

ANNEXE 2
ANALYSE ÉCONOMIQUE
DONNÉES

Analyse économique et financière pour le projet de prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006)

Portion : Contrat d'approvisionnement avec NLH

HYPOTHÈSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRES

Période d'analyse: 40 ans

Taux d'actualisation et coût du capital: 6,41% (Source: D-2006-34)

Période d'amortissement des actifs reliés: La période résiduelle du contrat lors de l'investissement
Méthode d'amortissement: Méthode à intérêts composés, au taux de 3%

	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Taux d'inflation (IPC):	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux de la taxe sur le capital:	0,49%	0,36%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%

INTRANTS

Mise à la disposition (€/kWh)	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Mise à la disposition < 40 GWh	3,00	3,06	3,12	3,18	3,25	3,31	3,38
Mise à la disposition > 40 GWh	2,00	2,04	2,08	2,12	2,16	2,21	2,25
Mise à la disposition (M\$)							
Mise à la disposition < 40 GWh	1,20	1,22	1,25	1,27	1,30	1,32	1,35
Mise à la disposition > 40 GWh	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,15
Charges d'exploitation (M\$)							
Centrale et poste de la centrale	0,84	3,04	3,08	0,62	0,63	0,75	0,66
Lignes de transport	1,07	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,24
Études et maintenance extra-ordinaire	1,22	2,01	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	0,81	0,83	0,84	0,86	0,88	0,89	0,91
Investissements (M\$)							
Centrale et poste de la centrale	0,37	4,63	5,33	0,27	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	8,13	8,29	0,00	0,00
Énergie aux points de mesure (GWh)	42,93	43,60	44,25	44,91	45,57	46,22	46,88
Énergie livrée à la frontière (GWh)	37,77	38,37	38,94	39,52	40,11	40,67	41,25
<i>croissance annuelle</i>		1,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%
Pointe annuelle (MW)	9,90	10,05	10,20	10,36	10,51	10,66	10,81

ANALYSE ÉCONOMIQUE

Mise en exploitation	CGA¹ (M\$2005)	Somme (M\$)							
Mise à la disposition < 40 GWh	23,61	72,48	1,20	1,22	1,25	1,27	1,30	1,32	1,35
Mise à la disposition > 40 GWh	5,51	25,81	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,15
Total - mise en exploitation	29,13	98,30	1,26	1,30	1,34	1,38	1,42	1,46	1,51
Charges d'exploitation									
Centrale et poste de la centrale	17,27	42,95	0,84	3,04	3,08	0,62	0,63	0,75	0,66
Lignes de transport	5,83	14,92	1,07	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,24
Études et maintenance extra-ordinaire	3,46	3,63	1,22	2,01	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	15,94	48,93	0,81	0,83	0,84	0,86	0,88	0,89	0,91
Total - charges d'exploitation	42,51	110,43	3,94	6,09	4,55	1,70	1,74	1,88	1,81
Investissements									
Centrale et poste de la centrale	25,04	73,23	0,37	4,63	5,33	0,27	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	13,38	17,10	0,00	0,00	0,00	8,13	8,29	0,00	0,00
Total - investissements	38,43	90,33	0,37	4,63	5,33	8,40	8,29	0,00	0,00
Taxes liées aux investissements									
Taxes sur le capital	3,35	8,98	0,13	0,15	0,17	0,21	0,25	0,25	0,25
Total - taxes	3,35	8,98	0,13	0,15	0,17	0,21	0,25	0,25	0,25
Coût global actualisé (M\$)									
<i>Annuité croissante (€/kWh)</i>	113,41	308,03	5,69	12,16	11,39	11,70	11,70	3,59	3,56
<i>12,13</i>									

Note 1: Coût Global Actualisé (CGA)

ANALYSE FINANCIÈRE

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Charges d'exploitation	3,94	6,09	4,55	1,70	1,74	1,88	1,81
Mise à la disposition > 40 GWh	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,15
Amortissement (inv.)	0,00	0,07	0,15	0,28	0,42	0,43	0,44
Amortissement (mise à la disposition < 40 GWh)	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37
Taxes sur le capital	0,13	0,15	0,17	0,21	0,25	0,25	0,25
Coût du capital (inv.)	0,01	0,16	0,47	0,90	1,41	1,66	1,63
Coût du capital (mise à la disposition < 40 GWh)	0,71	1,48	1,46	1,44	1,42	1,40	1,37
Impact sur les revenus requis du Distributeur	5,16	8,35	7,23	4,98	5,71	6,12	6,03
<i>en €/kWh</i>	13,66	21,76	18,57	12,61	14,25	15,04	14,63

INVESTISSEMENTS CUMULÉS ET AMORTISSEMENTS

Section investissements centrale, poste et transport	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Investissements annuels	0,37	4,63	5,33	8,40	8,29	0,00	0,00
Investissements cumulés	0,37	5,00	10,33	18,73	27,02	27,02	27,02
Amortissements annuels	0,00	0,07	0,15	0,28	0,42	0,43	0,44
Amortissements cumulés	0,00	0,07	0,22	0,50	0,92	1,35	1,80
Investissements cumulés nets fin de période	0,37	4,93	10,11	18,23	26,10	25,67	25,22
Section mise à la disposition < 40 GWh							
Investissements annuels	23,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
Amortissements annuels	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37
Amortissements cumulés	0,31	0,64	0,97	1,31	1,66	2,03	2,40
Investissements cumulés nets fin de période	23,30	22,98	22,65	22,30	21,95	21,59	21,21

Analyse économique et financière pour le projet de prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006)

Portion : Contrat d'approvisionnement avec NLH

HYPOTHÈSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRES

Période d'analyse:

Taux d'actualisation et coût du capital:

Période d'amortissement des actifs reliés:

Méthode d'amortissement:

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Taux d'inflation (IPC):	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux de la taxe sur le capital:	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%

INTRANTS

Mise à la disposition (€/kWh)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Mise à la disposition < 40 GWh	3,45	3,51	3,59	3,66	3,73	3,80	3,88	3,96	4,04	4,12
Mise à la disposition > 40 GWh	2,30	2,34	2,39	2,44	2,49	2,54	2,59	2,64	2,69	2,75
Mise à la disposition (M\$)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Mise à la disposition < 40 GWh	1,38	1,41	1,43	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,62	1,65
Mise à la disposition > 40 GWh	0,17	0,19	0,21	0,23	0,26	0,28	0,31	0,34	0,37	0,40
Charges d'exploitation (M\$)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Centrale et poste de la centrale	0,90	0,68	1,46	0,96	0,75	0,74	0,75	0,77	0,91	0,80
Lignes de transport	1,47	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	0,93	0,95	0,97	0,99	1,01	1,03	1,05	1,07	1,09	1,11
Investissements (M\$)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Énergie aux points de mesure (GWh)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Énergie livrée à la frontière (GWh)	47,54	48,21	48,89	49,59	50,26	51,09	51,92	52,78	53,64	54,53
<i>croissance annuelle</i>	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,6%	1,6%
Pointe annuelle (MW)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	10,96	11,12	11,28	11,44	11,59	11,75	11,91	12,07	12,24	12,40

ANALYSE ÉCONOMIQUE

Mise en exploitation	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Mise à la disposition < 40 GWh	1,38	1,41	1,43	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,62	1,65
Mise à la disposition > 40 GWh	0,17	0,19	0,21	0,23	0,26	0,28	0,31	0,34	0,37	0,40
Total - mise en exploitation	1,55	1,60	1,65	1,70	1,75	1,80	1,86	1,92	1,98	2,05
Charges d'exploitation	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Centrale et poste de la centrale	0,90	0,68	1,46	0,96	0,75	0,74	0,75	0,77	0,91	0,80
Lignes de transport	1,47	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	0,93	0,95	0,97	0,99	1,01	1,03	1,05	1,07	1,09	1,11
Total - charges d'exploitation	3,30	1,88	2,68	2,20	2,02	2,04	2,08	2,12	2,29	2,20
Investissements	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total - investissements	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Taxes liées aux investissements	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Taxes sur le capital	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
Total - taxes	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
Coût global actualisé (M\$)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Annuité croissante (€/kWh)</i>	5,09	3,72	5,71	4,13	4,00	4,06	4,15	4,25	4,48	4,45

Note 1: Coût Global Actualisé (CGA)

ANALYSE FINANCIÈRE

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Charges d'exploitation	3,30	1,88	2,68	2,20	2,02	2,04	2,08	2,12	2,29	2,20
Mise à la disposition > 40 GWh	0,17	0,19	0,21	0,23	0,26	0,28	0,31	0,34	0,37	0,40
Amortissement (inv.)	0,46	0,47	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59	0,61	0,63
Amortissement (mise à la disposition < 40 GWh)	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50
Taxes sur le capital	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
Coût du capital (inv.)	1,60	1,57	1,58	1,58	1,55	1,51	1,48	1,44	1,40	1,36
Coût du capital (mise à la disposition < 40 GWh)	1,35	1,32	1,30	1,27	1,24	1,22	1,19	1,16	1,13	1,09
Impact sur les revenus requis du Distributeur	7,51	6,08	6,92	6,47	6,27	6,27	6,30	6,33	6,49	6,39
<i>en €/kWh</i>	17,95	14,32	16,09	14,83	14,18	13,95	13,79	13,62	13,74	13,31

INVESTISSEMENTS CUMULÉS ET AMORTISSEMENTS

Section investissements centrale, poste et transport	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Investissements annuels	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	27,02	27,02	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16
Amortissements annuels	0,46	0,47	0,51	0,52	0,54	0,56	0,57	0,59	0,61	0,63
Amortissements cumulés	2,26	2,73	3,24	3,76	4,30	4,86	5,43	6,02	6,62	7,25
Investissements cumulés nets fin de période	24,76	24,29	24,93	24,40	23,86	23,31	22,73	22,15	21,54	20,91
Section mise à la disposition < 40 GWh	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
Amortissements annuels	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,45	0,46	0,47	0,49	0,50
Amortissements cumulés	2,78	3,18	3,59	4,01	4,44	4,89	5,35	5,82	6,31	6,82
Investissements cumulés nets fin de période	20,83	20,43	20,02	19,60	19,17	18,72	18,26	17,79	17,30	16,80

Analyse économique et financière pour le projet de prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006)

Portion : Contrat d'approvisionnement avec NLH

HYPOTHÈSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRES

Période d'analyse:

Taux d'actualisation et coût du capital:

Période d'amortissement des actifs reliés:

Méthode d'amortissement:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Taux d'inflation (IPC):	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux de la taxe sur le capital:	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%

INTRANTS

Mise à la disposition (€/kWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Mise à la disposition < 40 GWh	4,20	4,28	4,37	4,46	4,55	4,64	4,73	4,83	4,92	5,02
Mise à la disposition > 40 GWh	2,80	2,86	2,91	2,97	3,03	3,09	3,15	3,22	3,28	3,35
Mise à la disposition (M\$)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Mise à la disposition < 40 GWh	1,68	1,71	1,75	1,78	1,82	1,86	1,89	1,93	1,97	2,01
Mise à la disposition > 40 GWh	0,43	0,47	0,50	0,54	0,58	0,62	0,67	0,71	0,76	0,81
Charges d'exploitation (M\$)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Centrale et poste de la centrale	0,82	0,83	0,85	1,17	0,91	0,90	0,92	0,94	1,11	0,98
Lignes de transport	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,13	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28	1,30	1,33	1,36
Investissements (M\$)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,55	26,83	17,10	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Énergie aux points de mesure (GWh)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Énergie livrée à la frontière (GWh)	55,42	56,33	57,26	58,20	59,15	60,12	61,11	62,11	63,13	64,17
<i>croissance annuelle</i>	48,77	49,57	50,38	51,21	52,05	52,91	53,78	54,66	55,56	56,47
<i>Pointe annuelle (MW)</i>	12,57	12,74	12,91	13,09	13,27	13,45	13,63	13,82	14,01	14,20

ANALYSE ÉCONOMIQUE

Mise en exploitation	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Mise à la disposition < 40 GWh	1,68	1,71	1,75	1,78	1,82	1,86	1,89	1,93	1,97	2,01
Mise à la disposition > 40 GWh	0,43	0,47	0,50	0,54	0,58	0,62	0,67	0,71	0,76	0,81
Total - mise en exploitation	2,11	2,18	2,25	2,32	2,40	2,48	2,56	2,64	2,73	2,82
Charges d'exploitation	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Centrale et poste de la centrale	0,82	0,83	0,85	1,17	0,91	0,90	0,92	0,94	1,11	0,98
Lignes de transport	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,13	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28	1,30	1,33	1,36
Total - charges d'exploitation	2,25	2,29	2,34	2,69	2,46	2,48	2,53	2,58	2,79	2,69
Investissements	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,55	26,83	17,10	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Total - investissements	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,24	26,83	17,10	0,00	0,00
Taxes liées aux investissements	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Taxes sur le capital	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,25	0,38	0,44	0,42	0,40
Total - taxes	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,25	0,38	0,44	0,42	0,40
Coût global actualisé (M\$)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<i>Annuité croissante (€/kWh)</i>	4,55	4,66	4,77	5,18	5,03	23,45	32,29	22,77	5,94	5,90

Note 1: Coût Global Actualisé (CGA)

ANALYSE FINANCIÈRE

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Charges d'exploitation	2,25	2,29	2,34	2,69	2,46	2,48	2,53	2,58	2,79	2,69
Mise à la disposition > 40 GWh	0,43	0,47	0,50	0,54	0,58	0,62	0,67	0,71	0,76	0,81
Amortissement (inv.)	0,64	0,66	0,68	0,70	0,73	1,53	2,80	3,74	3,85	3,96
Amortissement (mise à la disposition < 40 GWh)	0,52	0,53	0,55	0,57	0,58	0,60	0,62	0,64	0,66	0,68
Taxes sur le capital	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,25	0,38	0,44	0,42	0,40
Coût du capital (inv.)	1,32	1,28	1,24	1,19	1,15	1,63	2,93	4,14	4,47	4,22
Coût du capital (mise à la disposition < 40 GWh)	1,06	1,03	0,99	0,96	0,92	0,88	0,84	0,80	0,76	0,72
Impact sur les revenus requis du Distributeur	6,42	6,45	6,49	6,82	6,59	8,00	10,77	13,06	13,71	13,48
<i>en €/kWh</i>	13,16	13,01	12,87	13,32	12,65	15,11	20,02	23,89	24,68	23,86

INVESTISSEMENTS CUMULÉS ET AMORTISSEMENTS

Section investissements centrale, poste et transport	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,24	26,83	17,10	0,00	0,00
Investissements cumulés	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	46,40	73,23	90,33	90,33	90,33
Amortissements annuels	0,64	0,66	0,68	0,70	0,73	1,53	2,80	3,74	3,85	3,96
Amortissements cumulés	7,89	8,56	9,24	9,95	10,67	12,20	15,00	18,74	22,59	26,55
Investissements cumulés nets fin de période	20,27	19,60	18,92	18,22	17,49	34,21	58,23	71,59	67,74	63,78
Section mise à la disposition < 40 GWh	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
Amortissements annuels	0,52	0,53	0,55	0,57	0,58	0,60	0,62	0,64	0,66	0,68
Amortissements cumulés	7,33	7,87	8,42	8,98	9,56	10,16	10,78	11,42	12,07	12,75
Investissements cumulés nets fin de période	16,28	15,75	15,20	14,63	14,05	13,45	12,83	12,20	11,54	10,86

Analyse économique et financière pour le projet de prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006)

Portion : Contrat d'approvisionnement avec NLH

HYPOTHÈSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRES

Période d'analyse:

Taux d'actualisation et coût du capital:

Période d'amortissement des actifs reliés:

Méthode d'amortissement:

	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Taux d'inflation (IPC):	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux de la taxe sur le capital:	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%	0,29%

INTRANTS

Mise à la disposition (€/kWh)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Mise à la disposition < 40 GWh	5,12	5,22	5,33	5,43	5,54	5,65	5,77	5,88	6,00	6,12
Mise à la disposition > 40 GWh	3,41	3,48	3,55	3,62	3,70	3,77	3,84	3,92	4,00	4,08
Mise à la disposition (M\$)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Mise à la disposition < 40 GWh	2,05	2,09	2,13	2,17	2,22	2,26	2,31	2,35	2,40	2,45
Mise à la disposition > 40 GWh	0,86	0,92	0,97	1,03	1,09	1,16	1,23	1,30	1,37	1,45
Charges d'exploitation (M\$)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Centrale et poste de la centrale	0,99	1,01	1,03	1,42	1,11	1,10	1,12	1,14	1,36	1,19
Lignes de transport	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,43
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,38	1,41	1,44	1,47	1,50	1,53	1,56	1,59	1,62	1,65
Investissements (M\$)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Énergie aux points de mesure (GWh)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Énergie livrée à la frontière (GWh)	65,22	66,29	67,38	68,49	69,61	70,76	71,92	73,10	74,30	75,52
<i>croissance annuelle</i>	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%
Pointe annuelle (MW)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	14,39	14,59	14,78	14,99	15,19	15,40	15,61	15,82	16,03	16,25

ANALYSE ÉCONOMIQUE

Mise en exploitation	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Mise à la disposition < 40 GWh	2,05	2,09	2,13	2,17	2,22	2,26	2,31	2,35	2,40	2,45
Mise à la disposition > 40 GWh	0,86	0,92	0,97	1,03	1,09	1,16	1,23	1,30	1,37	1,45
Total - mise en exploitation	2,91	3,00	3,10	3,21	3,31	3,42	3,53	3,65	3,77	3,90
Charges d'exploitation	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Centrale et poste de la centrale	0,99	1,01	1,03	1,42	1,11	1,10	1,12	1,14	1,36	1,19
Lignes de transport	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,43
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,38	1,41	1,44	1,47	1,50	1,53	1,56	1,59	1,62	1,65
Total - charges d'exploitation	2,74	2,79	2,85	3,27	3,00	3,03	3,09	3,15	3,40	3,27
Investissements	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total - investissements	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Taxes liées aux investissements	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Taxes sur le capital	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,23	0,20	0,17	0,14	0,11
Total - taxes	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,23	0,20	0,17	0,14	0,11
Coût global actualisé (M\$)	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
<i>Annuité croissante (€/kWh)</i>	6,02	6,14	6,27	6,77	6,58	6,68	6,82	6,97	7,31	7,28

Note 1: Coût Global Actualisé (CGA)

ANALYSE FINANCIÈRE

	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Charges d'exploitation	2,74	2,79	2,85	3,27	3,00	3,03	3,09	3,15	3,40	3,27
Mise à la disposition > 40 GWh	0,86	0,92	0,97	1,03	1,09	1,16	1,23	1,30	1,37	1,45
Amortissement (inv.)	4,08	4,21	4,33	4,46	4,60	4,73	4,88	5,02	5,17	5,33
Amortissement (mise à la disposition < 40 GWh)	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,81	0,83	0,86	0,88	0,91
Taxes sur le capital	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,23	0,20	0,17	0,14	0,11
Coût du capital (inv.)	3,97	3,70	3,43	3,15	2,86	2,56	2,25	1,93	1,60	1,27
Coût du capital (mise à la disposition < 40 GWh)	0,68	0,63	0,58	0,54	0,49	0,44	0,38	0,33	0,27	0,22
Impact sur les revenus requis du Distributeur	13,39	13,31	13,22	13,50	13,08	12,95	12,85	12,75	12,84	12,55
<i>en €/kWh</i>	23,33	22,81	22,30	22,40	21,35	20,80	20,31	19,83	19,64	18,88

INVESTISSEMENTS CUMULÉS ET AMORTISSEMENTS

Section investissements centrale, poste et transport	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33	90,33
Amortissements annuels	4,08	4,21	4,33	4,46	4,60	4,73	4,88	5,02	5,17	5,33
Amortissements cumulés	30,64	34,84	39,17	43,64	48,23	52,97	57,84	62,87	68,04	73,37
Investissements cumulés nets fin de période	59,69	55,49	51,15	46,69	42,10	37,36	32,49	27,46	22,29	16,96
Section mise à la disposition < 40 GWh	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
Amortissements annuels	0,70	0,72	0,74	0,76	0,78	0,81	0,83	0,86	0,88	0,91
Amortissements cumulés	13,45	14,16	14,90	15,66	16,44	17,25	18,08	18,94	19,82	20,72
Investissements cumulés nets fin de période	10,17	9,45	8,71	7,95	7,17	6,37	5,53	4,68	3,80	2,89

Analyse économique et financière pour le projet de prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006)

Portion : Contrat d'approvisionnement avec NLH

HYPOTHÈSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRES

Période d'analyse:

Taux d'actualisation et coût du capital:

Période d'amortissement des actifs reliés:

Méthode d'amortissement:

	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Taux d'inflation (IPC):	2,00%	2,00%	2,00%
Taux de la taxe sur le capital:	0,29%	0,29%	0,29%

INTRANTS

Mise à la disposition (€/kWh)	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Mise à la disposition < 40 GWh	6,24	6,37	6,49
Mise à la disposition > 40 GWh	4,16	4,24	4,33
	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Mise à la disposition (M\$)			
Mise à la disposition < 40 GWh	2,50	2,55	2,60
Mise à la disposition > 40 GWh	1,53	1,61	1,70
Charges d'exploitation (M\$)			
Centrale et poste de la centrale	1,21	1,24	1,26
Lignes de transport	0,44	0,45	0,46
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,69	1,72	1,75
Investissements (M\$)			
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00
Énergie aux points de mesure (GWh)	76,76	78,02	79,30
Énergie livrée à la frontière (GWh)	67,55	68,66	69,79
<i>croissance annuelle</i>	1,6%	1,6%	1,6%
Pointe annuelle (MW)	16,47	16,70	16,92

ANALYSE ÉCONOMIQUE

Mise en exploitation			
Mise à la disposition < 40 GWh	2,50	2,55	2,60
Mise à la disposition > 40 GWh	1,53	1,61	1,70
Total - mise en exploitation	<u>4,03</u>	<u>4,16</u>	<u>4,30</u>
Charges d'exploitation			
Centrale et poste de la centrale	1,21	1,24	1,26
Lignes de transport	0,44	0,45	0,46
Études et maintenance extra-ordinaire	0,00	0,00	0,00
Autres frais (Gestion, assurance, autres)	1,69	1,72	1,75
Total - charges d'exploitation	<u>3,34</u>	<u>3,41</u>	<u>3,48</u>
Investissements			
Centrale et poste de la centrale	0,00	0,00	0,00
Lignes de transport	0,00	0,00	0,00
Total - investissements	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
Taxes liées aux investissements			
Taxes sur le capital	0,07	0,04	0,00
Total - taxes	<u>0,07</u>	<u>0,04</u>	<u>0,00</u>
Coût global actualisé (M\$)	7,44	7,60	7,77
<i>Annuité croissante (€/kWh)</i>			

Note 1: Coût Global Actualisé (CGA)

ANALYSE FINANCIÈRE

	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Charges d'exploitation	3,34	3,41	3,48
Mise à la disposition > 40 GWh	1,53	1,61	1,70
Amortissement (inv.)	5,49	5,65	5,82
Amortissement (mise à la disposition < 40 GWh)	0,93	0,96	0,99
Taxes sur le capital	0,07	0,04	0,00
Coût du capital (inv.)	0,92	0,56	0,20
Coût du capital (mise à la disposition < 40 GWh)	0,16	0,10	0,03
Impact sur les revenus requis du Distributeur	<u>12,44</u>	<u>12,33</u>	<u>12,22</u>
<i>en €/kWh</i>	18,42	17,96	17,51

INVESTISSEMENTS CUMULÉS ET AMORTISSEMENTS

Section investissements centrale, poste et transport	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	90,33	90,33	90,33
Amortissements annuels	5,49	5,65	5,82
Amortissements cumulés	78,85	84,51	90,33
Investissements cumulés nets fin de période	11,47	5,82	0,00
Section mise à la disposition < 40 GWh	<u>2042</u>	<u>2043</u>	<u>2044</u>
Investissements annuels	0,00	0,00	0,00
Investissements cumulés	23,61	23,61	23,61
Amortissements annuels	0,93	0,96	0,99
Amortissements cumulés	21,66	22,62	23,61
Investissements cumulés nets fin de période	1,95	0,99	0,00