

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

| | Projection Cause tarifaire | | | Résultats réels | | | Écarts - Réels vs Cause tarifaire | | | |
|-------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-------------|
| | Hiver (10 ⁶ m ³) (1) | Été (10 ⁶ m ³) (2) | Total (10 ⁶ m ³) (3) | Hiver (10 ⁶ m ³) (4) | Été (10 ⁶ m ³) (5) | Total (10 ⁶ m ³) (6) | Hiver (10 ⁶ m ³) (7) | Été (10 ⁶ m ³) (8) | Total (10 ⁶ m ³) (9) | |
| DEMANDE | | | | | | | | | | |
| 1 | Tarif D1 | 1 891 | 799 | 2 690 | 1 875 | 785 | 2 661 | -16 | -13 | -29 |
| 2 | Tarif D3 | 123 | 146 | 269 | 128 | 150 | 278 | 5 | 4 | 9 |
| 3 | Tarif D4 | 1 238 | 1 470 | 2 708 | 1 216 | 1 292 | 2 508 | -23 | -178 | -200 |
| 4 | Total continue * | 3 252 | 2 414 | 5 667 | 3 219 | 2 227 | 5 447 | -33 | -187 | -220 |
| 5 | Interruptible | 165 | 127 | 292 | 174 | 132 | 306 | 9 | 4 | 13 |
| 6 | Client biogaz en réseau dédié | 13 | 16 | 29 | 12 | 15 | 27 | -1 | -1 | -2 |
| 7 | Gaz d'appoint concurrence | 5 | 45 | 50 | 10 | 72 | 82 | 6 | 26 | 32 |
| 8 | Sous-Total Demande | 3 435 | 2 603 | 6 039 | 3 416 | 2 446 | 5 862 | -19 | -158 | -177 |
| 9 | Gaz de la compagnie | 4 | 3 | 7 | 1 | 0 | 1 | -3 | -3 | -6 |
| 10 | Autres compression | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 4 | 3 | 2 | 4 |
| 11 | Gaz perdu | 16 | 12 | 28 | 34 | 6 | 40 | 18 | -7 | 12 |
| 12 | Compression - transport | 70 | 45 | 115 | 53 | 30 | 83 | -17 | -15 | -32 |
| 13 | Compression - entreposage - Enbridge Gas | 3 | 4 | 7 | 2 | 2 | 4 | -1 | -1 | -3 |
| 14 | Compression - entreposage - Pointe-du-Lac | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| 15 | Compression - entreposage - St-Flavien | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 1 | 2 | 3 |
| 16 | Écart de mesurage | 2 | 2 | 4 | 23 | 27 | 49 | 21 | 24 | 45 |
| 17 | Sous-total avant injections | 3 530 | 2 669 | 6 200 | 3 534 | 2 514 | 6 048 | 4 | -156 | -152 |
| INVENTAIRES injections | | | | | | | | | | |
| 18 | Enbridge Gas | 13 | 283 | 296 | 68 | 292 | 360 | 55 | 9 | 64 |
| 19 | LSR ** | 9 | 4 | 13 | 6 | 21 | 27 | -2 | 17 | 14 |
| 20 | Pointe-du-Lac ** | 14 | 17 | 31 | 36 | 3 | 39 | 21 | -14 | 8 |
| 21 | St-Flavien ** | 5 | 119 | 124 | 2 | 113 | 115 | -3 | -6 | -9 |
| 22 | Échanges de gaz | 0 | 0 | 0 | 24 | 49 | 73 | 24 | 49 | 73 |
| 23 | Sous-total injections et échanges | 40 | 423 | 464 | 136 | 479 | 614 | 95 | 55 | 151 |
| 24 | TOTAL DEMANDE | 3 571 | 3 093 | 6 663 | 3 670 | 2 992 | 6 662 | 99 | -100 | -1 |
| APPROVISIONNEMENT | | | | | | | | | | |
| 25 | FTLH Emp - Energir - avant vente | 341 | 480 | 821 | 341 | 480 | 821 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Cessions d'optimisation | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Transport par échange Emp - Energir | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Transport fourni par les clients | 23 | 27 | 51 | 24 | 26 | 51 | 1 | -1 | 0 |
| 29 | Gaz d'appoint | 5 | 45 | 50 | 10 | 72 | 82 | 6 | 26 | 32 |
| 30 | Sous-Total Transports | 369 | 553 | 922 | 376 | 578 | 954 | 7 | 25 | 32 |
| 31 | Cession de transport/vente a priori | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | FT non utilisé | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Réceptions en franchise | 1 | 3 | 5 | 1 | 3 | 4 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Achats à Empress (GR) | 15 | 18 | 33 | 15 | 16 | 30 | 0 | -2 | -2 |
| 35 | Achats à Dawn (GR) | 1 218 | 326 | 1 545 | 1 279 | 160 | 1 439 | 60 | -166 | -106 |
| 36 | Livraison à Dawn (AD+PF) | 1 516 | 2 154 | 3 670 | 1 538 | 2 025 | 3 563 | 22 | -129 | -107 |
| 37 | Ventes de gaz à Dawn | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Achats à Parkway (GR) | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 | 32 | 0 | 32 | 32 |
| 39 | Biogaz | 13 | 16 | 29 | 12 | 15 | 27 | -1 | -1 | -2 |
| 40 | Écart de mesurage | 2 | 2 | 4 | 12 | 12 | 24 | 10 | 10 | 20 |
| 41 | Sous-total appro. avant retraits | 2 765 | 2 519 | 5 284 | 3 233 | 2 841 | 6 074 | 468 | 322 | 790 |
| INVENTAIRES retraits | | | | | | | | | | |
| 42 | Enbridge Gas | 282 | 15 | 296 | 255 | 95 | 350 | -27 | 80 | 53 |
| 43 | LSR ** | 7 | 6 | 13 | 7 | 8 | 16 | 0 | 2 | 3 |
| 44 | Pointe-du-Lac ** | 18 | 0 | 18 | 35 | 0 | 35 | 17 | 0 | 17 |
| 45 | St-Flavien ** | 121 | 0 | 121 | 108 | 0 | 108 | -14 | 0 | -14 |
| 46 | Échanges de gaz | 0 | 0 | 0 | 29 | 48 | 76 | 29 | 48 | 76 |
| 47 | Sous-total retraits et échanges | 428 | 21 | 448 | 433 | 151 | 584 | 6 | 130 | 136 |
| 48 | TOTAL APPROVISIONNEMENT | 3 562 | 3 093 | 6 655 | 3 667 | 2 992 | 6 659 | 105 | -101 | 4 |
| INTERRUPTIONS | | | | | | | | | | |
| 49 | Interruptions brutes estimées | -9 | 0 | -9 | -4 | 0 | -4 | 5 | 0 | 5 |
| 50 | Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit | 0 | 0 | 0 | 4 | 0 | 4 | 4 | 0 | 4 |
| 51 | INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES | -9 | 0 | -9 | 0 | 0 | 0 | 9 | 0 | 9 |

* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

** Un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m³ a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019-2020 est 38,46 MJ/m³.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

| | Résultats réels | | | | | | | | | | | | Total (10 ⁶ m ³) (13) |
|--|--|--|--|---|---|---|--|--|---|--|--|--|--|
| | oct-19 (10 ⁶ m ³) (1) | nov-19 (10 ⁶ m ³) (2) | déc-19 (10 ⁶ m ³) (3) | janv-20 (10 ⁶ m ³) (4) | févr-20 (10 ⁶ m ³) (5) | mars-20 (10 ⁶ m ³) (6) | avr-20 (10 ⁶ m ³) (7) | mai-20 (10 ⁶ m ³) (8) | juin-20 (10 ⁶ m ³) (9) | juil-20 (10 ⁶ m ³) (10) | août-20 (10 ⁶ m ³) (11) | sept-20 (10 ⁶ m ³) (12) | |
| DEMANDE | | | | | | | | | | | | | |
| 1 Tarif D1 | 157 | 340 | 386 | 433 | 395 | 321 | 202 | 123 | 76 | 65 | 72 | 90 | 2 661 |
| 2 Tarif D3 | 23 | 26 | 26 | 25 | 27 | 24 | 20 | 22 | 21 | 19 | 21 | 22 | 278 |
| 3 Tarif D4 | 219 | 216 | 246 | 265 | 243 | 245 | 195 | 161 | 159 | 182 | 181 | 195 | 2 508 |
| 4 Total continue * | 400 | 582 | 658 | 723 | 666 | 591 | 417 | 306 | 256 | 266 | 275 | 307 | 5 447 |
| 5 Interruptible | 16 | 32 | 37 | 34 | 35 | 36 | 33 | 26 | 17 | 11 | 15 | 13 | 306 |
| 6 Client biogaz en réseau dédié | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 3 | 27 |
| 7 Gaz d'appoint concurrence | 14 | 8 | 0 | 0 | 0 | 2 | 9 | 9 | 9 | 10 | 10 | 11 | 82 |
| 8 <i>Sous-Total Demande</i> | 433 | 626 | 698 | 759 | 704 | 631 | 461 | 344 | 283 | 288 | 303 | 334 | 5 862 |
| 9 Gaz de la compagnie | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 10 Autres compression | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 11 Gaz perdu | 7 | 7 | 21 | 1 | 5 | 0 | 4 | -3 | -3 | -2 | -1 | 3 | 40 |
| 12 Compression - transport | 7 | 10 | 13 | 12 | 11 | 8 | 6 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 83 |
| 13 Compression - entreposage - Enbridge Gas | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 14 Compression - entreposage - Pointe du Lac | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 15 Compression - entreposage - St-Flavien | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 16 Écart de mesurage | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 6 | 4 | 3 | 4 | 3 | 3 | 49 |
| 17 <i>Sous-total avant injections</i> | 453 | 648 | 738 | 779 | 725 | 644 | 477 | 349 | 288 | 294 | 308 | 344 | 6 048 |
| INVENTAIRES injections | | | | | | | | | | | | | |
| 18 Enbridge Gas | 0 | 22 | 14 | 8 | 1 | 23 | 23 | 77 | 74 | 41 | 15 | 63 | 360 |
| 19 LSR ** | 14 | 8 | 1 | 0 | 0 | -3 | -3 | -2 | 0 | -1 | -2 | 14 | 27 |
| 20 Pointe-du-Lac ** | 1 | 4 | 6 | 7 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 39 |
| 21 St-Flavien ** | 15 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 22 | 20 | 16 | 16 | 115 |
| 22 Échanges de gaz | 0 | 0 | 14 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 37 | 0 | 73 |
| 23 <i>Sous-total injections et échanges</i> | 30 | 36 | 36 | 15 | 20 | 29 | 20 | 99 | 96 | 71 | 66 | 96 | 614 |
| 24 TOTAL DEMANDE | 483 | 684 | 774 | 794 | 745 | 674 | 497 | 448 | 384 | 365 | 374 | 440 | 6 662 |
| APPROVISIONNEMENT | | | | | | | | | | | | | |
| 25 FTLH Emp - Energir - avant vente | 70 | 67 | 70 | 70 | 65 | 70 | 67 | 70 | 67 | 70 | 70 | 67 | 821 |
| 26 Cessions d'optimisation | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 Transport par échange Emp - Energir | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 Transport fourni par les clients | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 | 4 | 4 | 3 | 4 | 4 | 3 | 51 |
| 29 Gaz d'appoint | 14 | 8 | 0 | 0 | 0 | 2 | 9 | 9 | 9 | 10 | 10 | 11 | 82 |
| 30 <i>Sous-Total Transports</i> | 88 | 81 | 74 | 74 | 69 | 77 | 80 | 82 | 79 | 83 | 83 | 82 | 954 |
| 31 Cession de transport/vente a priori | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 FT non utilisé | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 Réceptions en franchise | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 34 Achats à Empress (GR) | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 30 |
| 35 Achats à Dawn (GR) | 31 | 254 | 310 | 246 | 255 | 214 | 56 | 15 | 0 | 0 | 0 | 59 | 1 439 |
| 36 Livraison à Dawn (AD+PF) | 304 | 297 | 308 | 314 | 296 | 323 | 311 | 294 | 282 | 276 | 274 | 284 | 3 563 |
| 37 Ventes de gaz à Dawn | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 Achats à Parkway (GR) | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 6 | 0 | 0 | 0 | 7 | 32 |
| 39 Biogaz | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 3 | 27 |
| 40 Écart de mesurage | 3 | 2 | 2 | 4 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 24 |
| 41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i> | 434 | 641 | 700 | 645 | 628 | 620 | 470 | 403 | 367 | 364 | 364 | 439 | 6 074 |
| INVENTAIRES retraits | | | | | | | | | | | | | |
| 42 Enbridge Gas | 48 | 24 | 39 | 89 | 74 | 28 | 26 | 12 | 0 | 0 | 9 | 0 | 350 |
| 43 LSR ** | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 16 |
| 44 Pointe-du-Lac ** | 0 | 4 | 6 | 8 | 8 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 |
| 45 St-Flavien ** | 0 | 0 | 26 | 39 | 32 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 108 |
| 46 Échanges de gaz | 0 | 14 | 0 | 9 | 0 | 5 | 0 | 32 | 16 | 0 | 0 | 0 | 76 |
| 47 <i>Sous-total retraits et échanges</i> | 49 | 43 | 73 | 148 | 116 | 54 | 27 | 45 | 17 | 1 | 11 | 1 | 584 |
| 48 TOTAL APPROVISIONNEMENT | 483 | 684 | 772 | 793 | 743 | 674 | 497 | 448 | 384 | 365 | 374 | 440 | 6 659 |
| INTERRUPTIONS | | | | | | | | | | | | | |
| 49 Interruptions brutes estimées | 0 | 0 | -1 | -1 | -2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 |
| 50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 51 INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

** Un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m³ a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019-2020 est 38,46 MJ/m³.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

| | Projection Cause tarifaire - D-2019-141 | | | | | | | | | | | | Total (10 ⁶ m ³) (13) | |
|-------------------------------|--|--|--|---|---|---|--|--|---|--|--|--|--|--------------|
| | oct-19 (10 ⁶ m ³) (1) | nov-19 (10 ⁶ m ³) (2) | déc-19 (10 ⁶ m ³) (3) | janv-20 (10 ⁶ m ³) (4) | févr-20 (10 ⁶ m ³) (5) | mars-20 (10 ⁶ m ³) (6) | avr-20 (10 ⁶ m ³) (7) | mai-20 (10 ⁶ m ³) (8) | juin-20 (10 ⁶ m ³) (9) | juil-20 (10 ⁶ m ³) (10) | août-20 (10 ⁶ m ³) (11) | sept-20 (10 ⁶ m ³) (12) | | |
| DEMANDE | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Tarif D1 | 168 | 277 | 395 | 467 | 411 | 340 | 210 | 118 | 80 | 67 | 72 | 84 | 2 690 |
| 2 | Tarif D3 | 23 | 25 | 25 | 25 | 23 | 25 | 24 | 22 | 20 | 18 | 18 | 20 | 269 |
| 3 | Tarif D4 | 204 | 235 | 244 | 262 | 244 | 253 | 226 | 224 | 187 | 207 | 212 | 209 | 2 708 |
| 4 | Total continue * | 395 | 537 | 664 | 754 | 679 | 618 | 460 | 364 | 287 | 293 | 302 | 313 | 5 667 |
| 5 | Interruptible | 23 | 27 | 34 | 35 | 35 | 33 | 32 | 22 | 11 | 10 | 10 | 19 | 292 |
| 6 | Client biogaz en réseau dédié | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 29 |
| 7 | Gaz d'appoint concurrence | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 50 |
| 8 | Sous-Total Demande | 427 | 572 | 700 | 792 | 717 | 655 | 501 | 395 | 307 | 311 | 322 | 341 | 6 039 |
| 9 | Gaz de la compagnie | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| 10 | Autres compression | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Gaz perdu | 2 | 3 | 3 | 4 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 2 | 2 | 28 |
| 12 | Compression - transport | 8 | 12 | 15 | 16 | 14 | 12 | 8 | 7 | 5 | 5 | 6 | 6 | 115 |
| 13 | Compression - entreposage - Enbridge Gas | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 7 |
| 14 | Compression - entreposage - Pointe du Lac | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Compression - entreposage - St-Flavien | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Écart de mesurage | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 17 | Sous-total avant injections | 438 | 589 | 720 | 814 | 736 | 671 | 512 | 405 | 315 | 319 | 330 | 350 | 6 200 |
| INVENTAIRES injections | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Enbridge Gas | 0 | 0 | 9 | 0 | 4 | 0 | 23 | 8 | 53 | 57 | 77 | 65 | 296 |
| 19 | LSR ** | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 13 |
| 20 | Pointe-du-Lac ** | 17 | 0 | 0 | 1 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| 21 | St-Flavien ** | 15 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 25 | 22 | 21 | 17 | 15 | 124 |
| 22 | Échanges de gaz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Sous-total injections et échanges | 32 | 14 | 10 | 1 | 16 | 0 | 26 | 34 | 75 | 78 | 94 | 85 | 464 |
| 24 | TOTAL DEMANDE | 470 | 602 | 730 | 815 | 753 | 671 | 539 | 438 | 390 | 397 | 424 | 435 | 6 663 |
| APPROVISIONNEMENT | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | FTLH Emp - Energir - avant vente | 70 | 67 | 70 | 70 | 65 | 70 | 67 | 70 | 67 | 70 | 70 | 67 | 821 |
| 26 | Cessions d'optimisation | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Transport par échange Emp - Energir | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Transport fourni par les clients | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 51 |
| 29 | Gaz d'appoint | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 50 |
| 30 | Sous-Total Transports | 79 | 76 | 74 | 75 | 70 | 74 | 78 | 80 | 78 | 80 | 81 | 78 | 922 |
| 31 | Cession de transport/vente a priori | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | FT non utilisé | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Réceptions en franchise | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 5 |
| 34 | Achats à Empress (GR) | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 2 | 33 |
| 35 | Achats à Dawn (GR) | 54 | 203 | 248 | 251 | 282 | 234 | 153 | 36 | 0 | 0 | 25 | 58 | 1 545 |
| 36 | Livraison à Dawn (AD+PF) | 315 | 299 | 309 | 310 | 280 | 318 | 301 | 317 | 306 | 311 | 312 | 292 | 3 670 |
| 37 | Ventes de gaz à Dawn | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Achats à Parkway (GR) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Biogaz | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 29 |
| 40 | Écart de mesurage | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 41 | Sous-total appro. avant retraits | 375 | 509 | 562 | 567 | 569 | 558 | 460 | 358 | 311 | 316 | 343 | 356 | 5 284 |
| INVENTAIRES retraits | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | Enbridge Gas | 14 | 15 | 66 | 111 | 73 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 296 |
| 43 | LSR ** | 1 | 1 | 1 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 13 |
| 44 | Pointe-du-Lac ** | 0 | 0 | 2 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| 45 | St-Flavien ** | 0 | 0 | 26 | 45 | 32 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121 |
| 46 | Échanges de gaz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | Sous-total retraits et échanges | 15 | 17 | 94 | 167 | 112 | 38 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 448 |
| 48 | TOTAL APPROVISIONNEMENT | 470 | 602 | 730 | 809 | 750 | 671 | 539 | 439 | 390 | 397 | 424 | 435 | 6 655 |
| INTERRUPTIONS | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | Interruptions brutes estimées | 0 | 0 | 0 | -6 | -3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9 |
| 50 | Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES | 0 | 0 | 0 | -6 | -3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9 |

* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

** Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019 est 38,46 MJ/m³.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2020

| | Écarts - Réels vs Cause tarifaire | | | | | | | | | | | | Total (10 ⁶ m ³) (13) | |
|-------------------------------|--|--|--|---|---|---|--|--|---|--|--|--|--|-----------|
| | oct-19 (10 ⁶ m ³) (1) | nov-19 (10 ⁶ m ³) (2) | déc-19 (10 ⁶ m ³) (3) | janv-20 (10 ⁶ m ³) (4) | févr-20 (10 ⁶ m ³) (5) | mars-20 (10 ⁶ m ³) (6) | avr-20 (10 ⁶ m ³) (7) | mai-20 (10 ⁶ m ³) (8) | juin-20 (10 ⁶ m ³) (9) | juil-20 (10 ⁶ m ³) (10) | août-20 (10 ⁶ m ³) (11) | sept-20 (10 ⁶ m ³) (12) | | |
| DEMANDE | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Tarif D1 | -11 | 63 | -9 | -34 | -16 | -19 | -8 | 5 | -4 | -2 | 1 | 6 | -29 |
| 2 | Tarif D3 | 0 | 1 | 1 | 0 | 4 | -1 | -3 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 9 |
| 3 | Tarif D4 | 15 | -19 | 2 | 3 | -1 | -8 | -31 | -64 | -28 | -25 | -31 | -14 | -200 |
| 4 | Total continue * | 5 | 45 | -6 | -32 | -13 | -28 | -43 | -58 | -31 | -27 | -27 | -6 | -220 |
| 5 | Interruptible | -7 | 5 | 3 | -1 | 0 | 3 | 1 | 4 | 5 | 1 | 5 | -6 | 13 |
| 6 | Client biogaz en réseau dédié | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | -1 | 0 | -1 | 0 | 1 | -2 |
| 7 | Gaz d'appoint concurrence | 8 | 4 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 4 | 32 |
| 8 | <i>Sous-Total Demande</i> | 6 | 53 | -2 | -33 | -13 | -24 | -40 | -51 | -23 | -23 | -19 | -7 | -177 |
| 9 | Gaz de la compagnie | 0 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6 |
| 10 | Autres compression | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 11 | Gaz perdu | 5 | 4 | 18 | -2 | 2 | -3 | 2 | -5 | -4 | -3 | -2 | 1 | 12 |
| 12 | Compression - transport | -1 | -2 | -2 | -4 | -3 | -4 | -2 | -3 | -2 | -2 | -3 | -2 | -32 |
| 13 | Compression - entreposage - Enbridge Gas | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | -3 |
| 14 | Compression - entreposage - Pointe du Lac | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 15 | Compression - entreposage - St-Flavien | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 16 | Écart de mesurage | 5 | 4 | 4 | 5 | 4 | 4 | 5 | 3 | 2 | 3 | 2 | 3 | 45 |
| 17 | <i>Sous-total avant injections</i> | 15 | 59 | 18 | -35 | -11 | -27 | -35 | -56 | -26 | -25 | -22 | -6 | -152 |
| INVENTAIRES injections | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Enbridge Gas | 0 | 22 | 5 | 8 | -3 | 23 | 0 | 69 | 21 | -17 | -62 | -2 | 64 |
| 19 | LSR ** | 14 | 0 | 1 | 0 | 0 | -3 | -3 | -2 | 0 | -1 | -2 | 10 | 14 |
| 20 | Pointe-du-Lac ** | -16 | 4 | 6 | 6 | -4 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 |
| 21 | St-Flavien ** | 0 | -3 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 | -1 | 0 | 0 | -1 | 1 | -9 |
| 22 | Échanges de gaz | 0 | 0 | 14 | 0 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 37 | 0 | 73 |
| 23 | <i>Sous-total injections et échanges</i> | -1 | 22 | 26 | 14 | 3 | 29 | -7 | 65 | 20 | -6 | -28 | 11 | 151 |
| 24 | TOTAL DEMANDE | 13 | 82 | 44 | -21 | -8 | 2 | -41 | 10 | -6 | -32 | -50 | 6 | -1 |
| APPROVISIONNEMENT | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | FTLH Emp - Energir - avant vente | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Cessions d'optimisation | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Transport par échange Emp - Energir | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Transport fourni par les clients | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | -1 | 0 |
| 29 | Gaz d'appoint | 8 | 4 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 4 | 32 |
| 30 | <i>Sous-Total Transports</i> | 9 | 5 | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 32 |
| 31 | Cession de transport/vente a priori | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 32 | FT non utilisé | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Réceptions en franchise | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Achats à Empress (GR) | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | 0 | -1 | 0 | -2 |
| 35 | Achats à Dawn (GR) | -24 | 51 | 62 | -4 | -27 | -21 | -98 | -21 | 0 | 0 | -25 | 0 | -106 |
| 36 | Livraison à Dawn (AD+PF) | -12 | -2 | -1 | 4 | 16 | 5 | 10 | -23 | -24 | -35 | -38 | -8 | -107 |
| 37 | Ventes de gaz à Dawn | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | Achats à Parkway (GR) | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 6 | 0 | 0 | 0 | 7 | 32 |
| 39 | Biogaz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | -1 | 0 | -1 | 0 | 1 | -2 |
| 40 | Écart de mesurage | 3 | 2 | 2 | 4 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 20 |
| 41 | <i>Sous-total appro. avant retraits</i> | 59 | 131 | 138 | 78 | 59 | 62 | 10 | 45 | 56 | 48 | 21 | 83 | 790 |
| INVENTAIRES retraits | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | Enbridge Gas | 33 | 9 | -27 | -21 | 2 | 10 | 26 | 12 | 0 | 0 | 9 | 0 | 53 |
| 43 | LSR ** | 1 | 0 | 1 | -1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 44 | Pointe-du-Lac ** | 0 | 3 | 4 | -1 | 2 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| 45 | St-Flavien ** | 0 | 0 | 0 | -5 | 0 | -9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -14 |
| 46 | Échanges de gaz | 0 | 14 | 0 | 9 | 0 | 5 | 0 | 32 | 16 | 0 | 0 | 0 | 76 |
| 47 | <i>Sous-total retraits et échanges</i> | 34 | 27 | -21 | -19 | 4 | 15 | 26 | 44 | 16 | 0 | 10 | 0 | 136 |
| 48 | TOTAL APPROVISIONNEMENT | 14 | 82 | 43 | -16 | -7 | 3 | -41 | 9 | -6 | -32 | -50 | 5 | 4 |
| INTERRUPTIONS | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | Interruptions brutes estimées | 0 | 0 | -1 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| 50 | Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 51 | INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES | 0 | 0 | 0 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |

DÉFINITION DES RUBRIQUES

Demande

- 1 L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la
2 demande des clients ayant leur propre service de transport, mais excluant la
3 demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié, et ce, par catégorie
4 tarifaire.
- 5 L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous
6 contrat régulier.
- 7 L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en
8 biogaz par un réseau dédié.
- 9 L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service
10 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de
11 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des
12 interruptions brutes estimées (ligne 50).
- 13 L.9 à 10 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel
14 utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression
15 spécifique à ses installations.
- 16 L.11 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 17 L.12 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour
18 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 19 L.12 à 15 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis
20 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 21 L.16 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année
22 financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts
23 positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans
24 le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing
25 Agreement - LBA ».

- 1 L.18 à 21 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.
- 2 L.22 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions
- 3 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux
- 4 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions
- 5 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

Approvisionnement

- 6 L.25 *FTLH Emp – Énergir – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par
- 7 Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire (Énergir EDA et Énergir NDA).
- 8 L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès
- 9 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de façon
- 10 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent
- 11 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire
- 12 d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.
- 13 L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le
- 14 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins
- 15 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange
- 16 géographique.
- 17 L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année
- 18 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.
- 19 L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la
- 20 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption
- 21 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 22 L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité
- 23 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours
- 24 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la
- 25 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de
- 26 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le
- 27 maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre
- 28 à la demande saisonnière en hiver extrême.

- 1 L.32 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année
2 financière non optimisés.
- 3 L.33 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement
4 dans son territoire.
- 5 L.34 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.
- 6 L.35 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 7 L.36 *Achats à Dawn (AD+PF)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients
8 en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant
9 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 10 L.37 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 11 L.38 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 12 L.39 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié
13 relié directement au client.
- 14 L.40 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année
15 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs
16 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le
17 territoire de Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing
18 Agreement - LBA ».
- 19 L.42 à 45 *Inventaires retraits* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 20 L.46 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions
21 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux
22 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions
23 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.
- 24 L.49 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année
25 financière.
- 26 L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de
27 gaz naturel observés pour ces services.

- 1 L.51 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de
2 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.