EXHIBIT 6 – REVENUE REQUIREMENT, SUFFICIENCY/DEFICIENCY

2024 Cost of Service

Hydro 2000 Inc. EB-2024-0030

TABLE OF CONTENTS

Table of Contents	2
6.1 Proposed Revenue Requirement	3
6.1.1 Trend Analysis and Change from 2018 Cost of Service	6
6.2. Operation, Maintenance & Administration Costs (Ref: Exhibit 4)	
6.3 Depreciation Expenses (Ref: Exhibit 2)	9
6.4 Return on Capital (Ref: Exhibit 5)	9
6.5 Taxes & Payments in-Lieu of Taxes (PILs)	9
6.5.1 Non- Recoverable and Disallowed Expenses	11
6.5.2 Accelerated CCA	11
6.5.3 PILs Integrity Check	12
6.6 Other Revenue	. 12
6.1.1 Other Revenues Variance Analysis	14
6.6.2 Proposed Specific Service Charges	16
6.6.3 Revenue from Affiliate Transactions, Shared Services, Corporate Cost Alloca	
6.7 Revenue Deficiency or Surplus	. 19
6.7.1 Calculation of Revenue Deficiency or Sufficiency	19
6.7.2 Causes of Revenue Surplus	23
Appendices	. 25
Appendix 6A	. 26

6.1 PROPOSED REVENUE REQUIREMENT

The 2025 Test Year Base Revenue Requirement represents the amount of revenue the utility must collect from its customers to cover its day-to-day operating costs, taxes, interest paid on debts owed to investors (in H2000's case, cooperative members), and a deemed return (profit).

H2000's 2025 service revenue requirement is calculated to be \$786,407.

Table 1 - Test Year Revenue Requirement (RRWF Model) below originates from the OEB's Revenue Requirement Workform. It presents H2000's proposed 2025 Test Year Revenue Requirement as calculated in the OEB's Revenue Requirement Work:

Table 1 - Test Year Revenue Requirement (RRWF Model)

Particulars	Initial Application
OM&A Expenses	\$687,474
Amortization/Depreciation	\$62,361
Property Taxes	\$ -
Income Taxes (Grossed up)	\$8,969
Other Expenses	\$ -
Return	
Deemed Interest Expense	\$36,194
Return on Deemed Equity	\$47,384
Service Revenue Requirement (before Revenues)	\$842,382
Revenue Offsets	\$55,975
Base Revenue Requirement	\$786,407
(excluding Transformer Ownership Allowance credit adjustment)	
Distribution revenue	\$786,407
Other revenue	\$55,975
Total revenue	\$842,382

H2000 confirms that the OEB's 2025 Revenue Requirement Workform (RRWF) accurately reflects its' proposed rates for the 2025 Test Year, and therefore there is no requirement for the applicant to file its rate generator model.

The proposed revenue requirement proposes to yield a net income of \$47,384. The derivation of the income is shown at

Table 2 – Utility Income (RRWF Model)

Particulars	_	Initial Application
Operating Revenues: Distribution Revenue (at Proposed Rates)		\$786,407
Other Revenue	(1)	\$55,975
Total Operating Revenues		\$842,382
Operating Expenses: OM+A Expenses Depreciation/Amortization Property taxes Capital taxes Other expense		\$687,474 \$62,361 \$ - \$ - \$ -
Subtotal (lines 4 to 8)		\$749,836
Deemed Interest Expense		\$36,194
Total Expenses (lines 9 to 10	0)	\$786,029
Utility income before income taxes		\$56,353
Income taxes (grossed-up)		\$8,969
Utility net income		\$47,384

The table below shows the reconciliation between the return on deemed equity included in the revenue requirement.

Table 3 – Statement of Rate Base (RRWF Model)

Debt				
Long-term Debt	56.00%	\$720,271	4.58%	\$32,988
Short-term Debt	4.00%	\$51,448	6.23%	\$3,205
Total Debt	60.00%	\$771,719	4.69%	\$36,194
Equity				
Common Equity	40.00%	\$514,479	9.21%	\$47,384
Preferred Shares	0.00%	\$ -	0.00%	\$-
Total Equity	40.00%	\$514,479	9.21%	_\$47,384_
Total	100.00%	\$1,286,198	6.50%	_\$83,577

6.1.1 Trend Analysis and Change from 2018 Cost of Service

Table 4 – Movement in Revenue Requirement from last COS (2020) below shows the movement from H2000's 2020 board-approved revenue requirement to the 2025 proposed revenue requirement, along with a high-level explanation of the changes from the 2020 Board Approved Cost of Service. A more in-depth description of the changes is presented in each component's respective Exhibits.

Table 4 – Movement in Revenue Requirement from last COS (2020)

2020 Board Approved Revenue Requirement	\$551,898	The starting point is \$551,898, which was the approved revenue requirement in 2020
Operation Maintenance Admin Costs	\$194,775	An increase of \$194,775 is noted in operating expenses. This reflects higher costs for operations and maintenance, including unplanned expenses and inflationary pressures.
Depreciation Expense	\$18,588	Depreciation has increased by \$18,588, indicating capital additions or investments in infrastructure that are now being depreciated.
Net Fixed Assets	\$324,712	The average net fixed assets have increased by \$324,712. This increase is reflected in the higher asset base, which impacts both depreciation and the rate base.
Working Capital Allowance	\$656	A modest increase of \$656 is due to changes in working capital, likely related to the lower Cost of Power.
Rate Base	\$325,368	The rate base has moved by \$325,368, which is the cumulative impact of changes in net fixed assets and working capital. This larger rate base directly affects the return on capital.
Return on Capital	\$32,503	Due to the higher rate base, the return on capital has increased by \$32,503, reflecting the requirement for returns on the larger investment in assets.
PILs	\$7,045	An increase of \$7,045 is attributed to the rise in assets, which would have led to higher taxable income, thereby increasing the PILs.
Property Taxes	\$0	
Other Revenues	-\$18,402	Other revenues have decreased by \$18,402, which might be due to lower non-operating income or a decrease in ancillary revenue streams.
Increase in Revenue Requirement	\$234,510	The final projected revenue requirement for 2025 is \$786,4075, reflecting the adjustments and changes from the 2020 baseline.
2025 Revenue Requirement	\$786,407	

The movement from 2020 to 2025 is driven largely by significant investments in fixed assets, resulting in higher operating costs, depreciation, and returns on capital. The increase in PILs also contributes to the rise in the revenue requirement, while a decrease in other revenues

slightly offsets these increases. The overall growth in the rate base and associated returns indicates that the utility is preparing for long-term operational stability and infrastructure needs.

The following two tables, Table 5 – Trend in Revenue Requirement and Table 6 - Variance Analysis of Revenue Requirement, present H2000's Revenue Requirement trend starting from the 2020 Board Approved year to the 2025 proposed Revenue Requirement. The year-over-year changes in H2000's Revenue Requirement beginning in 2020 Board Approved year through to the 2025 proposed Revenue Requirement.

Table 5 – Trend in Revenue Requirement (2020 to 2025)

Particular	Last Board Approved	2020	2021	2022	2023	2024	2025
OM&A Expenses	\$492,699	\$503,143	\$519,495	\$577,012	\$613,578	\$646,669	\$687,474
Depreciation Expense	\$43,774	\$42,728	\$42,231	\$51,299	\$53,641	\$57,560	\$62,361
Property Taxes	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Total Distribution Expenses	\$536,473	\$545,871	\$561,726	\$628,311	\$667,220	\$704,229	\$749,836
Regulated Return On Capital	\$51,074	\$51,494	\$54,018	\$58,893	\$63,597	\$66,731	\$83,577
Grossed up PILs	\$1,924	\$0	-\$13,147	\$14,180	\$40,430	\$0	\$8,969
Service Revenue Requirement	\$589,471	\$597,365	\$602,597	\$701,384	\$771,247	\$770,960	\$842,382
Less: Revenue Offsets	-\$37,573	-\$51,276	-\$46,678	-\$43,560	-\$51,658	-\$52,718	-\$55,975
Base Revenue Requirement	\$551,898	\$546,088	\$555,919	\$657,824	\$719,589	\$718,242	\$786,407
YoY change (\$)		-5,809	9,831	101,904	61,766	-1,347	68,165
YoY Change (%)		-1.05%	1.80%	18.33%	9.39%	-0.19%	9.49%

Note: For comparison purposes, the return on capital above is calculated based on the OEB cost of capital parameters and rate base.

Table 6 - Variance Analysis of Revenue Requirement

As illustrated in the above tables, the proposed revenue requirement for the Test Year (2025) is 42.49% higher than the 2020 Cost of Service Approved Revenue Requirement. H2000s represents a 9.49% annual compound growth rate in revenue requirement between the 2020 Cost of Service Approved Revenue Requirement and the proposed 2025 Cost of Service Revenue Requirement.

								Variance
Particular	Last Board Approved	2020	2021	2022	2023	2024	2025	over last CoS
OM&A Expenses	492,699	503,143	519,495	577,012	613,578	646,669	687,474	
YoY change (\$)		10,444	16,352	57,518	36,566	33,091	40,806	194,775
YoY change (%)		2.12%	3.25%	11.07%	6.34%	5.39%	6.31%	39.53%
Depreciation Expense	43,773.74	42,727.95	42,230.97	51,298.71	53,641.48	57,559.87	62,361.30	
YoY change (\$)		-1,046	-496.98	9,067.74	2,342.77	3,918.39	4,801.43	18,588
YoY change (%)		-2.39%	-1.16%	21.47%	4.57%	7.30%	8.34%	42.46%
Property Taxes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
YoY change (\$)		0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
YoY change (%)								
Total Distribution Expenses	536,472.74	545,870.57	561,725.53	628,311.13	667,219.53	704,228.64	749,835.65	
YoY change (\$)		9,398	15,854.96	66,585.60	38,908.40	37,009.11	45,607.01	213,363
YoY change (%)		1.75%	2.90%	11.85%	6.19%	5.55%	6.48%	39.77%
Regulated Return On Capital	51,073.88	51,494.12	54,018.48	58,892.63	63,597.46	66,731.34	83,577.13	
YoY change (\$)		420	2,524.37	4,874.14	4,704.84	3,133.87	16,845.80	32,503
YoY change (%)		0.82%	4.90%	9.02%	7.99%	4.93%	25.24%	63.64%
Grossed up PILs	1,924.25	0.00	-13,147.00	14,180.00	40,430.00	0.00	8,969.41	
YoY change (\$)		-1,924	-13,147.00	27,327.00	26,250.00	-40,430.00	8,969.41	7,045
YoY change (%)		-100.00%	#DIV/0!	-207.86%	185.12%	-100.00%	#DIV/0!	366.13%
Service Revenue Requirement	589,470.87	597,364.69	602,597.01	701,383.76	771,246.99	770,959.97	842,382.19	
YoY change (\$)		7,894	5,232.33	98,786.74	69,863.24	-287.02	71,422.22	252,911
YoY change (%)		1.34%	0.88%	16.39%	9.96%	-0.04%	9.26%	42.90%
Less: Revenue Offsets	-37,573.30	-51,276.32	-46,677.89	-43,560.21	-51,657.84	-52,718.16	-55,974.89	
YoY change (\$)		-13,703	4,598.43	3,117.68	-8,097.63	-1,060.31	-3,256.74	-18,402
YoY change (%)		36.47%	-8.97%	-6.68%	18.59%	2.05%	6.18%	48.98%
Base Revenue Requirement	551,897.57	546,088.37	555,919.12	657,823.55	719,589.15	718,241.82	786,407.30	
YoY change (\$)		-5,809	9,830.76	101,904.42	61,765.60	-1,347.33	68,165.48	234,510
YoY change (%)		-1.05%	1.80%	18.33%	9.39%	-0.19%	9.49%	42.49%

6.2. OPERATION, MAINTENANCE & ADMINISTRATION COSTS (REF: EXHIBIT 4)

The OM&A variance between 2020 to 2025, which increased by \$194,775 is summarized below, and details are presented throughout Exhibit 4.

H2000 encountered cost increases in all groupings from 2020 to 2025. The ongoing maintenance of the distribution system, the effects of severe weather events such as the Derecho storm, and the increasing importance of vegetation management all contributed to a significant increase in operations and maintenance expenses.

The staffing challenges during the pandemic, increased reliance on Ottawa River Power for billing services during staffing issues and increased bad debt expenses all contributed to a significant increase in billing and collecting costs.

Salaries adjustments, third-party service costs, regulatory compliance, and the implementation of new systems all contributed to an increase in administrative and general expenses. In 2020, the total OM&A expenses were \$492,699. By 2025, they are expected to be \$687,474. This increase also includes inflation, some of which are higher than the PriceCap inflation.

6.3 DEPRECIATION EXPENSES (REF: EXHIBIT 2)

The depreciation expense has increased by \$18,588 or 42,46%. Details of historical capital expenses and their related depreciation expenses are summarized below and are presented in detail in Exhibit 2.

6.4 RETURN ON CAPITAL (REF: EXHIBIT 5)

The regulated return on capital, summarized below, which increased by \$32,503, is explained in Exhibit 5.

6.5 TAXES & PAYMENTS IN-LIEU OF TAXES (PILS)

H2000 has used the OEB PILs Tax Work Form model to calculate the amount of taxes for inclusion in its 2025 rates. PILs have been computed under MIFRS accounting policies. H2000's external auditor MNP completed the PILS model to ensure that the current and proposed tax rates have been applied, that the amount of PILS calculated appears reasonable, and that the integrity checks established in the Boards Minimum Filing Requirements have been adhered to.

H2000 is required to calculate payment in lieu of income taxes ("PILs") based on its taxable income for the Test Year of 2025.

H2000 notes that it does not pay property taxes as its office space is leased. Property Taxes on the distribution system are recorded in OM&A.

H2000 files Federal/Provincial tax returns annually.

There have been no exceptional circumstances that would require specific tax planning measures to minimize taxes payable. There are no outstanding audits, reassessments, or disputes relating to the tax returns filed by H2000.

There is no non-utility activities included in H2000's financial results. Therefore the amount of PILs payable is calculated accordingly in the proposed allowance to be included in the revenue requirement.

H2000's PILs are projected to be in the amount of \$8,969

The income tax sheet from the OEB's Revenue Requirement Work form is presented in Table 7 - Tax Provision for the Test Year (OEB PILs Model) below, and the PILs model is being filed in conjunction with H2000s application. The most recent federal and provincial tax returns are presented in Attachment 1 of H2000s Exhibit.

Table 7 - Tax Provision for the Test Year (OEB PILs Model)

Particulars	Application
Determination of Taxable Income	
Utility net income before taxes	\$47,384
Adjustments required to arrive at taxable utility income	\$17,167
Taxable income	\$64,550
Calculation of Utility income <u>Taxes</u>	
Income taxes	\$7,875
Total taxes	\$7,875
Gross-up of Income Taxes	\$1,094
Grossed-up Income Taxes	\$8,969
PILs / tax Allowance (Grossed-up Income taxes + Capital taxes)	\$8,969
Other tax Credits	\$ -
Tax Rates	
Federal tax (%) Provincial tax (%) Total tax rate (%)	9.00% 3.20% 12.20%

H2000 is not claiming Apprenticeship Training Tax Credits.

H2000 confirms that it uses the stand-alone principle when determining PILs amounts.

- ✓ H2000 has exercised sound tax planning, and that for rate-setting purposes, it maximized tax credits and took the maximum deductions allowed if it made sense for the utility to do so.
- ✓ A copy of the most current Federal and Provincial taxes is presented in Attachment 1 of H2000s Exhibit.
- ✓ Detailed calculations of Income Tax or PILs are shown in the OEB PILs model filed along with H2000s application.
- ✓ There were no adjustments (e.g., Tax credits, CCA adjustments) for the Historical, Bridge, and Test Years, and as such, no supporting schedules and calculations and explanations for "other additions" and "other deductions" were required.

6.5.1 Non- Recoverable and Disallowed Expenses

H2000 confirms that expenses deemed non-recoverable in the revenue requirement (e.g., individual charitable donations) or disallowed for regulatory purposes have been excluded from the regulatory tax calculation.

6.5.2 Accelerated CCA

The 2020 Settlement Agreement clearly indicates that the 2020 rates for Hydro 2000 incorporated accelerated capital cost allowance (CCA). It outlines that there was no need for a smoothing mechanism to manage the impacts of accelerated depreciation at that time. Instead, Hydro 2000 was to use account 1592 to track future changes in CCA, specifically the planned phase-out of accelerated CCA starting in 2024. The agreement states:

"The Parties agree that forecast taxes, as updated, have been correctly determined in accordance with OEB accounting policies and practices, including the OEB's July 25, 2019, accounting direction relating to changes to capital cost allowance. As part of the settlement the Parties have agreed that there is no need for a smoothing mechanism to address the impacts of accelerated depreciation, and that H2000 will use account 1592 to address future CCA changes including specifically the contemplated elimination of accelerated CCA in 2024. The Parties further agree that the proposed Income Tax/PILS Model properly reflects consequential adjustments made necessary as a result of other aspects of this Settlement Proposal."

This supports the position that the use of account 1592 is solely for managing the transition away from accelerated CCA starting in 2024, as the impacts of the initial acceleration were already accounted for in the 2020 rates.

6.5.3 PILs Integrity Check

H2000 and its external auditors, MNP, confirm to the best of their knowledge that the following integrity checks have been completed in its application. In completing the PILs model, MNP confirms that:

- ✓ The depreciation and amortization added back in the application's PILs model agree with the numbers disclosed in the rate base section of the application.
- ✓ The capital additions and deductions in the UCC/ CCA Schedule 8 agree with the rate base section for historical, bridge, and test years.
- ✓ Schedule 8 of the most recent federal T2 tax return filed with the application has a closing December 31st historic year UCC that agrees with the opening bridge year UCC at January 1;
- ✓ The CCA deductions in the application's PILs tax model for historical, bridge, and test
 years agree with the numbers in the UCC schedules for the same years filed in the
 application.
- ✓ Loss carry-forwards, if any, from the tax returns (Schedule 4) agree with those disclosed in the application.
- ✓ CCA is maximized even if there are tax loss carry-forwards; and
- ✓ A statement is included in the application as to when the losses, if any, will be fully utilized.

6.6 OTHER REVENUE

Other Distribution Revenues are distribution-related revenues but are sourced from means other than distribution rates. For H2000s reason, other revenues are deducted from H2000's proposed revenue requirement.

Other Distribution Revenues includes items such as:

- Specific Service Charges
- Late Payment Charges
- Other Distribution Revenues
- Other Income and Expenses

A detailed breakdown of the related USoA account is shown in Table 8 – OEB Appendix 2-H on the next page.

Year-over-year variance analysis over the materiality threshold of \$10,000 follows at Section 6.6 - Other Revenue Variance Analysis.

Table 8 - OEB Appendix 2-H

USoA#	USoA Description	2020 BA	2020	2021	2022	2023	Bridge Year	Test Year
	Reporting Basis		MIFRS	MIFRS	MIFRS	MIFRS	MIFRS	MIFRS
4082	Retail Services Revenues	-\$3,181	-\$3,346	-\$3,583	-\$3,538	-\$5,714	-\$5,988	-\$6,275
4084	Service Transaction Requests (STR) Revenues	\$1	-\$1	\$2				
4086	SSS Administration Revenue	-\$3,766	-\$3,742	-\$3,759	-\$3,768	-\$3,836	-\$4,020	-\$4,213
4210	Rent from Electric Property	-\$15,857	-\$15,076	-\$19,313	-\$15,086	-\$16,331	-\$17,115	-\$17,936
4225	Late Payment Charges	-\$6,337	-\$6,179	-\$4,972	-\$8,354	-\$4,112	-\$4,309	-\$4,516
4235	Miscellaneous Service Revenues	-\$7,596	-\$3,637	-\$3,629	-\$3,592	-\$3,525	-\$3,694	-\$3,872
4245	Government and Other Assistance Directly Credited to Income		\$0	-\$2,994	\$0	\$0	\$0	\$0
4325	Revenues from Merchandise	-\$19,090	-\$15,730	-\$5,174	-\$15,442	-\$23,609	-\$23,000	-\$24,104
4330	Costs and Expenses of Merchandising	\$19,090	\$15,730	\$5,174	\$15,442	\$22,916	\$23,693	\$24,104
4360	Loss on Disposition of Utility and Other Property		\$1,992	\$1,983	\$499	\$105	\$110	\$115
4375	Revenues from Non-Rate-Regulated Utility Operations		-\$3,585		-\$7	-\$7	-\$8	-\$8
4380	Expenses of Non-Rate-Regulated Utility Operations		\$3,585					
4385	Non-Rate-Regulated Utility Rental Income		\$0	-\$7				
4390	Miscellaneous Non-Operating Income	-\$243	-\$13,853	-\$7,273	-\$3,210	\$8	\$8	\$8
4405	Interest and Dividend Income	-\$592	-\$7,435	-\$3,130	-\$6,505	-\$17,553	-\$18,396	-\$19,279
	Specific Service Charges	-\$7,596	-\$3,637	-\$3,629	-\$3,592	-\$3,525	-\$3,694	-\$3,872
	Late Payment Charges	-\$6,337	-\$6,179	-\$4,972	-\$8,354	-\$4,112	-\$4,309	-\$4,516
	Other Distribution/Operating Revenues	-\$22,803	-\$22,164	-\$26,652	-\$22,392	-\$25,880	-\$27,122	-\$28,424
	Other Income or Deductions	-\$835	-\$19,296	-\$8,427	-\$9,223	-\$18,141	-\$17,593	-\$19,163
	Total	-\$37,571	-\$51,276	-\$43,680	-\$43,560	-\$51,658	-\$52,719	-\$55,975

1

2

6.1.1 Other Revenues Variance Analysis

H2000 offers the following explanations for variances over \$10,000 or less than -\$10,000. Noteworthy variances between are explained below.

Error! Reference source not found. The tables below present year-over-year variances of other operating revenues:

Table 9 - Variance Analysis of Other Operating Revenues 2020BA - 2020

Reporting Basis			Var Analysis
	2020BA	2020	\$
USoA Description			
4390-Miscellaneous Non-Operating Income	-\$243	-\$13,853	-\$13,610

2020 Board Approved compared to 2020 Actual.

4390 - Miscellaneous Non-Operating Income:

Hydro One's Affordability Fund Trust (AFT) Program was prematurely cancelled due to a lack of funding. This program, which focused on bill-reducing products and services to households struggling with home electricity costs. The abrupt interruption of the program left some clients unable to get the necessary support they would have needed.

Table 10 - Variance Analysis of Other Operating Revenues 2020 - 2021

Reporting Basis			Var Analysis
	2020	2021	\$
USoA Description			
Revenues from Merchandise	-\$15,730	-\$5,174	\$10,556
Costs and Expenses of Merchandising	\$15,730	\$5,174	-\$10,556

2020 Actual compared to 2021 Actual.

4325-Revenues from Merchandise Jobbing, Etc.

This work corresponds to services provided to the client. Due to the unpredictable nature and volume of these service requests, estimating an exact figure in advance is challenging. However, it is important to note that the income from Account 4325 and the associated expenses in Account 4330 are designed to balance each other out. This means that any revenue generated in Account 4325 should ideally offset the expenses recorded in Account 4330, ensuring a neutral impact on the overall financials.

4330-Costs and Expenses of Merchandising Jobbing, Etc.

This work corresponds to services provided to the client as explained above.

Table 11 - Variance Analysis of Other Operating Revenues 2021 – 2022

Reporting Basis			Var Analysis
	2021	2022	\$
USoA Description			
4325-Revenues from Merchandise	-\$5,174	-\$15,442	-\$10,268
4330-Costs and Expenses of Merchandising	\$5,174	\$15,442	\$10,268

2021 Actual compared to 2022 Actual.

4325-Revenues from Merchandise Jobbing, Etc.

This work involves client services with expenses in Account 4330. Since service request volumes are unpredictable, exact figures are difficult to estimate. However, revenue from Account 4325 is intended to offset these expenses, resulting in a neutral financial impact.

4330-Costs and Expenses of Merchandising Jobbing, Etc.

This work corresponds to services provided to the client as explained above.

Table 12 - Variance Analysis of Other Operating Revenues 2021 – 2022

Reporting Basis			Var Analysis
	2022	2023	\$
USoA Description			
4405-Interest and Dividend Income	-\$6,505	-\$17,553	-\$11,048

2022 Actual compared to 2023 Actual.

4405-Revenues from Merchandise Jobbing, Etc.

These costs represent an increase in carrying charges for 2023 which are mostly due to an increase in rates from 2022 to 2023. The average of the 4 quarters in 2022 was 1.915% while the average of the 4 quarters in 2023 was 5.045%.

6.6.2 Proposed Specific Service Charges

Table 13 - Proposed Specific Service Charge

SPECIFIC SERVICE CHARGES

The application of these rates and charges shall be in accordance with the Licence of the Distributor and any Code or Order of the Ontario Energy Board, and amendments thereto as approved by the Ontario Energy Board, which may be applicable to the administration of this schedule.

No charges to meet the costs of any work or service done or furnished for the purpose of the distribution of electricity shall be made except as permitted by this schedule, unless required by the Distributor's Licence or a Code or Order of the Ontario Energy Board, and amendments thereto as approved by the Ontario Energy Board, or as specified herein.

It should be noted that this schedule does not list any charges, assessments, or credits that are required by law to be invoiced by a distributor and that are not subject to Ontario Energy Board approval, such as the Global Adjustment and the HST.

Arrears certificate	Customer Administration		
Pulling post dated cheques Duplicate invoices for previous billing Request for other billing information Easement letter \$ 15.00 Income tax letter \$ 15.00 Income tax letter \$ 15.00 Notification charge \$ 15.00 Account history Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) \$ 15.00 Returned cheque (plus bank charges) \$ 15.00 Charge to certify cheque \$ 15.00 Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads \$ 30.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) \$ 30.00 Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours \$ 25.00 Reconnection at meter - during regular hours \$ 50.00 Reconnection at meter - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 30.00 Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 415.00 Other Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Arrears certificate	\$	15.00
Duplicate invoices for previous billing Request for other billing information Easement letter \$ 15.00 Resement letter \$ 15.00 Notification charge \$ 15.00 Notification charge \$ 15.00 Account history \$ 15.00 Credit reference/credit check (plus credit agency costs) \$ 25.00 Returned cheque (plus bank charges) \$ 15.00 Charge to certify cheque \$ 15.00 Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) \$ 15.00 Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) \$ 30.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) **Sepecial meter reads \$ 30.00 **Non-Payment of Account** Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) **Reconnection at meter - during regular hours \$ 25.00 Reconnection at meter - after regular hours \$ 50.00 Reconnection at meter - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 30.00 Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Statement of account	\$	15.00
Request for other billing information Easement letter S 15.00 Income tax letter S 15.00 Income tax letter S 15.00 Notification charge S 15.00 Account history Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) S 15.00 Charge to certify cheque S 15.00 Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads S 30.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - during regular hours Service call - customer owned equipment Service call - customer owned equipment Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Pulling post dated cheques	\$	15.00
Easement letter Income tax letter Shotification charge shotification charges	Duplicate invoices for previous billing	\$	15.00
Income tax letter Notification charge Account history Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) Charge to certify cheque Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - underground - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless)	Request for other billing information	\$	15.00
Notification charge Account history Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) Stato-Breturned cheque (plus charge) Stato-Breturned cheque (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Stato-Breturned charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Stato-Breturned cheque (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Stato-Breturned charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Stato-Breturned charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Stato-Breturned charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Special meter reads Special meter regular hours Special meter of agency charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter regular hours Special meter regular hours Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless)	Easement letter	\$	15.00
Account history Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) S 15.00 Charge to certify cheque Legal letter charge \$ 15.00 Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads S 20.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Sepecific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Income tax letter	\$	15.00
Credit reference/credit check (plus credit agency costs) Returned cheque (plus bank charges) Charge to certify cheque Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Notification charge	\$	15.00
Returned cheque (plus bank charges) Charge to certify cheque Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Seconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Service call - after regular hours Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - underground - no transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Account history	\$	15.00
Charge to certify cheque Legal letter charge \$ 15.00 Legal letter charge \$ 15.00 Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads \$ 30.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 300.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Credit reference/credit check (plus credit agency costs)	\$	25.00
Legal letter charge Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads Special meter reads Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Returned cheque (plus bank charges)		15.00
Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable) Special meter reads \$30.00 Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless)	Charge to certify cheque	\$	15.00
Special meter reads Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Legal letter charge		15.00
Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct) \$ 30.00 Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) \$ 1.50 Reconnection at meter - during regular hours \$ 25.00 Reconnection at meter - after regular hours \$ 50.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 30.00 Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Account set up charge/change of occupancy charge (plus credit agency costs if applicable)		15.00
Non-Payment of Account Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 30.00 Cother Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - underground - no transformer Temporary service - install & remove - overhead - with transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Special meter reads		30.00
Late payment - per month (effective annual rate 19.56% per annum or 0.04896% compounded daily rate) Reconnection at meter - during regular hours Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 30.00 Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours \$ 30.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Meter dispute charge plus Measurement Canada fees (if meter found correct)	\$	30.00
daily rate) % 1.50 Reconnection at meter - during regular hours \$ 25.00 Reconnection at meter - after regular hours \$ 50.00 Reconnection at pole - during regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 415.00 Other Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Non-Payment of Account		
Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 415.00 Other Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless		%	1.50
Reconnection at meter - after regular hours Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours Service call - customer owned equipment Service call - after regular hours Service call - after regular hours Service call - after regular hours Temporary service - install & remove - overhead - no transformer Temporary service - install & remove - underground - no transformer Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless)	Reconnection at meter - during regular hours	\$	25.00
Reconnection at pole - during regular hours Reconnection at pole - after regular hours \$ 185.00 Reconnection at pole - after regular hours \$ 415.00 Other Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	5 5		50.00
Reconnection at pole - after regular hours \$ 415.00 Other Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Reconnection at pole - during regular hours		185.00
Service call - customer owned equipment \$ 30.00 Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Reconnection at pole - after regular hours		415.00
Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Other		
Service call - after regular hours \$ 165.00 Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Service call - customer owned equipment	\$	30.00
Temporary service - install & remove - overhead - no transformer \$ 500.00 Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Service call - after regular hours	\$	165.00
Temporary service - install & remove - underground - no transformer \$ 300.00 Temporary service - install & remove - overhead - with transformer \$ 1,000.00 Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Temporary service - install & remove - overhead - no transformer		500.00
Specific charge for access to the power poles - \$/pole/year (with the exception of wireless	Temporary service - install & remove - underground - no transformer		300.00
	Temporary service - install & remove - overhead - with transformer		1,000.00
		\$	39.14

Hydro 2000 Inc. EB-2024-0030 2024 Cost of Service Application Exhibit 6 – Revenue Requirement October 15, 2024 Page 17 of 26

H2000 is not proposing any changes or new charges to the current Specific Service Charges approved by the OEB in previous applications except to update the pole attachment charges.

H2000 confirms that the inflation rate of 3.60% is embedded in its' "Other Operating Revenue" projections for the Bridge and Test Year 2025.

The applicant confirms that it has reconciled amounts between Specific Service Charges and Other Revenues.

Hydro 2000 Inc. EB-2024-0030 2024 Cost of Service Application Exhibit 6 – Revenue Requirement October 15, 2024 Page **18** of **26**

Wireline Pole Attachment Charges

H2000 confirms that it has used Decision and Order EB-2023-0194 which states that effective January 1, 2024, the wireline pole attachment charge will be \$.37.78 per attacher, per year, per pole to determine its 2025 budgets in account 4210 which is used to record revenues from Wireline Pole Attachment Charges from Rogers, Bell and Hydro One. Hydro 2000 has applied the 2025 inflation factor to the \$37.78 rate for budget purposes resulting in a rate of \$39.14.

MicroFIT Monthly Service Charge

H2000 is proposing no change to the MicroFIT Monthly Service Charge of \$4.55 as was approved in the LDC's 2020 Cost of Service rate application (EB-2019-0041).

H2000 has analyzed its MicroFit related costs vs its revenues and H2000 is not proposing to change its MicroFit charges recorded in account 4235.

6.6.3 Revenue from Affiliate Transactions, Shared Services, Corporate Cost Allocation.

H2000 has no affiliates and as such, does not have any affiliate transactions, shared services, and corporate cost allocation that will be affecting its 2025 rates.

H2000 is not aware of any discrete customer groups that may be materially impacted by changes to other rates and charges.

6.7 REVENUE DEFICIENCY OR SURPLUS

6.7.1 Calculation of Revenue Deficiency or Sufficiency

H2000 is in a deficiency position of \$156,448. Deficiency is calculated as the difference between the 2025 Test Year Revenue Requirement and the Forecast Test Year Revenue Requirement at the applicant's 2024 approved distribution rates.

Revenue Deficiency = (current rates @ 2025 load forecast + revenue offsets) – (proposed rates @ 2025 load forecast + revenue offsets)

Table 14 – Revenues at current rates and 2025 load forecast and

Table 15 - Revenues at proposed rates and 2025 load forecast shows the details of the derivation of the two comparators.

Table 14 - Revenues at current rates and 2025 load forecast

		Te	st Year Projected	Revenue fron	n Existing Varia	ble Charges		
Customer Class Name	Variable Distribution Rate	per	Test Year Volume	Gross Variable Revenue	Transform. Allowance Rate	Transform. Allowance kW's	Transform. Allowance \$'s	Net Variable Revenue
Residential	\$0.0000	kWh	11,782,231	0			0	0
General Service < 50 kW	\$0.0115	kWh	3,672,224	42,231			0	42,231
General Service > 50 to 4999 kW	\$1.7203	kW	9,698	16,683			0	16,683
Unmetered Scattered Load	\$0.0154	kWh	16,511	254			0	254
Street Lighting	\$8.7122	kW	423	3,685			0	3,685
Total Variable Revenue			15,481,087	62,854		0	0	62,854
2024 Rates at 2025 Load								
		Т	est Year Projected	Revenue fro	m Existing Fixe	ed Charges		
Customer Class Name	Fixed Rate	Customers (Connections)	Fixed Charge Revenue	Variable Revenue	TOTAL	% Fixed Revenue	% Variable Revenue	% Total Revenue
Residential	\$36.97	1,145	\$507,825	\$0	\$507,825	100.00%		79.34%
General Service < 50 kW	\$26.49	139	\$44,169	\$42,231	\$86,400	51.12%	48.88%	13.50%
General Service > 50 to 4999 kW	\$96.43	15	\$17,171	\$16,683	\$33,854	50.72%	49.28%	5.29%
Unmetered Scattered Load	\$5.46	21	\$1,392	\$254	\$1,647	84.56%	15.44%	0.26%
Street Lighting	\$1.50	370	\$6,666	\$3,685	\$10,351	64.40%	35.60%	1.62%
Total Fixed Revenue		1,690	\$577,223	\$62,854	\$640,077			

Table 15 - Revenues at proposed rates and 2025 load forecast

2025 Rates at 2025 Load									
		Test Year Projected Revenue from Proposed Variable Charges							
Customer Class Name	Variable Distribution Rate	per	Test Year Volume	Gross Variable Revenue	Transform. Allowance Rate	Transform. Allowance kW's	Transform. Allowance \$'s	Net Variable Revenue	
Residential	\$0.0000	kWh	11,782,231	\$0			\$0	\$0	
General Service < 50 kW	\$0.0169	kWh	3,672,224	\$62,061			\$0	\$62,061	
General Service > 50 to 4999 kW	\$1.6357	kW	9,698	\$15,863			\$0	\$15,863	
Unmetered Scattered Load	\$0.0382	kWh	16,511	\$631			\$0	\$631	
Street Lighting	\$12.5105	kW	423	\$5,292			\$0	\$5,292	
Total Variable Revenue			15,481,087	\$83,846		0	\$0	\$83,846	
2025Rates at 2025 Load		_							
		Te	est Year Projected	Revenue fro	m Proposed Fix	ed Charges		I	
Customer Class Name	Fixed Rate	Customers (Connections)	Fixed Charge Revenue	Variable Revenue	TOTAL	% Fixed Revenue	% Variable Revenue	% Total Revenue	
Residential	\$46.10	1,145	\$633,241	\$0	\$633,241	80.19%		79.34%	
General Service < 50 kW	\$26.49	139	\$44,169	\$62,061	\$106,230	41.58%	48.88%	13.50%	
General Service > 50 to 4999 kW	\$96.43	15	\$17,171	\$15,863	\$33,034	51.98%	49.28%	5.29%	
Unmetered Scattered Load	\$5.46	21	\$1,392	\$631	\$2,023	68.82%	15.44%	0.26%	
Street Lighting	\$1.50	370	\$6,666	\$5,292	\$11,958	55.74%	35.60%	1.62%	
Total Fixed Revenue		1,690	\$702,639	\$83,846	\$786,485				
Integrity Check					786,407				
Reconciliation with RRWF Tab 13					\$78				

The revenue sufficiency presented at the next page is an excerpt from the Revenue Requirement Work Form. The drivers for the revenue deficiency are discussed in the next section.

Table 16 - Revenue Deficiency (RRWF)

Particulars	At Current Approved Rates	At Proposed Rates
Revenue Deficiency from Below		\$156,448
Distribution Revenue	\$640,077	\$629,959
Other Operating Revenue Offsets - net	\$55,975	\$55,975
Total Revenue	\$696,051	\$842,382
Operating Expenses	\$749,836	\$749,836
Deemed Interest Expense	\$36,194	\$36,194
Total Cost and Expenses	\$786,029	\$786,029
Utility Income Before Income Taxes	(\$89,978)	\$56,353
Tax Adjustments to Accounting Income per 2013 PILs model	\$17,167	\$17,167
Taxable Income	(\$72,811)	\$73,520
Income Tax Rate	12.20%	12.20%
Income Tax on Taxable	\$ -	\$8,969
Income Income Tax Credits	\$ -	\$ -
Utility Net Income	(\$89,978)	\$47,384
-		
Utility Rate Base	\$1,286,198	\$1,286,198
Deemed Equity Portion of Rate Base	\$514,479	\$514,479
Income/(Equity Portion of Rate Base)	-17.49%	9.21%
Target Return - Equity on Rate Base	9.21%	9.21%
Deficiency/Sufficiency in Return on Equity	-26.70%	0.00%
Indicated Rate of Return	-4.18%	6.50%
Requested Rate of Return on Rate Base	6.50%	6.50%
Deficiency/Sufficiency in Rate of Return	-10.68%	0.00%
Target Return on Equity	\$47,384	\$47,384
Revenue Deficiency/(Sufficiency)	\$137,361	\$ -
Gross Revenue Deficiency/(Sufficiency)	\$156,448	(1)

6.7.2 Causes of Revenue Deficiency

H2000's existing rates are based on the Board-approved rates in 2020 as an outcome of a cost-of-service rate application and subsequent annual adjustments to its' base distribution rates in years 2020 to 2023 under the Board's Annual Incentive Regulation mechanism.

As illustrated in the previous section, the revenue deficiency is determined to be \$156,448

The shortfall is in line with the applicant's directives from its Board of directors to reduce rates while maintaining the integrity of its service to customers, distribution system, safety, and reliability.

The major contributors of the increase in revenue requirement from 2020 Board Approved to Test Year (2025) are presented in the following table with explanations following.

Table 17 – Change in Revenue Requirement

Particular	2020	2025	Diff
Long Term Debt	3.21%	4.58%	1.37%
Short Term Debt	2.75%	6.23%	3.48%
Return on Equity	8.52%	9.21%	0.69%
Weighted Debt Rate	3.18%	4.69%	1.51%
Regulated Rate of Return	5.32%	6.50%	1.18%
Controllable Expenses	\$492,699	\$687,474	\$194,775
Power Supply Expense	\$2,529,321	\$2,343,290	-\$186,032
Total Eligible Distribution Expenses	\$3,022,020	\$3,030,764	\$8,743
Working Capital Allowance Rate	7.50%	7.50%	0.00%
Total Working Capital Allowance ("WCA")	\$226,652	\$227,307	\$656
Avg Gross Assets	\$1,051,398	\$1,626,485	\$575,087
Avg Acc Depr	\$317,219	\$567,595	\$250,375
Average Fixed Asset	\$734,179	\$1,058,890	\$324,712
Working Capital Allowance	\$226,652	\$227,307	\$656
Rate Base	\$960,830	\$1,286,198	\$325,368
Regulated Rate of Return	5.32%	6.50%	1.18%
Regulated Return on Capital	\$51,074	\$83,577	\$32,503
Deemed Interest Expense	\$18,329	\$36,194	\$17,865
Deemed Return on Equity	\$32,745	\$47,384	\$14,638
OM&A	\$492,699	\$687,474	\$194,775
Depreciation Expense	\$0	\$0	\$0
PILs	\$43,774	\$62,361	\$18,588
Property Taxes	\$1,924	\$8,969	\$7,045
Revenue Offset	-\$37,573	-\$55,975	-\$18,402
Revenue Requirement	\$551,898	\$786,407	\$234,510
			42.49%

The table above shows that the Rate Base of \$1,286,198 in 2025 is higher than the 2020 Board-approved amount of \$960,830 by \$325,368.

The factors contributing to the change in the rate base are discussed in detail at Exhibit 2 and summarized as;

- a) Investments in the distribution system to follow the Distribution System Plan.
- b) Accommodate growth in the residential and commercial sector over the past 10 years
- c) Continue with the pole and transformer replacement plan.

The Working Capital Allowance was increased by \$656 due to the increase of OM&A and power supply expense.

The major OM&A drivers across various accounts include increased expenses for overhead distribution lines, maintenance, billing, and administrative functions.

In Overhead Distribution Lines and Feeders (Account 5095), an unexpected rise in pole rental fees led to a cost increase. Maintenance of Poles and Fixtures (Account 5120) saw an increase due to storm-related repairs in 2022, while Maintenance of Line Transformers (Account 5160) increased as Hydro 2000 conducted PCB analyses on older equipment to comply with regulations.

In Billing and Collecting (Account 5315), expenses grew due to staffing and software enhancements. Re-filling a vacant reception position and costs for software updates—like Northstar, ITM-Silverblaze, and Honeywell Connexo—drove up costs. Additionally, modifications for programs such as OESP and Green Button to improve customer service and compliance contributed to increased billing costs over multiple years.

Bad Debt Expense (Account 5335) rose in 2023 due to a significant unpaid bill from a business that ceased operations.

Administrative and General Expenses also saw increases. Management Salaries (Account 5610) reflected routine salary adjustments, while Outside Services (Account 5630) costs increased due to temporary staffing needs and returning to normal levels of consulting work by MNP. Regulatory Expenses (Account 5655) increased due to shared cybersecurity development, COS rebasing, and higher fees for accountants. Rent also rose beyond the regular inflation due to the increase in insurance fees.

These cost drivers highlight the impact of external factors such as storms, regulatory compliance, and inflationary pressures on operational expenses.

The cost drivers underlying H2000s increase are explained in Exhibit 4.

All customers' rates will be affected. However, H2000 does not have any discrete customer groups that may be materially impacted by changes to other rates and charges.

Hydro 2000 Inc. EB-2024-0030 2024 Cost of Service Application Exhibit 6 – Revenue Requirement October 15, 2024 Page **25** of **26**

APPENDICES

List of Appendices

Appendix 6A	2023 Tax Return
-------------	-----------------

Hydro 2000 Inc. EB-2024-0030 2024 Cost of Service Application Exhibit 6 – Revenue Requirement October 15, 2024 Page **26** of **26**

APPENDIX 6A

MNP LLP

300 McGill Street Hawkesbury, ON K6A 1P8 (613) 632-4178 HawkesburyAdmin@mnp.ca

1er avril 2024

HYDRO 2000 INC. 440, RUE ST-PHILIPPE ALFRED ON KOB 1A0

Bonjour Lise Wilkinson,

Nous avons préparé la déclaration de revenus des sociétés pour HYDRO 2000 INC. pour l'année d'imposition se terminant le 31 décembre 2023. Ci-joint vous trouverez une copie de votre déclaration T2 pour votre révision.

La déclaration de revenus fédérale T2 n'indique ni remboursement ou solde dû.

Nous allons transmettre par Internet votre déclaration de revenus T2 à l'Agence du revenu du Canada au moyen du système de Transmission par Internet des déclarations des sociétés une fois que vous aurez signé le formulaire T183Corp et que vous nous l'aurez retourné. Votre déclaration doit être transmise au plus tard le 1^{er} juillet 2024.

Aucun bien étranger

Nous confirmons que la société ne détenait pas de biens étrangers au cours de l'année d'imposition se terminant le 31 décembre 2023 avec un coût supérieur à 100 000 \$ CAD. Si vous détenez des biens étrangers avec un coût supérieur à 100 000 \$ CAD, veuillez nous aviser immédiatement. Si vous omettez de divulguer cette information, vous pourriez être assujetti à une pénalité.

Si vous avez des questions au sujet de vos déclarations de revenus, veuillez me contacter au (613) 632-4178 ou par courriel à HawkesburyAdmin@mnp.ca.

Veuillez agréer nos salutations distinguées.

MNP LLP

Canada Revenue Agency PO Box 3800, Station A Sudbury, Ontario P3A 0C3

Dear Sir, Madam:

Please find enclosed the cheque for the payment of income tax for the account of the following corporation:

Name of corporation: HYDRO 2000 INC. Taxation year end covered: December 31, 2023

Business Number (BN): 8659553970001

Payment Amount: \$0.00

Regards,

Agence du revenu du Canada C.P. 3800, Succ. A Sudbury, Ontario P3A 0C3

Objet : Paiement d'impôt sur le revenu des sociétés

Madame, Monsieur,

Vous trouvez ci-joint le chèque du paiement de l'impôt sur le revenu pour le compte de la société suivante :

Nom de la société: HYDRO 2000 INC.

Fin de l'année d'imposition visée : décembre 31, 2023

Numéro d'entreprise (NE): 8659553970001

Montant du paiement : \$0,00

Salutations distinguées.



Canada Revenue Agency Annexe 100 Code 0803 Protégé B une fois rempli

Renseignements du bilan

- Utilisez cette annexe pour déclarer les renseignements du bilan de la société.
- Pour plus de précisions, consultez le guide RC4088, Index général des renseignements financiers (IGRF) et le guide T4012, Guide T2 Déclaration de revenus des sociétés.

HYDRO 2000 INC.

Bilan

Au 31 décembre 2023

Actif	Poste de l'IGRF	Année fiscale courante	Année fiscale précédente
Actif à court terme			
Encaisse et dépôts	1000	330 356	351 851
Comptes clients commerciaux	1062	259 809	305 730
Provision pour mauvaises créances - comptes clients commerciaux	1063	(32 953)	(38 452)
Travaux en cours	1125	428 930	364 427
Dépenses payées d'avance	1484	33 815	19 464
Impôts à recevoir	1066	16 341	32 682
Total de l'actif à court terme	1599	1 036 298	1 035 702
Immobilisations			
Matériel informatique/ logiciels	1774	101 686	101 686
Amortissement cumulé du matériel informatique/ logiciels	1775	(84 470)	(76 222
Matériel de transport	1783	1 519 520	1 431 142
Amortissement cumulé du matériel de transport	1784	(410 187)	(357 859
Meubles et accessoires	1787	41 040	40 210
Amortissement cumulé des meubles et accessoires	1788	(36 412)	(37 958)
		1 131 177	1 100 999
Autres éléments de l'actif			
Autres éléments/frais reportés	2424	333 615	311 683
·			
		333 615	311 683
Total de l'actif	2599	2 501 090	2 448 384
Passif			
Passif à court terme			
Montants et charges à payer	2620	1 151 187	1 036 415
Sommes reçues en dépôt	2961	3 570	4 119
Total du passif à court terme	3139	1 154 757	1 040 534
·	0100		
Passif à long terme	3140		30 000
Dette à long terme Revenus reportés	3220	158 961	154 344
Impôts sur le revenu futurs (reportés)	3240	83 092	42 662
impois sur le revenu luturs (reportes)	3270	03 092	42 002
		242 053	227 006
Total du passif	3499	1 396 810	1 267 540
·			
Avoir des actionnaires Capital d'apport			
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2500	200.725	200 705
Actions ordinaires	3500	308 735	308 735
Bénéfices non-repartis (déficit)	3600	795 545	872 109
Total des capitaux propres	3620	1 104 280	1 180 844
Total du passif et de l'avoir des actionnaires	3640	2 501 090	2 448 384

État compilé à partir d'informations financières non auditées.



Nom de la société : HYDRO 2000 INC. Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM

Bénéfices non-repartis (déficit)

Solde d'ouverture	3660	872 109	892 506
Revenu net (perte nette)	3680	(76 564)	(20 397)
Solde de fermeture	3849	795 545	872 109





Canada Revenue Agency

Renseignements de l'état des résultats

Annexe 125 Code 1005 Protégé B une fois rempli

- Utilisez cette annexe pour déclarer les renseignements concernant l'état des résultats de la société.
- Pour plus de précisions, consultez le guide RC4088, Index général des renseignements financiers (IGRF) et le guide T4012, Guide T2 Déclaration de revenus des sociétés.

HYDRO 2000 INC.

État des résultats

Pour l'exercice terminé le 31 décembre 2023

0001 Nom commercial 0	Description des activ	vités 0003	** Numéro de séquence
	Poste de l'IGRF	Année fiscale courante	Année fiscale précédente
Revenus			•
Ventes			
Ventes de biens et services	8000	3 334 119	3 484 686
Total des ventes de biens et services	8089	3 334 119	3 484 686
Autres revenus			
Autres revenus	8230	21 932	(112 372)
Total des revenus	8299	3 356 051	3 372 314
Coût des marchandises vendues			
Stocks du début de l'exercice	8300		
Achats/coût des matériaux	8320	2 719 099	2 772 991
			_
Stocks à la fin de l'exercice	8500		
Duesit hunt (neets 2000 mains neets 2510)	8518 8519	2 719 099 615 020	2 772 991
Profit brut (poste 8089 moins poste 8518)	0019	615 020	711 695
Dépenses			
Amortissement des biens corporels	8670	53 641	51 299
Frais d'administration et frais généraux	9284	619 445	571 256
Total des frais d'exploitation	9367	673 086	622 555
Total du coût des marchandises vendues et des dépenses	9368	3 392 185	3 395 546
Revenu non-agricole net (poste 8299 moins poste 9368)	9369	(36 134)	(23 232)
Autres éléments du résultat étendu			
Total des autres éléments du résultat étendu			
Revenu net (perte nette) avant impôts et éléments extraordinair	es 9970	(36 134)	(23 232)
Éléments extraordinaires			
Impôts sur le revenu exigibles	9990		(17 015)
Impôts sur le revenu différés	9995	40 430	14 180
Revenu net (perte nette) avant autres éléments du résultat éten		(76 564)	(20 397)
Total des autres éléments du résultat étendu	9998		
Revenu net (perte nette)	9999	(76 564)	(20 397)

Canadä

T2 SCH 125 F (23)

Nom de la société : HYDRO 2000 INC. Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM



Canada Revenue Agency

Index général des renseignements financiers (IGRF) – Renseignements supplémentaires

Annexe 141 Code 2101 Protégé B une fois rempli

- Les sociétés ont besoin de remplir toutes les sections de cette annexe qui s'appliquent et la joindre à leurs déclarations T2 avec les autres annexes de l'IGRF.
- Pour plus de précisions, consultez le guide RC4088, Index général des renseignements financiers (IGRF), et le guide T4012, guide T2 Déclaration de revenus des sociétés.

Section 1 – Renseignements sur la personne principalement impliquée dans les renseignements financiers		
Pouvez-vous identifier la personne* spécifiée dans le titre de la section 1?	1 Oui 🗸	Non 🔲
Si vous avez répondu non , allez à l a section 2.		_
Est-ce que cette personne a un titre professionnel en comptabilité?	5 Oui 🗸	Non 🔲
Est-ce que cette personne est rattachée** à la société?	7 Oui 🗌	Non 🔽
* Une personne principalement impliquée dans les renseignements financiers est une personne qui a participé à plus de 5 renseignements financiers sur lesquels la déclaration T2 est fondée. Par exemple, si trois personnes ont préparé les renseignements financiers sur lesquels la déclaration T2 est fondée. Par exemple, si trois personnes ont préparé les renseignements financiers sur lesquels la verseignement 30 %, 30 % et 40 % du travail, répondez non à la ligne 111. Si elles ont fait respectivement 10 répondez oui à la ligne 111 et remplissez la section 1 en ne mentionnant que la troisième personne.	seignements fina	anciers en
** Une personne rattachée à une société peut être l'une des personnes suivantes : (i) un actionnaire de la société qui poss ordinaires; (ii) un administrateur, un cadre ou un employé de la société; (iii) une personne ayant un lien de dépendance		% des actions
Section 2 – Type de participation		
Choisissez une ou plusieurs des options suivantes qui représentent votre participation et celle de la personne mentionnée	dans la section	1:
Préparé un rapport d'audit		300
Préparé un rapport de mission d'examen		301
Mené une mission de compilation		302
Fourni des services de comptabilité		303
Fourni des services de tenue de livres		304
Autres (veuillez préciser)		
——Section 3 – Réserves		
Si vous avez choisi l'option 300 ou 301 de la section 2 ci-dessus, répondez à la question suivante :		
Est-ce que la personne mentionnée dans la section 1 a émis une réserve?	Oui 🗌	Non 🔽
Section 4 – Autres renseignements		
Des notes afférentes aux états financiers ont-elles été préparées?	Oui 🗸	Non 🔲
La société a-t-elle eu des événements postérieurs?	Oui 🗌	Non 🔽
La société a-t-elle réévalué son actif au cours de l'année d'imposition?	Oui 🗌	Non 🔽
La société avait-elle des passifs éventuels au cours de l'année d'imposition?	Oui 🗌	Non 🔽
La société a-t-elle eu des engagements au cours de l'année d'imposition?	Oui 🗸	Non 🔲
La société a-t-elle des placements dans des coentreprises ou des sociétés de personnes?	Oui 🗌	Non 🔽

T2 SCH 141 F (23) TC21 Version 2023.5.0.0 Page 1 de 2 Canada

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31

01/04/2024 12:00:00 AM

Protégé B une fois rempli

——Section 4 – Autres renseignements (suite)-					
Baisse de valeur et changements de la juste va	aleur				
Est-ce qu'un montant a été comptabilisé dans le re suite d'une perte liée à une baisse de valeur au co baisse de valeur comptabilisée dans une année d cours de l'année d'imposition, pour un des biens s	ours de l 'année d'imposition l'imposition précédente ou	n, de la reprise d'une perte liée à une d'un changement de la juste valeur au	200	Oui 🗌	Non 🔽
Si oui , entrez le montant comptabilisé :	Au revenu net Augmentation (diminution)	Aux autres éléments du résultat étendu Augmentation (diminution)			
Immobilisations corporelles	210	211			
Immobilisations incorporelles	215	216			
Immeubles de placement	220				
Actifs biologiques	225				
Instruments financiers	230	231			
Autre	235	236			
Instruments financiers					
Est-ce que la société a radié du bilan un ou des ir les comptes clients)?			250	Oui 🗌	Non 🔽
Est-ce que la société a utilisé une comptabilité de	couverture au cours de l'a	nnée d'imposition?	255	Oui 🔲	Non 🔽
Est-ce que la société a cessé d'utiliser une compt	abi l ité de couverture au co	urs de l'année d'imposition?	260	Oui 🔲	Non 🔽
Redressements au solde d'ouverture des capit	taux propres				
Est-ce qu'un montant a été inclus dans le solde d' afin de corriger une erreur, de constater un chang norme comptable durant l'année d'imposition cour	ement dans la politique co	mptable ou d'adopter une nouvelle	265	Oui 🔲	Non 🔽
Si oui , un rapprochement des comptes distinct	doit être tenu.				
Section 5 – Renseignements sur la personi	ne qui a préparé la déclai	ration T2—			
Si la personne qui a préparé la déclaration T2 a u toutes les options suivantes qui s'appliquent :	n titre professionnel en cor	nptabilité, mais n'est pas la personne ide	entifiée dar	ns la section 1	, choisissez
Vous avez préparé la déclaration T2 et les rense	eignements financiers qu'e	lle contient		3	10 🔲
Le client a fourni les états financiers				3	11
Le client a fourni une balance de vérification				3	
Le client a fourni un grand livre général				_	
Autres (veuillez préciser)					

Canada Revenue Agency

T2 – Déclaration de revenus des sociétés

Code 2201

ou en Alberta. Si la société est située dans l'une de ces provinces, vous devez produire une déclaration de revenus provinciale distincte. Une version abrégée de la déclaration, la T2SHORT, est disponible pour les sociétés admissibles. Les renvois législatifs mentionnés dans cette déclaration visent la Loi de l'impôt sur le revenu et le Règlement de l'impôt sur le revenu fédéraux. Il se peut que cette déclaration tienne compte de modifications qui n'avaient pas été adoptées au moment de la

Faites parvenir une copie dûment remplie de cette déclaration, y compris les annexes et l'Index général des renseignements financiers (IGRF), à votre centre fiscal. Vous devez produire la déclaration dans les six mois suivant la fin de l'année d'imposition de la société.

Utilisez ce formulaire comme déclaration de revenus fédérale et provinciale ou territoriale, sauf si la société est située au Québec

	Protégé B
	une fois rempli
055	N'inscrivez rien ici

Pour en savoir plus, visitez le canada.ca/ii	mpots ou consultez le guide T4012, Guide	T2 – Déclaration de revenus des sociétés.		
	001 8659			
Nom de la société 002 HYDRO 2000 INC. Adresse du siège social		Quelle est l'année d'imposition visée par cette déclaration? Début de l'année d'imposition Fin de l'année d'im 060 2 10 12 13 0 11 0 11 061 2 10 12 13 1		
L'adresse a-t-elle changé depuis la dernière fois que l'ARC a été avisée?		Y a-t-il eu acquisition de contrôle qui a entraîné l'application du paragraphe 249(4) depuis le début de l'année d'imposition inscrit à la ligne 060?	 ✓	
Ville 015 ALFRED Paya (outro que la Canada)	Province, territoire ou État 016 ON Code postal ou ZIP	contrôle 065	ois Jour	
Pays (autre que le Canada) 017	018 K0B 1A0	La date à la ligne 061 est-elle une fin d'année d'imposition réputé le paragraphe 249(3.1)?		
Adresse postale (si elle diffère de l'adres L'adresse a-t-elle changé depuis la dernic fois que l'ARC a été avisée?	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	S'agit-il d'une société professionnelle associée d'une société de personnes?	<u> </u>	
Si oui, remplissez les lignes 021 à 028. 021 a/s de 022 440, RUE ST-PHILIPPE		Est-ce la première année pour laquelle une déclaration est produ une :		
023 Ville 025 ALFRED	Province, territoire ou État	constitution en société?	☑ ☑	
Pays (autre que le Canada) 027 Emplacement des livres comptables (s	Code postal ou ZIP 028 K0B 1A0 s'il diffère de celui du siège social)	Y a-t-il eu liquidation d'une filiale selon l'article 88 durant l'année d'imposition courante? Oui Non Si oui, remplissez et joignez l'annexe 24.		
L'emplacement des livres comptables a-t-il changé depuis la dernière fois que l'ARC a été avisée?		Est-ce la dernière année d'imposition avant une fusion?	✓	
		Est-ce la dernière déclaration jusqu'à la dissolution de la société? Non	✓	
032 440, RUE ST-PHILIPPE Ville	Province, territoire ou État	Si un choix a été fait selon l'article 261, inscrivez la monnaie fonctionnelle utilisée 079		
035 ALFRED Pays (autre que le Canada) 037	036 ON Code postal ou ZIP 033 K0B 1A0	La société est-elle résidente du Canada? Si non, indiquez le pays de résidence à la ligne 081 et remplissez et j l'annexe 97.		
 Genre de société à la fin de l'année d'imposition (cochez une seule case) Société privée sous contrôle canadien (SPCC) Autre société privée Société publique 		Est-ce que la société non-résidente demande une exonération d'impôt selon une convention fiscale?		
Société contrôlée par une société publique Autre société (précisez)		Si la société est exonérée selon l'article 149, cochez une des cas suivantes : 085 1	ies	
Si le genre de société a changé durant l'année d'imposition, indiquez la date d'entrée en vigueur du changement		2 Exonérée selon l'alinéa 149(1)j) 4 Exonérée selon un autre alinéa de l'article 149		
N'inscrivez rien ici				
095	096	898		

Déclaration de revenus préparée à partir d'informations financières non auditées.

Canadä

-Annexes et formulaires à joindre-Renseignements des états financiers : utilisez les annexes 100, 125 et 141 de l'IGRF. Annexes – Répondez aux questions suivantes. Pour chaque réponse affirmative, joignez l'annexe indiquée, à moins d'avis contraire. Oui annexe 9 La société est-elle liée à une autre société? 150 ./ 23 La société est-elle une SPCC associée? La société est-elle une SPCC associée qui demande la limite de dépenses?..... 49 19 La société a-t-elle effectué des opérations, y compris des transferts selon l'article 85, avec ses actionnaires, ses cadres ou ses employés, sauf les opérations effectuées dans le cours normal des activités de l'entreprise? N'incluez pas les opérations avec lien de dépendance effectuées avec des 162 11 Si vous avez répondu oui à la question ci-dessus et que l'opération a été effectuée entre sociétés avant un lien de dépendance, la société cédante a-t-elle disposé de la totalité ou presque des biens en faveur de la société cessionnaire?..... 163 44 La société a-t-elle versé des redevances, des honoraires de gestion ou d'autres paiements semblables à des résidents du Canada?...... 14 15 T5004 La société est-elle associée d'une société de personnes à laquelle un numéro de compte a été attribué?..... 167 T5013 La société, une société étrangère affiliée contrôlée par la société, une autre société ou une fiducie avec laquelle la société avait un lien de 168 dépendance a-t-elle eu un droit de bénéficiaire sur une fiducie non-résidente à pouvoir discrétionnaire (sans tenir compte de l'article 94)?..... 22 25 La société a-t-elle fait des paiements à des non-résidents du Canada selon les paragraphes 202(1) et/ou 105(1) du Règlement de l'impôt sur le 170 29 revenu? T106 Pour les sociétés privées : la société a-t-elle au moins un actionnaire qui détient 10 % ou plus des actions ordinaires et/ou privilégiées de la société? 50 88 Le revenu net (perte nette) indiqué dans les états financiers diffère-t-il du revenu net (perte nette) pour l'impôt sur le revenu?..... 1 2 3 4 5 La société a-t-elle réalisé des gains en capital ou subi des pertes en capital durant l'année d'imposition? 6 (i) La société est-elle une SPCC et déclare-t-elle a) des revenus ou des pertes tirés de biens (autres que les dividendes déductibles à la ligne 320 de la déclaration T2), b) des revenus tirés d'une société de personnes, c) des revenus tirés d'une entreprise à l'étranger, d) des revenus tirés d'une entreprise de prestation de services personnels, e) des revenus selon la division 125(1)a)(i)(C) ou 125(1)a)(i)(B), f) des revenus de placement total tel que défini au paragraphe 129(4) ou g) un montant qui lui est attribué selon le paragraphe 125(3,2) ou 125(8); ou (ii) la société est-elle associé d'une société de personnes et a-t-elle attribué son plafond des affaires de société de personnes déterminé à un associé désigné selon le 207 7 paragraphe 125(8)?..... La société a-t-elle des biens qui donnent droit à la déduction pour amortissement?..... 8 La société demande-t-elle des déductions pour ressources? 12 La société demande-t-elle des réserves déductibles? 213 13 16 17 La société est-elle une société de placement ou une société de placement à capital variable? 18 La société a-t-elle exploité une entreprise au Canada pendant qu'elle était une société non-résidente? 20 La société demande-t-elle un crédit fédéral, provincial ou territorial pour impôt étranger, ou un crédit fédéral pour impôt sur les opérations forestières? 221 21 La société a-t-elle des bénéfices de fabrication et de transformation ou des bénéfices de fabrication de technologies à zéro émission au Canada? ... 227 27 231 La société demande-t-elle un crédit d'impôt à l'investissement? 31 T661 33/34/35 38 La société demande-t-elle un crédit d'impôt de la partie I? 42 La société est-elle assujettie à l'impôt de la partie IV.1 sur les dividendes reçus sur des actions privilégiées ou à l'impôt de la partie VI.1 sur les 243 dividendes versés?..... 43 45 Pour les institutions financières : la société est-elle membre d'un groupe lié d'institutions financières dont un ou plusieurs membres sont assujettis à l'impôt brut de la partie VI?..... 39 253 La société demande-t-elle un crédit d'impôt pour production cinématographique ou magnétoscopique canadienne?..... T1131 La société demande-t-elle un crédit d'impôt pour services de production cinématographique ou magnétoscopique? T1177 58 92

Protégé B une fois rempli

Annexes et formulaires à joindre - suite de la page 2	
La acaidáí a talla átá affiliús à das acaidtás átrangainea durant llangúa dlimpacitian	Oui annexe
La société a-t-elle été affiliée à des sociétés étrangères durant l'année d'imposition?	271 T1134
La société a-t-elle transféré ou prêté des biens à une fiducie non-résidente?	
La société a-t-elle reçu, au cours de l'année, un intérêt dans une fiducie non-résidente ou a-t-elle été débitrice d'une telle fiducie?	
La société a-t-elle une convention pour attribuer de l'aide pour la RS&DE effectuée au Canada?	
La société a-t-elle une convention pour transférer des dépenses admissibles engagées dans le cadre de contrats de RS&DE?	
La société a-t-elle une convention avec des sociétés associées pour attribuer les salaires d'employés déterminés pour la RS&DE??	264 T1174
La société a-t-elle payée des dividendes imposables (autres que des dividendes sur les gains en capital) durant l'année d'imposition?	265 55
La société a-t-elle fait un choix selon le paragraphe 89(11) de ne pas être une SPCC?	266 Т2002
La société a-t-elle révoqué un choix précédent fait selon le paragraphe 89(11)?	
La société (autre qu'une SPCC ou CAD) a-t-elle payé des dividendes déterminés ou son compte de revenu à taux réduit (CRTR) a-t-il changé au cours de l'année d'imposition?	269 54
La société demande-t-elle le crédit d'impôt pour la remise des produits issus de la redevance sur les combustibles aux agriculteurs?	
Êtes-vous un employeur qui déclare une convention sur un titre non admissible selon le paragraphe 110(1.9)?	
La société demande-t-elle le crédit d'impôt des petites entreprises pour l'amélioration de la qualité de l'air?	
La société est-elle assujettie à l'impôt supplémentaire de 1,5 % pour les banques et les assureurs-vie?	
Renseignements supplémentaires La société a-t-elle utilisé les normes internationales d'information financière (IFRS) dans la préparation de ses états financiers?	
La société est-elle inactive?	□ Non ☑
mine, fabriqués, vendus ou construits, ou les services fournis. Indiquez le pourcentage approximatif que chaque produit ou service représente par rapport au total des recettes.	89 %
La société a-t-elle immigré au Canada au cours de l'année d'imposition?	_
La société a-t-elle émigré du Canada au cours de l'année d'imposition?	
Désirez-vous verser des acomptes provisionnels trimestriels, si vous êtes admissible?	☐ Non
Si la société était admissible à verser des acomptes provisionnels trimestriels pour une partie de l'année d'imposition, indiquez la date à partir de laquelle la société n'était plus admissible	AAA MM JJ
	Non Non
Revenu imposable	
Revenu net ou perte nette aux fins de l'impôt sur le revenu, selon l'annexe 1, les états financiers ou l'IGRF	A
Moins: Dons de bienfaisance (annexe 2)	
Dons de biens culturels (annexe 2)	
Dons de biens écosensibles (annexe 2)	
Dons de médicaments faits avant le 22 mars, 2017 (annexe 2)	
Dividendes imposables déductibles selon les articles 112 ou 113 ou le paragraphe 138(6) (annexe 3)	
Déduction de l'impôt de la partie VI.1*	
Pertes autres que des pertes en capital des années d'imposition précédentes (annexe 4)	
Pertes en capital nettes des années d'imposition précédentes (annexe 4)	
Pertes agricoles restreintes des années d'imposition précédentes (annexe 4)	
Pertes agricoles des années d'imposition précédentes (annexe 4)	
Pertes comme commanditaire des années d'imposition précédentes (annexe 4)	
Gains en capital imposables ou dividendes imposables répartis par une caisse de crédit centrale	
Actions de prospecteur ou de commanditaire en prospection	
Déduction de l'employeur pour des titres non admissibles	
Total partiel	B
Total partiel (montant A moins montant B) (si négatif, inscrivez « 0 »)	c
Ajouts selon l'article 110.5 ou le sous-alinéa 115(1)a)(vii)	D
* Ce montant est égal à 3,5 fois l'impôt de la partie VI.1 à payer (ligne 724, page 9).	
Oc montant out ogal a 0,0 1016 timpot de la partie vi. La payer (lighe 124, page 8).	

Nom de la société : HYDRO 2000 INC. Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM Protégé B une fois rempli Déduction accordée aux petites entreprises-Société qui, pendant toute l'année d'imposition, était une société privée sous contrôle canadien (SPCC) Montant admissible à la déduction accordée aux petites entreprises (annexe 7)..... Α Revenu imposable de la ligne 360 (page 3), moins 100/28 du montant de la ligne 632* (page 8), moins 4 fois le montant de la ligne 636** (page 8), et moins tout montant exonéré de l'impôt de la partie I selon une loi fédérale В 500 000 С Plafond des affaires (lisez les remarques 1 et 2 ci-dessous) 410 1. S'il s'agit d'une SPCC qui n'était pas associée, inscrivez 500 000 \$. Toutefois, si l'année d'imposition de la société compte moins de 51 semaines, multipliez ce montant par le nombre de jours dans l'année d'imposition divisé par 365. Inscrivez le résultat à la ligne 410. 2. Si la SPCC était associée à d'autres sociétés, utilisez l'annexe 23 pour calculer le montant à inscrire à la ligne 410. Réduction du plafond des affaires : Réduction du plafond des affaires liée au capital imposable pour les années d'imposition qui commencent avant le 7 avril 2022 500 000 Montant C 11 250 Réduction du plafond des affaires liée au capital imposable pour les années d'imposition qui commencent après le 6 avril 2022 500 000 = 90 000 Montant E1 ou montant E2, selon le cas Réduction du plafond des affaires liée au revenu de placement passif 500 000 × Montant F Montant C G = 100 000 Montant le plus élevé : montant E3 ou montant G 422 Н 500 000 I Plafond des affaires que la SPCC attribue selon le paragraphe 125(3,2) (ligne 515)...... 500 000 K Déduction accordée aux petites entreprises Nombre de jours à partir du 1 janvier 2018 ou après, 18,0 % montants A. B. C ou K et avant le 1 janvier 2019 Nombre de jours dans l'année d'imposition Nombre de jours à partir du 1 janvier 2019 ou après Le moins élevé des 365 19,0 % montants A, B, C ou K 365 Nombre de jours dans l'année d'imposition Total des montants ci-dessus Inscrivez le montant de la ligne 430 au montant K, page 8. Calculez le montant du crédit pour impôt étranger sur le revenu non tiré d'une entreprise qui serait déductible à la ligne 632, sans tenir compte de l'impôt remboursable sur le revenu de placement des SPCC (ligne 604) ni des réductions de l'impôt des sociétés (article 123.4). Calculez le montant du crédit pour impôt étranger qui s'applique au revenu d'entreprise et qui serait déductible à la ligne 636, sans tenir compte des réductions de l'impôt des sociétés (article 123.4). Grandes sociétés

- Si la société n'était pas associée à d'autres sociétés dans l'année d'imposition courante et qu'elle ne l'était pas dans l'année d'imposition précédente, le montant à inscrire à la ligne 415 est (le total du capital imposable utilisé au Canada pour son année d'imposition précédente moins 10 000 000 \$) × 0,225 %.
- Si la société n'est pas associée à d'autres sociétés dans l'année d'imposition courante, mais qu'elle l'était dans l'année d'imposition précédente, le montant à inscrire à la ligne 415 est (le total du capital imposable utilisé au Canada pour son année d'imposition courante moins 10 000 000 \$) × 0,225 %.
- Si la société est associée à d'autres sociétés dans l'année d'imposition courante, lisez les règles spéciales indiquées à l'annexe 23.
- Inscrivez le revenu de placement total ajusté de la société et de toutes les sociétés associées pour chaque année d'imposition qui s'est terminée dans l'année civile précédente. Chaque société qui a un tel revenu doit produire une annexe 7. Pour la première année d'imposition d'une société qui commence après 2018, ce montant est inscrit à la ligne 744 de l'annexe 7 correspondante. Autrement, ce montant est égal au total de tous les montants inscrits à la ligne 745 de l'annexe 7 correspondante de la société pour chaque année d'imposition qui s'est terminée dans l'année civile précédente

Montant 13K de la section 13 de l'annexe 27.....

Inscrivez le montant P à la ligne 639, page 8.

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.	Numéro d'entreprise : 865955397	7RC0001 Fin d'année : 2023-12-31	01/04/2024 12:00:00 AM
			Protégé B une fois rempl
Déduction accordée aux petites entreprises (suite			
Revenu de société déterminé et attribution selon			_
L Numéro d'entreprise de la société	M Revenu versé selon la division 125(1)a)(i)(B) à la société inscrite dans la colonne L ³	N Plafond des affaires attribué à la société inso dans la colonne L ⁴	crite
490	500	505	
RC			ightharpoons
	Total 510	Total 515	<u> </u>
d'agriculture ou de pêche déterminé de la société pour l'anr une société privée (directement ou indirectement, de quelqi (A) à un moment donné de l'année, la société (ou l'un de se participation directe ou indirecte dans la société privée, (B) il ne s'avère pas que la totalité ou la presque totalité de (I) soit à des personnes (sauf la société privée) avec lesc (II) soit à des sociétés de personnes avec lesquelles elle avec la société détient une participation directe ou indire 4. Le montant du plafond des affaires que vous attribuez à un M à l'égard de la SPCC, et B est la partie du montant décrit montant de la ligne 515 ne peut être plus élevé que celui de	ue manière que ce soit), si les énoncés ci-après es actionnaires) ou une personne qui a un lien de son revenu pour l'année provenant d'une entrep quelles elle n'a aucun lien de dépendance, n'a aucun lien de dépendance, sauf une société cte. e SPCC ne peut être plus élevé que le montant dans A que vous pouvez déduire à l'égard du n'	se vérifient : e dépendance avec la société (ou avec l'un de la four de la personne dans laquelle une personne déterminé par la formule A – B, où A est le m	de ses actionnaires) détient une niture de biens ou services : qui a un lien de dépendance nontant du revenu indiqué à la colonne
Réduction d'impôt générale pour les sociétés Société privée sous contrôle canadien pendant to			
•	•		•
Revenu imposable (ligne 360, page 3)			A
Montant 13K de la section 13 de l'annexe 27		·· *	
Revenu provenant d'une entreprise de prestation de s			
Montant le moins élevé : ligne 400, 405, 410 ou 428 (Revenu de placement total (ligne 440, page 6)*	. =		
	al partiel (additionnez l es montants B à f	·	G
Montant A moins montant G (si négatif, inscrivez « 0	»)		H
Réduction d'impôt générale pour les sociétés priv Inscrivez le montant I à la ligne 638, page 8. * Sauf pour une société qui est, tout au long de l'anné		• •	
Réduction d'impôt générale			
Ne remplissez pas cette section si vous êtes une s une société de placement à capital variable ou une			
Revenu imposable (ligne 360, page 3)			J
Montant le moins élevé : 9B ou 9H de la section 9 de	l'anneve 27	K	

Total partiel (additionnez les montants K à M)

Montant J moins montant N (si négatif, inscrivez « 0 »).....

Réduction d'impôt générale – Montant O multiplié par 13 %

Ν

0

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001

Fin d'année : 2023-12-31

01/04/2024 12:00:00 AM **Protégé B** une fois rempli

Fraction remboursable de l'impôt de la partie l	· ·
Société privée sous contrôle canadien durant toute l'année d'imposition	
Revenu de placement total (annexe 7)	s =A
Crédit pour impôt étranger sur le revenu non tiré d'une entreprise (ligne 632, page 8)	В
Revenu de placement étranger (annexe 7)	c
Total partiel (montant B moins montant C) (si négatif, inscrivez « 0 »)	D
Montant A moins montant D (si négatif, inscrivez « 0 »)	E
Revenu imposable (ligne 360, page 3)	F
Montant le moins élevé : ligne 400, 405, 410 ou 428 (page 4) G	
Crédit pour impôt étranger sur	
le revenu non tiré d'une entreprise (ligne 632, page 8) × 75/29 = H	
Crédit pour impôt étranger sur	
le revenu d'entreprise (ligne 636, page 8) x 4 = x 4 =	
Total partiel (additionnez les montants G à I)	J
Total partiel (montant F moins montant J)	K× 30 2/3 % = L
Impôt de la partie I à payer moins le remboursement du crédit d'impôt à l'investissement (ligne 700	moins ligne 780, page 9) M
Fraction remboursable de l'impôt de la partie I – Montant le moins élevé : E, L ou M	450 N

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31

01/04/2024 12:00:00 AM

Protégé B une fois rempli

Impôt en main remboursable au titre de dividendes		
Impôt en main remboursable au titre de dividendes déterminés (IMRDD) à la fin de l'année d'imposition précédente (ligne 530 de l'année d'imposition précédente)	. 520	A
Impôt en main remboursable au titre de dividendes non déterminés (IMRDND) à la fin de l'année d'imposition précédente (Pour la première année d'imposition qui commence après 2018, montant A moins montant I. Autrement, utilisez la ligne 545 de l'année d'imposition précédente.) (si négatif, inscrivez « 0 »)	. 535	В
Impôt de la partie IV à payer sur des dividendes imposables reçus de sociétés rattachées (montant 2G de l'annexe 3)	C	
Impôt de la partie IV à payer sur des dividendes déterminés reçus de sociétés non rattachées (montant 2J de l'annexe 3)	D	
Total partiel (montant C plus montant D)	_ -	E
IMRDD net transféré à la suite d'une fusion ou de la liquidation d'une filiale	. 525	F
Remboursement au titre de dividendes de l'IMRDD pour l'année d'imposition précédente	. 570	— _G
Fraction remboursable de l'impôt de la partie I (ligne 450 page 6)		Н
Impôt de la partie IV avant déductions (montant 2A de l'annexe 3)	_1	
Impôt de la partie IV attribué à l'IMRDD (montant E)	J	
Réduction de l'impôt de la partie IV en raison de l'impôt de la partie IV.1 à payer (montant 4D de l'annexe 43)	<u></u> к	
Total partiel (montant I moins total des montants J et K)	_▶	L
IMRDND net transféré à la suite d'une fusion ou de la liquidation d'une filiale	540	м
Remboursement au titre de dividendes de l'IMRDND pour l'année d'imposition précédente		N
38 1/3% des pertes totales appliquées en réduction de l'impôt de la partie IV (montant 2D de l'annexe 3)		
Impôt de la partie IV à payer attribué à l'IMRDND, après déduction des pertes demandées (montant L moins montant O) (si négatif, inscrivez « 0 »)		<u> </u>
IMRDND à la fin de l'année d'imposition (total des montants B, H, M et P moins montant N) (si négatif, inscrivez « 0 »)	. 545	
Impôt de la partie IV à payer attribué à l'IMRDD, après déduction des pertes demandées (montant E moins l'excédent éventuel du montant O sur le montant L) (si négatif, inscrivez « 0 »)		<u></u> დ
IMRDD à la fin de l'année d'imposition (total des montants A, F et Q moins montant G) (si négatif, inscrivez « 0 »)	530	
Remboursement au titre de dividendes		
38 1/3% du total des dividendes déterminés versés dans l'année d'imposition (montant 3A de l'annexe 3)		AA
Solde de l'IMRDD à la fin de l'année d'imposition (ligne 530)		— ВВ
Remboursement au titre de dividendes déterminés (le moins élevé des montants AA ou BB)		СС
38 1/3% du total des dividendes non déterminés imposables versés dans l'année d'imposition (montant 3B de l'annexe 3)		 DD
Solde de l'IMRDND à la fin de l'année d'imposition (ligne 545)		— EE
Remboursement au titre de dividendes non déterminés (le moins élevé des montants DD ou EE)		FF
Montant DD moins montant EE (si négatif, inscrivez « 0 »)		GG
Montant BB moins montant CC (si négatif, inscrivez « 0 »)		— HH
Remboursement additionnel au titre de dividendes non déterminés (le moins élevé des montants GG ou HH)		—;;;;
Remboursement au titre de dividendes – Montant CC plus montant FF plus montant II		— JJ

Nom de la société : HYDRO 2000 INC. Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM

Protégé B une fois rempli

lucu 24 de la usudia l		Frotege B une lois rempir
Impôt de la partie l Montant de base de l'impôt de la partie l : revenu imposable (ligne 360, page 3) multiplié par	38 %	550 A
Impôt additionnel sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels (, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
		D/ - 500
Revenu imposable provenant d'une entreprise de prestation de services personnels	× 5 \	% = <u>560</u> B
Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie (annexe 68)		565 C
Récupération du crédit d'impôt à l'investissement (annexe 31)		602 D
Calcul de l'impôt remboursable sur le revenu de placement des sociétés privées sous c (pour les sociétés qui, durant toute l'année d'imposition, étaient des SPCC)	ontrôle canadien (SPCC)	
Revenu de placements total (ligne 440, page 6)	E	
Revenu imposable (ligne 360, page 3)		
Moins		
Montant le moins élevé : ligne 400, 405, 410 ou 428 (page 4)	G	
Montant net (montant F moins montant G)	. Н	
Impôt remboursable sur le revenu de placement des SPCC : 10 2/3 % du montant le moins éle	evé, montant E ou montant H	604I
Total partiel (a	dditionnez les montants A, B, C, D	et I) J
Moins:	, , ,	·
Déduction accordée aux petites entreprises (ligne 430, page 4)	K	
1 (0)1 0 /	608	
Déduction pour bénéfices de fabrication et de transformation et déduction pour fabrication de technologies à zéro émission (annexe 27)		
Déduction pour société de placement	620	
Gains en capital imposés 624		
Crédit fédéral pour impôt étranger sur le revenu non tiré d'une entreprise (annexe 21)	632	
Crédit fédéral pour impôt étranger sur le revenu d'entreprise (annexe 21)	636	
Réduction d'impôt générale pour les SPCC (montant I, page 5)	638	
Réduction d'impôt générale (montant P, page 5)	639	
Crédit fédéral pour impôt sur les opérations forestières (annexe 21)	640	
Déduction pour banque canadienne admissible selon l'article 125.21		
Crédit d'impôt fédéral d'une fiducie pour l'environnement admissible		
Crédit d'impôt à l'investissement (annexe 31)	652	
Total partiel	<u> </u>	L
Impôt de la partie I à payer – Montant J moins montant L		
Inscrivez le montant M à la ligne 700, page 9.		

-Énoncé de confidentialité-

Les renseignements personnels (y compris le NAS) sont recueillis aux fins d'appliquer ou d'exécuter la Loi de l'impôt sur le revenu et des programmes et activités connexes incluant l'administration de l'impôt, des prestations, la vérification, l'observation et le recouvrement. Les renseignements recueillis peuvent être utilisés et communiqués aux fins d'autres lois fédérales qui prévoient l'imposition et la perception d'un impôt, d'une taxe ou d'un droit. Ils peuvent aussi être communiqués à une autre institution gouvernementale fédérale, provinciale, territoriale ou étrangère dans la mesure où le droit l'autorise. Le défaut de fournir ces renseignements pourrait entraîner un paiement d'intérêts ou de pénalités, ou d'autres mesures. Selon la Loi sur la protection des renseignements personnels, les particuliers ont le droit à la protection, à l'accès et à la correction de leurs renseignements personnels ou de déposer une plainte auprès du Commissaire à la protection de la vie privée du Canada concernant le traitement de leurs renseignements personnels. Consultez le fichier de renseignements personnels ARC PPU 047 sur Renseignements sur les programmes et les fonds de renseignements en allant à canada.ca/arc-renseignements-sur-les -programmes.

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31

01/04/2024 12:00:00 AM **Protégé B** une fois rempli

—Sommaire de l'impôt et des crédits—	
Impôt fédéral Impôt de la partie I à payer (montant M, page 8)	700
Impôt de la partie III.1 à payer (annexe 55)	
Impôt de la partie IV à payer (annexe 3)	
Impôt de la partie IV.1 à payer (annexe 43)	
Impôt de la partie VI à payer (annexe 38)	
Impôt de la partie VI.1 à payer (annexe 43)	
Impôt de la partie VI.2 à payer (annexe 67)	
Impôt de la partie XIII.1 à payer (annexe 92)	
Impôt de la partie XIV à payer (annexe 20)	728
Total de l'impôt f	édéral
Plus l'impôt provincial ou territorial :	
Administration provinciale ou territoriale	
(s'il y en a plus d'une, inscrivez " multiples " et remplissez l'annexe 5) Impôt provincial ou territorial net à payer (sauf Québec et Alberta)	760
Total de l'impôt à paye Moins autres crédits :	?r <mark>//U</mark> ^
Remboursement du crédit d'impôt à l'investissement (annexe 31)	
Remboursement au titre de dividendes (montant JJ, page 7)	-
Remboursement fédéral au titre des gains en capital (annexe 18)	-
	-
Remboursement du crédit d'impôt fédéral d'une fiducie pour l'environnement admissible	-
aux agriculteurs (annexe 63)	
Crédit d'impôt pour production cinématographique ou magnétoscopique canadienne	_
formulaire T1131)	_
Crédit d'impôt pour services de production cinématographique ou magnétoscopique (formulaire T1177)	
Crédit d'impôt pour la main-d'oeuvre journalistique canadienne (annexe 58)	-
	-
Crédit d'impôt des petites entreprises pour l'amélioration de la qualité de l'air (annexe 65)	-
Impôt retenu à la source	-
Montant total sur lequel l'impôt a été retenu	
Remboursement provincial ou territorial au titre des gains en capital (annexe 18)	–
Remboursement des crédits d'impôt provinciaux et territoriaux (annexe 5)	-
Impôt payé par acomptes provisionnels	
Total des crédits 890	_▶
Solde (montant A moins mont	tant B)
·	<i>'</i>
Si le résultat est négatif, vous avez un remboursement. Si le résultat e Inscrivez le mont	est positif, vous avez un solde du. ant ci-dessus à l 'endroit approprié.
En général, une différence de 2 \$ ou moins n'est ni exigée ni remboursée	e par l'ARC. ↓
Code de remboursement Remboursement Solde dû	
$igg\downarrow$	↓
	sur les modes de paiement, allez
à canada.ca/arc-depot-direct. à canada.ca/paiem	ents.
Si la société était une société privée sous contrôle canadien durant toute l'année d'imposition, a-t-elle droit au délai d'un mois suivant la date d'exigibilité du solde?	Oui 🔲 Non 🏑
Si la déclaration a été préparée par un spécialiste en déclarations moyennant des frais:	. – –
inscrivez son numéro de TED92	20 L9470
inscrivez son ID Rep92	25 A386701
· -	
Attestation— Je, 950 Wilkinson 951 Lise 954 C	Gérante
Nom en lettres moulées Prénom en lettres moulées	Poste ou titre
suis un signataire autorisé de la société. J'atteste que j'ai examiné cette déclaration, y compris les annexes et les états ci-joints, et qu	
sont, à ma connaissance, exacts et complets. De plus, j'atteste que la méthode utilisée pour calculer le revenu de l'année d'imposition	
même que celle qui a été utilisée l'année précédente, sauf exceptions expressément mentionnées dans un état joint à la présente.	
955 2 10 12 14 0 14 0 11 956 (Date (aaaa/mm/iji) Signature du signataire autorisé de la société	613) 679-4093
Date (aaaa/mm/jj) Signature du signataire autorisé de la société	Numéro de téléphone
La personne à contacter est-elle la même que le signataire autorisé? Si non, fournissez les renseignements ci-dessous	Oui 🚺 Non 🗌
	, , <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , </u>
958 (nom en lettres moulées)	Numéro de té l éphone
	Numero de teleprione
—Langue de correspondance - Language of correspondence——————————————————————————————————	



Canada Revenue Agency

Revenu net (perte nette) aux fins de l'impôt sur le revenu

Annexe 1 Code 1901 Protégé B une fois rempli

- Utilisez cette annexe pour effectuer le rapprochement entre le revenu net (la perte nette) de la société selon les états financiers et le revenu net (la perte nette) aux fins de l'impôt sur le revenu. Pour en savoir plus, consultez le Guide - T2 Déclaration de revenus des sociétés.
- Les renvois législatifs visent la Loi de l'impôt sur le revenu.

Revenu net (perte nette) après impôts et éléments extraordinaires selon la ligne 9999 de l'an	nexe 125	(76 564) _. A	Année précédente (20 397)
Additionnez:			
Provision pour impôts – courants			(17 015)
Provision pour impôts – différés	40 430		14 180
Amortissement des biens corporels	53 641		51 299
Montant D			
Total (lignes 101 à 199) 500	94 071	94 071	48 464
Montant A plus l igne 500		17 507 B	28 067
Déduisez :			
Montant E499	17 507		28 067
Total (lignes 401 à 499) 510	<u>17 507</u> ▶	17 507	28 067
Revenu net (perte nette) aux fins de l'impôt sur le revenu (montant B moins ligne 510) Inscrivez le montant C à la ligne 300 de la page 3 de la déclaration T2.	<u> </u>	c	
Total des lignes 201 à 249 et ligne 296	<u> </u>	D	
Déduisez :			

Autres déductions:

1 Description 705	2 Montant 395			
Exonéré selon article 149	17 507			
L Total de la colonne 2	17 507	396	17 507	28 067
Total des lignes 300 à 345 et de la ligne 396		<u> </u>	17 507 E	28 067

Inscrivez le montant E à la ligne 499

T2 SCH 1 F (19) Page 1 de 1 TC21 Version 2023.5.0.0

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31

01/04/2024 12:00:00 AM

ANNEXE 9 Code 1101

Agence du revenu du Canada

Canada Revenue Agency

SOCIÉTÉS LIÉES ET SOCIÉTÉS ASSOCIÉES (années d'imposition 2014 et suivantes)

Cette annexe doit être remplie par une société qui est liée ou associée à au moins une autre société.
Pour obtenir plus de renseignements, consultez le Guide 72 – Déclaration de revenus des sociétés.

700	650	009	550	200	400	300	200	100
	possédez	vous possédez	possédez	vous possédez			Canada)	
	dne vons	privilégiées que	dne vons	emarque 2) ordinaires que	remarque 2)		(autre que le	
capital-actions	privilégiées	d'actions	ordinaires	d'actions	(lisez la	(lisez la remarque 1)	résidence	
Valeur aux livres du	% des actions	Nombre	% des actions	Nombre	Code de lien	Numéro d'entreprise	Pays de	Raison sociale

Remarque 1 : Inscrire « PE » si la société n'est pas enregistrée ou n'a pas un numéro d'entreprise Remarque 2 : Inscrire le numéro du code de lien qui s'applique selon l'ordre suivant :

2 - Filiale

4 - Liée mais non associée

3 - Associée

Nom de la société : HYDRO 2000 INC. Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM

Agence du revenu du Canada

Canada Revenue Agency ANNEXE 23 Code 1901 Protégé B

une fois rempli

Convention entre sociétés privées sous contrôle canadien associées pour l'attribution du plafond des affaires

- Les sociétés privées sous contrôle canadien (SPCC) doivent utiliser cette annexe pour identifier toutes les sociétés associées et attribuer un pourcentage du plafond des affaires à chacune d'elles. Ce pourcentage servira à l'attribution du plafond des affaires pour la déduction accordée aux petites entreprises (DAPE). Les renseignements contenus dans cette annexe serviront aussi à déterminer la date d'échéance pour le paiement du solde d'impôt et à calculer la réduction du plafond des affaires.
- Une SPCC associée qui a plus d'une année d'imposition se terminant dans l'année civile doit produire une convention pour chacune de ces années d'imposition.
- Colonne 1: Inscrivez le nom légal de chacune des sociétés associées du groupe, incluant celles qui sont réputées être associées selon le paragraphe 256(2) de la Loi de l'impôt sur le revenu.
- Colonne 2: Inscrivez le numéro d'entreprise de chaque société (si la société n'est pas enregistrée, inscrivez « PE »).
- Colonne 3: Inscrivez le code d'association qui s'applique à chaque société :
 - 1 Associée aux fins de l'attribution du plafond des affaires (à moins que le code d'association 5 s'applique)
 - 2 SPCC qui est une **tierce société** selon le paragraphe 256(2) et qui a produit l'annexe 28, Choix de ne pas être une société associée par l'association à une tierce société
 - 3 Autre qu'une SPCC qui est une tierce société
 - 4 Associée, autre qu'une SPCC
 - 5 SPCC associée à laquelle le code d'association 1 ne s'applique pas parce qu'une tierce société a produit l'annexe 28.
- Colonne 4: Inscrivez le plafond des affaires pour l'année de chacune des sociétés associées du groupe. Inscrivez « 0 » si le code d'association de la société est 2, 3 ou 4 dans la colonne 3.
- Colonne 5: Indiquez un pourcentage pour l'attribution du plafond des affaires à chacune des sociétés dont le code d'association inscrit dans la colonne 3 est 1. Le total de tous les pourcentages inscrits dans la colonne 5 ne doit pas dépasser 100 %.
- Colonne 6: Inscrivez le plafond des affaires attribué à chacune des sociétés en multipliant le montant de la colonne 4 par le pourcentage inscrit dans la colonne 5.

 Additionnez tous les plafonds des affaires attribués dans la colonne 6 et inscrivez le total à la ligne A.

Le total indiqué à la ligne A ne doit pas dépasser 500 000 \$.

	-Attribuer le plafond des affaires-							
Da	te de production (n'inscrivez rien ici)					025	Année	Mois Jour
Ins	crivez l'année civile à laquelle la convention	n se rapporte				050	Année 2 1 0 1 2	2 3
	t-ce qu'il s'agit d'une convention modifiée pa e convention déjà produite par une des soc					075	1 Oui 🔲 2 No	on 🚺
	1	2	3			4	5	6
	Nom des sociétés associées	Numéro d'entreprise des sociétés associées	Code d'assoc ation	Début d'année d'imposition	Fin d'année d'imposition	Plafond des affaires pour l'année avant l'attribution \$	Pourcentage du plafond des affaires %	Plafond des affaires attribué * \$
	100	200	300				350	400
1.	HYDRO 2000 INC.	865955397RC0001	1	2023/01/01	2023/12/31	500 000	100,000000	500 000
2.	THE CORPORATION OF THE TOV	892444779RC0001	1		2023/12/31	500 000	,	
		RC						
,							Total	A 500,000

Réduction du plafond des affaires selon le paragraphe 125(5.1) de la Loi

La réduction du plafond des affaires est calculée dans la section des déductions accordées aux petites entreprises de la déclaration T2. L'un des facteurs utilisé dans le calcul est le « montant accordé aux grandes sociétés » à la ligne 415 de la déclaration T2. Ce montant est calculé à l'aide de la formule suivante : 0,225 % x (C – 10 000 000 \$). Un autre facteur est le « revenu de placement total ajusté » des lignes 744 et 745 de l'annexe 7, Revenu de placement total et revenu admissible à la déduction accordée aux petites entreprises. Les détails de ces formules et de la variable C sont définis dans le paragraphe 125(5.1) de la Loi.

* Chaque société inscrira à la ligne 410 de la déclaration T2 le montant qui lui est attribué dans la colonne 6. Toutefois, si l'année d'imposition de la société compte moins de 51 semaines, calculez ce montant au prorata en multipliant le montant de la colonne 6 par le nombre de jours dans l'année d'imposition divisé par 365 et inscrivez le résultat à la ligne 410 de la déclaration T2.

Règles spéciales s'appliquant au plafond des affaires

Des règles spéciales s'appliquent, selon le paragraphe 125(5), si une SPCC a plus d'une année d'imposition qui se termine dans la même année civile et si elle est associée dans plus d'une de ces années d'imposition avec une autre SPCC qui a une année d'imposition qui se termine durant cette année civile. Le plafond des affaires pour la deuxième année d'imposition ou l'année d'imposition suivante sera égal au moins élevé des montants suivants : le plafond des affaires déterminé pour la première année d'imposition se terminant dans l'année civile ou le plafond des affaires déterminé pour la deuxième année d'imposition ou l'année d'imposition suivante se terminant dans la même année civile.

T2 SCH 23 F (19) TC21 Version 2023,5.0.0 Canada

Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31

Agence du revenu du Canada

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.

Canada Revenue Agency

Renseignements sur les actionnaires

01/04/2024 12:00:00 AM

Annexe 50 Code 0602 Protégé B une fois rempli

• Indiquez un seul numéro (numéro d'entreprise, numéro de compte de société de personnes, numéro d'assurance sociale ou numéro de fiducie) par actionnaire. • Les sociétés privées doivent remplir cette annexe pour tous les actionnaires qui détiennent 10 % ou plus de ses actions ordinaires et (ou) privilégiées.

T2 Sommaire pour HYDRO 2000 INC.

Identification		
Fin d'année : 2 0 2 3 1 2 3 1	1 <u>440, RUE ST-PHI</u>	ILIPPE Courriel
Numéro d'entreprise : 865955397 RC0001		<u>Téléph.</u> (613) 679-4093
- Tannot a distribution of the state of the	ALFRED	O N Site web
	K ₁ 0 ₁ B 1 ₁ A ₁ 0	
Impôt et crédits (Taux d'imposition e	effectif: %)	(Taux d'imposition effectif (Impôt de la partie I):
Revenu imposable		Sommaire des impôts et crédits
Revenu imposable 36	0	Total de l'impôt fédéral
Impôt de la partie l		Administration provinciale ou territoriale 750 ON
Total partiel		Total de l'impôt à payer 770
Impôt de la partie l à payer		Total des crédits 890
		Solde à payer (remboursement)

Sommaire Comparatif de l'annexe 1 sur 5 ans pour HYDRO 2000 INC.

Revenu net aux fins de l'impôt						
Fin d'année :		2023/12/31	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
De la ligne 9999 de l'annexe 125	_	(76 564)	(20 397)	31 289	52 079	24 870
Plus :		<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	· ·			
	101		(17 015)	17 015	(365)	(31 830)
Provision pour impôts – différés	102	40 430	14 180	(13 147)	6 604	27 844
Intérêts et pénalités sur impôts	103					
Amortissement des biens corporels	104	53 641	51 299	42 231	42 727	43 117
Amortissement biens relatifs - ress. nat.	105					
Amortissement des biens incorporels	106					
Récupération déduction amort. (annexe 8)	107					
Gain sur vente d'immobilisation admissible						
Perte d'avoir dans filiales/sociétés affiliées	110					
Perte sur disposition d'actifs	111					
Dons de bienfaisance et autres dons	112					
	113					
	114					
	115					
	116					
	117					
	118					
	119					
	120					
Frais de repas et de repr. non déductibles	121					
Dépenses d'automobile non déductible	122					
Primes d'assurance-vie non déductibles	123					
Régimes de retraite d'entreprise non-déd.	124					
Autres réserves (annexe 13)	125					
Réserves comptables	126					
Coûts accessoires construction/rénovation	127					
Amendes et pénalités non déductibles	128					
	129					
Sommes calculées selon l'article 34.2	130					
Rajustement pour revenu insuffisant	131					
Revenu ou perte – coentreprises	132					
Comptes à payer et comptes accumulés	201					
	202					
Inventaire accumulé – ouverture	203					
Dividendes à recevoir - année précédente	204					
	206					
	208					
	209					
	210					
	211					
	212					
	213					
	214					
	215					
	216					
	217					
-	218					
	219					
-	220					
	221					
Pertes comme commanditaire (annexe 4)	222					

Sommaire 5 ans (Annexe 1) Page 1 de 3

Name de la casifité : LIVERO	2000 INO	Norma formation		204 - Fin House to 2000	40.04 04/04/0004.4	0.00.00 AM
Nom de la société : HYDRO		Numero d'el	ntreprise : 865955397RC00	001 Fin d'année : 2023	-12-31 01/04/2024 1	2:00:00 AM
Pertes de centres banca						
Rajust. obligatoire inver		24				
Publicités non déductible		26				
Intérêts non déductibles		27				
Frais comptables et léga		28				
Valeur facultative de l'in						
Autres dépenses selon		30				
Récupération de dépen		31				
Montants pour ressource		32				
Pertes agricoles restr		33				
Cotisations des taxes de		34				
Frais pour émission d'a		35				
Réduction de la valeur d						
Montants d'une fiducie e		37				
Rajust méth d'achèver		38				
Éléments résultat étend		39				
Pertes comptables de c		48				
Pertes comptables de s		49				
Autres ajouts (total)	-	96	40.404	10.000	40.000	
	es lignes 101 à 296	94 071	48 464	46 099	48 966	
Moins :	Fin diamete.	2023/12/31	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Gain sur disposition d'a	Fin d'année :	01	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Dividendes non imposa		02				
		03				
Déduction pour amortise Perte finale (annexe 8)		04				
Déd. montant cumul. im						
		06				
Perte déductible placem		07				
Déduction d'impôt rever		08				
Retenues		09				
Dép. différées et dép. p	•	10				
Dépréciation de l'invent		11				
Dépenses de RS&DE d						
Autres réserves selon la		13				
Réserves comptables		14 16				
Déduction pour ristourn		17				
Contributions - régime on Dépenses de constitution e		11/4				
l'alinéa 20(1) <i>b</i>)	4	18				
Comptes à payer et con	nptes accumu l és 3	00				
Comptes à recevoir et p	ayés d'avance 3	01				
Inventaire accumulé – fe		02				
Dividendes à recevoir d	e l'année courante 3	03				
Mauvaise créance	3	04				
Part dans le revenu de t	filiales/soc. affiliées 3	06				
Revenu exonéré selon l		07				
Revenu centres bancair						
Rajustement obligatoire	de l'inventaire 3	09				
Contributions fiducie en		10				
Dép. publicité non cana		311				
Dép. publicité non cana						
	dienne – imprimés 🛭 🖸	12				
Valeur facultative de l'in		12 13				

Sommaire 5 ans (Annexe 1) Page 2 de 3

314

Autres revenus selon les états financiers

Nom de la société : HYDRO 2000 INC.		Numero d'ent	treprise : 865955397RC0001	1 Fin d'année : 2023-	12-31 01/04/2024 1	2:00:00 AM
Paiements proportionnels (annexe 17)	315					
Rajust. méth. d'achèvement entrepreneurs	316					
Éléments résultat étendu non imposables	347					
Revenu comptable de coentreprises	348					
Revenu comptable de soc. de personnes	349					
Frais d'aménagement au Canada	340					
Frais d'exploration au Canada	341					
Frais biens canadiens rel. au pétrole/gaz	342					
Épuisement (annexe 12)	344					
Frais d'exploration/aménagement étranger	345					
Autres déductions	396	17 507	28 067	77 388	101 045	64 001
Total des lignes 401 à 396		17 507	28 067	77 388	101 045	
Revenu net (perte nette) aux fins de l'impé	ôt					

Sommaire 5 ans (Annexe 1) Page 3 de 3

Sommaire Comparatif 5 ans pour HYDRO 2000 INC.

Revenu imposable	0000/40/04	0000/40/04	0004/40/04	0000/40/04	0040/40/04
Année terminée le :	2023/12/31	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Revenu net (perte nette) aux fins de l'impôt Moins					
Dons de bienfaisance (annexe 2) 311					
Dons au Canada, à une province/territoire					
Dons de biens culturels (annexe 2) 313	·				
Dons de biens écosensibles (annexe 2) 314					
Dons de médicaments (annexe 2) 315					
Dividendes imposables déductibles 320					
Déduction de l'impôt de la partie VI.1 325					
Pertes autres qu'en capital années préc. 331					
Pertes en capital nettes années précéd. 332					
Pertes agricoles restreintes années préc. 333					
Pertes agricoles des années précédentes 334					
Pertes comme commanditaire année préc. 335					
Gains en capital imposables caisse crédit 340					
Actions de prospecteur ou commanditaire 350					
Déduction de l'employeur pour des titres non admissibles 352	1				
Total partiel	·				
Total partiel (si négatif, inscrivez « 0 »)					
Plus					
Ajouts selon l'alinéa 110.5 ou 115(1)(a)(vii) 355	<u> </u>				
Revenu imposable 360					
Revenu exonéré selon l'alinéa 149(1)(t) 370					
Revenu imposable (net du revenu exonéré)*					
* pour les années d'imposition qui commencent avant 2019					
Revenu entreprise exploitée activement					
Revenu entreprise exploitée activement					
Revenu entreprise exploitée activement Impôt de la partie l					
	2023/12/31	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I 550		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de	<u> </u>	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les	1 1	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Année terminée le : 550 560		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie l Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Total partiel		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie l Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Edupôt remboursable sur revenu placement Total partiel Moins		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie l Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Total partiel Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430)		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie l Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Année terminée le : Année terminée le : 550 560 Total partiel Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430)		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie l Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral 608 Déduction bénéfices fabrication/transform.		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform, 616 Déduction pour société de placement 620		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie l Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform, Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. – caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep.		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Total partiel Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. – caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. 632 Crédit fédéral impôt étr. revenu d'entrep.		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. 632 Crédit fédéral impôt étr. revenu d'entrep. 633 Réduction d'impôt générale pour les SPCC		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (I. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction pour société de placement Déduction pour société de placement Déduction supplém. – caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt étr. revenu d'entrep. Réduction d'impôt générale Réduction d'impôt générale 633		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. – caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt générale pour les SPCC Réduction d'impôt générale Crédit fédéral pour impôt sur opér. forest. 640		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Total partiel Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt générale pour les SPCC Réduction d'impôt générale Crédit fédéral pour impôt sur opér. forest. Déd. pour banque canadienne admissible		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt générale Crédit fédéral pour impôt sur opér. forest. Déd. pour banque canadienne admissible Crédit d'impôt fédéral fiducie environ. adm.		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt étr. revenu d'entrep. Réduction d'impôt générale Crédit fédéral pour impôt sur opér. forest. Déd. pour banque canadienne admissible Crédit d'impôt fédéral fiducie environ. adm. Crédit d'impôt à l'investissement 652		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I Année terminée le : Montant de base de l'impôt de la partie I Impôt sur le revenu d'une entreprise de prestation de services personnels Impôt supplémentaire pour les banques et les assureurs-vie Récupération du crédit à l'investissement Impôt remboursable sur revenu placement Moins Déduction acc. petites entreprises (l. 430) Abattement d'impôt fédéral Déduction bénéfices fabrication/transform. Déduction pour société de placement Déduction supplém. — caisses de crédit Crédit fédéral impôt étr. revenu non entrep. Crédit fédéral impôt générale Crédit fédéral pour impôt sur opér. forest. Déd. pour banque canadienne admissible Crédit d'impôt fédéral fiducie environ. adm.		2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31

Sommaire 5 ans Page 1 de 2 Numéro d'entreprise : 865955397RC0001 Fin d'année : 2023-12-31 01/04/2024 12:00:00 AM

naira da l'impât at dag arádita

Sommaire de l'impôt et des crédits					
Année terminée le	<u>:</u> 2023/12/31	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
Impôt de la partie I à payer	700				
Surtaxe de la partie II à payer					
Impôt de la partie III.1 à payer	710				
Impôt de la partie IV à payer	712				
Impôt de la partie IV.1 à payer	716				
Impôt de la partie VI à payer	720				
Impôt de la partie VI.1 à payer	724				
Impôt de la partie VI.2 à payer	725				
Impôt de la partie XIII.1 à payer	727				
Impôt de la partie XIV à payer	728				
Total de l'impôt fédéra	ıl				
Impôt provincial ou territoriale net à payer	760				
Total de l'impôt à paye	r 770				
Moins					
Remb. du crédit d'impôt à l'investissement	780				
Remboursement au titre de dividendes	784				
Remb. fédéral au titre des gains en capital	788				
Remb. crédit fédéral fiducie environ. adm.	792				
Crédit d'impôt pour la remise des produits issus de la redevance sur les combustibles aux agriculteurs	795				
Remb. crédit prod. cinéma. magnéto. can.	796				
Remb. crédit serv. prod. cinéma. magnéto.	797				
Cr. d'impôt pour la main-d'oeuvre journalistique canadienne	798				
Crédit d'impôt des petites entreprises pour l'amélioration de la qualité de l'air	799				
mpôt retenu à la source	800				
Remb. prov./terr. titre des gains en capital	808				
Remb. crédits d'impôt provinciaux/territor.	812				
Impôt payé par acomptes provisionnels	840				
Total des crédits	s 890				
Solde à payer (remboursement					

Sommaire 5 ans Page 2 de 2