal FAFEN-SERGAS	Nossa Senhora do Socorro	SE	15	100	24,0	27,5
Marechal Deodoro	GASALP / Unidade de Processamento de Gás de Alagoas	Pilar	AL	300	600	38,0	48,0

**CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE**

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: MALHAS NORDESTE

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Mossoró	GASFOR	Mossoró	RN	10	300	32,0	39,0
Pacajús	GASFOR	Horizonte	CE	75	225	10,0	13,0
Paulista	NORDESTÃO	Abreu e Lima	PE	42	202	25,0	30,0
Pecém	GASFOR	São Gonçalo do Amarante	CE	9	90	12,0	16,0
Pedras de Fogo	NORDESTÃO	Pedras de Fogo	PB	120	264	29,0	35,0
Penedo	Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	Penedo	AL	5	50	31,0	37,0
Recife	NORDESTÃO (Trecho de 70 kgf/cm ²)	São Lourenço da Mata	PE	96	389	25,0	30,0
Rio Largo	GASALP / Pilar-Ipojuca	Rio Largo	AL	40	230	37,0	40,0
RLAM 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	240	2.400	23,0	38,0
RLAM 6"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	40	400	23,0	36,0
RNEST	Ramal Termopernambuco	Ipojuca	PE	350	2.800	31,5	36,8
Santa Rita - Campina Grande	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	Santa Rita	PB	20	200	35,0	40,0
Santa Rita - João Pessoa	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	Santa Rita	PB	50	375	26,0	30,0
São Miguel dos Campos	Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	São Miguel dos Campos	AL	5	50	31,0	37,0
Socorro	Ramal FAFEN-SERGAS	Nossa Senhora do Socorro	SE	15	200	24,0	27,5
Termoçu	Açu-Serra do Mel	Alto do Rodrigues	RN	250	2.500	34,0	37,0
Termobahia (UTE Celso Furtado)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	150	1.500	23,0	36,0
Termofortaleza	Ramal Termofortaleza	Caucaia	CE	216	1.705	31,5	36,5
Termopernambuco	Ramal Termopernambuco	Ipojuca	PE	275	2.600	32,5	36,5
UPGN Candeias	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	150	1.500	34,0	38,0
UTE Chesf	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Camaçari	BA	310	3.100	21,0	30,0
UTE José de Alencar	GASFOR	São Gonçalo do Amarante	CE	180	1.800	31,5	36,8

Sistemas de Compressão	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção	Pressão de Descarga
				MIN	MAX	(kgf/cm ²)	(kgf/cm ²)
ECOMP Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	-	20.000	60,0	100,0
SCOMP Aracati	GASFOR / Estação de Aracati	Aracati	CE	-	1.756	45,0	100,0
SCOMP Candeias	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	São Francisco do Conde	BA	-	5.580	20,0	51,0
SCOMP Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Pojuca	BA	-	2.000	24,0	65,0
SCOMP Macaíba	NORDESTÃO / Estação de Macaíba	Macaíba	RN	-	2.719	47,0	100,0
SCOMP Pilar	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Pilar	AL	-	9.000	55,0	100,0
SCOMP Santa Rita	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	Santa Rita	PB	-	2.260	40,0	100,0

NOTAS:

- Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.
- Informações contratuais.
- Trecho entre a Estação de Guamaré e a Estação de Scrapers de Aracati: 12"
Trecho entre a Estação de Scrapers de Aracati e o Ponto de Entrega de Pecém: 10"
- Trecho entre a Estação de Divina Pastora e o Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS: 100 kgf/cm²
Trecho entre o Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS e o Ponto de Entrega de Manguinhos: 40 kgf/cm²



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: PILAR-IPOJUCA

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
PILAR-IPOJUCA (GASPIL)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar x Estação de Ipojuca	Bidirecional	24"	189	AL/PE	100

Pontos de Recebimento	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Interconexão Ipojuca (EDG Ipojuca >> Pilar-Ipojuca)	GASPIL / Estação de Ipojuca	Ipojuca	PE	5.000	15.000	45,0	100,0
Interconexão Pilar (EDG Pilar >> Pilar-Ipojuca)	GASPIL / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Pilar	AL	5.000	15.000	45,0	100,0

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Interconexão Ipojuca (Pilar-Ipojuca >> EDG Ipojuca)	GASPIL / Estação de Ipojuca	Ipojuca	PE	5.000	15.000	45,0	100,0
Interconexão Pilar (Pilar-Ipojuca >> EDG Pilar)	GASPIL / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Pilar	AL	5.000	15.000	45,0	100,0
Suape	GASPIL / Estação de Ipojuca	Ipojuca	PE	250	1.200	25,0	30,0

Sistemas de Compressão	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
				MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-	

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações contratuais.



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

07/08/2020

Revisão:

A

Contrato: URUCU-COARI-MANAUS

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Urucu-Coari (GARSOL)	Pólo de Processamento de Arara (Urucu) x Terminal de Coari	Unidirecional	18"	280,3	AM	120
Coari-Manaus (GASCOM)	Terminal de Coari x Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus	Unidirecional	20"	384,1	AM	120
Ramal Coari	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Coari x Ponto de Entrega de Coari	Unidirecional	4"	25,8	AM	80
Ramal Codajás	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Codajás x Ponto de Entrega de Codajás	Unidirecional	3"	19,1	AM	80
Ramal Anori	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Anori x Ponto de Entrega de Anori	Unidirecional	3"	27,5	AM	80
Ramal Anamã	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Anamã x Ponto de Entrega de Anamã	Unidirecional	3"	23,7	AM	80
Ramal Caapiranga	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Caapiranga x Ponto de Entrega de Caapiranga	Unidirecional	3"	7,1	AM	80
Ramal Manacapuru	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manacapuru x Ponto de Entrega de Manacapuru	Unidirecional	3"	7,6	AM	80
Ramal Iranduba	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Iranduba x Ponto de Entrega de Iranduba	Unidirecional	3"	7,6	AM	80
Ramal Aparecida	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Iranduba x Ponto de Entrega Aparecida/UTE Aparecida	Unidirecional	14"	17,8	AM	80
Ramal Mauá	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus x Ponto de Entrega Mauá/UTE Mauá	Unidirecional	14"	3,8	AM	62

Pontos de Recebimento	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Urucu (Pólo de Processamento de Arara)	GARSOL / Pólo de Processamento de Arara (Urucu)	Coari	AM	1.500	7.685	50,0	120,0

Pontos de Entrega	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
				MIN	MAX	MIN	MAX
Anamã	Ramal Anamã	Anamã	AM	1,5	15	34,0	38,0
Anori	Ramal Anori	Anori	AM	1,5	15	34,0	38,0
Aparecida	Ramal Aparecida	Manaus	AM	150	2.500	17,0	19,0
Caapiranga	Ramal Caapiranga	Caapiranga	AM	1,5	15,0	34,0	38,0
Coari	Ramal Coari	Coari	AM	17,5	175	34,0	38,0
Codajás	Ramal Codajás	Codajás	AM	6	60	34,0	38,0
Iranduba	Ramal Iranduba	Iranduba	AM	6	60	34,0	38,0
Manacapuru	Ramal Manacapuru	Manacapuru	AM	17,5	175	34,0	38,0
Mauá	Ramal Mauá	Manaus	AM	65	1.075	17,0	19,0
REMAN	GASCOM / Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus	Manaus	AM	25	400	40,0	42,0
UTE Aparecida	Ramal Aparecida	Manaus	AM	120	1.200	46,0	49,0
UTE Mauá	Ramal Mauá	Manaus	AM	135	2.125	36,0	38,0

Sistemas de Compressão	Gasoduto/Estação	Município	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
				MIN	MAX	MIN	MAX
ECOMP Juaruna	GARSOL	Coari	AM	-	7.685	78,0	120,0
ECOMP Coari	GASCOM	Coari	AM	-	7.685	82,0	120,0

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações contratuais.