

CANADA
PROVINCE DE QUÉBEC
DISTRICT DE MONTRÉAL

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

No : R-4122-2020

GAZIFÈRE INC., corporation légalement constituée ayant son siège social et sa principale place d'affaires au 706, boulevard Gréber, en la ville de Gatineau, province de Québec J8V 3P8

(ci-après la « Demanderesse » ou « Gazifère »)

**DEMANDE POUR LA FERMETURE RÉGLEMENTAIRE DES LIVRES DE
GAZIFÈRE INC. POUR LA PÉRIODE DU 1^{ER} JANVIER 2019 AU 31
DÉCEMBRE 2019, DEMANDE D'APPROBATION DU PLAN
D'APPROVISIONNEMENT ET DEMANDES DE MODIFICATION DES TARIFS
DE GAZIFÈRE INC. À COMPTER DU 1^{ER} JANVIER 2021 ET DU 1^{ER} JANVIER
2022**

(Articles 31(1) (5), 32, 34, 48, 49, 72, 73, 112, al. 1 (4^o) de la *Loi sur la Régie de l'énergie*,

(L.R.Q., c. R-6.01), article 1 du *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie*, (R.R.Q. c. R-6.01, r. 0.04.1), et article 4 du *Règlement sur la teneur et la périodicité du plan d'approvisionnement*,

(R.R.Q. c. R-6.01, r. 3), et article 1 du *Règlement concernant la quantité de gaz naturel renouvelable devant être livrée par un distributeur*, (R.R.Q., c. R-6.01, r. 4.3)

**AU SOUTIEN DES PRÉSENTES DEMANDES, LA DEMANDERESSE EXPOSE
RESPECTUEUSEMENT CE QUI SUIT :**

1. Elle est un distributeur de gaz naturel et, à ce titre, elle est assujettie à la juridiction de la Régie de l'énergie (la « Régie ») en vertu des dispositions de la *Loi sur la Régie de l'énergie* (la « Loi »);

2. La Demanderesse présente un dossier tarifaire couvrant une période de deux ans, soit les années tarifaires 2021 et 2022;
3. Il s'agit du second dossier tarifaire bisannuel présenté par Gazifère, le premier ayant couvert les années tarifaires 2019 et 2020 (R-4032-2018);
4. Gazifère propose de procéder à l'étude des demandes faisant l'objet du présent dossier en cinq (5) phases dont les enjeux sont détaillés à la pièce GI-1, Document 1;

PHASE 1

I. Reconduction des ajustements aux méthodologies et pratiques approuvées pour les fins d'un dossier bisannuel

5. Dans le cadre du premier dossier bisannuel déposé par Gazifère (R-4032-2018), plusieurs ajustements à certaines méthodologies et pratiques ont été proposés pour assurer le traitement efficient d'un dossier bisannuel et ont été approuvés par la Régie dans la décision D-2018-090, sous réserve des précisions et modifications apportées aux termes de ladite décision;
6. Dans le cadre de la phase 1 du présent dossier, Gazifère demande à la Régie de reconduire les ajustements aux méthodes et pratiques, incluant la méthodologie aux fins de calculer l'indicateur, tels qu'approuvés par la Régie aux termes de la décision D-2018-090;

II. Taux de rendement

7. La Demanderesse demande à la Régie de suspendre l'application de la formule d'ajustement automatique du taux de rendement approuvée dans la décision D-2010-147 et de maintenir, pour les années témoins 2021 et 2022, le taux de rendement sur l'avoir de l'actionnaire fixé dans les décisions D-2017-028 et D-2018-090, soit 9,10%, aux fins de l'établissement des tarifs de Gazifère;
8. Subsidiairement, et dans l'éventualité où la Régie ne fait pas droit à ses demandes, Gazifère demande à la Régie de prendre acte de son intention de déposer une preuve détaillée, incluant une preuve d'experts, afin de faire déterminer son taux de rendement pour les années 2021 et 2022, et de traiter cet enjeu en phase 3 du présent dossier;

III. Mécanisme de partage

9. Gazifère demande que l'application du mécanisme de partage des excédents de rendement et des manques à gagner approuvé aux termes des décisions D-2017-

028 et D-2018-090 pour les années tarifaires 2018 à 2020, soit prolongée pour les années tarifaires 2021 et 2022;

IV. Structure du capital

10. Gazifère demande que sa structure de capital actuelle composée de 55% de dette à long terme, 5% de dette à court terme et 40% d'avoir de l'actionnaire soit reconduite pour les années tarifaires 2021 et 2022;

V. Taux d'amortissement

11. Gazifère a mandaté la firme Concentric Energy Advisors (« Concentric ») afin de procéder à la mise à jour de l'étude portant sur les taux d'amortissement applicables aux différentes composantes de sa base tarifaire, tel qu'expliqué à la pièce GI-1, Document 1, et demande à la Régie d'approuver les nouveaux taux d'amortissement déterminés dans le cadre du rapport de Concentric présenté à la pièce GI-1, Document 2;

VI. Méthode d'élaboration du plan de développement et critères d'analyse de la rentabilité des projets d'extension de réseau

12. En suivi des décisions D-2017-028 et D-2018-175, Gazifère a révisé la méthode d'élaboration de ses plans de développement et ses critères d'analyse de la rentabilité des projets d'extension de réseau, et demande à la Régie d'approuver les propositions formulées par elle à cet égard aux pièces GI-2, Documents 1 et 2;

VII. Propositions d'allègement réglementaire

13. Gazifère demande à la Régie d'approuver les trois ajustements méthodologiques qu'elle propose à des fins d'allègement réglementaire, tels que décrits à la pièce GI-1, Document 1;

VIII. Programmes commerciaux

14. Gazifère demande à la Régie d'approuver l'élargissement des programmes commerciaux dédiés à l'ajout de charge qu'elle propose afin de favoriser la substitution des énergies plus polluantes, le tout selon les modalités décrites à la pièce GI-2, Document 1;

IX. Décision prioritaire

15. Gazifère demande à la Régie de statuer de manière prioritaire sur les demandes relatives à la reconduction des ajustements aux méthodologies et pratiques approuvées pour les fins d'un dossier bisannuel, au taux de rendement, au mécanisme de partage, à la structure de capital ainsi qu'aux propositions

d'allègement réglementaire, afin qu'une décision puisse être rendue avant le dépôt de la preuve relative à la phase 3 du présent dossier, et d'approuver lesdites demandes;

16. Les demandes de Gazifère dans le cadre de la phase 1 sont bien fondées en faits et à droit;

PHASE 2

Fermeture des livres

17. Gazifère soumettra les pièces faisant état du taux de rendement réel pour la période du 1^{er} janvier 2019 au 31 décembre 2019 résultant de l'application des tarifs approuvés pour l'année témoin 2019;
18. Dans le cadre de la décision D-2015-120, la Régie a approuvé la mise en place d'un nouveau mode de partage des trop-perçus et des manques à gagner, lequel a été prolongé pour l'année tarifaire 2018 aux termes de la décision D-2017-028 et pour les années 2019 et 2020 aux termes de la décision D-2018-090;
19. Conséquemment et selon les modalités du mécanisme de partage approuvé par la Régie dans la décision D-2015-120, Gazifère déterminera la somme qu'elle est en droit de conserver et celle qui devra être remboursée aux clients, le cas échéant;
20. Gazifère demandera à la Régie l'autorisation de liquider les variations de l'année 2019 comptabilisées au compte d'ajustement du coût du gaz naturel au 31 décembre 2019, dans le cadre d'une future demande d'ajustement du coût du gaz;
21. Conformément aux décisions D-2007-130 et D-2011-186, le montant qui sera comptabilisé dans le compte de stabilisation du gaz perdu pour l'année 2019 sera inclus dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2021;
22. Le montant comptabilisé dans le compte de stabilisation de la température pour l'année 2019, sera amorti de façon linéaire sur une période de cinq ans et l'amortissement sera inclus dans l'établissement du revenu requis de distribution de l'année témoin 2021;
23. Gazifère déposera les pièces nécessaires afin d'assurer le suivi des demandes formulées par la Régie dans ses décisions antérieures;
24. Gazifère déposera les données pertinentes aux suivis des projets Thurso, Buckingham, Le Plateau - Phase 51, Le Plateau - Phases 52-53, Lorrain, de la Rive/du Quai, Poste de contrôle de Gatineau, Meredith et Chelsea;

25. Gazifère entend déposer la preuve relative à la phase 2 en mai 2020;
26. La demande de fermeture des livres est bien fondée en faits et en droit;

PHASE 3

I. Plan d’approvisionnement

27. La Demanderesse soumettra à la Régie un plan d’approvisionnement de trois ans (2021-2023), présentera un plan d’approvisionnement pour l’année 2024 et demandera à la Régie d’approuver son plan pour l’année 2021, le tout tel que plus amplement détaillé dans la preuve qu’elle déposera au mois de juillet 2020;
28. Tel que demandé dans la décision D-2017-028, Gazifère déposera également un suivi de l’évolution du contexte gazier et du marché en amont des approvisionnements gaziers;

II. Programmes commerciaux

29. La Demanderesse demandera à la Régie de reconduire les programmes commerciaux, selon les modalités approuvées;

III. Stratégie d’achat des droits d’émission et taux unitaire annuel (SPEDE)

30. Gazifère proposera une stratégie de couverture des droits d’émission et en demandera l’approbation à la Régie;
31. La Demanderesse demandera à la Régie d’autoriser la récupération, par l’intermédiaire de ses tarifs, des coûts d’acquisition des droits d’émission nécessaires selon cette stratégie pour couvrir les émissions de ses clients non assujettis au SPEDE;
32. La Demanderesse demandera à la Régie d’approuver le taux unitaire proposé pour l’année tarifaire 2021 aux fins de facturer à ses clients les coûts d’acquisition des droits d’émission nécessaires pour couvrir les émissions de gaz à effet de serre de ses clients non assujettis au SPEDE;

IV. Modification des tarifs

33. La Demanderesse demandera que ses tarifs soient modifiés à compter du 1^{er} janvier 2021 et du 1^{er} janvier 2022 de façon à ce qu’ils puissent générer les revenus nécessaires pour les années tarifaires 2021 et 2022 pour lui permettre de rencontrer le coût total de la prestation de services incluant un taux de rendement raisonnable sur sa base de tarification;

34. Afin d'établir ses revenus requis de distribution pour les années témoins 2021 et 2022, la Demanderesse tiendra compte des conclusions énoncées par la Régie dans ses décisions antérieures;
35. Gazifère établira ses revenus requis de distribution pour les années témoins 2021 et 2022 conformément aux principes réglementaires reconnus et selon la méthode d'examen du coût de service;
36. La preuve qui sera soumise à l'appui des présentes demandes reflètera le tarif 200 d'Enbridge Gas Distribution Inc. (EGD) qui sera approuvé par la Commission de l'énergie de l'Ontario au mois de juillet 2020;

V. Revenus requis et tarifs

37. La Demanderesse demandera à la Régie d'approuver les revenus requis totaux projetés pour l'année témoin 2021 et l'année témoin 2022, sous réserve des ajustements pouvant résulter de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;
38. Gazifère demandera à la Régie d'autoriser le montant établi par elle pour les charges d'exploitation des années témoins 2021 et 2022 aux fins de l'établissement de son coût de service et elle produira les détails relatifs à ces charges;
39. Gazifère fournira les détails du calcul de l'indicateur pour les années témoins 2021 et 2022;
40. Gazifère demandera à la Régie d'approuver les charges d'amortissement établies par elle pour l'année témoin 2021, ainsi que les charges d'amortissement prévues pour l'année témoin 2022, sous réserve, quant à ces dernières, des ajustements pouvant résulter de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;
41. Gazifère demandera à la Régie d'approuver sa base de tarification au 1^{er} janvier 2021;
42. Gazifère demandera à la Régie d'approuver sa base de tarification au 1^{er} janvier 2022, sous réserve des ajustements pouvant résulter de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;
43. Gazifère demandera à la Régie d'approuver les taux de ses dettes à court terme et à long terme pour l'année témoin 2021, ainsi que les taux prévus pour l'année témoin 2022, sous réserve, quant à ces derniers, des ajustements pouvant résulter de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;

44. Gazifère demandera à la Régie d'approuver le taux de rendement sur la base de tarification pour l'année témoin 2021, ainsi que le taux prévu pour l'année témoin 2022, sous réserve, quant à ce dernier, des ajustements pouvant résulter de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier, incluant les ajustements requis pour maintenir la structure du capital aux taux autorisés;
45. Tel que demandé dans la décision D-2014-204, Gazifère déposera le calcul détaillé de son coût en capital prospectif et en demandera l'approbation à la Régie;
46. Gazifère demandera à la Régie d'approuver l'allocation des coûts entre les tarifs qu'elle propose pour les années témoins 2021 et 2022;

VI. Projets d'extension et de modification

47. La Demanderesse demandera à la Régie d'approuver les déboursés en investissements reliés aux projets d'extension et de modification du réseau dont le coût est inférieur au seuil de 1 200 000\$ prévu au *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie*;

VII. Suivi des décisions

48. Gazifère donnera suite aux demandes de la Régie à l'égard des sujets suivants :
 - Mise à jour de la méthodologie visant à déterminer le montant des salaires à capitaliser (D-2017-133 et D-2019-063);
 - Suivi relatif à la prévision de la demande de gaz naturel (D-2019-163);
 - Suivi relatif au compte d'ajustement du coût du gaz naturel (D-2019-154);

VIII. Stratégie d'achat et de vente de GNR

49. Gazifère demandera à la Régie d'approuver la stratégie d'achat et de vente de GNR qu'elle propose pour l'année 2021 et les modalités y afférentes, ainsi que de l'autoriser à procéder à la liquidation du compte d'écarts relatif au GNR acquis en 2020 selon les modalités proposées;

IX. Ajustement du pouvoir calorifique

50. Gazifère demandera à la Régie d'autoriser l'utilisation d'un nouveau taux annuel aux fins d'établir le pouvoir calorifique du gaz naturel pour l'année tarifaire 2021, conformément aux modalités approuvées par la Régie aux termes de la décision D-2018-173;

X. Allocation des coûts entre les activités réglementées et non réglementées

51. Gazifère demandera à la Régie de reconduire l'application des pourcentages de coûts tels qu'établis à la pièce B-0461 du dossier R-3924-2015 et approuvés par la Régie aux termes de la décision D-2016-092, aux fins de l'établissement de son revenu requis pour les années tarifaires 2021 et 2022;
52. Gazifère entend, à ce stade, déposer la preuve relative à la phase 3 au mois d'août 2020;
53. Les demandes de Gazifère dans le cadre de la phase 3 sont bien fondées en faits et en droit;

PHASE 4

Fermeture des livres (année 2020)

54. Gazifère soumettra les pièces faisant état du taux de rendement réel pour la période du 1^{er} janvier 2020 au 31 décembre 2020 résultant de l'application des tarifs approuvés pour l'année témoin 2020;
55. Dans le cadre de la décision D-2015-120, la Régie a approuvé la mise en place d'un nouveau mode de partage des trop-perçus et des manques à gagner, lequel a été prolongé pour l'année tarifaire 2018 aux termes de la décision D-2017-028 et pour les années 2019 et 2020 aux termes de la décision D-2018-090;
56. Conséquemment et selon les modalités du mécanisme de partage approuvé par la Régie dans la décision D-2015-120, Gazifère déterminera la somme qu'elle est en droit de conserver et celle qui devra être remboursée aux clients, le cas échéant;
57. Gazifère demandera à la Régie l'autorisation de liquider les variations de l'année 2020 comptabilisées au compte d'ajustement du coût du gaz naturel au 31 décembre 2020 dans le cadre d'une future demande d'ajustement du coût du gaz;

58. Conformément aux décisions D-2007-130 et D-2011-186, le montant qui sera comptabilisé dans le compte de stabilisation du gaz perdu pour l'année 2020 sera inclus dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2022;
59. Le montant comptabilisé dans le compte de stabilisation de la température pour l'année 2020 sera amorti de façon linéaire sur une période de cinq ans et l'amortissement sera inclus dans l'établissement du revenu requis de distribution de l'année témoin 2022;
60. Gazifère déposera les pièces nécessaires afin d'assurer le suivi des demandes formulées par la Régie dans ses décisions antérieures;
61. Gazifère déposera les données pertinentes aux suivis des projets qui seront toujours requis;
62. La demande de fermeture des livres est bien fondée en faits et en droit;

PHASE 5

I. Mise à jour du revenu requis aux fins de fixer les tarifs de l'an 2 (2022)

63. Afin d'établir les tarifs de la seconde année visée par le dossier tarifaire, Gazifère procédera à la mise à jour du revenu requis de cette dernière année (2022), et en demandera l'approbation à la Régie;
64. Les ajustements découlant de cette mise à jour seront intégrés au coût de service de la seconde année tarifaire (2022), lequel aura été établi dans le cadre de la phase 3 du dossier;

II. Plan d'approvisionnement

65. Tel qu'exposé à la pièce GI-1, Document 1, Gazifère déposera un plan d'approvisionnement de trois ans (2022-2024) et demandera à la Régie d'approuver ce plan;
66. Tel que demandé dans la décision D-2017-028, Gazifère déposera également un suivi de l'évolution du contexte gazier et du marché en amont des approvisionnements gaziers;

III. Taux unitaire (SPEDE)

67. Gazifère demandera également l'approbation d'un taux unitaire lié au marché du carbone pour l'année tarifaire 2022;

IV. Stratégie d'achat et de vente de GNR

68. Gazifère demandera à la Régie d'approuver la stratégie d'achat et de vente de GNR pour l'année 2022;

V. Ajustement du pouvoir calorifique

69. Gazifère demandera à la Régie d'autoriser l'utilisation d'un nouveau taux annuel aux fins d'établir le pouvoir calorifique du gaz naturel pour l'année tarifaire 2022, conformément aux modalités approuvées par la Régie aux termes de la décision D-2018-173;
70. Gazifère prévoit déposer la preuve relative à la phase 5 du dossier au plus tard à la fin du mois de juillet 2021;
71. Les demandes de Gazifère dans le cadre de la phase 5 sont bien fondées en faits et en droit;

PAR CES MOTIFS, PLAISE À LA RÉGIE :

DANS LE CADRE DE LA PHASE 1 DU PRÉSENT DOSSIER :

Quant à la reconduction des ajustements aux méthodologies et pratiques approuvées pour les fins d'un dossier bisannuel

RECONDUIRE les ajustements aux méthodes et pratiques, incluant la méthodologie aux fins de calculer l'indicateur, tels qu'approuvés par la Régie aux termes de la décision D-2018-090;

Quant au taux de rendement sur l'avoir de l'actionnaire

SUSPENDRE l'application de la formule d'ajustement automatique du taux de rendement pour les années témoins 2021 et 2022 et **MAINTENIR** le taux de rendement sur l'avoir de l'actionnaire à 9,10% pour les années témoins 2021 et 2022 aux fins de l'établissement des tarifs de Gazifère;

Quant au mécanisme de partage

PROLONGER de deux années, soit pour les années tarifaires 2021 et 2022, l'application du mécanisme de partage des excédents de rendement et des manques à gagner approuvé pour l'année tarifaire 2018 aux termes de la décision D-2017-028;

Quant à la structure du capital

RECONDUIRE la structure de capital actuelle de Gazifère, composée de 55% de dette à long terme, 5% de dette à court terme et 40% d'avoir de l'actionnaire, pour les années tarifaires 2021 et 2022;

Quant aux taux d'amortissement

APPROUVER les nouveaux taux d'amortissement déterminés dans le cadre du rapport de Concentric Energy Advisors présenté à la pièce GI-1, Document 2;

Quant à la méthode d'élaboration du plan de développement et aux critères d'analyse de la rentabilité des projets d'extension de réseau

APPROUVER les propositions formulées par Gazifère concernant la méthode d'élaboration de ses plans de développement et ses critères d'analyse de la rentabilité des projets d'extension de réseau aux pièces GI-2, Documents 1 et 2;

Quant aux propositions d'allègement réglementaire

APPROUVER les ajustements méthodologiques qu'elle propose à des fins d'allègement réglementaire, tels que décrits à la pièce GI-1, Document 1;

AUTORISER Gazifère à mettre en place un Processus d'Allègement Global (PAG) et à tenir un maximum de cinq (5) séances de travail au courant de l'année 2021 à cette fin, le tout selon les modalités décrites à la pièce GI-2, Document 1 ;

Quant aux programmes commerciaux

APPROUVER l'élargissement des programmes commerciaux dédiés à l'ajout de charge qu'elle propose afin de favoriser la substitution des énergies plus polluantes, le tout selon les modalités décrites à la pièce GI-2, Document 1;

Quant à la décision prioritaire

STATUER de manière prioritaire sur les demandes de Gazifère relatives à la reconduction des ajustements aux méthodologies et pratiques approuvées pour les fins d'un dossier bisannuel, au taux de rendement, au mécanisme de partage, à la structure de capital ainsi qu'aux propositions d'allègement réglementaire, afin qu'une décision puisse être rendue avant le dépôt de la preuve relative à la phase 3 du présent dossier, et **APPROUVER** lesdites demandes;

DANS LE CADRE DE LA PHASE 2 DU PRÉSENT DOSSIER :

ACCUEILLIR la demande de Gazifère relative à la fermeture réglementaire des livres 2019;

AUTORISER la Demanderesse à liquider les variations de l'année 2019 comptabilisées au compte ajustement du coût du gaz naturel dans le cadre d'une future demande d'ajustement du coût du gaz naturel;

AUTORISER le Demanderesse à inclure le montant comptabilisé dans le compte de stabilisation du gaz naturel perdu pour l'année 2019 dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2021;

AUTORISER la Demanderesse à inclure dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2021, un montant correspondant à l'an 1 de l'amortissement sur cinq ans, comptabilisé dans le compte de stabilisation de la température pour l'année 2019;

PRENDRE ACTE des résultats du PGEÉ 2019 et des explications de Gazifère justifiant les écarts par rapport aux prévisions et s'en déclarer satisfaite;

PRENDRE ACTE du sommaire des résultats liés au SPEDE au 31 décembre 2019 et du suivi du CFR-SPEDE et s'en déclarer satisfaite;

PRENDRE ACTE du suivi de Gazifère relativement aux projets Thurso, Buckingham, Le Plateau - Phase 51, Le Plateau – Phases 52-53, Lorrain, de la Rive/du Quai, Poste de contrôle de Gatineau, Meredith et Chelsea et s'en déclarer satisfaite;

PRENDRE ACTE du taux de gaz perdu pour l'année 2019;

DANS LE CADRE DE LA PHASE 3 DU PRÉSENT DOSSIER :

Quant au plan d'approvisionnement

ACCUEILLIR la demande d'approbation du plan d'approvisionnement;

APPROUVER le plan d'approvisionnement de Gazifère pour l'année témoin 2021;

PRENDRE ACTE du suivi effectué par Gazifère relativement à l'évolution du contexte gazier et du marché en amont des approvisionnements gaziers, tel que demandé dans la décision D-2017-028, et s'en déclarer satisfaite;

APPROUVER le taux de gaz naturel perdu pour les années témoins 2021 et 2022;

Quant aux programmes commerciaux

RECONDUIRE les programmes commerciaux de Gazifère selon les modalités approuvées;

Quant au PGEÉ

PRENDRE ACTE du budget du PGEÉ alloué aux années tarifaires 2021 et 2022 aux fins de l'établissement des tarifs pour ces deux années tarifaires;

Quant à la stratégie d'achat des droits d'émission

APPROUVER la stratégie d'achat des droits d'émission proposée par Gazifère afin d'assurer sa conformité au SPEDE et **AUTORISER** la récupération des coûts d'acquisition des droits d'émission nécessaires selon cette stratégie pour couvrir les émissions de GES des clients de Gazifère non assujettis au SPEDE;

APPROUVER le taux unitaire pour l'année tarifaire 2021 à être facturé aux clients de Gazifère afin de récupérer les coûts d'acquisition des droits d'émission nécessaires pour couvrir les émissions de gaz à effet de serre de ses clients non assujettis au SPEDE;

Quant aux revenus requis et tarifs

ACCUEILLIR la demande de modification des tarifs de Gazifère;

MODIFIER les tarifs de Gazifère, à compter du 1^{er} janvier 2021, de façon à ce qu'ils puissent générer les revenus nécessaires pour permettre à Gazifère de rencontrer le coût total de la prestation de service et d'atteindre un taux de rendement raisonnable sur la base de tarification;

AUTORISER le montant établi par Gazifère pour les charges d'exploitation des années témoins 2021 et 2022 aux fins de l'établissement de son coût de service;

PRENDRE ACTE du montant généré par l'application de l'indicateur aux fins de l'examen des charges d'exploitation de Gazifère pour les années tarifaires 2021 et 2022;

APPROUVER les montants établis par Gazifère à titre de charges d'amortissement pour l'année témoin 2021 aux fins de l'établissement de son coût de service;

APPROUVER les montants établis par Gazifère à titre de charges d'amortissement pour l'année témoin 2022 aux fins de l'établissement de son coût de service, sous réserve des ajustements pouvant y être apportés dans le cadre de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;

APPROUVER la base de tarification de Gazifère pour l'année témoin 2021 aux fins de l'établissement de son coût de service;

APPROUVER la base de tarification de Gazifère pour l'année témoin 2022 aux fins de l'établissement de son coût de service, sous réserve des ajustements pouvant y être apportés dans le cadre de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;

APPROUVER le taux de la dette à court terme ainsi que le taux de la dette à long terme de Gazifère pour l'année témoin 2021;

APPROUVER le taux de la dette à court terme ainsi que le taux de la dette à long terme de Gazifère pour l'année témoin 2022, sous réserve des ajustements pouvant y être apportés dans le cadre de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;

APPROUVER le taux de rendement sur la base de tarification de Gazifère pour l'année témoin 2021;

APPROUVER le taux de rendement sur la base de tarification de Gazifère pour l'année témoin 2022, sous réserve des ajustements pouvant y être apportés dans le cadre de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier incluant les ajustements requis pour maintenir la structure du capital aux taux autorisés;

APPROUVER le coût en capital prospectif de Gazifère pour les années témoins 2021 et 2022;

APPROUVER les revenus requis totaux projetés par la Demanderesse pour l'année témoin 2021;

APPROUVER les revenus requis totaux projetés par la Demanderesse pour l'année témoin 2022, sous réserve des ajustements pouvant y être apportés dans le cadre de la mise à jour à effectuer en phase 5 du présent dossier;

APPROUVER l'allocation des coûts entre les tarifs proposée par Gazifère pour les années témoins 2021 et 2022;

Quant aux projets d'extension et de modification

APPROUVER les déboursés en investissements de Gazifère reliés aux projets d'extension et de modification de son réseau dont le coût est inférieur à 1 200 000\$;

Quant au suivi de décisions

PRENDRE ACTE du suivi de Gazifère relatif à la mise à jour de la méthodologie visant à déterminer le montant des salaires à capitaliser, à la prévision de la demande de gaz naturel et au compte d'ajustement du coût du gaz naturel et s'en déclarer satisfaite;

Quant à la stratégie d'achat et de vente de GNR

APPROUVER la stratégie d'achat et de vente de GNR proposée par Gazifère pour l'année 2021 et les modalités y afférentes;

AUTORISER Gazifère à procéder à la liquidation du compte d'écarts relatif au GNR acquis en 2020 selon les modalités proposées;

Quant à l'ajustement du pouvoir calorifique

AUTORISER l'utilisation d'un nouveau taux annuel aux fins d'établir le pouvoir calorifique du gaz naturel pour l'année 2021, conformément aux modalités approuvées par la Régie aux termes de la décision D-2018-173;

Quant à l'allocation des coûts entre activités réglementées et non réglementées

RECONDUIRE l'application des pourcentages de coûts tels qu'établis à la pièce B-0461 du dossier R-3924-2015 et approuvés par la Régie aux termes de la décision D-2016-092, aux fins de l'établissement de son revenu requis pour les années tarifaires 2021 et 2022;

DANS LE CADRE DE LA PHASE 4 DU PRÉSENT DOSSIER :

ACCUEILLIR la demande de Gazifère relative à la fermeture réglementaire des livres 2020;

AUTORISER la Demanderesse à liquider les variations de l'année 2020 comptabilisées au compte ajustement du coût du gaz naturel dans le cadre d'une future demande d'ajustement du coût du gaz naturel;

AUTORISER le Demanderesse à inclure le montant comptabilisé dans le compte de stabilisation du gaz naturel perdu pour l'année 2020 dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2022;

AUTORISER la Demanderesse à inclure dans l'établissement du revenu requis de l'année témoin 2022 un montant correspondant à l'an 1 de l'amortissement sur cinq ans comptabilisé dans le compte de stabilisation de la température pour l'année 2020;

PRENDRE ACTE des résultats du PGEÉ 2020 et des explications de Gazifère justifiant les écarts par rapport aux prévisions et s'en déclarer satisfaite;

PRENDRE ACTE du sommaire des résultats liés au SPEDE au 31 décembre 2020 et du suivi du CFR-SPEDE et s'en déclarer satisfaite;

PRENDRE ACTE du taux de gaz perdu pour l'année 2020;

DANS LE CADRE DE LA PHASE 5 DU PRÉSENT DOSSIER :

Quant à la mise à jour du revenu requis aux fins de fixer les tarifs de l'an 2 (2022)

ACCUEILLIR la demande de modification des tarifs de Gazifère;

APPROUVER le revenu requis total projeté de la seconde année faisant l'objet du dossier (2022), tel que révisé;

MODIFIER les tarifs de la Demanderesse, à compter du 1^{er} janvier 2022, de façon à ce qu'ils puissent générer les revenus nécessaires pour permettre à Gazifère de rencontrer le coût total de la prestation de service et d'atteindre un taux de rendement raisonnable sur la base de tarification;

PRENDRE ACTE de l'application de la stratégie tarifaire approuvée dans le cadre de la phase 3 pour l'année témoin 2022;

Quant au plan d'approvisionnement

APPROUVER le plan d'approvisionnement de Gazifère, tel que révisé, pour l'année témoin 2022;

PRENDRE ACTE du suivi effectué par Gazifère relativement à l'évolution du contexte gazier et du marché en amont des approvisionnements gaziers, tel que demandé dans la décision D-2017-028, et s'en déclarer satisfaite;

Quant au taux unitaire (SPEDE)

APPROUVER le taux unitaire pour l'année tarifaire 2022 à être facturé aux clients de Gazifère afin de récupérer les coûts d'acquisition des droits d'émission nécessaires pour couvrir les émissions de gaz à effet de serre de ses clients non assujettis au SPEDE;

Quant à la stratégie d'achat et de vente de GNR

APPROUVER la stratégie d'achat et de vente de GNR proposée par Gazifère pour l'année 2022 et les modalités y afférentes;

Quant à l'ajustement du pouvoir calorifique

AUTORISER l'utilisation d'un nouveau taux annuel aux fins d'établir le pouvoir calorifique du gaz naturel pour l'année 2022, conformément aux modalités approuvées par la Régie aux termes de la décision D-2018-173.

Montréal, le 30 avril 2020.

MILLER THOMSON sencrl

Procureurs de la Demanderesse

Me Adina Georgescu

1000, rue De La Gauchetière Ouest

Bureau 3700

Montréal (Québec) H3B 4W5

Téléphone : (514) 871-5476

Télécopieur : (514) 875-4308

Courriel : ageorgescu@millerthomson.com

GAZIFÈRE INC.

Demanderesse

706, boulevard Gréber

Gatineau (Québec) J8V 3P8

Téléphone : (819) 776-8812

Télécopieur : (819) 771-6079

Courriel : jean-benoit.trahan@gazifere.com