

**PRÉSENTATION DES RENSEIGNEMENTS MENTIONNÉS À  
L'ANNEXE II DE LA *LOI SUR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE*  
ET  
COMPTE RENDU DE LA SÉANCE D'INFORMATION PUBLIQUE  
(PAR. 20, ANNEXE II)**



## TABLE DES MATIÈRES

<b>1. PRÉSENTATION DES RENSEIGNEMENTS DE L'ANNEXE II.....</b>	<b>5</b>
<b>2. COMPTE RENDU DE LA SÉANCE D'INFORMATION PUBLIQUE.....</b>	<b>7</b>
2.1. Format .....	7
2.2. Diffusion.....	7
2.3. Observations et renseignements complémentaires transmis.....	7



**1. PRÉSENTATION DES RENSEIGNEMENTS DE L'ANNEXE II**

1 Conformément à l'article 75.1 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*<sup>1</sup> (la « Loi »), le Distributeur  
 2 transmet annuellement à la Régie de l'énergie, à l'époque fixée par celle-ci dans sa décision  
 3 D-2020-078, les renseignements requis à l'annexe II de la Loi.

4 Le tableau suivant indique la concordance entre les pièces HQD-1 à HQD-9 et les  
 5 renseignements requis à l'annexe II.

6 Avant de les transmettre à la Régie, et à l'exception du compte rendu prévu à l'article 20 de  
 7 l'annexe II qui fait l'objet de la section 2 de la présente pièce, le Distributeur doit présenter  
 8 l'ensemble de ces renseignements lors de séances d'information publiques au cours  
 9 desquelles toute personne intéressée peut formuler des observations et présenter des  
 10 renseignements complémentaires à ceux présentés par le Distributeur.

Annexe II (75.1 LRÉ)	Titre de la pièce   Renseignements produits	Pièce
Art. 17 Art. 19 Art. 16 Art. 18 Art. 4	<u><b>Renseignements généraux</b></u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Historique des ventes, des produits des ventes, des abonnements et de la consommation</li> <li>• Tableau présentant les indices d'inter-financement réel par catégories de consommateurs suivant la méthodologie approuvée par la Régie de l'énergie</li> <li>• Évolution de l'effectif en équivalent temps complet</li> <li>• Nombre de kilomètres de lignes de distribution par niveau de tension</li> <li>• Bilan de l'application du code de conduite du distributeur d'électricité</li> </ul>	HQD-2, doc. 1
Art. 1 Art. 3 Art. 2 Art. 3	<u><b>Performance</b></u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Évolution de la compétitivité des tarifs d'électricité dans les grandes villes nord-américaines</li> <li>• Évolution des indicateurs de qualité de service</li> <li>• Bilan des plaintes de la clientèle</li> <li>• Suivi des activités promotionnelles<sup>2</sup></li> </ul>	HQD-3, doc. 1
Art. 6 Art. 7 Art. 8	<u><b>Conventions comptables</b></u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Modifications aux conventions comptables</li> <li>• Révisions des durées de vie</li> <li>• Évolution de l'actif réglementaire lié à toute entente de suspension des contrats d'approvisionnement<sup>3</sup></li> </ul>	HQD-4, doc. 1

<sup>1</sup> [RLRQ, c. R-6.01.](#)

<sup>2</sup> Sans objet pour l'année 2020.

<sup>3</sup> Sous pli confidentiel.

Annexe II <sup>4</sup> (75.1 LRÉ)	Titre de la pièce   Renseignements produits	Pièce
Art. 6	<p><b><u>Suivis relatifs à certains coûts</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Achats d'électricité</li> <li>• Combustible</li> <li>• Service de transport</li> <li>• Retraite</li> <li>• Pannes majeures</li> <li>• Programme de gestion de la puissance du marché affaires</li> <li>• Événements imprévisibles en réseaux autonomes</li> <li>• Tarif de maintien de la charge<sup>5</sup></li> </ul>	HQD-5, doc. 1
Art. 12 Art. 13 Art. 14 Art. 5	<p><b><u>Approvisionnement en électricité et options tarifaires d'électricité interruptible et d'électricité additionnelle</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Suivi des contrats d'approvisionnement<sup>6</sup></li> <li>• Détail des sources d'approvisionnement, bilan réel offre/demande en puissance et taux de perte de distribution</li> <li>• Bilan de l'utilisation de la dispense de recourir à la procédure d'appel d'offres pour les contrats d'approvisionnement de court terme</li> <li>• Suivi de l'utilisation des options d'électricité interruptible et de l'option d'électricité additionnelle</li> </ul>	HQD-6, doc. 1
Art. 10 Art. 9	<p><b><u>Investissements</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Suivi des investissements</li> <li>• Suivi sur les dispositions d'immeubles<sup>7</sup></li> </ul>	HQD-7, doc. 1
Art. 15 Art. 10	<p><b><u>Efficacité énergétique</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Liste et suivi des interventions et des coûts en efficacité énergétique</li> <li>• Suivi des programmes commerciaux<sup>8</sup></li> </ul>	HQD-8, doc. 1
Art. 11	<p><b><u>Dettes et taux de capitalisation</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Taux de capitalisation HQ</li> <li>• Coût et description de la dette du distributeur d'électricité</li> </ul>	HQD-9, doc. 1
Art. 20	<p><b><u>Compte rendu de la séance d'information publique</u></b><sup>9</sup></p>	HQD-1, doc. 1

<sup>4</sup> Tel que modifié par L.Q. 2020, c.19. a. 79.

<sup>5</sup> Sans objet pour l'année 2020.

<sup>6</sup> Sous pli confidentiel.

<sup>7</sup> Sans objet pour l'année 2020.

<sup>8</sup> Sans objet pour l'année 2020.

<sup>9</sup> [RLRQ, c. R-6.01, art. 75.1](#), alinéa 2.

## **2. COMPTE RENDU DE LA SÉANCE D'INFORMATION PUBLIQUE**

1 Cette section présente le déroulement de la séance d'information tenue en 2021.

### **2.1. Format**

2 Le Distributeur a tenu une séance d'information publique en ligne du lundi 19 avril 2021 au  
3 lundi 3 mai 2021. L'ensemble des renseignements exigés à l'annexe II était ainsi présenté  
4 publiquement sur [son site internet](#), offrant la possibilité à toute personne intéressée, partout  
5 au Québec, de transmettre ses observations et renseignements complémentaires par  
6 l'intermédiaire d'un formulaire.

### **2.2. Diffusion<sup>10</sup>**

7 Le 19 avril 2021, le Distributeur a communiqué publiquement l'information relative à la  
8 séance d'information par l'intermédiaire des canaux de communication suivants :

- 9 • [Communiqué de presse](#)
- 10 • Facebook (211 000 abonnés)
- 11 • LinkedIn (114 000 abonnés)
- 12 • Twitter (65 000 abonnés)

13 La Régie de l'énergie a également contribué à la diffusion de l'information en la relayant sur  
14 son site internet, dans la rubrique *Quoi de neuf*.

15 Au total, la page web dédiée à la séance d'information publique sur le site internet  
16 d'Hydro-Québec a été consultée 459 fois.

### **2.3. Observations et renseignements complémentaires transmis**

17 Les observations et renseignements complémentaires transmis au Distributeur sont présentés  
18 au tableau suivant.

---

<sup>10</sup> Les données de diffusion (nombre d'abonnés) ont été arrondies.

Date	Nom	Observations et renseignements complémentaires	Pièce jointe	Sujets visés
20 avril 2021	Édith Lalonde	J'aimerais savoir ce qui advient des pilonnes qui étaient sur la bordure de l'autoroute 40? Vous les avez changés mais ceux qui s'y trouvaient étaient encore bons et fonctionnels. Merci	Non	Hors-cadre
26 avril 2021	André Philibert	Ne serait-il pas logique lors de pannes prolongées et fréquentes comme à CHARTIERVILLE de se faire rembourser les frais d'utilisation d'une génératrice? Pour pouvoir avoir une journée de travail presque normale j'ai utilisé \$25.00 d'essence lors d'une panne de 12H. récemment et une autre de 8H aussi récemment. Je ne demande pas à l'Hydro de payer les frais de transformation de la boîte électrique (\$2,000,00), l'achat de la génératrice, son installation, ni pour le désagrément sonore, SEULEMENT pour les frais d'essence pendant qu'on prend en charge le relais d'Hydro. Apprécierais une attention spéciale à cette requête sans attendre un mouvement populaire pour ouvrir un débat.	Non	Hors-cadre
27 avril 2021	Giselle Dolembreux Laframboise	Bonjour, J'ai su qu'un remboursement rétroactif avait eu lieu pour les résidents, en 2017. Moi je suis déménagé le 8 juillet 2017. J'ai été résidente de 1990 à 2017 et je payais environ \$250.\$ mensuellement. Pourquoi n'ai-je pas eu droit à ce remboursement? Je demeure dans une RPA depuis ce temps 7095 Gouin Est apt.1758 Montréal Qc.H1E6N1 Je suis âgé de 88 ans et j'apprécierais recevoir mon dû Merci de me répondre. Giselle Dolembreux Laframboise	Non	Hors-cadre
29 avril 2021	Siroos Rahimi taghanaki	I have a proposal about "Modeling and Studying of Power Distribution Networks Based on GIS". The steps to execute as well as the benefits of this project are presented in summary as follows. We have implemented this project, when I was working as a technical planning engineer in an electricity distribution company in my country. We have also used some of its privileges in the company's planning. Considering the existing infrastructure in your company, if you are interested in executing this project, it makes me proudly to cooperate with Hydro-Quebec company. My offer is not based on financial criteria. I am interested in being able to pilot this project in a small part of the Hydro Quebec distribution network, even on voluntary. Modeling and Studying of Power Distribution Networks Based on GIS (Geographic Information System) A- Creating GIS-based infrastructure: 1- Creating a geographical layer of the distribution network in GIS by considering its equipment specifications. 2- Assigning unit IDs to all network equipment. 3- Assigning the power meters of consumers to their feeder transformers and linking their Data in GIS. 4- Linking the meters Data of feeders in substations with GIS. 5- Using GIS based network IDs in the processes of creating new consumers, recording of accidents also in operation and repairs, switching, load forecasting and planning departments, etc. 6- Updating the changes in GIS. B- Converting GIS-based network to a power system	Non	Hors-cadre



		<p>analysis software application: import and conversion of network model data from GIS application (ArcGIS, Arc MAP) to a power system analysis software application (PSS/E, POWER FACTORY, CYME, etc). It is also possible that GIS network Data be converted to Power System Analysis Software Data every hour to run a load flow. All load flow per hour results are saved as a database to be available for any type of study on the network for now or in the future. C- Capabilities of created GIS-based network and its load flow performed on analysis software application model: 1- Having an entire database of all network information. For example: the amount of load for each consumer, each transformer, each feeder or number and duration of network outages occurred in any point of the network, ... 2- Having an entire and accurate visibility with the details of the complex distribution network. 3- Optimal Capacitor, Switch, DG placement. 4- Accurate diagnosis of power loss causes in Distribution Network. 5- Studying of Power and Voltage Quality. 6- Diagnosis the over-load conductors. 7- Accurate Load Forecasting for year ahead for any transformer or feeder or etc. which is more efficient than the current methods that are only geographical location- based. 8- Having more accurate and efficient switching plans and scenarios for different months of the year and different hours of the day. 9- Increasing the accuracy for network developing plans (substations, feeders, transformers, etc). 10- Increase the accuracy and speed of troubleshooting by repair departments.</p>		
--	--	---	--	--