

Budget Worksheet Data Entry

Select units used for Natural Gas => m3

Required Values to be Entered into Workbook

| From the UCD | | | | |
|--------------|---|--|------------|-----------------|
| Year | Section on the Workbook | Corresponding Letter on the Workbook | Value | Unit |
| FY 2016 | Electricity Consumed | A | 25,000,000 | kWh |
| | Natural Gas Consumed | a | 1,000,000 | m3 |
| | Total Building Area (including portables/portapaks) | used in calculation for Adjustment for Facility Changes | 7,500,000 | ft ² |
| | Typical Year Consumption - Electricity | F | 30,000,000 | kWh |
| | Typical Year Consumption - Natural Gas | f | 1,200,000 | m3 |

| SAMPLE - Values Entered into Workbook for Demonstration Purposes | | | | |
|--|---|--------------------------------------|--------|--------|
| From your Energy Advisor | | | | |
| Year | Section on the Workbook | Corresponding Letter on the Workbook | Value | Unit |
| FY 2016 | unit commodity cost electricity (\$/kWh) | D | 0.112 | \$/kWh |
| | unit commodity cost natural gas (\$/m3 or \$/GJ) | d | 0.12 | \$/m3 |
| FY 2017 | projected unit non-commodity cost change - electricity (%) | L | 2% | % |
| | projected unit delivery cost change - natural gas (%) | l | -5% | % |
| FY 2018 | projected unit commodity cost - electricity (\$/kWh) | K | 0.112 | \$/kWh |
| | projected unit non-commodity cost change - electricity (%) | M | 2% | % |
| | projected unit commodity cost - natural gas (\$/m3 or \$/GJ) | k | 0.13 | \$/m3 |
| | projected unit delivery cost change - natural gas (%) | m | 6% | % |
| | allowance for carbon costs (\$/m3 or \$/GJ) | o | 0.0334 | \$/m3 |

| SAMPLE - Values Entered into Workbook for Demonstration Purposes | | | | |
|--|--|--------------------------------------|--------------|------|
| Input from the Board | | | | |
| Year | Section on the Workbook | Corresponding Letter on the Workbook | Value | Unit |
| FY 2016 | Electricity Spend | B | \$ 3,954,239 | \$ |
| | Natural Gas Spend | b | \$ 152,194 | \$ |
| FY 2017 | Electricity Budget | S | \$ 3,750,000 | \$ |
| | Natural Gas Budget | t | \$ 200,000 | \$ |
| FY 2018 | Conservation Target Source: Board's Green Energy Act 5-year Energy Conservation and Demand | H/h | -2% | % |
| FY 2016- FY 2018 | Adjustment for Facility Changes - Electricity (see calculation sheet) | G | 606,800 | kWh |
| FY 2016- FY 2018 | Adjustment for Facility Changes - Natural Gas (see calculation sheet) | g | 24,272 | m3 |

| | |
|--|---|
| | Electricity |
| | Natural Gas |
| | Source: UCD |
| | Source: Energy Advisor |
| | Source: Board Input |
| | Source: Calculation from Adjustment for Facility Changes |
| | * check the unit of measurement to ensure it matches the unit that is displayed in your reports |

SAMPLE Calculating Changes to Floor Area between FY 2016 and FY 2018

| Fiscal Year | Building Area | Value | Unit |
|--------------------|---|--------------|-----------------|
| FY 2017 | Area Sold/demolished to be removed from portfolio | - 50,000 | ft ² |
| | Area of Portables/portapaks to be removed from portfolio | - 7,680 | ft ² |
| | Newly constructed/opened area to be added to portfolio | 180,000 | ft ² |
| | Portables/portapaks area to be added to portfolio | 23,040 | ft ² |
| FY 2018 | Area Sold/demolished to be removed from portfolio | - | ft ² |
| | Area of Portables/portapaks to be removed from portfolio | - 3,480 | ft ² |
| | Newly constructed/opened area to be added to portfolio | 29,640 | ft ² |
| | Portables/portapaks area to be added to portfolio | 10,520 | ft ² |
| FY 2018 | FY 2018 Estimated Change in Total Building Area (includes portables and portapaks) | 182,040 | ft ² |
| FY 2016 | Total Building Area (includes portables and portapaks) | 7,500,000 | ft ² |
| FY 2018 | Percentage change in Total Building Area | 2.4 | % |

SAMPLE - Calculating Adjustment in Electricity Consumption (kWh) between FY 2016 and FY 2018 (kWh)

| | | | |
|----------------|---|------------|-----|
| FY 2016 | Total Electricity Consumed ("A" in the Workbook - from the Board Profile) | 25,000,000 | kWh |
| | Adjustment for Facility Changes Number of kWh ["G" in the Workbook] | 606,800 | kWh |

SAMPLE -Calculating Adjustment in Natural Gas Consumption (m3 or GJ) between FY 2016 and FY 2018 (m3 or GJ)

| | | | |
|----------------|--|-----------|----------------|
| FY 2016 | Total Natural Gas Consumed ("a" in the Workbook - from the Board Profile) | 1,000,000 | m ³ |
| | Adjustment for Facility Changes Number of m3 or GJ ["g" in the Workbook] | 24,272 | m ³ |

School Board Natural Gas Budgeting Worksheet



| INPUT | REFERENCE | INPUT | UNIT | SOURCE |
|--|-----------|------------|--------------------|---|
| FY2016 consumption - raw | a | 1,000,000 | m ³ | UCD: Board Profile Report (EDU 01) - Energy Profile tab |
| FY2016 NG spend | b | \$ 152,194 | \$ | Board accounting information |
| FY2016 Average unit cost | c | \$ 0.1522 | per m ³ | Calculated |
| | | | | |
| FY2016 unit commodity cost | d | \$ 0.1200 | per m ³ | Energy advisor |
| FY2016 average unit delivery cost | e | \$ 0.0322 | per m ³ | Calculated |
| | | | | |
| Typical year consumption -weather normalized | f | 1,200,000 | m ³ | UCD: Utility performance (EUP01) - Natural gas tab, Typical Year column total |
| Adjustment for facility changes | g | 24,272 | m ³ | Board estimate |
| Adjustment for general conservation measures | h | -2% | | Board estimate - GEA 5 year conservation plan targets helpful here |
| | | | | |
| FY2018 projected consumption | i | 1,200,272 | m ³ | Calculated |
| Percent increase/decrease from FY2016 consumption | j | 20.0% | % m ³ | Calculated |
| | | | | |
| FY2018 projected unit commodity cost | k | \$ 0.1300 | per m ³ | Energy advisor |
| FY2017 projected unit delivery cost change | l | -5% | % \$ | Energy advisor |
| FY2018 projected unit delivery cost change | m | 6% | % \$ | Energy advisor |
| FY2018 projected unit delivery cost | n | \$ 0.0324 | per m ³ | Calculated |
| FY2018 Allowance for carbon costs | o | \$ 0.0334 | per m ³ | Based on currently approved rates - from energy advisor |
| FY2018 projected unit total cost | p | \$ 0.1958 | per m ³ | Calculated |
| Percent increase/decrease from FY2016 average unit | q | 29% | % \$ | Calculated |
| | | | | |
| FY2018 projected Natural Gas budget | r | \$ 235,000 | | Calculated to nearest \$ 000 |
| Percent increase/decrease from FY2016 spend | s | 54% | % \$ | Calculated |
| FY2017 budget for gas | t | \$ 200,000 | | Board accounting information |
| Percent increase/decrease from FY2017 budget | u | 17.5% | % \$ | Calculated |

School Board Natural Gas Budgeting Worksheet



| INPUT | REFERENCE | INPUT | UNIT | SOURCE |
|--|-----------|------------------|--------|---|
| FY2016 consumption - raw | a | see m3 sheet | GJ | UCD: Board Profile Report (EDU 01) - Energy Profile tab |
| FY2016 NG spend | b | \$ 152,194 | \$ | Board accounting information |
| FY2016 Average unit cost | c | #VALUE! | per GJ | Calculated |
| | | | | |
| FY2016 unit commodity cost | d | \$ 0.1200 | per GJ | Energy advisor |
| FY2016 average unit delivery cost | e | #VALUE! | per GJ | Calculated |
| | | | | |
| Typical year consumption -weather normalized | f | 1,200,000 | GJ | UCD: Utility performance (EUP01) - Natural gas tab, Typical Year column total |
| Adjustment for facility changes | g | 24,272 | GJ | Board estimate |
| Adjustment for general conservation measures | h | -2% | | Board estimate - GEA 5 year conservation plan targets helpful here |
| | | | | |
| FY2018 projected consumption | i | 1,200,272 | GJ | Calculated |
| Percent increase/decrease from FY2016 consumption | j | #VALUE! | % m3 | Calculated |
| | | | | |
| FY2018 projected unit commodity cost | k | \$ 0.1300 | GJ | Energy advisor |
| FY2017 projected unit delivery cost change | l | -5% | % \$ | Energy advisor |
| FY2018 projected unit delivery cost change | m | 6% | % \$ | Energy advisor |
| FY2018 projected unit delivery cost | n | #VALUE! | per GJ | Calculated |
| FY2018 Allowance for carbon costs | o | \$ 0.0334 | per GJ | Based on currently approved rates - from energy advisor |
| FY2018 projected unit total cost | p | #VALUE! | per GJ | Calculated |
| Percent increase/decrease from FY2016 average unit | q | #VALUE! | % \$ | Calculated |
| | | | | |
| FY2018 projected Natural Gas budget | r | #VALUE! | | Calculated to nearest \$ 000 |
| Percent increase/decrease from FY2016 spend | s | #VALUE! | % \$ | Calculated |
| FY2017 budget for gas | t | \$ 200,000 | | Board accounting information |
| Percent increase/decrease from FY2017 budget | u | #VALUE! | % \$ | Calculated |

School Board Electricity Budgeting Worksheet



| INPUT | REFERENCE | INPUT | UNIT | SOURCE |
|---|-----------|---------------------|-----------|---|
| FY2016 consumption - raw | A | 25,000,000 | kWh | UCD: Board Profile Report (EDU 01) - Energy Profile tab |
| FY2016 Electricity spend | B | \$ 3,954,239 | \$ | Board input - source: accounting information |
| FY2016 Average unit cost | C | \$ 0.1582 | per kWh | Calculated (embedded formula) |
| | | | | |
| FY2016 unit commodity cost | D | \$ 0.1120 | per kWh | Board input - source: Energy advisor |
| FY2016 average unit non-commodity cost | E | \$ 0.0462 | per kWh | Calculated (embedded formula) |
| | | | | |
| Typical year consumption - weather normalized | F | 30,000,000 | kWh | UCD: Utility Performance Report (EUP01) - Electricity tab |
| Adjustment for facility changes | G | 606,800 | kWh | Board estimate - changes in Total Building Area from FY 2016- FY 2018 |
| Adjustment for conservation measures | H | -2% | kWh | Board estimate - conservation target |
| | | | | |
| FY2018 projected consumption | I | 29,994,664 | kWh | Calculated |
| Percent increase/decrease from FY2016 consumption | J | 20.0% | % kWh | Calculated (embedded formula) |
| | | | | |
| FY2018 projected unit commodity cost | K | \$ 0.1120 | per kWh | Board input - source: Energy advisor |
| FY2017 projected unit non-commodity cost change | L | 2% | % \$ | Board input - source: Energy advisor |
| FY2018 projected unit non-commodity cost change | M | 2% | % \$ | Board input - source: Energy advisor |
| FY2018 projected unit non-commodity cost | N | \$ 0.0480 | per kWh | Calculated (embedded formula) |
| FY2018 projected unit total cost | O | \$ 0.1600 | per kWh | Calculated (embedded formula) |
| Percent increase/decrease from FY2016 average unit cost | P | 1.2% | % \$ | Calculated (embedded formula) |
| | | | | |
| FY2018 projected Electricity budget | Q | \$ 4,800,000 | \$ | Calculated (embedded formula) to nearest \$ 000 |
| Percent increase/decrease from FY2016 spend | R | 21.4% | % \$ | Calculated (embedded formula) |
| FY2017 budget for electricity | S | \$ 3,750,000 | \$ | Board accounting information |
| Percent increase/decrease from FY2017 budget | T | 28.0% | % \$ | Calculated (embedded formula) |

| Enter | Converted value | |
|-------------------|-------------------------|-------------|
| 1 ft ² | 0.1 m ² | |
| 1 m ² | 10.8 ft ² | |
| 1000 ekWh | 3.6 GJ | |
| 1000 ekWh | 96.89922 m ³ | Note |
| 1 m ³ | 10.3 ekWh | Note |
| 1 m ³ | 0.04 GJ | Note |
| 1 GJ | 277.8 ekWh | |
| 1 GJ | 26.92 m ³ | Note |

Note:

The energy value of a volume of natural gas may change.
The assumption here reflects the value in the UCD.

Feuille de travail du budget

Choisir les unités utilisées pour le gaz naturel => m3

Valeurs requises à entrer

| Source: BDCE | | | | |
|--------------|--|---|------------|-----------------|
| année | Section de la feuille de travail | Lettre correspondante sur la feuille de travail | Valeur | Unité de mesure |
| AF 2016 | Consommation d'électricité | A | 25,000,000 | kWh |
| | Consommation de gaz naturel | a | 1,000,000 | m3 |
| | Superficie totale des bâtiments (comprend les salles de classes préfabriquées et ajout modulaires) | Utilisé dans le calcul de l'ajustement pour les changements aux bâtiments | 7,500,000 | pi ² |
| | Consommation d'année typique - Électricité | F | 30,000,000 | kWh |
| | Consommation d'année typique - Gaz naturel | f | 1,200,000 | m3 |

| ÉCHANTILLON - Valeurs entrées dans le classeur à des fins de démonstration | | | | |
|--|--|---|--------|-----------------|
| Source: Conseiller énergétique | | | | |
| année | Section de la feuille de travail | Lettre correspondante sur la feuille de travail | Valeur | Unité de mesure |
| AF 2016 | Coût de l'unité pour l'électricité (\$/kWh) | D | 0.112 | \$/kWh |
| | Coût de l'unité du gaz naturel (\$/m3 or \$/GJ) | d | 0.12 | \$/m3 |
| AF 2017 | Variation des coûts non liés aux produits de base projetée - électricité (%) | L | 2% | % |
| | Variation des coûts de livraison unitaires projetés - gaz naturel (%) | l | -5% | % |
| AF 2018 | Coût unitaire projeté des produits de base - électricité (\$/kWh) | K | 0.112 | \$/kWh |
| | Variation des coûts non liés aux produits de base projetée - électricité (%) | M | 2% | % |
| | Coût unitaire projeté du produit - gaz naturel (\$/m3 or \$/GJ) | k | 0.13 | \$/m3 |
| | Variation des coûts de livraison unitaires projetés - gaz naturel (%) | m | 6% | % |
| | Allocation pour les coûts du gaz à effet de serre (\$/m3 or \$/GJ) | o | 0.0334 | \$/m3 |

| ÉCHANTILLON - Valeurs entrées dans le classeur à des fins de démonstration | | | | |
|--|---|---|--------------|-----------------|
| Source: Contribution du personnel du conseil | | | | |
| année | Section de la feuille de travail | Lettre correspondante sur la feuille de travail | Valeur | Unité de mesure |
| AF 2016 | Dépenses - Électricité | B | \$ 3,954,239 | \$ |
| | Dépenses - Gaz naturel | b | \$ 152,194 | \$ |
| AF 2017 | Budget - Électricité | S | \$ 3,750,000 | \$ |
| | Budget - Gaz naturel | t | \$ 200,000 | \$ |
| AF 2018 | Ajustement des mesures générales de conservation Source: Loi sur l'énergie verte de la Commission, plan quinquennal de conservation de l'énergie et de gestion de la demande | H/h | -2% | % |
| AF 2016- AF 2018 | Ajustement pour changements de superficie des bâtiments - Électricité (voir la fiche de calcul "Modifications") | G | 606,800 | kWh |
| AF 2016- AF 2018 | Ajustement pour changements de superficie des bâtiments - Gaz naturel (voir la fiche de calcul "Modifications") | g | 24,272 | m3 |

| | |
|--|---|
| | Électricité |
| | Gaz naturel |
| | Source: BDCE |
| | Source: Conseiller énergétique |
| | Source: Contribution du personnel du conseil |
| | Source: Calcul des ajustements pour les modifications apportées aux bâtiments - |
| | * Vérifier l'unité de mesure pour s'assurer qu'elle correspond à l'unité qui est affichée dans vos rapports |

**ÉCHANTILLON Calcul des modifications à la superficie des bâtiments
de l'année fiscale 2016 à 2018**

| Exercice fiscal | Superficie des bâtiments | Valeur | Unité |
|-----------------|---|------------|-----------------|
| AF 2017 | Superficie d'espace vendue / démolie pour être retirée du portefeuille | 50,000 | pi ² |
| | Superficie des salles de classes préfabriquées et ajout modulaire à supprimer du portefeuille | 7,680 | pi ² |
| | Superficie d'espace nouvellement construite / ouverte à ajouter au portefeuille | 75,000 | pi ² |
| | Superficie des salles de classes préfabriquées et ajout modulaire à ajouter au portefeuille | 15,360 | pi ² |
| AF 2018 | Superficie d'espace vendue / démolie pour être retirée du portefeuille | - | pi ² |
| | Superficie des salles de classes préfabriquées et ajout modulaire à supprimer du portefeuille | 3,480 | pi ² |
| | Superficie d'espace nouvellement construite / ouverte à ajouter au portefeuille | 20,000 | pi ² |
| | Superficie des salles de classes préfabriquées et ajout modulaire à ajouter au portefeuille | 10,520 | pi ² |
| AF 2018 | Changement estimé de la superficie totale des bâtiments (comprend les salles de classes préfabriquées et ajout modulaires) pour l'année fiscale 2018 | 182,040 | pi ² |
| AF 2016 | Superficie totale des bâtiments (comprend les salles de classes préfabriquées et ajout modulaires) | 7,500,000 | pi ² |
| AF 2018 | Changement de pourcentage dans la superficie des bâtiments totale | 2.4 | % |

**ÉCHANTILLON - Calcul de l'ajustement de la consommation d'électricité (kWh)
de l'année fiscale 2016 à 2018**

| | | | |
|---------|---|------------|-----|
| AF 2016 | Consommation totale d'électricité [" A " dans la feuille de calcul - du Board profil(e) du conseil] | 25,000,000 | kWh |
| | Ajustement pour les changements de superficie des bâtiments Nombre de kWh [" G " dans la feuille de calcul - du Board profil(e) du conseil] | 606,800 | kWh |

**ÉCHANTILLON - Ajustement calculé dans la consommation de gaz naturel (m3 ou GJ)
de l'année fiscale 2016 à 2018**

| | | | |
|---------|--|-----------|----------------|
| AF 2016 | Consommation totale de gaz naturel [" a " dans la feuille de calcul - du Board profil(e) du conseil] | 1,000,000 | m ³ |
| | Ajustement pour les changements de superficie des bâtiments Nombre de m3 ou GJ [" g " dans la feuille de calcul - du Board profil(e) du conseil] | 24,272 | m ³ |

Feuille de travail sur la budgétisation du gaz naturel des conseils scolaires



| CONTRIBUTION | Référence | Valeur | Unité de mesure | SOURCE |
|--|-----------|------------|--------------------|--|
| AF2016 Consommation - brut | a | 1,000,000 | m ³ | Le rapport: Board Profil(e) du Conseil (EDU01); onglet "Energy Profil(e) énergétique" |
| AF2016 Dépenses gaz naturel | b | \$ 152,194 | | Comptables du conseil scolaire |
| AF2016 Coût unitaire moyen | c | \$ 0.1522 | par m ³ | Calculé |
| AF2016 Coût de l'unité du gaz naturel | d | \$ 0.1200 | par m ³ | Conseiller en énergie |
| AF2016 Coût de l'unité de livraison (distribution/transportation) | e | \$ 0.0322 | par m ³ | Calculé |
| Consommation d'une année typique - température normalisé | f | 1,200,000 | m ³ | Le rapport: Utility performance EUP01 - onglet: Natural gas tab, colonne "Typical Year" |
| Ajustement pour changements de superficie des bâtiments | g | 24,272 | m ³ | Estimé du conseil scolaire |
| Ajustement des mesures générales de conservation | h | -2% | | Estimé du conseil scolaire - Source: Loi sur l'énergie verte de la Commission, plan quinquennal de conservation de l'énergie et de gestion de la demande |
| AF2018 Consommation projetée | i | 1,200,272 | m ³ | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport à la consommation de AF2016 | j | 20.0% | | Calculé |
| AF2018 Coût unitaire projeté du gaz naturel | k | \$ 0.1300 | par m ³ | Conseiller en énergie |
| AF2017 Changement projeté au coût de livraison | l | -5% | | Conseiller en énergie |
| AF2018 Changement projeté au coût de livraison | m | 6% | | Conseiller en énergie |
| AF2018 Coût projeté de livraison | n | \$ 0.0324 | par m ³ | Calculé |
| AF2018 Indemnité pour les coûts du gaz à effet de serre | o | \$ 0.0334 | par m ³ | Basé sur les tarifs actuellement approuvés - Conseiller en énergie |
| AF2018 Coût total de l'unité projeté | p | \$ 0.1958 | par m ³ | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | q | 29% | % \$ | Calculé |
| AF2018 Budget gaz naturel | r | \$ 235,000 | | Calculé à plus de 000 \$ |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | s | 54% | % \$ | Calculé |
| AF2017 Budget gaz naturel | t | \$ 200,000 | | Comptables du conseil scolaire |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2017 | u | 17.5% | % \$ | Calculé |

Feuille de travail sur la budgétisation du gaz naturel des conseils scolaires



| CONTRIBUTION | Référence | Valeur | Unité de mesure | SOURCE |
|--|-----------|-------------------|-----------------|--|
| AF2016 Consommation - brut | a | voir onglet en m3 | GJ | Le rapport: Board Profil(e) du Conseil (EDU01); onglet "Energy Profil(e) énergétique" |
| AF2016 Dépenses gaz naturel | b | \$ 152,194 | | Comptables du conseil scolaire |
| AF2016 Coût unitaire moyen | c | #VALUE! | par GJ | Calculé |
| AF2016 Coût de l'unité du gaz naturel | d | \$ 0.1200 | par GJ | Conseiller en énergie |
| AF2016 Coût de l'unité de livraison (distribution/transportation) | e | #VALUE! | par GJ | Calculé |
| Consommation d'une année typique - température normalisé | f | 1,200,000 | GJ | Le rapport: Utility performance (EUP01) - onglet: Natural gas, colonne "Typical Year" |
| Ajustement pour changements de superficie des bâtiments | g | 24,272 | GJ | Estimé du conseil scolaire |
| Ajustement des mesures générales de conservation | h | -2% | | Estimé du conseil scolaire - Source: Loi sur l'énergie verte de la Commission, plan quinquennal de conservation de l'énergie et de gestion de la demande |
| AF2018 Consommation projetée | i | 1,200,272 | GJ | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport à la consommation de AF2016 | j | #VALUE! | | Calculé |
| AF2018 Coût unitaire projeté du gaz naturel | k | \$ 0.1300 | par GJ | Conseiller en énergie |
| AF2017 Changement projeté au coût de livraison | l | -5% | | Conseiller en énergie |
| AF2018 Changement projeté au coût de livraison | m | 6% | | Conseiller en énergie |
| AF2018 Coût projeté de livraison | n | #VALUE! | par GJ | Calculé |
| AF2018 Allocation pour les coûts du gaz à effet de serre | o | \$ 0.0334 | par GJ | Basé sur les tarifs actuellement approuvés - Conseiller en énergie |
| AF2018 Coût total de l'unité projeté | p | #VALUE! | par GJ | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | q | #VALUE! | % \$ | Calculé |
| AF2018 Budget gaz naturel | r | #VALUE! | | Calculé à plus de 000 \$ |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | s | #VALUE! | % \$ | Calculé |
| AF2017 Budget gaz naturel | t | \$ 200,000 | | Comptables du conseil scolaire |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2017 | u | #VALUE! | % \$ | Calculé |

Feuille de travail sur la budgétisation de l'électricité des conseils scolaire



| CONTRIBUTION | Référence | Valeur | Unité de mesure | SOURCE |
|--|-----------|--------------|-----------------|--|
| AF2016 Consommation - brut | A | 25,000,000 | kWh | Le rapport: Board Profil(e) du Conseil (EDU01); onglet "Energy Profil(e) énergétique" |
| AF2016 Dépenses d'électricité | B | \$ 3,954,239 | \$ | Comptables du conseil scolaire |
| AF2016 Coût unitaire moyen | C | \$ 0.1582 | par kWh | Calculé |
| AF2016 Coût de l'unité | D | \$ 0.1120 | par kWh | Conseiller en énergie |
| AF2016 Coûts non liés aux produits de base | E | \$ 0.0462 | par kWh | Calculé |
| Consommation d'une année typique - température normalisé | F | 30,000,000 | kWh | Le rapport: Utility performance (EUP01) - onglet: Electricity, colonne "Typical Year" |
| Ajustement pour changements de superficie des bâtiments | G | 606,800 | kWh | Estimation du conseil scolaire |
| Ajustement des mesures générales de conservation | H | -2% | kWh | Estimé du conseil scolaire - Source: Loi sur l'énergie verte de la Commission, plan quinquennal de conservation de l'énergie et de gestion de la demande |
| AF2018 Consommation projetée | I | 29,994,664 | kWh | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport à la consommation de AF2016 | J | 20.0% | % kWh | Calculé |
| AF2018 Coût unitaire projeté | K | \$ 0.1120 | par kWh | Conseiller en énergie |
| AF2017 Changement projeté des coûts non liés aux produits de base | L | 2% | % \$ | Conseiller en énergie |
| AF2018 Changement projeté des coûts non liés aux produits de base | M | 2% | % \$ | Conseiller en énergie |
| AF2018 Coût projeté de livraison | N | \$ 0.0480 | par kWh | Calculé |
| AF2018 Coût total de l'unité projeté | O | \$ 0.1600 | par kWh | Calculé |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | P | 1.2% | % \$ | Calculé |
| AF2018 Budget d'électricité | Q | \$ 4,800,000 | | Calculé à plus de 000 \$ |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2016 | R | 21.4% | % \$ | Calculé |
| AF2017 Budget d'électricité | S | \$ 3,750,000 | | Comptables du conseil scolaire |
| Changement en pourcentage par rapport au coût unitaire moyen de AF2017 | T | 28.0% | % \$ | Calculé |

| Entrer | Valeur convertie | |
|--------------------|-------------------------|-------------|
| 1 ft ² | 0.1 m ² | |
| 1 m ² | 10.8 pi ² | |
| 1000 ekWh | 3.6 GJ | |
| 1000 ekWh | 96.89922 m ³ | Avis |
| 100 m ³ | 1032 ekWh | Avis |
| 1 m ³ | 0.04 GJ | Avis |
| 1 GJ | 277.8 ekWh | |
| 1 GJ | 26.92 m ³ | Avis |

Remarque :

La valeur énergétique d'un volume de gaz naturel peut changer.
L'hypothèse ici reflète la valeur dans la BDCE.