

## FORMULAIRE

### Renseignements préliminaires

#### PRÉAMBULE

La Convention de la Baie-James et du Nord québécois (CBJNQ), par ses chapitres 22 et 23, établit un régime de protection de l'environnement et du milieu social dans le Québec nordique. Certains aspects de ces chapitres relèvent du gouvernement du Canada, du gouvernement du Québec ou des deux ordres de gouvernement. Ceux qui relèvent du Québec ont été inscrits au chapitre II de la [Loi sur la qualité de l'environnement \(LQE\)](#) (chapitre Q-2). Ce chapitre de la LQE présente les procédures d'évaluation et d'examen des impacts sur l'environnement et le milieu social qui s'appliquent dans la région de la Baie-James (art. 133 de la LQE) ou au Nunavik (art. 168 de la LQE) ([www.mddelcc.gouv.qc.ca/evaluations/mil-nordique/index.htm](http://www.mddelcc.gouv.qc.ca/evaluations/mil-nordique/index.htm)).

Les projets mentionnés à l'annexe A de la LQE sont obligatoirement soumis à l'une ou l'autre des procédures applicables en milieu nordique, contrairement à ceux qui sont mentionnés à l'annexe B, qui n'y sont pas assujettis. Ceux qui ne sont pas visés par ces annexes sont considérés comme des projets de « zone grise ». Ils doivent donc être soumis au ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques, qui déterminera leur assujettissement à l'une ou l'autre des procédures applicables en milieu nordique.

Le formulaire « Renseignements préliminaires » sert à décrire les caractéristiques générales du projet. Il doit être rempli de façon claire et concise et se limiter aux éléments pertinents pour la bonne compréhension du projet, de ses impacts et des enjeux appréhendés. Les renseignements préliminaires seront publiés dans le Registre des évaluations environnementales prévu à l'article 118.5.0.1 de la LQE.

Tout promoteur désirant réaliser un projet visé par l'annexe A de la LQE ou un projet de « zone grise » sur ces territoires doit d'abord demander un certificat d'autorisation ou une attestation de non-assujettissement, et ce, conformément aux articles 154 et 189 de la LQE. Le promoteur doit donc soumettre au Ministère les renseignements préliminaires concernant le projet visé.

Conformément aux articles 115.5 à 115.12 de la LQE, le demandeur de toute autorisation accordée en vertu de cette loi doit, comme condition de délivrance, produire la déclaration du demandeur ou du titulaire d'une autorisation délivrée en vertu de la Loi sur la qualité de l'environnement (chapitre Q-2) accompagnée des autres documents exigés par le ministre. Cette exigence ne s'applique pas aux projets jugés non assujettis pour lesquels une attestation de non-assujettissement est délivrée. Vous trouverez un guide explicatif et les formulaires requis à l'adresse électronique suivante : [www.mddelcc.gouv.qc.ca/lqe/index.htm](http://www.mddelcc.gouv.qc.ca/lqe/index.htm).

Le formulaire « Renseignements préliminaires » doit être accompagné du paiement prévu dans le cadre du système de tarification des demandes d'autorisations environnementales. Ce paiement doit être fait à l'ordre du ministre des Finances. Le détail des tarifs applicables est disponible à l'adresse électronique suivante : [www.mddelcc.gouv.qc.ca/ministere/tarification/ministere.htm](http://www.mddelcc.gouv.qc.ca/ministere/tarification/ministere.htm) (en cliquant sur le lien « Procédure d'évaluation environnementale - Québec nordique). Il est à noter que le Ministère ne traitera pas la demande tant que ce paiement n'aura pas été reçu. Les renseignements préliminaires doivent être transmis en dix (10) copies papier françaises, quatre (4) copies papier anglaises et une copie électronique à l'adresse suivante :

Administrateur provincial de la Convention de la Baie-James et du Nord québécois  
Sous-ministre du Développement durable, de l'Environnement  
et de la Lutte contre les changements climatiques  
Édifice Marie-Guyart, 30<sup>e</sup> étage  
675, boul. René-Lévesque Est, boîte 02  
Québec (Québec) G1R 5V7  
Téléphone : 418 521-3933  
Télécopieur : 418 646-0266

Par ailleurs, conformément à la LQE, le formulaire de renseignements préliminaires est transmis au Comité d'évaluation, si le projet concerne la région de la Baie-James, ou à la Commission de la qualité de l'environnement Kativik, si le projet vise le territoire du Nunavik. Ces deux comités examinent les renseignements préliminaires et, dans le cas des projets visés par l'annexe A de la LQE, ils produisent respectivement une recommandation ou un avis sur la directive indiquant la nature, la portée et l'étendue de l'étude d'impact que l'initiateur doit préparer. Pour les projets de « zone grise », les comités produisent respectivement une recommandation ou une décision sur l'assujettissement du projet à la procédure et, s'il y a lieu, sur la directive du projet. Ces recommandations, avis et décisions sont ensuite acheminés au Ministère, qui fait part de sa décision au promoteur. Cela peut se traduire par la délivrance d'une attestation de non-assujettissement dans le cas des projets non assujettis à la procédure ou par la délivrance d'une directive dans celui des projets qui y sont assujettis.

Le Comité d'évaluation est un comité tripartite formé de représentants nommés par le gouvernement de la Nation crie et de représentants du gouvernement du Canada et du gouvernement du Québec. La Commission de la qualité de l'environnement Kativik est un comité bipartite formé de représentants inuits ou naskapis nommés par l'Administration régionale Kativik et de représentants du gouvernement du Québec. Dans l'exercice de leurs fonctions, ces deux comités accordent une attention particulière aux principes suivants, lesquels sont énoncés aux articles 152 et 186 de la LQE :

- a) la protection des droits de chasse, de pêche et de piégeage des Autochtones;
- b) la protection de l'environnement et du milieu social;
- c) la protection des Autochtones, de leurs sociétés, de leurs communautés et de leur économie;
- d) la protection de la faune, des milieux physique et biologique et des écosystèmes du territoire;
- e) les droits et garanties des Autochtones dans les terres de catégories II;
- f) la participation des Cris, Inuits et Naskapis à l'application du régime de protection de l'environnement et du milieu social;
- g) les droits et intérêts, quels qu'ils soient, des non-autochtones; et
- h) le droit de réaliser des projets, que possèdent les personnes agissant légalement dans le territoire.

**PN1 Renseignements préliminaires**

Titre du projet: Construction of a backup generating station on the territory of the Northern Village of Inukjuak

Nom du promoteur : Hydro-Québec

**1. IDENTIFICATION ET COORDONNÉES DU DEMANDEUR**

<b>1.1 Identification du promoteur</b>	
Nom : Hydro-Québec (Requestor: Hydro-Québec Innovation, équipement et services partagés)	
Adresse municipale : 855, rue Sainte-Catherine est, 16 <sup>e</sup> étage Montréal, Québec H2L 4P5	
Adresse postale (si elle diffère de l'adresse municipale) :	
Nom et fonction du ou des signataires autorisés à présenter la demande : Guy Côté, directeur principal – Projets de transport et construction	
Numéro de téléphone : 514 840-3000 ext. 4675	Numéro de téléphone (autre) : -
Courrier électronique : cote.guy@hydro.qc.ca	
<b>1.2 Numéro de l'entreprise</b>	
Numéro d'entreprise du Québec (NEQ) : 1141181	
<b>1.3 Résolution du conseil municipal</b>	
Si le demandeur est une municipalité, les renseignements préliminaires sont assortis de la résolution du conseil municipal dûment certifiée autorisant le ou les signataires de la demande à la présenter au ministre. Ajoutez une copie de la résolution municipale à l'annexe I.	
<b>1.4 Identification du consultant mandaté par le promoteur (s'il y a lieu)</b>	
Nom :	
Adresse municipale :	
Adresse postale (si elle diffère de l'adresse municipale) :	
Numéro de téléphone : -	Numéro de téléphone (autre) : -
Courrier électronique : @ .	
Description du mandat :	

**2. LOCALISATION ET CALENDRIER DE RÉALISATION DU PROJET**

<b>2.1 Identification et localisation du projet et de ses activités</b>	
Nom de la municipalité, du village ou de la communauté où est réalisé le projet (indiquez si plusieurs municipalités, villages ou communautés sont touchés par le projet) : Inukjuak (NV), Nunavik	
Catégories des terres (I, II ou III) : Category I Lands	
Coordonnées géographiques en degrés décimaux du point central du projet (pour les projets linéaires, fournir les coordonnées du point de début et de fin du projet) :	
Point central ou début du projet :	Latitude : <b>58.475° N</b> Longitude : <b>78.08028° W</b>
Point de fin du projet (si applicable) :	Latitude :                      Longitude : <b>N/A</b>

## 2.2 Description du site visé par le projet

Décrivez les principales composantes des milieux physique, biologique et humain susceptibles d'être affectées par le projet en axant la description sur les éléments considérés comme ayant une importance scientifique, sociale, culturelle, économique, historique, archéologique ou esthétique (composantes valorisées de l'environnement). Indiquez, s'il y a lieu, le statut de propriété des terrains où la réalisation du projet est prévue, ainsi que les principales particularités du site : zonage, espace disponible, milieux sensibles, humides ou hydriques, compatibilité avec les usages actuels, disponibilité des services, topographie, présence de bâtiments, etc.

Preliminary studies evaluated four (4) potential sites for the new generating station. Technical and environmental criteria were used to identify the sites of least impact. The selected site sits approximately 1.5 km from the northern edge of the village of Inukjuak, between the landing strip to the southeast (225 m) and the access road leading to the future Innavik generating station to the northwest (125 m). The site is far enough from the village that noise and air emissions will not pose a nuisance to the community (see maps "Inukjuak backup generating station – Project location" and "Inukjuak backup generating station – Study area" in the appendix).

The site's total surface area measures 1 ha and may be expanded as needed to the south, east and west where there is similar terrain. The bedrock outcrops or is very close to the surface throughout the site. The slightly convex surface of the terrain ensures efficient drainage. There is a disturbed area (former gravel pit) in the site's western portion.

Government data indicate no special-status plant or animal species. Field observations have confirmed that no wetland with significant ecological value would be affected and that the plant cover is composed of common species typical to local xeric environments. There have been no signs that the site is frequented or occupied by fauna populations known to be at-risk or of particular interest.

Inukjuak is Nunavik's second-largest village after Kuujuaq. Local infrastructures and establishments include an airport, schools, a CLSC, a crafts cooperative and a museum. The population is clustered around the mouth of the Innuksuac River. In 2016, Inukjuak's total population was 1,757, over one-third of whom were aged 0 to 14. The Qallunaat (non-Inuit) population is scant and tends to leave the village once their project is complete or their contracts have come to term. Inuit speak Inuktitut amongst themselves. In 2016, there were a total of 511 private homes. The primary resources are caribou and seal. The surrounding area is known for its splendid scenery, with the isles and steep bluffs facing the coastline.

The chosen site is located on Category I lands, far from the village and its residential (and potentially residential) zones. There is no specific zoning for the site, which is suitable for neither hunting nor gathering. The Inukjuak municipal council and Pituvik Landholding Corporation ("Pituvik") have accepted Hydro-Québec's proposal for the site, with the municipal council passing a resolution to this effect on January 28, 2020.

### 2.3 Calendrier de réalisation

Fournissez le calendrier de réalisation (période prévue et durée estimée de chacune des étapes du projet) en tenant compte du temps requis pour la préparation de l'étude d'impact et le déroulement de la procédure.

- Draft-design phase: July 2019 to December 2020
- Permitting: December 2020 to September 2022
- Detailed engineering phase: January 2021 to May 2022
- Call for tenders and contract award phase: March to September 2022
- Construction Phase 1
  - Construction of the powerhouse: July 2023 to December 2023
- Construction Phase 2
  - Installation of generating equipment and fuel depot, final landscaping and generating station commissioning: January to December 2024

### 2.4 Plan de localisation

Ajoutez à l'annexe III une carte topographique ou cadastrale de localisation du projet et, s'il y a lieu, un plan de localisation des travaux ou des activités à une échelle adéquate, en indiquant notamment les infrastructures en place par rapport au site des travaux.

See maps "Inukjuak backup generating station – Project location" and "Inukjuak backup generating station – Study area" in the appendix.

## 3. PRÉSENTATION GÉNÉRALE DU PROJET

### 3.1 Titre du projet

Projet de ... (construction/agrandissement/aménagement/etc.) de...  
(installation/équipement/usine/etc.) sur le territoire de... (municipalité/village/communauté)  
Construction of a backup generating station on the territory of the Northern Village of Inukjuak

### 3.2 Assujettissement

Dans le but de vérifier l'assujettissement de votre projet, indiquez à quel paragraphe de l'annexe A de la Loi sur la qualité de l'environnement votre projet est assujetti, selon vous, et pourquoi (atteinte du seuil, par exemple). Indiquez si votre projet se situe « en zone grise », le cas échéant.

All fossil-fuel fired generating plants with a calorific capacity of or above 3,000 kW are automatically subject to the procedure (Appendix A, paragraph g). The installed capacity of the new Inukjuak backup generating station will be roughly 6 MW to begin with and could be increased to 9 MW if needed.

### 3.3 Description sommaire du projet et des variantes de réalisation

Décrivez sommairement votre projet (longueur, largeur, quantité, voltage, superficie, etc.) et, pour chacune de ses phases (aménagement, construction et exploitation et, le cas échéant, fermeture et restauration), décrivez sommairement les principales caractéristiques associées à chacune des variantes du projet, y compris les activités, aménagements et travaux prévus (déboisement, expropriation, dynamitage, remblayage, etc.).

The project will involve building a backup generating station on the territory of the Northern Village of Inukjuak. This will ensure a backup power supply for the community, which is to be mainly supplied by a new hydroelectric generating station as of 2022 (Innavik generating station).

The backup generating station will initially be equipped with two generating sets of 2.5 to 3 MW each, for a total installed capacity of roughly 6 MW. A third set (also of 2.5 to 3 MW) may be added as needed to bring the total installed capacity to 9 MW. The generating station building will house all power generation, control and protection equipment and systems as well as all amenities for maintaining and operating the generating station. Powerhouse construction could be conventional (in situ), modular or a mixture of both, based on the concept selected during the draft-design phase. The site will also feature a fuel depot and storage spaces required for site operation and maintenance. The site covers approximately 10,000 m<sup>2</sup> in total.

Si cela est pertinent, ajoutez à l'annexe II tous les documents permettant de mieux cerner les caractéristiques du projet (plan, croquis, vue en coupe, etc.).

### 3.4 Objectifs et justification du projet

Mentionnez les principaux objectifs poursuivis et faites ressortir les raisons qui motivent la réalisation du projet.

Hydro-Québec signed a contract for electric power supply with the Innavik Hydro Limited Partnership to supply electricity to the community of Inukjuak from the new Innavik generating station (commissioning scheduled for fall 2022). The contract has a 40-year term. Electricity generated by the hydroelectric generating station will be delivered to near the village by a 25-kV power line owned by Innavik Hydro Ltd., then distributed from a new substation and two new 25-kV lines belonging to Hydro-Québec (commissioning scheduled for 2022) that will connect to the existing distribution system at the village's northern edge.

To ensure a backup power supply in the event of an outage or planned interruption at the Innavik generating station, Hydro-Québec is building a backup generating station with an initial capacity of 6 MW that could be increased to 9 MW if needed. The backup generating station will also be connected to the new 25-kV substation.

### 3.5 Activités connexes

Résumez, s'il y a lieu, les activités connexes projetées (exemples : aménagement de chemins d'accès, concassage, mise en place de batardeaux ou détournement de cours d'eau) et tout autre projet susceptible d'influencer la conception du projet proposé.

The backup generating station will be connected to the new 25-kV substation (commissioned scheduled for 2022) that is to serve the Innavik generating station. Given the backup generating station's proximity to the substation, no work related to power distribution is planned as part of this project except for the installation of two power cables (each approximately 30 m long) between the backup generating station and substation.

Similarly, since the proposed site is located near the access road to the future Innavik hydroelectric generating station and the future access road to the 25-kV substation, the project does not include any plans to build new access roads.

Lastly, granular materials will be sourced from a quarry or gravel pit located 8.2 km west of the future generating station.

#### 4. ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION DU PUBLIC

##### 4.1 Activités d'information et de consultation réalisées

Le cas échéant, mentionnez les modalités relatives aux activités d'information et de consultation du public réalisées dans le cadre de la conception du projet (méthodes utilisées, nombre de participants et milieux représentés), dont les activités réalisées auprès des populations locales, notamment les Cris, les Inuits et les Naskapis, et précisez, s'il y a lieu, les préoccupations soulevées et leur prise en compte dans la conception du projet.

A first meeting with the Inukjuak municipal council and the Pituvik board of directors was held on October 9, 2019. The meeting went over the project to build the new backup thermal generating station. Prior to the meeting, a map identifying potential sites for the backup generating station had been sent to Inukjuak representatives.

During the meeting, municipal and Pituvik representatives expressed concern regarding certain proposed sites, particularly one site that was used for gathering berries. By the end of the meeting, three sites had been identified so that Hydro-Québec could continue its studies. A site visit was organized in the afternoon with representatives from Hydro-Québec, Pituvik and the municipal council. All three sites were visited; however, one of them was subsequently abandoned due to land-related constraints. At this time, Hydro-Québec informed community representatives that it would present the site analysis report findings in early 2020.

On January 28, 2020, a second meeting was held with representatives from the Inukjuak municipal council and Pituvik to present the findings along with Hydro-Québec's chosen site, i.e. site 102.

The selected site did not give rise to any objections or major concerns; all appeared satisfied with the report and the final selection. The municipal council promptly adopted a resolution to accept the proposal for site 102. Pituvik did not have quorum and so pledged to adopt a resolution at its next board meeting.

The Inukjuak and Pituvik representatives did not see the need for public consultation about the chosen site, since they felt the community would accept the proposal. However, they asked Hydro-Québec to keep the population informed.

On January 29, 2020, the project was presented to the community on local radio in the morning and at a public information meeting in the afternoon. The presentation was part of a week of public information meetings about the Innavik small hydroelectric power plant. Hydro-Québec presented the backup generating station project and its proposed site, which had been discussed with the Inukjuak municipal council and Pituvik.

The community had no objections to or major concerns about the project or its site.

Hydro-Québec will get back to the community later this year to follow up on the project's progress.

#### 5. DESCRIPTION DES PRINCIPAUX ENJEUX ET IMPACTS APPRÉHENDÉS DU PROJET SUR LE MILIEU RÉCEPTEUR

##### 5.1 Description des principaux enjeux du projet

Pour les phases d'aménagement, de construction et d'exploitation et, le cas échéant, de fermeture et restauration du projet, décrivez sommairement les principaux enjeux du projet, c'est-à-dire les préoccupations majeures pour le gouvernement, la communauté scientifique ou la population, y compris les communautés autochtones concernées, et dont l'analyse pourrait influencer la décision du gouvernement quant à l'autorisation ou non du projet.

The main environmental issue is related to waste management during the construction and operation phases. Most of the waste is sent to the south; only household waste goes to the village's public dump.

Since the generating station will be located roughly 1.5 km away from the village, noise and atmospheric emissions are not expected to be a problem during operation. With regard to noise, particularly as it affects sensitive areas nearest to the generating station, Hydro-Québec will equip the generating set exhausts with mufflers and will comply with the noise level criteria set out by the Ministère de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (MELCC) in its briefing note 98-01.

As for emissions, Hydro-Québec will comply with the *Clean Air Regulation* and build smokestacks of an optimal height to comply with its emissions and air quality standards (primarily NO<sub>2</sub>, CO, SO<sub>2</sub> and particulate matter).

## 5.2 Description des principaux impacts appréhendés du projet sur le milieu récepteur

Pour les phases d'aménagement, de construction et d'exploitation et, le cas échéant, de fermeture et restauration du projet, décrivez sommairement les impacts appréhendés du projet sur le milieu récepteur (physique, biologique et humain)

During construction, the potential impacts include increased truck traffic near the job and occasionally in the village; waste management; and the social impact on the community from the presence of workers from the south.

Transportation of granular materials and various power plant components will result in increased noise and dust, which could affect the residents' quality of life. Construction waste management will consist of minimizing the amount of materials sent to the village dump and shipping most of the waste back to the south.

In this isolated community, the presence of workers from the south may affect local life, including placing added strain on health services and accommodation. Mitigation measures will need to be implemented in consultation with the municipal council to avoid disturbing the fragile local balance. These measures will include providing workers with awareness training and information.

During the operation phase, the environmental impacts are expected to be negligible in light of the site selected. Located far from the built environment, the site has no sensitive areas (wetlands, water courses); is not in a critical zone for special-status plant and wildlife species; and according to the municipality, is not used by the community.

In residential areas, the thermal generating station will meet all applicable air quality standards and noise level criteria. Furthermore, as a backup power source, the generating station will be used only occasionally, considerably lessening any potential operations-related impact. Landscape analysis and visual simulations of the generating station in its surroundings will make it possible to assess the visual impact on the environment near the airport. Waste will be managed responsibly, keeping in mind the northern setting. Domestic waste will be managed by the municipality and residual hazardous materials (RHMs), which include used oil and empty aerosol containers, will be sorted and stored on the site. Barrels of RHMs will then be shipped by boat to hazardous material recovery centres in southern Québec to be handled there.

Dans le cas d'un projet de « zone grise », fournissez suffisamment de renseignements pour permettre d'évaluer ses impacts sur l'environnement et sur le milieu social, et ce, afin de déterminer s'il y a lieu de l'assujettir à la procédure d'évaluation et d'examen des impacts sur l'environnement et le milieu social. Présentez les mesures d'atténuation ou de restauration prévues, s'il y a lieu.

## 6. ÉMISSION DE GAZ À EFFET DE SERRE

### 6.1 Émission de gaz à effet de serre

Mentionnez si le projet est susceptible d'entraîner l'émission de gaz à effet de serre et, si oui, lesquels. Décrivez sommairement les principales sources d'émissions projetées aux différentes phases de réalisation du projet.

The new backup thermal generating station will create greenhouse gas (GHG) emissions, but on a small scale. In fact, the project will lead to a reduction in GHG emissions compared to the current situation, since the backup generating station will only be used if and when the Innalik hydroelectric power plant should become unavailable.

The current thermal generating station emits 8,000 tonnes of GHG per year for a total output of some 10,000 MWh. It is difficult to estimate the emissions that will come from the new backup generating station, since they will be directly related to how often it is used. However, assuming that there are no issues with the hydroelectric generating station, there is reason to believe that emissions from the thermal generating station (which will result from monthly testing) will be below 1,000 tonnes per year.

## 7. AUTRES RENSEIGNEMENTS PERTINENTS

### 7.1 Autres renseignements pertinents

Inscrivez tout autre renseignement jugé nécessaire à une meilleure compréhension du projet.



## 8. DÉCLARATION ET SIGNATURE

8.1 Déclaration et signature
<p><b><i>Je déclare que les documents et renseignements fournis dans ce formulaire de renseignements préliminaires sont exacts au meilleur de ma connaissance.</i></b></p> <p><b><i>Toute fausse déclaration peut entraîner des sanctions en vertu de la LQE. Tous les renseignements fournis feront partie intégrante de la demande et seront publiés sur le site Web du Comité d'évaluation (COMÉV) ou de la Commission de la qualité de l'environnement Kativik (CQEK) ainsi qu'au Registre des évaluations environnementales.</i></b></p>
Prénom et nom
Guy Côté
Signature
Date
18 mars 2020

**Annexe I**  
Résolution du conseil municipal

Si cela est pertinent, insérez ci-dessous la résolution du conseil municipal dûment certifiée autorisant le ou les signataires de la demande à la présenter au ministre.

N/A

## **Annexe II**

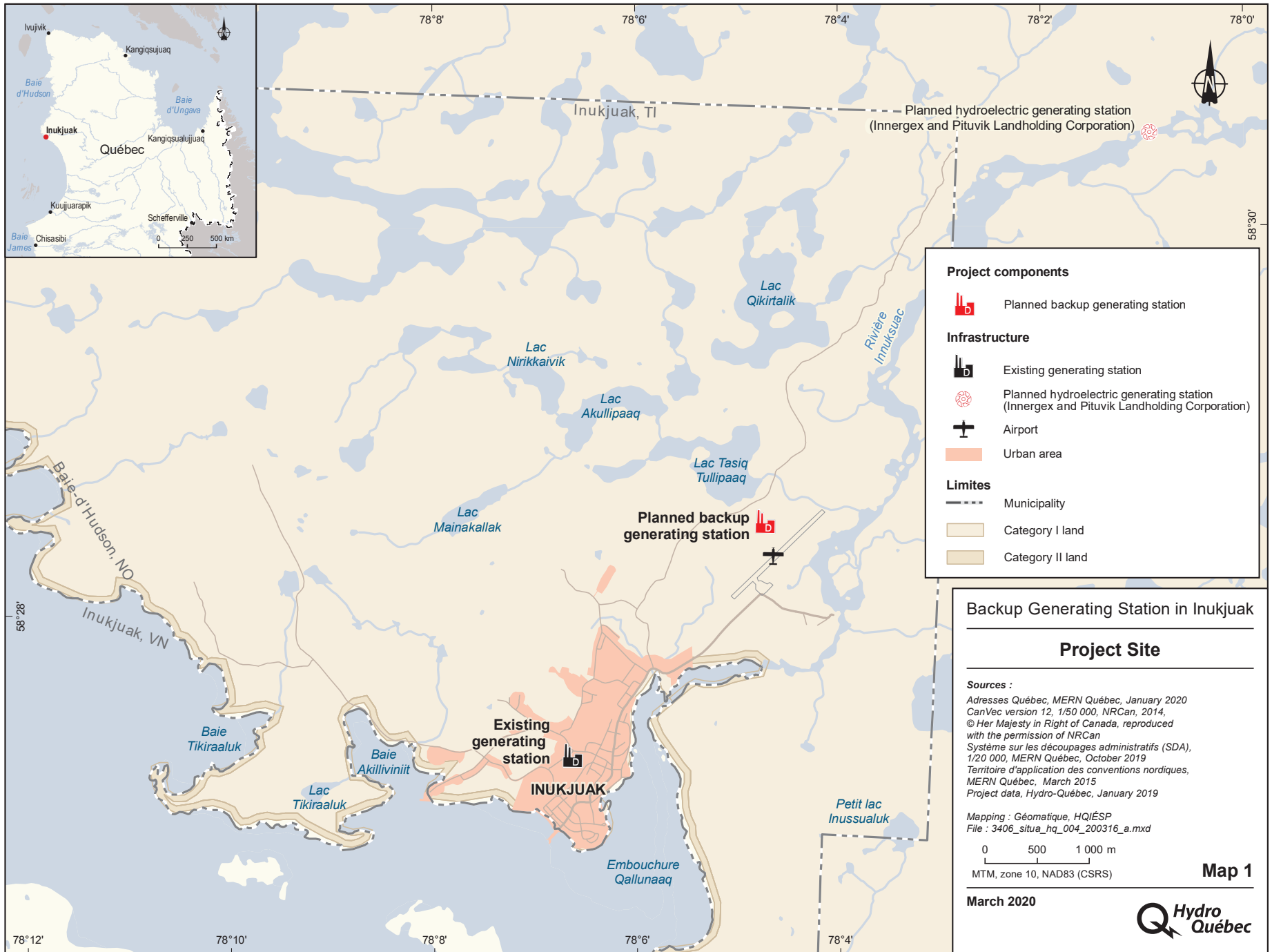
### Caractéristiques du projet

Si cela est pertinent, insérez ci-dessous les documents permettant de mieux cerner les caractéristiques du projet (plan, croquis, vue en coupe, etc.).

See section 3.3

**Annexe III**  
Plan de localisation

Insérez une carte topographique ou cadastrale de localisation du projet et, s'il y a lieu, un plan de localisation des travaux ou des activités à une échelle adéquate, en indiquant notamment les infrastructures en place par rapport au site des travaux.





**Project Components**

- Planned backup generating station
- Study area

**Infrastructure**

- Existing generating station
- Airport
- Recently developed residential area

**Backup Generating Station in Inukjuak**

---

**Study Area**

---

**Sources :**  
 Adresses Québec, MERN Québec, January 2020  
 Orthophoto, résolution 30 cm, MERN Québec, © Gouvernement du Québec, 2016  
 Project data, Hydro-Québec, January 2020

**Mapping :** Géomatique, HQIÉSP  
 File : 3406\_hq\_003\_zetude\_200317\_a.mxd

0 250 500 m  
 MTM, zone 10, NAD83 (CSRS)

**Map 2**

**March 2020**