

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Julho de 2026, bem como os resultados de despacho térmico, CMO e armazenamentos para o fim do mês atual. As análises dos resultados e informações complementares estarão disponíveis no Relatório do Programa Mensal de Operação, que será disponibilizado ao longo do dia no site do ONS.

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

1. PRINCIPAIS RESULTADOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados deste PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

2. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO – CMO (VALOR ESPERADO DA PREVISÃO DE AFLUÊNCIAS)

| Patamares de Carga | CMO (R\$/MWh) | | | |
|----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | SE/CO | S | NE | N |
| Pesada | 152,66 | 152,66 | 152,66 | 555,69 |
| Média | 148,33 | 148,33 | 148,33 | 289,25 |
| Leve | 142,52 | 142,52 | 142,52 | 289,25 |
| Média Semanal | 145,64 | 145,64 | 145,64 | 313,04 |

3. ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA E ARMAZENAMENTO PARA O FINAL DO MÊS

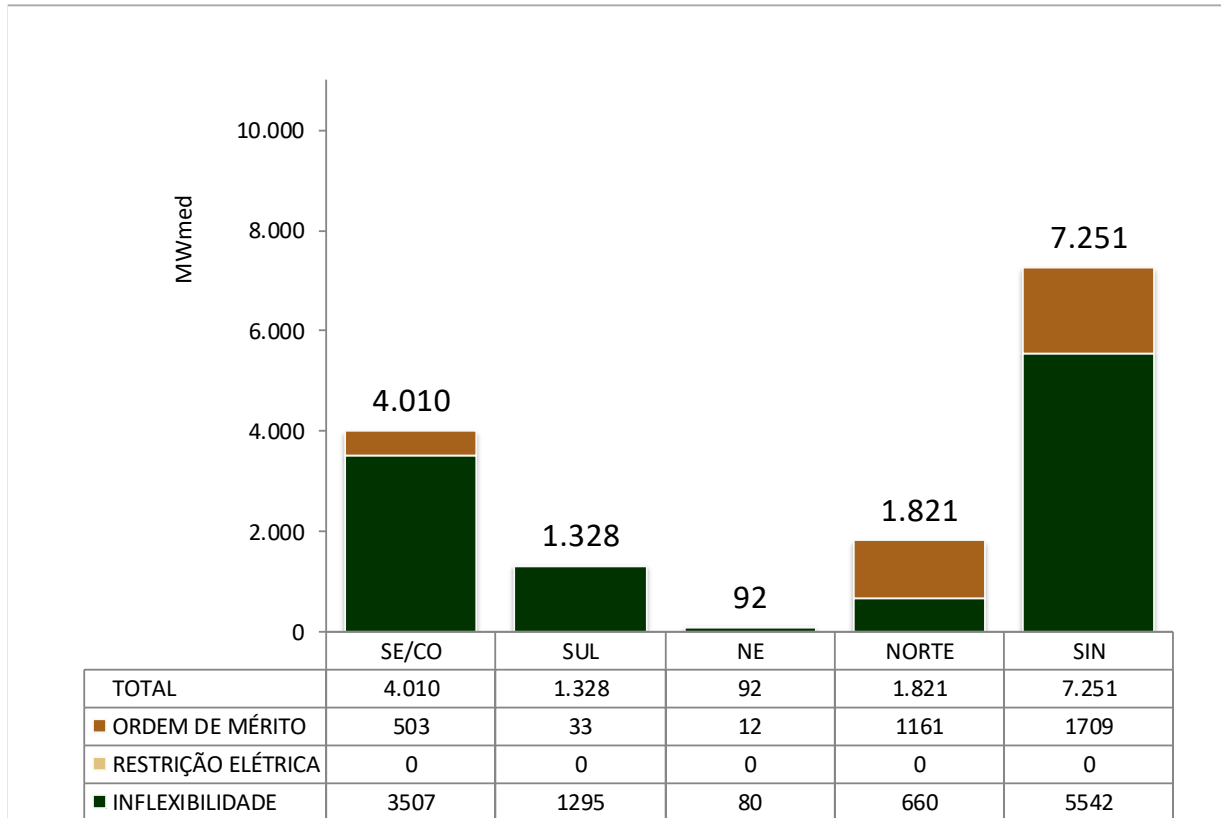
| Subsistema | ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES | | | |
|------------|-----------------------------|------|-----------------|------|
| | Previsão Semanal | | Previsão Mensal | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| SE/CO | 30.132 | 102 | 24.451 | 96 |
| Sul | 18.691 | 172 | 16.784 | 151 |
| Nordeste | 2.515 | 60 | 2.369 | 64 |
| Norte | 4.246 | 51 | 3.306 | 63 |

| Subsistema | % EARMáx 26/06 | % EARMáx - 31/07 |
|------------|----------------|------------------|
| | NÍVEL INICIAL | NÍVEL PMO |
| SE/CO | 65,3 | 65,8 |
| Sul | 54,8 | 87,0 |
| Nordeste | 89,7 | 82,9 |
| Norte | 94,0 | 94,4 |

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) | | | | | CARGA MENSAL (MWmed) | |
|------------|-----------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------|------------------------------|
| | 1ª Sem | 2ª Sem | 3ª Sem | 4ª Sem | 5ª Sem | jul/26 | Var. (%) jul/26 -> jul/25 |
| SE/CO | 42.272 | 42.339 | 42.319 | 42.272 | 42.278 | 42.299 | 0,5% |
| Sul | 13.582 | 13.541 | 13.544 | 13.490 | 13.357 | 13.493 | -1,1% |
| Nordeste | 13.454 | 13.420 | 13.375 | 13.350 | 13.353 | 13.382 | 7,5% |
| Norte | 8.590 | 8.568 | 8.563 | 8.572 | 8.537 | 8.563 | 6,3% |
| SIN | 77.898 | 77.868 | 77.801 | 77.684 | 77.525 | 77.737 | 1,9% |

5. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



Com esse despacho térmico, indicado pelo modelo Decomp na etapa de programação semanal, o custo de operação esperado para a semana operativa atual é de 310,5 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 335,2 milhões de reais por semana. Esse custo tem caráter apenas informativo, podendo sofrer alterações devido aos resultados do DESSEM e às alterações nas condições de operação ao longo da semana.

6. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas a seguir, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para o PMO/Revisões. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

| REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|--------------|--------------|----------------------|---------------|---------------|----------------|------------|------------|---------------|---------------|---------------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| ATLANTICO (490) | Resíduos | 0,00 | 333,9 | 333,9 | 333,9 | | | | 333,9 | 333,9 | 333,9 | | | | 333,9 | 333,9 | 333,9 |
| DAIA (44) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| LORM_4LC (36) | Gás | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PALMEIR_GO (176) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAULINIA (16) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| SCRUZ_4LC (150) | Gás | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TNORTE 2 (349) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA O (177) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| XAVANTES (54) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ANGRA 2 (1350) | Nuclear | 20,12 | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 |
| ANGRA 1 (640) | Nuclear | 31,17 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | | | | 640,0 | 640,0 | 640,0 |
| O.PINTADA (50) | Biomassa | 152,33 | 12,0 | 15,0 | 21,0 | 38,0 | | | 50,0 | 15,0 | 21,0 | | | | 50,0 | 15,0 | 21,0 |
| UTE STA VI (41) | Biomassa | 164,56 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | | | | 18,0 | 18,0 | 18,0 | | | | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| BAIXADA FL (530) | Gás | 192,28 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SANTA CRUZ (500) | GNL | 195,77 | | | | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | | | | 500,0 | 500,0 | 500,0 |
| M.AZUL (566) | Gás | 201,01 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ST.CRUZ 34 (436) | Óleo | 310,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE GNA I (1338) | Gás | 369,51 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUBATAO (216) | Gás | 568,35 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | | | | 110,0 | 110,0 | 110,0 | | | | 110,0 | 110,0 | 110,0 |
| UTE GNA II (1673) | Gás | 739,83 | 786,2 | 786,2 | 786,2 | | | | 786,2 | 786,2 | 786,2 | | | | 786,2 | 786,2 | 786,2 |
| POVOCAO I (75) | Gás | 1082,60 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.LAGOAS (350) | Gás | 1138,94 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA I (37) | Gás | 1152,98 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU (826) | Gás | 1291,10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.MACAE (922) | Gás | 1383,39 | 432,0 | 168,8 | 16,2 | | | | 432,0 | 168,8 | 16,2 | | | | 432,0 | 168,8 | 16,2 |
| W.ARJONA (177) | Gás | 1384,29 | | | | | | | | | | | | | | | |
| IBIRITE (226) | Gás | 1384,84 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUIABA CC (529) | Gás | 1391,89 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMORIO (989) | Gás | 1392,04 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | | | | 140,0 | 140,0 | 140,0 | | | | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| LUIZORMELO (204) | Gás | 1397,24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.FORA (87) | Gás | 1454,98 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SEROPEDECA (360) | Gás | 1472,87 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA (175) | Óleo | 1502,94 | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPIRATINGA (572) | Gás | 1756,39 | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 019 (116) | Gás | 2308,27 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD I (116) | Gás | 2314,54 | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 013 (259) | Gás | 2330,30 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD II (78) | Gás | 2351,87 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SE/CO (14744) | | | 3822,1 | 3561,9 | 3415,3 | 538,0 | 500,0 | 500,0 | 4360,1 | 4061,9 | 3915,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4360,1 | 4061,9 | 3915,3 |

| REGIÃO SUL | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|-------------|-------------|----------------------|---------------|---------------|----------------|------------|------------|---------------|---------------|---------------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| B.BONITA I (10) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAMPA SUL (345) | Carvão | 105,94 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 345,0 | 345,0 | 345,0 | | | | 345,0 | 345,0 | 345,0 |
| SAO SEPE (8) | Biomassa | 118,84 | | | | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | | | | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| J.LACER. C (330) | Carvão | 347,20 | 330,0 | 330,0 | 330,0 | | | | 330,0 | 330,0 | 330,0 | | | | 330,0 | 330,0 | 330,0 |
| J.LACER. B (220) | Carvão | 406,71 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 |
| J.LAC. A2 (110) | Carvão | 416,39 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | | | | 105,0 | 105,0 | 105,0 | | | | 105,0 | 105,0 | 105,0 |
| CANDIOTA_3 (350) | Carvão | 427,95 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | | | | 320,0 | 320,0 | 320,0 | | | | 320,0 | 320,0 | 320,0 |
| J.LAC. A1 (80) | Carvão | 518,90 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ARAUCARIA (484) | Gás | 930,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CANDAS (249) | Diesel | 1496,64 | | | | | | | | | | | | | | | |
| URUGUAIANA (640) | Gás | 2044,55 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SUL (2826) | | | 1295,0 | 1295,0 | 1295,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 1328,0 | 1328,0 | 1328,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1328,0 | 1328,0 | 1328,0 |

| REGIÃO NORDESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|-------------|---------------|-----------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-------------|----------------------|-------------|-------------|----------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | |
| MARACANAU (168) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PETROLINA (136) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ERB CANDEI (17) | Biomassa | 118,93 | | | | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | | | | | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| PROSP_I (28) | Gás | 224,31 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROSP_III (56) | Gás | 228,55 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM1 (720) | Carvão | 327,78 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM2 (365) | Carvão | 337,48 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROSP_II (37) | Gás | 422,68 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PSERGIPE I (1593) | GNL | 444,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VALE ACU (110) | Gás | 450,86 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.BAHIA (186) | Gás | 939,66 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | | | | 80,0 | 80,0 | 80,0 | | | | | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| TERMOPE (550) | Gás | 1144,53 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PERNAMBUCO_3 (201) | Óleo | 1154,53 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SUAPE II (381) | Óleo | 1369,71 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPINA_GR (169) | Óleo | 1599,27 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCABO (50) | Óleo | 1618,72 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL I (136) | Óleo | 1656,46 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL II (136) | Óleo | 1656,46 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMONE (171) | Óleo | 1666,56 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPB (171) | Óleo | 1666,56 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (223) | Óleo | 2280,51 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR (53) | Diesel | 2884,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR_3 (66) | Diesel | 2884,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C.MURICY 2 (144) | Óleo | 3799,08 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PECEM 2 (144) | Óleo | 3839,26 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NE (5725) | | | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 92,0 | 92,0 | 92,0 | |

| REGIÃO NORTE | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------|---------------|-----------------|--------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|----------------------|---------------|---------------|----------------|------------|------------|---------------|---------------|---------------|--|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU (R\$/MWh) | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | |
| BARCARENA (605) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| APARECIDA (166) | Gás | 102,05 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 57,4 | 58,7 | 55,6 | 132,4 | 133,7 | 130,6 | | | | 132,4 | 133,7 | 130,6 | |
| JARAQUI (75) | Gás | 102,05 | 19,1 | 20,7 | 21,8 | 43,9 | 42,3 | 41,2 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | |
| PIRARUCU (73) | Gás | 102,05 | 23,4 | 25,5 | 27,1 | 43,6 | 41,5 | 39,9 | 67,0 | 67,0 | 67,0 | | | | 67,0 | 67,0 | 67,0 | |
| PORAQUE (85) | Gás | 102,05 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | | | | 80,0 | 80,0 | 80,0 | |
| TAMBAQUI (93) | Gás | 102,05 | 23,2 | 25,1 | 26,5 | 39,8 | 37,9 | 36,5 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | |
| TUCUNARE (73) | Gás | 102,05 | 23,4 | 25,5 | 27,1 | 43,6 | 41,5 | 39,9 | 67,0 | 67,0 | 67,0 | | | | 67,0 | 67,0 | 67,0 | |
| UTE MAUA 3 (591) | Gás | 102,05 | 264,0 | 264,0 | 264,0 | 326,7 | 326,7 | 326,7 | 590,7 | 590,7 | 590,7 | | | | 590,7 | 590,7 | 590,7 | |
| MARANHAO3 (519) | Gás | 116,10 | | | | 499,6 | 504,8 | 509,4 | 499,6 | 504,8 | 509,4 | | | | 499,6 | 504,8 | 509,4 | |
| MARANHAO V (338) | Gás | 182,34 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | |
| MARANHAOIV (338) | Gás | 182,34 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | |
| PARNAIBA_V (386) | Vapor | 211,32 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | |
| JAGUATI II (141) | Gás | 289,25 | | | | 48,6 | 49,5 | 43,5 | 48,6 | 49,5 | 43,5 | | | | 48,6 | 49,5 | 43,5 | |
| N.VENEGIA2 (270) | Gás | 308,35 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 0,0 | | | 180,0 | 180,0 | 180,0 | | | | 180,0 | 180,0 | 180,0 | |
| P. ITAQUI (360) | Carvão | 329,26 | | | | 0,0 | | | | | | | | | | | | |
| BONFIM (12) | Biomassa | 555,69 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | |
| CANTA (12) | Biomassa | 555,69 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | |
| PAU RAINHA (12) | Biomassa | 555,69 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | |
| SANTA LUZ (12) | Biomassa | 555,69 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 2,6 | | | 7,6 | 5,0 | 5,0 | | | | 7,6 | 5,0 | 5,0 | |
| BBF BALIZA (18) | Biomassa | 876,44 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | | | | 5,0 | 5,0 | 5,0 | |
| PARNAIBA_IV (56) | Gás | 1228,31 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR1 (166) | Óleo | 1365,39 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR2 (166) | Óleo | 1365,39 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PALMAPLAN (12) | Biomassa | 1528,68 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| M.C.SUCUBA (42) | Diesel | 2016,16 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NORTE (4908) | | | 650,1 | 657,8 | 663,5 | 1168,8 | 1165,9 | 1155,7 | 1818,9 | 1823,7 | 1819,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1818,9 | 1823,7 | 1819,2 | |