

**WGL Holdings, Inc.**  
**Bilans consolidés résumés (non audité)**

<i>(en milliers)</i>	<b>30 juin 2017</b>	<b>30 septembre 2016</b>
<b>ACTIF</b>		
<b>Immobilisations corporelles</b>		
Coût initial	5 856 655 \$	5 542 916 \$
Amortissement cumulé	(1 509 869)	(1 415 679)
Immobilisations corporelles, montant net	<b>4 346 786</b>	4 127 237
<b>Actif à court terme</b>		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	9 570	5 573
Montants à recevoir		
Débiteurs	412 590	329 989
Coûts du gaz et autres actifs réglementaires	34 258	15 294
Produits non facturés	156 041	173 076
Provision pour créances douteuses	(28 876)	(27 339)
Montants nets à recevoir	<b>574 013</b>	491 020
Matériaux et fournitures – essentiellement au coût moyen	17 741	18 414
Gaz stocké	210 531	207 132
Taxes payées d'avance	22 088	33 397
Autres charges payées d'avance	77 135	42 626
Dérivés	23 842	18 510
Divers	27 375	26 802
Total de l'actif à court terme	<b>962 295</b>	843 474
<b>Charges reportées et autres actifs</b>		
Actifs réglementaires		
Coûts du gaz	96 964	179 856
Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite	200 648	223 242
Divers	101 910	98 592
Montants payés d'avance au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite	191 491	180 686
Dérivés	36 219	55 020
Placements dans des contrats de location-financement et des contrats de location-acquisition	—	29 780
Placements dans des sociétés affiliées non consolidées	425 304	303 491
Divers	11 876	8 072
Total des charges reportées et autres actifs	<b>1 064 412</b>	1 078 739
<b>Total de l'actif</b>	<b>6 373 493 \$</b>	6 049 450 \$
<b>STRUCTURE DU CAPITAL ET PASSIF</b>		
<b>Structure du capital</b>		
Capitaux propres ordinaires de WGL Holdings	1 521 283 \$	1 375 561 \$
Participation ne donnant pas le contrôle	5 234	409
Actions privilégiées de Washington Gas Light Company	28 173	28 173
Total des capitaux propres	<b>1 554 690</b>	1 404 143
Dette à long terme	<b>1 235 623</b>	1 435 045
Total de la structure du capital	<b>2 790 313</b>	2 839 188
<b>Passif à court terme</b>		
Échéances à court terme de la dette à long terme	250 000	—
Billets à payer et financement de projets	538 854	331 385
Créditeurs et autres charges à payer	377 133	405 351
Salaires à payer	21 160	17 908
Intérêts courus	15 030	7 645
Dividendes déclarés	26 452	25 283
Dépôts de clients et paiements anticipés	61 476	86 384
Coûts du gaz et autres passifs réglementaires	20 652	12 973
Taxes à payer	20 659	15 672
Dérivés	45 898	82 334
Divers	56 579	41 991
Total du passif à court terme	<b>1 433 893</b>	1 026 926
<b>Crédits reportés</b>		
Crédits d'impôt à l'investissement non amortis	175 263	163 493
Impôts reportés	845 109	726 763
Montants à payer au titre des régimes de retraite et des avantages sociaux	235 050	228 377
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	209 612	203 105
Passifs réglementaires		
Coûts à payer pour l'enlèvement d'immobilisations	290 476	310 788
Avantages complémentaires de retraite	103 352	113 875
Divers	7 300	14 450
Dérivés	162 941	304 198
Divers	120 184	118 287
Total des crédits reportés	<b>2 149 287</b>	2 183 336
<b>Engagements et éventualités (note 13)</b>		
<b>Total de la structure du capital et du passif</b>	<b>6 373 493 \$</b>	6 049 450 \$

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**WGL Holdings, Inc.**  
**États des résultats consolidés résumés (non audité)**

	Trois mois clos les 30 juin		Neuf mois clos les 30 juin	
<i>(en milliers, sauf les données sur les actions)</i>	2017	2016	2017	2016
<b>PRODUITS D'EXPLOITATION</b>				
Services publics	198 968 \$	181 622 \$	992 301 \$	912 612 \$
Autres que de services publics	275 396	258 965	933 300	977 048
<b>Total des produits d'exploitation</b>	<b>474 364</b>	<b>440 587</b>	<b>1 925 601</b>	<b>1 889 660</b>
<b>CHARGES D'EXPLOITATION</b>				
Coût du gaz – Services publics	49 881	65 739	259 839	236 819
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	233 025	197 880	787 691	832 087
Exploitation et entretien	97 477	97 461	316 455	296 813
Amortissement	39 094	33 786	113 487	98 368
Taxes d'ordre général et autres	32 032	32 038	122 964	119 970
<b>Total des charges d'exploitation</b>	<b>451 509</b>	<b>426 904</b>	<b>1 600 436</b>	<b>1 584 057</b>
<b>BÉNÉFICE D'EXPLOITATION</b>				
Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées	7 508	4 527	15 117	10 558
Autres produits (charges), montant net	884	1 915	(591)	3 689
Charge d'intérêts	25 062	12 998	55 552	38 757
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>6 185</b>	<b>7 127</b>	<b>284 139</b>	<b>281 093</b>
<b>CHARGE D'IMPÔTS</b>	<b>2 149</b>	<b>4 772</b>	<b>106 381</b>	<b>103 619</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>4 036 \$</b>	<b>2 355 \$</b>	<b>177 758 \$</b>	<b>177 474 \$</b>
Participation ne donnant pas le contrôle	(4 559)	—	(12 533)	—
Dividendes sur les actions privilégiées de Washington Gas Light Company	330	330	990	990
<b>BÉNÉFICE NET ATTRIBUABLE AUX ACTIONS ORDINAIRES</b>	<b>8 265 \$</b>	<b>2 025 \$</b>	<b>189 301 \$</b>	<b>176 484 \$</b>
<b>NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D'ACTION ORDINAIRE EN CIRCULATION</b>				
De base	51 219	50 622	51 200	50 158
Dilué	51 493	50 905	51 469	50 418
<b>BÉNÉFICE PAR ACTION ORDINAIRE MOYENNE</b>				
De base	0,16 \$	0,04 \$	3,70 \$	3,52 \$
Dilué	0,16 \$	0,04 \$	3,68 \$	3,50 \$
<b>DIVIDENDES DÉCLARÉS PAR ACTION ORDINAIRE</b>	<b>0,5100 \$</b>	<b>0,4875 \$</b>	<b>1,5075 \$</b>	<b>1,4375 \$</b>

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**WGL Holdings, Inc.**  
**États du résultat étendu consolidés résumés (non audité)**

	Trois mois clos les 30 juin		Neuf mois clos les 30 juin	
<i>(en milliers)</i>	2017	2016	2017	2016
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>4 036</b>	2 355	<b>177 758</b>	177 474
<b>AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU, AVANT IMPÔTS :</b>				
<b>Instruments de couverture de flux de trésorerie admissibles</b>	<b>51</b>	(16 995)	<b>49 556</b>	(34 545)
<b>Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite</b>				
Variation des crédits au titre des services passés nets	(217)	(216)	(651)	(644)
Variation de la perte actuarielle nette	588	420	1 763	1 258
<b>Total des autres éléments du résultat étendu, avant impôts</b>	<b>422</b>	(16 791)	<b>50 668</b>	(33 931)
<b>CHARGE (ÉCONOMIE) D'IMPÔTS LIÉE AUX AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>235</b>	(6 969)	<b>20 816</b>	(14 087)
<b>AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>187</b>	(9 822)	<b>29 852</b>	(19 844)
<b>RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>4 223</b>	(7 467)	<b>207 610</b>	157 630
<b>Participation ne donnant pas le contrôle</b>	<b>(4 559)</b>	—	<b>(12 533)</b>	—
<b>Dividendes sur les actions privilégiées de Washington Gas Light Company</b>	<b>330</b>	330	<b>990</b>	990
<b>RÉSULTAT ÉTENDU ATTRIBUABLE À WGL HOLDINGS</b>	<b>8 452</b>	(7 797)	<b>219 153</b>	156 640

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**WGL Holdings, Inc.**  
**États des flux de trésorerie consolidés résumés (non audité)**

	<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>	
<i>(en milliers)</i>	2017	2016
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>		
Bénéfice net	177 758	177 474
AJUSTEMENTS AFIN DE RAPPROCHER LE BÉNÉFICE NET ET LES RENTRÉES DE FONDS NETTES LIÉES AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Amortissement	113 487	98 368
Amortissement des éléments suivants :		
Autres actifs et passifs réglementaires, montant net	2 567	1 113
Coûts liés à la dette	1 307	967
Impôts reportés	81 839	131 494
Dividendes reçus sur les résultats de placements comptabilisés à la valeur de consolidation	10 864	—
Coûts à payer / reportés au titre des régimes de retraite et des avantages complémentaires de retraite	16 227	14 832
Quote-part du bénéfice provenant de participations comptabilisées à la valeur de consolidation	(15 117)	(11 491)
Charge de rémunération liée aux attributions à base d'actions	12 114	9 745
Provision pour créances douteuses	11 601	8 752
Perte de valeur	—	3 000
Autres crédits sans effet sur la trésorerie, montant net	(584)	(1 449)
<b>VARIATIONS DES ACTIFS ET DES PASSIFS</b>		
Débiteurs et produits non facturés, montant net	(112 725)	(68 380)
Coûts du gaz et autres actifs/passifs réglementaires, montant net	(11 285)	(31 109)
Gaz stocké	(3 399)	38 725
Taxes payées d'avance	11 309	(63 795)
Autres charges payées d'avance	(34 509)	(11 429)
Créditeurs et autres charges à payer	17 945	(19)
Dépôts de clients et paiements anticipés	(24 908)	(8 125)
Crédits d'impôt à l'investissement non amortis	11 770	21 527
Taxes à payer	4 987	19 827
Intérêts courus	7 385	5 283
Autres actifs à court terme	100	(6 032)
Autres passifs à court terme	10 987	(15 472)
Coûts du gaz reportés, montant net	82 892	37 601
Actifs reportés, divers	(15 917)	(34 010)
Passifs reportés, divers	(19 627)	(12 721)
Dérivés	(114 666)	(71 078)
Divers, montant net	2 380	1 838
Rentrées de fonds nettes liées aux activités d'exploitation	224 782	235 436
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>		
Émission d'actions ordinaires	295	78 050
Émission de dette à long terme	50 000	250 000
Remboursement sur la dette à long terme	—	(25 000)
Frais d'émission de dette	(404)	(284)
Émission de billets à payer, montant net	217 000	(26 000)
Apports de la participation ne donnant pas le contrôle	17 358	—
Financement de projets	18 396	28 425
Dividendes sur les actions ordinaires et les actions privilégiées	(75 672)	(68 970)
Autres activités de financement, montant net	2 305	1 998
Rentrées de fonds nettes liées aux activités de financement	229 278	238 219
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>		
Dépenses d'investissement (compte non tenu de la provision pour fonds utilisés pendant la construction)	(352 232)	(348 594)
Placements dans des participations autres que de services publics	(110 952)	(137 105)
Distributions et encaissements découlant des participations autres que de services publics	4 126	4 739
Produit de la vente d'actifs	9 858	19 749
Prêts consentis à des parties externes	(863)	(2 643)
Sorties de fonds nettes liées aux activités d'investissement	(450 063)	(463 854)
<b>AUGMENTATION DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE</b>	3 997	9 801
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de l'exercice	5 573	6 733
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période</b>	<b>9 570</b>	<b>16 534</b>
<b>INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES FLUX DE TRÉSORERIE</b>		
Paiement (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices, montant net	(3 890)	3 032
Intérêts payés	53 027	33 080
<b>INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT ET DE FINANCEMENT SANS EFFET SUR LA TRÉSORERIE</b>		
Activités de financement de projets	(27 927)	—
Charges à payer au titre des dépenses d'investissement comptabilisées dans les créditeurs et autres charges à payer	38 101	51 814
Dividendes versés en actions ordinaires	1 362	2 661
Rémunération à base d'actions	6 564	6 742
Transfert de placements aux immobilisations corporelles	30 114	—
Transfert de débiteurs aux placements	10 031	—

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**Washington Gas Light Company**  
**Bilans résumés (non audité)**

<i>(en milliers)</i>	<b>30 juin 2017</b>	30 septembre 2016
<b>ACTIF</b>		
<b>Immobilisations corporelles</b>		
Coût initial	5 119 662	\$ 4 874 905
Amortissement cumulé	(1 425 689)	(1 348 173)
Immobilisations corporelles, montant net	<b>3 693 973</b>	<b>3 526 732</b>
<b>Actif à court terme</b>		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1	1
Montants à recevoir		
Débiteurs	207 833	140 457
Coûts du gaz et autres actifs réglementaires	34 258	15 294
Produits non facturés	93 869	89 945
Provision pour créances douteuses	(21 648)	(20 220)
Montants nets à recevoir	<b>314 312</b>	<b>225 476</b>
Matériaux et fournitures – essentiellement au coût moyen	17 695	18 368
Gaz stocké	67 203	82 473
Taxes payées d'avance	11 699	16 826
Autres charges payées d'avance	16 491	10 924
Montants à recevoir des sociétés liées	16 094	13 799
Dérivés	6 979	7 285
Divers	102	51
Total de l'actif à court terme	<b>450 576</b>	<b>375 203</b>
<b>Charges reportées et autres actifs</b>		
Actifs réglementaires		
Coûts du gaz	96 964	179 856
Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite	199 473	221 971
Divers	101 849	98 527
Montants payés d'avance au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite	190 458	179 675
Dérivés	15 127	25 590
Divers	3 903	2 001
Total des charges reportées et autres actifs	<b>607 774</b>	<b>707 620</b>
<b>Total de l'actif</b>	<b>4 752 323</b>	<b>\$ 4 609 555</b>
<b>STRUCTURE DU CAPITAL ET PASSIF</b>		
<b>Structure du capital</b>		
Capitaux propres ordinaires	1 198 173	\$ 1 113 446
Actions privilégiées	28 173	28 173
Dette à long terme	939 317	939 015
Total de la structure du capital	<b>2 165 663</b>	<b>2 080 634</b>
<b>Passif à court terme</b>		
Billets à payer et financement de projets	202 782	104 385
Créditeurs et autres charges à payer	187 193	204 980
Salaires à payer	19 225	16 235
Intérêts courus	13 493	3 758
Dividendes déclarés	22 098	21 453
Dépôts de clients et paiements anticipés	60 829	80 936
Coûts du gaz et autres passifs réglementaires	20 652	12 973
Taxes à payer	20 567	17 639
Montants à payer aux sociétés affiliées	91 483	65 770
Dérivés	26 227	58 295
Divers	7 230	7 193
Total du passif à court terme	<b>671 779</b>	<b>593 617</b>
<b>Crédits reportés</b>		
Crédits d'impôt à l'investissement non amortis	4 283	4 851
Impôts reportés	851 410	763 720
Montants à payer au titre des régimes de retraite et des avantages sociaux	232 962	226 339
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	204 977	199 377
Passifs réglementaires		
Coûts à payer pour l'enlèvement d'immobilisations	290 476	310 788
Avantages complémentaires de retraite	102 730	113 169
Divers	7 300	14 450
Dérivés	143 810	232 040
Divers	76 933	70 570
Total des crédits reportés	<b>1 914 881</b>	<b>1 935 304</b>
<b>Engagements et éventualités (note 13)</b>		
<b>Total de la structure du capital et du passif</b>	<b>4 752 323</b>	<b>\$ 4 609 555</b>

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**Washington Gas Light Company**  
**États des résultats résumés (non audité)**

<i>(en milliers)</i>	Trois mois clos les 30 juin		Neuf mois clos les 30 juin	
	2017	2016	2017	2016
<b>PRODUITS D'EXPLOITATION</b>	<b>203 186</b>	<b>\$ 187 077</b>	<b>\$ 1 012 193</b>	<b>\$ 934 347</b>
<b>CHARGES D'EXPLOITATION</b>				
Coût du gaz – Services publics	54 093	71 194	279 713	258 554
Exploitation et entretien	77 370	79 178	246 290	239 696
Amortissement	32 761	29 232	96 003	85 194
Taxes d'ordre général et autres	27 498	28 001	109 857	108 228
<b>Total des charges d'exploitation</b>	<b>191 722</b>	<b>207 605</b>	<b>731 863</b>	<b>691 672</b>
<b>BÉNÉFICE (PERTE) D'EXPLOITATION</b>	<b>11 464</b>	<b>(20 528)</b>	<b>280 330</b>	<b>242 675</b>
<b>Autres charges, montant net</b>	<b>(908)</b>	<b>(358)</b>	<b>(3 044)</b>	<b>(1 079)</b>
<b>Charge d'intérêts</b>	<b>12 960</b>	<b>10 067</b>	<b>38 727</b>	<b>30 785</b>
<b>BÉNÉFICE (PERTE) AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(2 404)</b>	<b>(30 953)</b>	<b>238 559</b>	<b>210 811</b>
<b>CHARGE (ÉCONOMIE) D'IMPÔTS</b>	<b>(733)</b>	<b>(12 434)</b>	<b>91 159</b>	<b>80 285</b>
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE)</b>	<b>(1 671)</b>	<b>\$ (18 519)</b>	<b>\$ 147 400</b>	<b>\$ 130 526</b>
<b>Dividendes sur les actions privilégiées de Washington Gas</b>	<b>330</b>	<b>330</b>	<b>990</b>	<b>990</b>
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE) ATTRIBUABLE AUX ACTIONS ORDINAIRES</b>	<b>(2 001)</b>	<b>\$ (18 849)</b>	<b>\$ 146 410</b>	<b>\$ 129 536</b>

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**Washington Gas Light Company**  
**États du résultat étendu résumés (non audité)**

<i>(en milliers)</i>	<b>Trois mois clos les 30 juin</b>		<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>	
	<b>2017</b>	2016	<b>2017</b>	2016
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE NETTE)</b>	<b>(1 671) \$</b>	(18 519) \$	<b>147 400 \$</b>	130 526 \$
<b>AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU, AVANT IMPÔTS :</b>				
<b>Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite</b>				
Variation des crédits au titre des services passés nets	(217)	(216)	(651)	(644)
Variation de la perte actuarielle nette	<b>588</b>	420	<b>1 763</b>	1 258
<b>Total des régimes de retraite et des avantages complémentaires de retraite</b>	<b>371 \$</b>	204 \$	<b>1 112 \$</b>	614 \$
<b>CHARGE D'IMPÔTS LIÉE AUX AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>145</b>	82	<b>439</b>	244
<b>AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>226 \$</b>	122 \$	<b>673 \$</b>	370 \$
<b>RÉSULTAT ÉTENDU</b>	<b>(1 445) \$</b>	(18 397) \$	<b>148 073 \$</b>	130 896 \$

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

**Washington Gas Light Company**  
**États des flux de trésorerie résumés (non audité)**

<i>(en milliers)</i>	<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>	
	2017	2016
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>		
Bénéfice net	147 400	130 526
AJUSTEMENTS AFIN DE RAPPROCHER LE BÉNÉFICE NET ET LES RENTRÉES DE FONDS NETTES LIÉES AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Amortissement	96 003	85 194
Amortissement des éléments suivants :		
Autres actifs et passifs réglementaires, montant net	2 567	1 113
Coûts liés à la dette	1 031	898
Impôts reportés	64 040	90 032
Coûts à payer / reportés au titre des régimes de retraite et des avantages complémentaires de retraite	16 187	3 221
Charge de rémunération liée aux attributions à base d'actions	11 185	8 431
Provision pour créances douteuses	9 333	7 094
Autres charges sans effet sur la trésorerie, montant net	(1 151)	318
<b>VARIATIONS DES ACTIFS ET DES PASSIFS</b>		
Débiteurs, produits non facturés et montants à recevoir des sociétés liées, montant net	(109 427)	(75 427)
Coûts du gaz et autres actifs/passifs réglementaires, montant net	(11 285)	(31 109)
Gaz stocké	15 270	38 546
Taxes payées d'avance	5 127	(9 753)
Autres charges payées d'avance	(5 567)	(9 755)
Créditeurs et autres charges à payer, y compris les montants à payer aux sociétés liées	22 989	18 288
Dépôts de clients et paiements anticipés	(20 107)	(10 125)
Taxes à payer	2 928	12 047
Intérêts courus	9 735	7 484
Autres actifs à court terme	622	2 696
Autres passifs à court terme	(3 437)	(4 656)
Coûts du gaz reportés, montant net	82 892	37 601
Actifs reportés, divers	(12 554)	(22 216)
Passifs reportés, divers	(1 663)	(14 436)
Dérivés	(109 529)	(24 797)
Divers, montant net	2 550	(399)
Rentrées de fonds nettes liées aux activités d'exploitation	215 139	240 816
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>		
Remboursement sur la dette à long terme	—	(25 000)
Frais d'émission de dette	(399)	(171)
Émission de billets à payer, montant net	119 000	61 000
Financement de projets	7 324	28 425
Dividendes sur les actions ordinaires et les actions privilégiées	(65 020)	(61 669)
Autres activités de financement, montant net	2 248	2 891
Rentrées de fonds nettes liées aux activités de financement	63 153	5 476
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>		
Dépenses d'investissement (compte non tenu de la provision pour fonds utilisés pendant la construction)	(278 292)	(266 041)
Produit net de la vente d'actifs	—	19 749
Sorties de fonds nettes liées aux activités d'investissement	(278 292)	(246 292)
<b>AUGMENTATION DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE</b>	—	—
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de l'exercice	1	1
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES FLUX DE TRÉSORERIE</b>		
Recouvrement d'impôts sur les bénéfices, montant net	—	21
Intérêts payés	36 202	25 108
<b>INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT ET DE FINANCEMENT SANS EFFET SUR LA TRÉSORERIE</b>		
Activités de financement de projets	(27 927)	—
Charges à payer au titre des dépenses d'investissement comptabilisées dans les créditeurs et autres charges à payer	28 666	41 264

*Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers.*

## **NOTE 1. MÉTHODES COMPTABLES**

### ***Mode de présentation***

WGL Holdings, Inc. (WGL) est une société de portefeuille qui détient la totalité des actions ordinaires de Washington Gas Light Company (Washington Gas), entreprise de services publics de gaz naturel réglementés, et la totalité des actions ordinaires de Washington Gas Resources Corporation (Washington Gas Resources) et de Hampshire Gas Company (Hampshire). Washington Gas Resources détient la totalité des actions ordinaires de quatre filiales autres que de services publics, soit WGL Energy Services, Inc. (WGL Energy Services), WGL Energy Systems, Inc. (WGL Energy Systems), WGL Midstream, Inc. (WGL Midstream) et WGSW, Inc. (WGSW). Sauf si le contexte indique clairement le contraire, les termes «WGL», «nous», «notre» et «nos» désignent la Société de portefeuille ou l'entité consolidée de WGL Holdings, Inc. et toutes ses filiales. À moins d'indication contraire, les présentes notes s'appliquent autant à WGL qu'à Washington Gas.

Les états financiers consolidés résumés ont été préparés conformément aux règles et aux règlements de la Securities and Exchange Commission (SEC). Par conséquent, certaines informations financières et notes complémentaires jointes aux états financiers annuels préparés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis (PCGR) ne sont pas fournies dans le présent rapport intermédiaire. Les états financiers consolidés intermédiaires et les notes complémentaires doivent être lus avec le rapport annuel combiné sur formulaire 10-K de WGL et Washington Gas pour l'exercice clos le 30 septembre 2016. En raison du caractère saisonnier de nos activités, les résultats d'exploitation pour les périodes présentées dans le présent rapport ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats réels des exercices complets se terminant les 30 septembre 2017 et 2016 de WGL ou de Washington Gas.

Les états financiers résumés non audités ci-joints de WGL et de Washington Gas reflètent l'ensemble des ajustements récurrents habituels qui, à notre avis, sont nécessaires à la présentation fidèle des résultats d'exploitation conformément aux PCGR. Le 1<sup>er</sup> octobre 2016, WGL et Washington Gas ont adopté l'Accounting Standards Update (ASU) 2015-03 et l'ASU 2015-15. Ces normes exigent que les frais d'émission de dette d'une entité soient comptabilisés en réduction de la valeur comptable de la dette au bilan et que l'amortissement de ces frais soit présenté dans les charges d'intérêts, à l'instar des escomptes d'émission. Les chiffres de la période précédente liés aux autres charges reportées et autres actifs et à la dette à long terme dans les bilans résumés ci-joints ont été reclassés afin de rendre leur présentation conforme à celle de la période considérée.

Pour une description de l'ensemble de nos méthodes comptables, voir la note 1 des notes des états financiers consolidés compris dans le rapport annuel combiné sur formulaire 10-K de WGL et Washington Gas pour l'exercice clos le 30 septembre 2016.

### ***Méthodes d'évaluation des stocks de gaz naturel***

Pour Washington Gas et WGL Energy Services, les stocks de gaz sont comptabilisés selon la méthode du premier entré, premier sorti. Pour WGL Midstream, les stocks de gaz sont comptabilisés selon la méthode du coût moyen pondéré. Nos stocks de gaz sont comptabilisés au coût ou, si elle est moins élevée, à la valeur du marché. Les pertes liées aux stocks comptabilisés au cours de périodes intermédiaires découlant de rajustements au moindre du coût et de la valeur du marché peuvent faire l'objet d'une reprise si la valeur de marché des stocks se rétablit avant la fin de l'exercice en cours.

Pour les trois mois et les neuf mois clos le 30 juin 2017, WGL et Washington Gas n'ont comptabilisé aucun rajustement au moindre du coût et de la valeur de marché. Pour les trois mois et les neuf mois clos le 30 juin 2016, WGL a comptabilisé une augmentation des produits d'exploitation autres que des services publics en raison d'un rajustement au moindre du coût et de la valeur du marché de 0,7 million \$ et a comptabilisé une diminution des produits d'exploitation autres que des services publics en raison d'un rajustement au moindre du coût et de la valeur du marché de 0,4 million \$ respectivement alors que Washington Gas n'a comptabilisé aucun tel rajustement.

**NORMES COMPTABLES ADOPTÉES AU COURS DE L'EXERCICE 2017**

Norme	Description	Date d'adoption	Incidence sur les états financiers ou d'autres éléments importants
<p>ASU 2015-03 et ASU 2015-15, <i>Interest — Imputation of Interest (Subtopic 835-30): Simplifying the Presentation of Debt Issuance Cost et Presentation and Subsequent Measurement of Debt Issuance Costs Associated with Line-of-Credit Arrangements</i></p>	<p>Selon la norme, une entité est tenue de présenter les frais d'émission de dette au bilan en réduction directe de la dette, l'amortissement de ces frais étant présenté dans les charges d'intérêts, à l'instar des escomptes d'émission. La norme exige une application rétrospective.</p> <p>Une entité peut reporter les frais d'émission de dette relatifs à des arrangements de ligne de crédit et les présenter comme un actif, et amortir ensuite les frais d'émission reportés de façon proportionnelle sur la durée de l'arrangement, peu importe l'encours aux termes de l'arrangement de ligne de crédit.</p> <p>La nouvelle directive ne modifie pas la comptabilisation et l'évaluation des frais d'émission de dette.</p>	<p>1<sup>er</sup> octobre 2016</p>	<p>La prise d'effet de ces normes a entraîné une réduction des autres actifs reportés et de la dette à long terme dans nos bilans consolidés. Des montants de 9,3 millions \$ et 6,8 millions \$ ont été reclassés respectivement pour WGL et Washington Gas au 30 septembre 2016.</p>
<p>ASU 2015-02 and ASU 2016-17, <i>Consolidation (Topic 810): Amendments to the Consolidation Analysis and Interests Held through Related Parties that are Under Common Control</i></p>	<p>Les normes ont modifié l'analyse qui doit être réalisée pour déterminer si certains types d'entités juridiques doivent être consolidés, notamment l'analyse des sociétés en commandite et d'entités similaires, les ententes de commissions et les relations avec les parties liées. La norme permet l'application prospective ou rétrospective pour ses différentes parties.</p> <p>La directive relative à la consolidation a également été modifiée à l'égard de la manière dont une entité publiante qui est l'unique décideur d'une EDDV doit traiter les participations indirectes dans l'entité détenues par l'intermédiaire de parties liées qui se trouvent, avec l'entité publiante, sous un contrôle commun, lorsqu'elle détermine si</p>	<p>1<sup>er</sup> octobre 2016</p>	<p>Les modifications aux directives en matière de consolidation apportées par ces normes ont été adoptées et n'ont eu aucune incidence sur les états financiers.</p>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

---

elle est le principal bénéficiaire de cette EDDV.

---

*ASU 2015-05, Intangibles-Goodwill and Other -Internal-Use Software (Subtopic 350-40)-Customer's Accounting for Fees Paid in a Cloud Computing Arrangement*

La norme précise qu'un client d'informatique en nuage peut comptabiliser l'arrangement comme une licence d'utilisation d'un logiciel lorsque 1) le client jouit d'un droit contractuel de prendre possession du logiciel à tout moment au cours de la période d'hébergement sans pénalité importante, et 2) le client peut soit se servir du logiciel installé sur son propre matériel ou traiter avec un tiers non lié au fournisseur pour l'hébergement du logiciel. Si l'arrangement ne respectait pas ces critères, il serait comptabilisé comme un contrat de service et les coûts connexes seraient passés en charges dans les frais d'exploitation de la période au cours de laquelle ils sont engagés.

1<sup>er</sup> octobre 2016

WGL a choisi d'appliquer la norme prospectivement, ce qui n'a pas eu d'incidence importante sur les états financiers.

---

**AUTRES NORMES COMPTABLES PUBLIÉES RÉCEMMENT**

<i>Norme</i>	<b>Description</b>	<b>Date d'adoption requise</b>	<b>Incidence sur les états financiers ou d'autres éléments importants</b>
<i>ASU 2016-09, Compensation — Stock Compensation (Topic 718): Improvements to Employee Share-Based Payment Accounting</i>	Cette norme porte sur la simplification de plusieurs aspects de la comptabilisation des transactions dont le paiement est fondé sur des actions, y compris la comptabilisation des impôts sur les bénéfices, les extinctions et les exigences réglementaires quant aux retenues d'impôt.	1 <sup>er</sup> octobre 2017	À l'heure actuelle, nous terminons l'évaluation de cette norme et nous ne prévoyons pas que l'adoption de cette norme aura une incidence importante sur les états financiers.
<i>ASU 2017-07, Compensation - Retirement Benefits (Topic 715): Improving the Presentation of Net Periodic Pension Cost and Net Periodic Postretirement Benefit Cost</i>	Cette norme impose à toutes les entités de présenter la composante coût des services au même poste des états financiers que les autres charges de rémunération découlant des services rendus par les employés visés au cours de la période. Les autres composantes du coût net des prestations doivent être présentées séparément de la composante coût des services et hors du résultat d'exploitation. De plus, seule la composante coût des services du coût net des prestations est admissible à la capitalisation dans les actifs. Les modifications à la présentation du coût des services et des autres composantes du coût net des prestations doivent être appliquées rétrospectivement. Les modifications apportées aux méthodes de capitalisation doivent être appliquées de façon prospective.	1 <sup>er</sup> octobre 2018 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	À l'heure actuelle, nous évaluons l'incidence qu'aura l'adoption de cette norme sur les états financiers.
<i>ASU 2016-15, Statement of Cash Flows (Topic 230) — Classification of Certain Cash Receipts and Cash Payments (a consensus of the FASB Emerging Issues Task Force)</i>	Cette mise à jour fournit des directives sur le classement de certaines rentrées et sorties de trésorerie dans les états des flux de trésorerie.	1 <sup>er</sup> octobre 2018 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	À l'heure actuelle, nous évaluons l'incidence qu'aura l'adoption de cette norme sur les états financiers.
<i>ASU 2014-09, Revenue from Contracts with Customers (Topic 606), y compris les ASU ultérieures qui clarifient la directive.</i>	L'ASU 2014-09 établit un modèle exhaustif de comptabilisation des produits qui clarifie la méthode utilisée pour déterminer le calendrier de comptabilisation des produits tirés des contrats conclus avec les clients et les exigences en cette matière. Les obligations	1 <sup>er</sup> octobre 2018 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	À l'heure actuelle, une équipe de mise en œuvre évalue tous les flux de produits et passe en revue les contrats avec les clients, ainsi que la présentation dans les états financiers des informations qui s'y rattachent pour déterminer l'incidence qu'aura l'adoption de

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

	d'information contenues dans la nouvelle norme permettront aux utilisateurs des états financiers de comprendre la nature, le montant, le calendrier et le degré d'incertitude des produits et des flux de trésorerie provenant des contrats conclus avec les clients.		cette norme sur nos états financiers. WGL surveille également les questions de mise en œuvre en suspens propres au secteur qui pourraient avoir une incidence sur le calendrier de comptabilisation des produits tirés des ventes des services publics à tarifs réglementés, y compris l'évaluation de la recouvrabilité auprès des clients si les entreprises de services publics utilisent des mécanismes réglementaires visant à assurer le recouvrement des comptes impayés des consommateurs et la comptabilisation des apports sous forme d'aide à la construction. WGL prévoit adopter la norme selon l'approche rétrospective modifiée.
ASU 2016-01, <i>Financial Instruments (Subtopic 825-10): Recognition and Measurement of Financial Assets and Financial Liabilities</i>	La nouvelle norme modifie certaines exigences en matière d'information à fournir à propos de la juste valeur des instruments financiers, et modifie considérablement la comptabilisation, par une entité, en ce qui a trait au classement et à l'évaluation des placements dans des titres de capitaux propres et à la présentation de certaines variations de la juste valeur de passifs financiers évalués à la juste valeur.	1 <sup>er</sup> octobre 2018 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	Nous avons effectué une évaluation provisoire indiquant que l'adoption de cette norme touchera surtout les informations à fournir sur nos instruments financiers dans la note sur les évaluations à la juste valeur.
ASU 2016-02, <i>Leases (Topic 842)</i>	Cette norme exige la comptabilisation au bilan d'un actif lié au droit d'utilisation et d'une obligation locative et la présentation des principales informations sur les contrats de location. La norme exige une application rétrospective modifiée.	1 <sup>er</sup> octobre 2019 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	À l'heure actuelle, nous évaluons l'incidence qu'aura l'adoption de cette norme sur les états financiers.
ASU 2016-13, <i>Financial Instruments-Credit Losses (Topic 326): Measurement of Credit Losses on Financial Instruments</i>	En ce qui a trait aux pertes de crédit sur les instruments financiers, cette norme remplace la méthode actuelle de dépréciation fondée sur les pertes de crédit subies par une méthode qui évalue les pertes de crédit anticipées et qui prend en compte un éventail plus large d'informations raisonnables et	1 <sup>er</sup> octobre 2020 (pourrait être devancée advenant la réalisation de la fusion avec AltaGas)	À l'heure actuelle, nous évaluons l'incidence qu'aura l'adoption de cette norme sur les états financiers.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

---

justifiables afin d'établir les  
estimations de pertes de crédit.

---

**NOTE 2. CRÉDITEURS ET AUTRES CHARGES À PAYER**

Les tableaux qui suivent donnent des précisions sur les montants inclus dans les créditeurs et autres charges à payer inscrits aux bilans de WGL et de Washington Gas.

**WGL Holdings, Inc.**

<i>(en millions)</i>	<b>30 juin 2017</b>	30 septembre 2016
Créditeurs – fournisseurs	<b>329,5 \$</b>	353,0 \$
Montants à payer au titre des avantages sociaux et des charges salariales	<b>28,0</b>	34,4
Autres charges à payer	<b>19,6</b>	18,0
<b>Total</b>	<b>377,1 \$</b>	<b>405,4 \$</b>

**Washington Gas Light Company**

<i>(en millions)</i>	<b>30 juin 2017</b>	30 septembre 2016
Créditeurs – fournisseurs	<b>151,1 \$</b>	161,0 \$
Montants à payer au titre des avantages sociaux et des charges salariales	<b>26,3</b>	32,2
Autres charges à payer	<b>9,8</b>	11,8
<b>Total</b>	<b>187,2 \$</b>	<b>205,0 \$</b>

**NOTE 3. DETTE À COURT TERME**

WGL et Washington Gas répondent à leurs besoins en matière de financement à court terme par la vente de papier commercial, par des accords de financement avec de tiers prêteurs ou par des emprunts bancaires. En raison du caractère saisonnier des activités de services publics réglementés et des activités de commercialisation de l'énergie au détail, ces besoins peuvent varier considérablement au cours de l'exercice. Des conventions de crédit renouvelable sont maintenues afin de soutenir le papier commercial en circulation et de permettre une flexibilité d'emprunt à court terme. La politique de WGL et de Washington Gas est de maintenir des facilités de crédit bancaire d'un montant égal ou supérieur à la position en papier commercial maximale attendue. Le tableau suivant résume le crédit confirmé disponible aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**Crédit confirmé disponible (les montants sont en millions de dollars)**

<b>30 juin 2017</b>	<b>WGL<sup>b</sup></b>	<b>Washington Gas</b>	<b>Total consolidé</b>
<b>Conventions de crédit confirmé</b>			
Facilité de crédit renouvelable non garantie, expirant le 19 décembre 2019 <sup>a</sup>	<b>650,0 \$</b>	<b>350,0 \$</b>	<b>1 000,0 \$</b>
Moins le papier commercial	<b>325,0</b>	<b>161,0</b>	<b>486,0</b>
Crédit confirmé disponible, montant net	<b>325,0 \$</b>	<b>189,0 \$</b>	<b>514,0 \$</b>
Taux d'intérêt moyen pondéré	<b>1,42 %</b>	<b>1,16 %</b>	<b>1,33 %</b>
<b>30 septembre 2016</b>			
<b>Conventions de crédit confirmé</b>			
Facilité de crédit renouvelable non garantie, expirant le 19 décembre 2019 <sup>a</sup>	450,0 \$	350,0 \$	800,0 \$
Moins le papier commercial	227,0	42,0	269,0
Crédit confirmé disponible, montant net	223,0 \$	308,0 \$	531,0 \$
Taux d'intérêt moyen pondéré	0,73 %	0,46 %	0,69 %

<sup>a)</sup> Sous réserve de l'approbation des banques, Washington Gas peut demander un report d'échéance. La facilité de crédit renouvelable de Washington Gas lui permet d'emprunter 100 millions \$ supplémentaires, sous réserve de l'approbation des banques, pour un total de 450 millions \$.

<sup>b)</sup> WGL comprend WGL Holdings, Inc. et ses filiales, sauf Washington Gas.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, WGL et Washington Gas n'avaient aucun emprunt bancaire en cours aux termes de leurs facilités de crédit renouvelable.

**FINANCEMENT DE PROJETS**

Washington Gas a reçu un financement de projets de tiers pour le compte du gouvernement fédéral pour fournir des fonds pendant la construction de certains projets de services de gestion énergétique conclus aux termes du contrat pour la zone de service de Washington Gas. Dans le cadre des travaux effectués en vertu du contrat pour la zone de service, les travaux de construction sont exécutés par WGL Energy Systems pour le compte de Washington Gas et un compte créditeur intersociétés est comptabilisé à l'égard des travaux effectués par WGL Energy Systems. À mesure que le travail est effectué, Washington Gas comptabilise un montant à recevoir qui représente l'obligation du gouvernement de verser le capital et les intérêts. Les montants à payer et à recevoir sont égaux à la fin de la période de construction, mais il peut y avoir des différences temporaires en ce qui concerne la comptabilisation des montants à payer et à recevoir liés au projet durant la période de construction. Lorsque ces projets sont officiellement «acceptés» par le gouvernement et qu'ils sont réputés terminés, Washington Gas cède au tiers prêteur son droit de propriété sur le montant à recevoir en règlement de l'obligation et retire de ses états financiers les montants à recevoir et l'obligation liés au financement.

En décembre 2016, WGL Energy Systems a conclu un accord de financement avec un tiers, duquel elle a reçu directement des fonds pendant la période de construction associée aux projets de services de gestion énergétique connexes. Par conséquent,

Washington Gas n'aura plus aucune obligation aux termes de futurs arrangements de financement auprès de tiers, à l'égard de projets visés par le contrat pour la zone de service. Les termes généraux de l'accord de financement sont identiques à ceux des accords de financement précédents entre Washington Gas et le tiers prêteur susmentionné. Washington Gas continuera de comptabiliser un montant à recevoir à l'égard de l'obligation du gouvernement, et comptabilisera un compte à payer à WGL Energy Systems associé aux travaux exécutés pour un montant correspondant.

Au 30 juin 2017, WGL et Washington Gas avaient comptabilisé dans leur bilan des montants de respectivement 70,9 millions \$ et 65,2 millions \$ au poste «Produits non facturés», et inscrit des montants de respectivement 52,9 millions \$ et 41,8 millions \$ à titre d'obligation à court terme correspondante envers des prêteurs tiers au poste «Billets à payer et financement de projets», à l'égard de projets de services de gestion énergétique qui n'étaient pas terminés. Au 30 septembre 2016, WGL et Washington Gas avaient comptabilisé dans leur bilan un montant de 73,3 millions \$ au poste «Produits non facturés», et inscrit un montant de 62,4 millions \$ à titre d'obligation à court terme correspondante envers des prêteurs tiers au poste «Billets à payer et financement de projets», à l'égard de projets de services de gestion énergétique qui n'étaient pas terminés. WGL Energy Systems n'a obtenu aucun financement de projets de tiers pour le compte du gouvernement fédéral pour l'exercice clos le 30 septembre 2016. Étant donné que ces projets sont financés pour des organismes gouvernementaux dont le risque de crédit est minime et avec qui nous avons des antécédents de recouvrement, WGL et Washington Gas n'avaient comptabilisé aucune provision pour créances douteuses correspondante liée à ces montants à recevoir aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

#### **NOTE 4. DETTE À LONG TERME**

##### **BILLETS NON GARANTIS**

WGL et Washington Gas émettent des billets à long terme, chaque billet étant assorti de ses propres modalités concernant les taux d'intérêt, l'échéance et les options d'achat et de vente. Ces billets peuvent arriver à échéance un an ou plus après la date d'émission.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, WGL avait la capacité, aux termes d'un prospectus préalable, d'émettre un nombre non précisé de titres d'emprunt à long terme. En raison de certaines clauses restrictives aux termes de la convention de fusion conclue par WGL, AltaGas et Wrangler, Inc., la durée des titres d'emprunt que peut émettre WGL est limitée. Voir la note 16 – *Fusion prévue avec AltaGas Ltd.* pour de plus amples renseignements sur la fusion proposée.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, Washington Gas avait la capacité, aux termes d'un prospectus préalable, d'émettre jusqu'à 350,0 millions \$ de billets à moyen terme supplémentaires (les billets à moyen terme).

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Les tableaux suivants indiquent les billets en circulation aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**Encours de la dette à long terme**

<i>(en millions de dollars)</i>	WGL <sup>a</sup>	Washington Gas	Total consolidé
<b>30 juin 2017</b>			
Dette à long terme <sup>b</sup>	550,0 \$	946,0 \$	1 496,0 \$
Escompte non amorti	(1,5)	(0,1)	(1,6)
Frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(2,2)	(6,6)	(8,8)
<b>Total de la dette à long terme</b>	<b>546,3 \$</b>	<b>939,3 \$</b>	<b>1 485,6 \$</b>
Taux d'intérêt moyen pondéré	2,81 %	5,12 %	4,27 %
<b>30 septembre 2016</b>			
Dette à long terme <sup>b</sup>	500,0 \$	946,0 \$	1 446,0 \$
Escompte non amorti	(1,6)	(0,1)	(1,7)
Frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(2,4)	(6,9)	(9,3)
<b>Total de la dette à long terme</b>	<b>496,0 \$</b>	<b>939,0 \$</b>	<b>1 435,0 \$</b>
Taux d'intérêt moyen pondéré	2,50 %	5,12 %	4,21 %

<sup>a)</sup> WGL comprend WGL Holdings, Inc. et ses filiales, sauf Washington Gas.

<sup>b)</sup> Comprend les billets de premier rang et les prêts à terme de WGL, ainsi que les billets à moyen terme et les billets du placement privé de Washington Gas. Représente la valeur nominale, y compris les échéances à court terme.

Les tableaux suivants indiquent les émissions et les remboursements sur la dette à long terme pour les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

**Émissions et les remboursements sur la dette à long terme**

<i>(en millions de dollars)</i>	Capital <sup>(b)</sup>	Taux d'intérêt	Coût réel <sup>(d)</sup>	Date d'échéance nominale
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>WGL <sup>(a)</sup></b>				
<b>Émission :</b>				
<b>26/1/2017</b>	<b>50,0 \$</b>	<b>1,57 % <sup>(c)</sup></b>	<b>1,57 %</b>	<b>26/1/2019</b>
Total consolidé des émissions	<b>50,0 \$</b>			
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2016</b>				
<b>WGL <sup>(a)</sup></b>				
<b>Émission :</b>				
18/2/2016	250,0	2,10 % <sup>(c)</sup>	2,10 %	18/2/2018
Total	250,0 \$			
<b>Washington Gas</b>				
Remboursements :	25,0 \$	5,17 %	s.o.	18/1/2016
Total	25,0 \$			

<sup>a)</sup> WGL comprend WGL Holdings, Inc. et ses filiales, sauf Washington Gas.

<sup>b)</sup> Représente la valeur nominale des billets de premier rang et des prêts à terme de WGL, ainsi que les billets à moyen terme et les billets du placement privé de Washington Gas.

<sup>c)</sup> Taux variable annuel qui sera établi de temps à autre en fonction des paramètres prévus dans la convention de crédit.

<sup>d)</sup> Coût réel estimatif des billets émis.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**NOTE 5. CAPITAUX PROPRES ORDINAIRES**

Les tableaux qui suivent présentent les composantes des «Capitaux propres ordinaires» de WGL et de Washington Gas pour les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Composantes des capitaux propres ordinaires**

<i>(en milliers, sauf les données sur les actions)</i>	Actions ordinaires		Capital d'apport	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu, déduction faite des impôts	Capitaux propres ordinaires de WGL Holdings	Participation ne donnant pas le contrôle	Actions privilégiées de Washington Gas Light Company	Total des capitaux propres
	Actions	Montant							
Solde au 30 septembre 2016	51 080 612	574 496 \$	12 519 \$	827 085 \$	(38 539) \$	1 375 561 \$	409 \$	28 173 \$	1 404 143 \$
Bénéfice net (perte nette)	—	—	—	189 301	—	189 301	(12 533)	990	177 758
Apports de la participation ne donnant pas le contrôle	—	—	—	—	—	—	17 358	—	17 358
Autres éléments du résultat étendu	—	—	—	—	29 852	29 852	—	—	29 852
Rémunération à base d'actions <sup>a</sup>	112 146	6 564	(3 971)	(468)	—	2 125	—	—	2 125
Émission d'actions ordinaires <sup>b</sup>	26 242	1 657	—	—	—	1 657	—	—	1 657
Dividendes déclarés :									
Actions ordinaires	—	—	—	(77 213)	—	(77 213)	—	—	(77 213)
Actions privilégiées	—	—	—	—	—	—	—	(990)	(990)
<b>Solde au 30 juin 2017</b>	<b>51 219 000</b>	<b>582 717 \$</b>	<b>8 548 \$</b>	<b>938 705 \$</b>	<b>(8 687) \$</b>	<b>1 521 283 \$</b>	<b>5 234 \$</b>	<b>28 173 \$</b>	<b>1 554 690 \$</b>
Solde au 30 septembre 2015	49 728 662	485 456 \$	14 934 \$	757 093 \$	(14 236) \$	1 243 247 \$	— \$	28 173 \$	1 271 420 \$
Bénéfice net	—	—	—	176 484	—	176 484	—	990	177 474
Autres éléments du résultat étendu	—	—	—	—	(19 844)	(19 844)	—	—	(19 844)
Rémunération à base d'actions <sup>a</sup>	115 974	6 742	(3 652)	(122)	—	2 968	—	—	2 968
Émission d'actions ordinaires <sup>c</sup>	1 213 373	80 711	—	—	—	80 711	—	—	80 711
Dividendes déclarés :									
Actions ordinaires	—	—	—	(72 485)	—	(72 485)	—	—	(72 485)
Actions privilégiées	—	—	—	—	—	—	—	(990)	(990)
Solde au 30 juin 2016	51 058 009	572 909 \$	11 282 \$	860 970 \$	(34 080) \$	1 411 081 \$	— \$	28 173 \$	1 439 254 \$

<sup>a)</sup> Comprend les équivalents de dividendes relativement aux actions liées au rendement.

<sup>b)</sup> Comprend les régimes de réinvestissement des dividendes et d'achat d'actions ordinaires.

<sup>c)</sup> Comprend les actions émises dans le cadre du programme de placement au cours du marché et les régimes de réinvestissement des dividendes et d'achat d'actions ordinaires.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**Washington Gas Light Company**  
**Composantes des capitaux propres ordinaires**

<i>(en milliers, sauf les données sur les actions)</i>	Actions ordinaires		Capital d'apport	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu, déduction faite des impôts	Total
	Actions	Montant				
Solde au 30 septembre 2016	46 479 536	46 479 \$	488 135 \$	586 662 \$	(7 830) \$	1 113 446 \$
Bénéfice net	—	—	—	147 400	—	147 400
Autres éléments du résultat étendu	—	—	—	—	673	673
Rémunération à base d'actions <sup>a</sup>	—	—	2 319	—	—	2 319
Dividendes déclarés :						
Actions ordinaires	—	—	—	(64 675)	—	(64 675)
Actions privilégiées	—	—	—	(990)	—	(990)
<b>Solde au 30 juin 2017</b>	<b>46 479 536</b>	<b>46 479 \$</b>	<b>490 454 \$</b>	<b>668 397 \$</b>	<b>(7 157) \$</b>	<b>1 198 173 \$</b>

<sup>a)</sup> La rémunération à base d'actions est fondée sur les attributions d'actions de WGL qui sont réparties à Washington Gas Light Company à hauteur de sa quote-part.

**NOTE 6. BÉNÉFICE PAR ACTION**

Le bénéfice de base par action de WGL est calculé en divisant le bénéfice net par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation au cours de la période considérée. Il est présumé, dans le calcul du bénéfice dilué par action, que des actions ordinaires sont émises aux termes des régimes de rémunération à base d'actions au début de la période applicable à moins que l'effet d'une telle émission soit antidilutif. Le tableau suivant illustre le calcul de notre bénéfice de base par action et de notre bénéfice dilué par action pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

<i>(en milliers, sauf les données sur les actions)</i>	Bénéfice net attribuable aux actions ordinaires		Actions	Montant par action
	Bénéfice net	attribuable aux actions ordinaires		
<b>Trois mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Bénéfice de base par action</b>	<b>8 265</b>	<b>\$</b>	<b>51 219</b>	<b>0,16 \$</b>
<b>Régimes de rémunération à base d'actions</b>	<b>—</b>		<b>274</b>	
<b>Bénéfice dilué par action</b>	<b>8 265</b>	<b>\$</b>	<b>51 493</b>	<b>0,16 \$</b>
Trois mois clos le 30 juin 2016				
Bénéfice de base par action	2 025	\$	50 622	0,04 \$
Régimes de rémunération à base d'actions	—		283	
Bénéfice dilué par action	2 025	\$	50 905	0,04 \$
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Bénéfice de base par action</b>	<b>189 301</b>	<b>\$</b>	<b>51 200</b>	<b>3,70 \$</b>
<b>Régimes de rémunération à base d'actions</b>	<b>—</b>		<b>269</b>	
<b>Bénéfice dilué par action</b>	<b>189 301</b>	<b>\$</b>	<b>51 469</b>	<b>3,68 \$</b>
Neuf mois clos le 30 juin 2016				
Bénéfice de base par action	176 484	\$	50 158	3,52 \$
Régimes de rémunération à base d'actions	—		260	
Bénéfice dilué par action	176 484	\$	50 418	3,50 \$

Aucune action n'avait un effet antidilutif pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

## **NOTE 7. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES**

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, nos positions fiscales incertaines s'élevaient respectivement à environ 46,6 millions \$ et 42,3 millions \$, surtout en raison de la modification de la méthode de comptabilisation des impôts sur les réparations. Si les montants des économies d'impôts non comptabilisées devaient se réaliser, ils n'auraient aucune incidence importante sur le taux d'imposition effectif. Il est raisonnablement possible que le montant des économies d'impôts non comptabilisées à l'égard de certaines positions fiscales incertaines de WGL et de Washington Gas augmente ou diminue de façon importante au cours des 12 prochains mois. Toutefois, il est pour le moment impossible d'effectuer une estimation de la fourchette des issues raisonnablement possibles.

Conformément à l'Accounting Standards Codification (ASC) Topic 740, *Income Taxes*, Washington Gas comptabilise les intérêts courus associés aux positions fiscales incertaines dans la charge d'intérêts et comptabilise les pénalités à payer associées aux positions fiscales incertaines dans les autres charges dans les états des résultats. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, nous n'avons comptabilisé aucun montant au titre des intérêts courus à l'égard de positions fiscales incertaines.

WGL produit une déclaration de revenus fédérale consolidée et plusieurs autres déclarations étatiques. Nous ne sommes plus assujettis aux vérifications fiscales par l'Internal Revenue Service pour les exercices clos avant le 30 septembre 2013. Pratiquement toutes les années d'imposition ayant trait aux déclarations de revenus étatiques dans les principales juridictions sont prescrites pour les exercices clos avant le 30 septembre 2013.

## **NOTE 8. INSTRUMENTS DÉRIVÉS ET DÉRIVÉS CLIMATIQUES**

### **INSTRUMENTS DÉRIVÉS**

#### *Activités de services publics réglementés*

Washington Gas conclut des contrats qui sont admissibles comme instruments dérivés et comptabilisés en vertu de l'ASC Topic 815. Ces instruments dérivés sont comptabilisés aux bilans à la juste valeur et, à l'heure actuelle, Washington Gas ne désigne aucun dérivé à titre de couverture en vertu de l'ASC Topic 815. Les instruments dérivés de Washington Gas sont liés : *i*) au programme d'optimisation des actifs de Washington Gas; *ii*) à la gestion du risque lié au prix associé à l'achat de gaz pour servir des clients du secteur des services publics; et *iii*) à la gestion du risque lié aux taux d'intérêt.

**Optimisation des actifs.** Washington Gas optimise la valeur de ses ressources liées à la capacité de stockage et de transport de gaz naturel à long terme pendant les périodes où ces ressources ne sont pas utilisées pour servir concrètement les clients du secteur des services publics. Plus particulièrement, Washington Gas utilise ses actifs liés à la capacité de transport pour tirer parti des prix favorables du gaz naturel entre différents emplacements géographiques, et ses actifs liés à la capacité de stockage pour bénéficier des prix du gaz naturel avantageux entre différentes périodes. Dans le cadre de ce programme d'optimisation des actifs, Washington Gas a mené des opérations sur dérivés financiers et des opérations de livraison physique en concluant des contrats à terme standardisés, des contrats à terme et des contrats sur option dans le but essentiellement de garantir les marges d'exploitation que Washington Gas pourra ultimement réaliser. Les opérations sur dérivés qui ont été conclues en vertu de ce programme sont comptabilisées selon l'approche fondée sur l'évaluation à la valeur de marché conformément à l'ASC 820.

Les mécanismes de partage réglementaires prévoient que le profit réalisé annuellement provenant de ces opérations doit être partagé entre les actionnaires et les clients de Washington Gas, si bien que les variations de la juste valeur sont comptabilisées en résultat, ou à titre d'actifs et de passifs réglementaires dans la mesure où il est probable que les gains et les pertes réalisés associés à ces opérations sur dérivés seront compris dans les tarifs facturés aux clients au moment où ils seront réalisés. Les gains et les pertes latents comptabilisés en résultat peuvent donner lieu à une importante volatilité d'une période à l'autre. Toutefois, cette volatilité ne modifie pas les marges d'exploitation que Washington Gas prévoit ultimement réaliser sur ces opérations grâce à l'utilisation de ses ressources liées aux capacités de stockage et de transport.

Tous les contrats réglés financièrement et physiquement en vertu du programme d'optimisation des actifs sont présentés selon le montant net dans les états des résultats au poste «Coût du gaz – Services publics». Les marges nettes totales comptabilisées au poste «Coût du gaz – Services publics», après le partage et déduction faite des frais de gestion associés à l'ensemble des opérations d'optimisation des actifs, pour les trois mois clos le 30 juin 2017 ont représenté un gain net de 9,1 millions \$, y compris un gain latent de 3,2 millions \$. Au cours des trois mois clos le 30 juin 2016, nous avons comptabilisé une perte nette de 19,0 millions \$, y compris une perte latente de 25,2 millions \$. Les marges nettes totales pour les neuf mois clos le 30 juin 2017 ont représenté un gain net de 62,5 millions \$, y compris un gain latent de 39,7 millions \$. Au cours des neuf mois clos le 30 juin 2016, nous avons comptabilisé un gain net de 30,3 millions \$, y compris un gain latent de 8,0 millions \$.

**Gestion du risque lié au prix.** Pour gérer le risque lié au prix associé à l'acquisition de gaz naturel dans le but d'approvisionner des clients du secteur des services publics, Washington Gas a mené des opérations sur dérivés financiers et des opérations de livraison physique en concluant des contrats à terme, des contrats sur option et d'autres contrats, comme il est autorisé par les organismes de réglementation dont elle relève. Tous les gains et les pertes associés à ces dérivés sont comptabilisés à titre respectivement de passifs ou d'actifs réglementaires, pour tenir compte du traitement des tarifs à l'égard de ces activités de couverture économique.

**Gestion du risque lié aux taux d'intérêt.** Washington Gas peut utiliser des instruments dérivés visant à minimiser le risque lié à la fluctuation des taux d'intérêt associée aux émissions planifiées de dette. Tous les gains et les pertes associés à ces types de dérivés sont comptabilisés à titre respectivement de passifs ou d'actifs réglementaires et amortis selon les exigences réglementaires, généralement sur la durée de la dette connexe.

#### **Activités autres que de services publics**

**Activités de négociation.** WGL Midstream conclut des contrats dérivés afin d'optimiser sa capacité de stockage et de transport ainsi que pour gérer les actifs de transport et de stockage pour le compte de tiers. WGL Midstream ne désigne pas ces dérivés comme couvertures en vertu de l'ASC Topic 815; par conséquent, les variations de la juste valeur de ces instruments dérivés sont portées au résultat des activités autres que de services publics et peuvent donner lieu à une importante volatilité des résultats d'une période à l'autre.

**Gestion du risque lié au prix.** WGL Energy Services conclut parfois des dérivés dans le cadre de sa stratégie de gestion du risque lié au prix associé à la vente et à l'achat de gaz naturel et d'électricité. WGL Energy Services choisit de désigner une partie de ces contrats prévoyant la livraison liés à l'achat de gaz naturel et d'électricité pour servir les clients comme «des achats et des ventes dans le cours normal des affaires», si bien qu'ils ne sont pas assujettis aux exigences de comptabilisation à la juste valeur selon l'ASC Topic 815. Les instruments dérivés qui ne sont pas désignés comme «des achats et des ventes dans le cours normal des affaires» sont comptabilisés à la juste valeur dans les bilans consolidés et les variations de la juste valeur de ces instruments dérivés sont portées au résultat des activités autres que de services publics, ce qui peut donner lieu à une importante volatilité des résultats d'une période à l'autre. WGL Energy Services ne désigne pas les dérivés comme couvertures en vertu de l'ASC Topic 815.

**Gestion du risque lié aux taux d'intérêt.** WGL utilise des instruments dérivés conçus pour limiter le risque de fluctuation des taux d'intérêt associés aux émissions futures de dette.

Au 30 juin 2017, WGL avait 250 millions \$ de swaps de taux d'intérêt différés de 30 ans qui seront réglés en janvier 2018. En décembre 2016, WGL avait désigné ces swaps de taux d'intérêt à titre de couvertures de flux de trésorerie en prévision de l'émission de titres d'emprunt de 30 ans en janvier 2018 et avait comptabilisé les variations de juste valeur de la partie efficace comme une composante des autres éléments du résultat étendu. En janvier 2017, compte tenu de certaines clauses restrictives liées à la fusion envisagée avec AltaGas, WGL a mis fin à la désignation de ces couvertures et toute autre variation de la juste valeur des swaps de taux d'intérêt sera comptabilisée dans les intérêts débiteurs. Au 30 juin 2017, le solde résiduel compris dans le cumul des autres éléments du résultat étendu ayant trait à ces couvertures s'établissait à 6,4 millions \$. Voir la note 16 – *Fusion prévue avec AltaGas Inc.* pour de plus amples renseignements sur la fusion proposée.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

WGL avait également des montants comptabilisés dans les autres éléments du résultat étendu pour les couvertures réglées ayant trait à des émissions de titres d'emprunt antérieures, qui sont amorties sur la durée de la dette en cours. La dotation à l'amortissement a été minimale pour les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

**Activités consolidées**

Les tableaux suivants présentent des informations sur WGL ainsi que sur Washington Gas. Les informations sur WGL comprennent les instruments dérivés des activités de services publics et des activités autres que de services publics.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, les montants notionnels en valeur absolue des dérivés se présentaient respectivement comme suit :

**Montants notionnels en valeur absolue des positions ouvertes par instruments dérivés**

<b>Opérations sur dérivés</b>	<b>WGL Holdings, Inc.</b>	<b>Washington Gas</b>
<b>30 juin 2017</b>	<b>Montants notionnels</b>	
<b>Gaz naturel</b> ( <i>en millions d'unités thermiques</i> )		
Optimisation des actifs et négociation	23 019,0	11 614,0
Ventes au détail	12,5	—
Autres activités liées à la gestion des risques	1 546,6	1 201,0
<b>Électricité</b> ( <i>en millions de kWh</i> )		
Ventes au détail	10 728,9	—
Autres activités liées à la gestion des risques <sup>a</sup>	24 878,5	—
<b>Swaps de taux d'intérêt</b> ( <i>en millions de dollars</i> )	250,0	\$ —
<b>30 septembre 2016</b>		
<b>Gaz naturel</b> ( <i>en millions d'unités thermiques</i> )		
Optimisation des actifs et négociation	21 084,5	12 725,0
Ventes au détail	50,2	—
Autres activités liées à la gestion des risques	1 789,0	1 309,0
<b>Électricité</b> ( <i>en millions de kWh</i> )		
Ventes au détail	4 377,5	—
Autres activités liées à la gestion des risques <sup>a</sup>	21 070,4	—
<b>Swaps de taux d'intérêt</b> ( <i>en millions de dollars</i> )	250,0	\$ —

<sup>a)</sup> Comprend principalement les swaps financiers, les droits de transport financiers et les achats à terme prévoyant la livraison.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Les tableaux suivants présentent le classement au bilan de tous les instruments dérivés aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Classement des instruments dérivés au bilan**

<i>(en millions)</i>	Dérivés non désignés comme instruments de couverture		Dérivés désignés comme instruments de couverture		Compen- sation des garanties	Total <sup>a</sup>
	Actifs dérivés bruts	Passifs dérivés bruts	Actifs dérivés bruts	Passifs dérivés bruts		
<b>Au 30 juin 2017</b>						
Actif à court terme – Dérivés	32,6 \$	(8,8) \$	— \$	— \$	— \$	23,8 \$
Charges reportées et autres actifs – Dérivés	37,0	(0,8)	—	—	—	36,2
Créditeurs et autres charges à payer	0,5	—	—	—	—	0,5
Passif à court terme – Dérivés	11,9	(58,6)	—	—	0,8	(45,9)
Crédits reportés – Dérivés	14,2	(183,5)	—	—	6,4	(162,9)
<b>Total</b>	<b>96,2 \$</b>	<b>(251,7) \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>7,2 \$</b>	<b>(148,3) \$</b>
<b>Au 30 septembre 2016</b>						
Actif à court terme – Dérivés	24,0 \$	(5,5) \$	— \$	— \$	— \$	18,5 \$
Charges reportées et autres actifs – Dérivés	55,6	(0,6)	—	—	—	55,0
Passif à court terme – Dérivés	18,3	(113,2)	—	—	12,6	(82,3)
Crédits reportés – Dérivés	6,4	(279,3)	0,2	(43,1)	11,6	(304,2)
<b>Total</b>	<b>104,3 \$</b>	<b>(398,6) \$</b>	<b>0,2 \$</b>	<b>(43,1) \$</b>	<b>24,2 \$</b>	<b>(313,0) \$</b>

**Washington Gas Light Company**  
**Classement au bilan des instruments dérivés<sup>b</sup>**

<i>(en millions)</i>	Actifs dérivés bruts		Passifs dérivés bruts		Compensation des garanties	Total <sup>a</sup>
	Actifs dérivés bruts	Passifs dérivés bruts	Actifs dérivés bruts	Passifs dérivés bruts		
<b>Au 30 juin 2017</b>						
Actif à court terme – Dérivés	10,7 \$	(3,7) \$	— \$	— \$	— \$	7,0 \$
Charges reportées et autres actifs – Dérivés	15,5	(0,4)	—	—	—	15,1
Passif à court terme – Dérivés	0,1	(26,3)	—	—	—	(26,2)
Crédits reportés – Dérivés	—	(143,8)	—	—	—	(143,8)
<b>Total</b>	<b>26,3 \$</b>	<b>(174,2) \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>(147,9) \$</b>
<b>Au 30 septembre 2016</b>						
Actif à court terme – Dérivés	11,7 \$	(4,4) \$	— \$	— \$	— \$	7,3 \$
Charges reportées et autres actifs – Dérivés	26,2	(0,6)	—	—	—	25,6
Passif à court terme – Dérivés	1,9	(60,2)	—	—	—	(58,3)
Crédits reportés – Dérivés	—	(232,0)	—	—	—	(232,0)
<b>Total</b>	<b>39,8 \$</b>	<b>(297,2) \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>— \$</b>	<b>(257,4) \$</b>

<sup>a)</sup> WGL a choisi de compenser la juste valeur des instruments dérivés constatés avec le droit de revendiquer les garanties ou l'obligation de les rembourser pour les instruments dérivés conclus en vertu du même accord général de compensation, conformément à l'ASC Topic 815. Tous les contrats dérivés constatés et toutes les garanties financières connexes assujettis à un accord général de compensation ou à un accord similaire qui sont admissibles à la compensation en vertu de l'ASC Topic 815 ont été présentés selon leur montant net au bilan.

<sup>b)</sup> Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, aucun des instruments dérivés en circulation de Washington Gas n'était désigné comme instrument de couverture.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau suivant présente les gains et les pertes associés aux instruments dérivés pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

<b>Gains et pertes liés aux instruments dérivés</b>					
<i>(en millions)</i>	<b>WGL Holdings, Inc.</b>			<b>Washington Gas</b>	
<b>Trois mois clos les 30 juin</b>	<b>2017</b>	2016	<b>2017</b>	2016	
<b>Comptabilisé en résultat</b>					
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	<b>8,3</b>	\$ (39,0)	\$ —	\$ —	\$ —
Coût du gaz – Services publics	<b>5,5</b>	(24,9)	<b>5,5</b>	(24,9)	
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	<b>(0,8)</b>	48,4	—	—	
Charge d'intérêts	<b>(7,9)</b>	(0,1)	—	—	
<b>Comptabilisé à titre d'actifs réglementaires</b>					
Coûts du gaz	<b>6,4</b>	(29,4)	<b>6,4</b>	(29,4)	
Divers	—	(8,8)	—	(8,8)	
<b>Comptabilisé dans les autres éléments du résultat étendu</b>					
	<b>0,1</b>	(16,9)	—	—	
<b>Total</b>	<b>11,6</b>	\$ (70,7)	\$ 11,9	\$ (63,1)	
<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>					
<b>Comptabilisé en résultat</b>					
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	<b>25,8</b>	\$ 7,6	\$ —	\$ —	\$ —
Coût du gaz – Services publics	<b>40,0</b>	9,2	<b>40,0</b>	9,2	
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	<b>25,9</b>	50,6	—	—	
Charge d'intérêts	<b>(5,4)</b>	(0,2)	—	—	
<b>Comptabilisé à titre d'actifs réglementaires</b>					
Coûts du gaz	<b>62,6</b>	24,9	<b>62,6</b>	24,9	
Divers	—	(8,8)	—	(8,8)	
<b>Comptabilisé dans les autres éléments du résultat étendu</b>					
	<b>49,6</b>	(34,5)	—	—	
<b>Total</b>	<b>198,5</b>	\$ 48,8	\$ 102,6	\$ 25,3	

**Garanties**

WGL a recours à des accords généraux de compensation standardisés pour faciliter la compensation des flux de trésorerie en une exposition nette unique pour une contrepartie donnée. Dans le cadre de ces accords généraux de compensation, on peut exiger que de la trésorerie, des lettres de crédit et des garanties de la société mère soient fournies aux contreparties ou obtenues de celles-ci afin d'atténuer le risque de crédit lié aux positions sur instruments dérivés et aux positions sur instruments autres que dérivés. Selon la politique en matière de compensation de WGL, le solde des garanties est compensé par les positions sur instruments dérivés des contreparties connexes dans la mesure où l'application n'occasionne pas le surdimensionnement de ces positions sur instruments dérivés au bilan.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau suivant présente les garanties non compensées par des actifs et passifs dérivés respectivement aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**Garanties non compensées par des actifs et passifs dérivés (en millions)**

<b>30 juin 2017</b>	<b>Dépôts de garantie fournis aux contreparties</b>	<b>Dépôts en garantie détenus qui représentent une obligation</b>
Washington Gas	4,9 \$	0,1 \$
WGL Energy Services	18,5	—
WGL Midstream	33,6	0,6
<b>30 septembre 2016</b>		
Washington Gas	4,3 \$	0,1 \$
WGL Energy Services	9,1	—
WGL Midstream	18,5	5,4

Les garanties fournies qui ne sont pas compensées par des actifs et passifs dérivés sont incluses dans les «Autres charges payées d'avance» au bilan. Les garanties reçues et non compensées par des actifs et passifs dérivés sont comprises dans les «Dépôts de clients et paiements anticipés» au bilan.

Certains instruments dérivés de WGL, Washington Gas, WGL Energy Services et WGL Midstream contiennent des dispositions contractuelles qui exigent que des garanties soient fournies si la note de crédit de Washington Gas ou de WGL chute en deçà d'un niveau donné ou si l'exposition de contrepartie à WGL, Washington Gas, WGL Energy Services ou WGL Midstream excède un niveau donné (conditions liées au risque de crédit). En raison du niveau de risque de contrepartie, au 30 juin 2017, WGL Energy Services avait fourni une garantie de 6,5 millions \$ liée à ses passifs dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit. Au 30 septembre 2016, WGL Energy Services avait fourni une garantie de 5,5 millions \$ liée aux passifs dérivés susmentionnés. Au 30 juin 2017, WGL n'avait pas eu à fournir une garantie liée à un passif dérivé assorti d'une condition liée au risque de crédit. Au 30 septembre 2016, WGL avait à fournir une garantie de 6,5 millions \$ liée à ses passifs dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, Washington Gas et WGL Midstream n'avaient pas à fournir de garantie liée à leurs passifs dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit respectifs. Le tableau ci-après présente la juste valeur globale de tous les instruments dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit qui sont dans une position de passif ainsi que le montant maximal des garanties qui devraient être fournies si les conditions liées au risque de crédit les plus intrusives qui sous-tendent ces accords n'étaient pas respectées aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, respectivement.

**Exigences de garanties possibles pour les passifs dérivés  
assortis de conditions liées au risque de crédit**

<i>(en millions)</i>	<b>WGL Holdings, Inc.</b>	<b>Washington Gas</b>
<b>30 juin 2017</b>		
<b>Passifs dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit</b>	<b>26,0 \$</b>	<b>2,4 \$</b>
<b>Exigences de garanties possibles maximales</b>	<b>23,4 \$</b>	<b>2,4 \$</b>
<b>30 septembre 2016</b>		
Passifs dérivés assortis de conditions liées au risque de crédit	53,9 \$	11,3 \$
Exigences de garanties possibles maximales	41,4 \$	11,3 \$

Nous ne concluons pas de dérivés à des fins de spéculation.

### ***Concentration du risque de crédit***

Nous sommes exposés au risque de crédit à l'égard des instruments dérivés avec des contreparties de gros, qui est représenté par la juste valeur de ces instruments à la date de clôture. Nous surveillons activement le risque de concentration des contreparties et travaillons activement à le minimiser au moyen de diverses pratiques. Au 30 juin 2017, deux contreparties représentaient chacune plus de 10 % de l'exposition de Washington Gas au risque de crédit lié aux contreparties de gros aux dérivés, pour un risque de crédit total de 30,7 millions \$; quatre contreparties représentaient chacune plus de 10 % de l'exposition de WGL Energy Services au risque de crédit lié aux contreparties de gros, pour un risque de crédit total de 1,2 million \$; et une contrepartie représentait plus de 10 % de l'exposition de WGL Midstream au risque de crédit lié aux contreparties de gros, pour un risque de crédit total de 17,1 millions \$.

### **DÉRIVÉS CLIMATIQUES**

WGL Energy Services a recours à des dérivés climatiques pour gérer l'incidence financière des risques climatiques. Ces dérivés couvrent une partie des produits estimatifs de WGL Energy Services ou de l'exposition des coûts liés à l'énergie aux variations des degrés-jours de chauffage ou de réfrigération. Ces contrats prévoient le paiement à WGL Energy Services d'un montant déterminé pour chaque degré-jour supérieur ou inférieur aux niveaux précisés au cours de la période de calcul, selon le type de contrat conclu. Pour les trois mois clos les 30 juin 2017 et 2016, WGL Energy Services avait comptabilisé une perte avant impôts de respectivement 0,3 million \$ et 0,5 million \$. Au cours des neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016, WGL Energy Services avait comptabilisé un gain avant impôt de respectivement 1,4 million \$ et 3,8 millions \$ relativement à ces instruments, compris au poste «Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics» dans les états des résultats consolidés résumés ci-joints.

### **NOTE 9. ÉVALUATIONS DE LA JUSTE VALEUR**

#### ***Base récurrente***

Nous évaluons la juste valeur de nos actifs et passifs financiers en combinant l'approche fondée sur les bénéfiques et l'approche fondée sur le marché, conformément à l'ASC Topic 820. Ces actifs et passifs financiers se composent essentiellement de dérivés constatés dans le bilan selon l'ASC Topic 815 et de placements à court terme, de papier commercial et de la dette à long terme en cours qui doivent être présentés à la juste valeur. En vertu de l'ASC Topic 820, la juste valeur est définie comme le prix de sortie, soit le montant qui serait reçu de la vente d'un actif ou payé pour transférer un passif dans le cadre d'une transaction normale entre des intervenants du marché à la date d'évaluation. Pour évaluer les instruments financiers, la Société utilise les données de marché ou les hypothèses que les intervenants du marché utiliseraient, y compris les hypothèses relatives au risque de crédit (le risque de crédit de la Société et le risque de crédit de la contrepartie) et aux risques inhérents aux données de l'évaluation.

La Société conclut des dérivés sur les marchés à terme et hors Bourse de vente de gros et de détail, qui sont les principaux marchés pour les contrats de gros et de détail. Les intervenants du marché pertinents sont les contreparties existantes et autres contreparties ayant participé à des transactions dans le secteur de l'énergie aux points de livraison. Ces intervenants ont accès aux mêmes données de marché que WGL. La Société évalue les contrats de dérivés en fonction de l'hypothèse «de la juste valeur en soi» (*in-exchange premise*), et les évaluations sont généralement fondées sur les données fournies par des services d'évaluation ou les cours indicatifs des courtiers, selon le marché. La Société évalue l'exposition nette au risque de crédit au niveau des contreparties pour lesquelles le droit d'effectuer une compensation existe. L'exposition nette est déterminée à l'aide de l'exposition au risque lié à l'évaluation à la valeur du marché ajustée en fonction de la garantie, des lettres de crédit et des garanties de la société mère. La Société utilise les taux de défaut publiés par Standard & Poor's Ratings Services et Moody's Investors Service comme données pour déterminer les ajustements du risque de crédit.

L'ASC Topic 820 présente une hiérarchie des justes valeurs qui établit la priorité entre les données utilisées pour évaluer la juste valeur. La hiérarchie place au niveau le plus élevé les cours non ajustés publiés sur des marchés actifs pour des actifs ou des passifs identiques, et au niveau le plus bas les données d'entrée non observables. Les trois niveaux de la hiérarchie des justes valeurs selon l'ASC Topic 820 se présentent comme suit :

**Niveau 1.** Le niveau 1 de la hiérarchie des justes valeurs comprend les actifs et passifs évalués au moyen de données observables fondées sur les cours non ajustés publiés sur des marchés actifs pour des actifs ou des passifs identiques à la date de clôture. WGL ne détenait aucun dérivé de niveau 1 aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**Niveau 2.** Le niveau 2 de la hiérarchie des justes valeurs comprend les actifs et passifs évalués au moyen de données observables directement ou indirectement, corroborées au moyen de données du marché ou fondées sur des données du marché boursier. Le niveau 2 comprend les justes valeurs fondées sur les techniques d'évaluation standard qui tiennent compte de diverses hypothèses : *i*) les prix des produits de base cotés sur le marché à terme, y compris l'utilisation du cours moyen à l'intérieur d'un écart acheteur-vendeur; *ii*) les taux d'actualisation; *iii*) la volatilité implicite; et *iv*) d'autres facteurs économiques. La quasi-totalité de ces hypothèses s'appuient sur des données observables pendant la durée de l'instrument, ou sont dérivées de données observables ou corroborées par des données observables relatives à des opérations effectuées sur le marché pertinent. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, les actifs et passifs financiers de niveau 2 comprenaient les transactions sur dérivés physiques et financiers liées au secteur de l'énergie, comme les contrats à terme, les contrats d'option et les autres contrats pour livraison sur les marchés actifs, ainsi que les swaps de taux d'intérêt.

**Niveau 3.** Le niveau 3 de la hiérarchie des justes valeurs comprend les actifs et passifs évalués au moyen de données non observables importantes à la date de clôture. Ces hypothèses sur des données non observables rendent compte des hypothèses portant sur les estimations auxquelles les intervenants du marché auraient recours pour évaluer un actif ou un passif, notamment les prix de base du gaz naturel, les volatilités annualisées des prix du gaz naturel et les prix de la congestion de l'électricité. Un changement important d'une de ces données prise isolément pourrait entraîner une importante variation à la hausse ou à la baisse de l'évaluation de la juste valeur. Ces données peuvent être utilisées avec les méthodes d'évaluation standard, ce qui représente notre meilleure estimation de la juste valeur des actifs ou des passifs à la date de clôture.

Le groupe d'analyse et d'atténuation des risques établit les politiques et procédures d'évaluation et relève du chef des finances de WGL. Conformément à la politique d'évaluation de WGL, la Société peut utiliser diverses méthodes d'évaluation pour déterminer la juste valeur des dérivés de niveau 3, y compris les données d'évaluation et les modèles de valorisation établis en interne. Les prix utilisés dans les évaluations sont corroborés à l'aide de multiples sources, et la Société évalue périodiquement si chaque modèle d'évaluation est approprié aux fins prévues. En outre, le groupe évalue quotidiennement les changements intervenus dans les évaluations de juste valeur.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, les actifs et passifs dérivés de niveau 3 comprenaient : *i*) des contrats prévoyant la livraison évalués dans des marchés non liquides sans données observables sur le marché; *ii*) des positions à long terme pour lesquelles des données observables sur les prix ne sont pas disponibles pour presque toute la durée du contrat; *iii*) des contrats évalués au moyen d'hypothèses relatives à la volatilité historique des prix au comptant; et *iv*) des évaluations effectuées au moyen des cours indicatifs des courtiers pour les marchés inactifs.

Les tableaux qui suivent présentent les instruments financiers comptabilisés à la juste valeur aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, respectivement. Le classement d'un instrument financier dans la hiérarchie des justes valeurs est fondé sur le plus bas niveau des données importantes pour une évaluation de juste valeur. L'évaluation par la Société de l'importance d'une donnée particulière dans une évaluation de juste valeur fait appel au jugement et peut avoir une incidence sur l'évaluation des actifs et des passifs à la juste valeur et sur leur classement au sein de la hiérarchie des justes valeurs.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**WGL Holdings, Inc.**  
**Évaluations de juste valeur selon la hiérarchie des justes valeurs**

<i>(en millions)</i>	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total
<b>Au 30 juin 2017</b>				
<b>Actifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	20,4 \$	46,7 \$	67,1 \$
Dérivés liés à l'électricité	—	—	19,3	19,3
Dérivés de taux d'intérêt	—	9,8	—	9,8
<b>Total de l'actif</b>	<b>— \$</b>	<b>30,2 \$</b>	<b>66,0 \$</b>	<b>96,2 \$</b>
<b>Passifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	(16,5) \$	(199,0) \$	(215,5) \$
Dérivés liés à l'électricité	—	(4,6)	(23,1)	(27,7)
Dérivés de taux d'intérêt	—	(8,5)	—	(8,5)
<b>Total des passifs</b>	<b>— \$</b>	<b>(29,6) \$</b>	<b>(222,1) \$</b>	<b>(251,7) \$</b>
<b>Au 30 septembre 2016</b>				
<b>Actifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	28,8 \$	54,0 \$	82,8 \$
Dérivés liés à l'électricité	—	0,6	20,9	21,5
Dérivés de taux d'intérêt	—	0,2	—	0,2
<b>Total de l'actif</b>	<b>— \$</b>	<b>29,6 \$</b>	<b>74,9 \$</b>	<b>104,5 \$</b>
<b>Passifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	(46,7) \$	(318,2) \$	(364,9) \$
Dérivés liés à l'électricité	—	(3,8)	(29,9)	(33,7)
Dérivés de taux d'intérêt	—	(43,1)	—	(43,1)
<b>Total des passifs</b>	<b>— \$</b>	<b>(93,6) \$</b>	<b>(348,1) \$</b>	<b>(441,7) \$</b>

**Washington Gas Light Company**  
**Évaluations de juste valeur selon la hiérarchie des justes valeurs**

<i>(en millions)</i>	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total
<b>Au 30 juin 2017</b>				
<b>Actifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	8,7 \$	17,6 \$	26,3 \$
<b>Total de l'actif</b>	<b>— \$</b>	<b>8,7 \$</b>	<b>17,6 \$</b>	<b>26,3 \$</b>
<b>Passifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	(5,9) \$	(168,3) \$	(174,2) \$
<b>Total des passifs</b>	<b>— \$</b>	<b>(5,9) \$</b>	<b>(168,3) \$</b>	<b>(174,2) \$</b>
<b>Au 30 septembre 2016</b>				
<b>Actifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	15,4 \$	24,4 \$	39,8 \$
<b>Total de l'actif</b>	<b>— \$</b>	<b>15,4 \$</b>	<b>24,4 \$</b>	<b>39,8 \$</b>
<b>Passifs</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	— \$	(21,2) \$	(276,0) \$	(297,2) \$
<b>Total des passifs</b>	<b>— \$</b>	<b>(21,2) \$</b>	<b>(276,0) \$</b>	<b>(297,2) \$</b>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau suivant comprend des informations quantitatives sur les données non observables importantes utilisées dans l'évaluation de la juste valeur des instruments financiers de niveau 3 et sur la juste valeur respective des actifs et passifs dérivés nets, par type de contrats, aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

**Informations quantitatives sur les évaluations de juste valeur du niveau 3**

<i>(en millions)</i>	<b>Juste valeur nette 30 juin 2017</b>	<b>Techniques d'évaluation</b>	<b>Données non observables</b>	<b>Fourchette</b>
<b>WGL Holdings, Inc.</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	<b>(152,3) \$</b>	Flux de trésorerie actualisés	Prix de base du gaz naturel (par décatherme)	<b>(1,300) \$ - 2,898 \$</b>
		Modèle d'évaluation des options	Prix de base du gaz naturel (par décatherme) Volatilité annualisée du marché au comptant du gaz naturel	<b>(1,468) \$ - 2,543 \$</b> <b>25,5 % - 566,8 %</b>
Dérivés liés à l'électricité	<b>(3,8) \$</b>	Flux de trésorerie actualisés	Prix de congestion de l'électricité (par mégawattheure)	<b>(4,154) \$ - 60,000 \$</b>
<b>Washington Gas Light Company</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	<b>(150,7) \$</b>	Flux de trésorerie actualisés	Prix de base du gaz naturel (par décatherme)	<b>(1,300) \$ - 2,898 \$</b>
<i>(en millions)</i>	Juste valeur nette 30 septembre 2016			
<b>WGL Holdings, Inc.</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	(264,1) \$	Flux de trésorerie actualisés	Prix de base du gaz naturel (par décatherme)	(2,021) \$ - 3,290 \$
		Modèle d'évaluation des options	Prix de base du gaz naturel (par décatherme) Volatilité annualisée du marché au comptant du gaz naturel	(2,105) \$ - 3,310 \$ 25,5 % - 869,9 %
Dérivés liés à l'électricité	(9,1) \$	Flux de trésorerie actualisés	Prix de congestion de l'électricité (par mégawattheure)	(6,199) \$ - 68,700 \$
<b>Washington Gas Light Company</b>				
Dérivés liés au gaz naturel	(251,6) \$	Flux de trésorerie actualisés	Prix de base du gaz naturel (par décatherme)	(2,021) \$ - 3,290 \$

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Les tableaux ci-après résument les variations de juste valeur des instruments dérivés évalués à la juste valeur nette de façon récurrente selon l'ASC Topic 820 au moyen de données importantes de niveau 3 pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016, respectivement.

**Rapprochement des évaluations de la juste valeur fondées sur des données importantes de niveau 3**

<i>(en millions)</i>	WGL Holdings, Inc.		Washington Gas Light Company	
	Dérivés liés au gaz naturel	Dérivés liés à l'électricité	Total	Total – Dérivés liés au gaz naturel
<b>Trois mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Solde au 1<sup>er</sup> avril 2017</b>	<b>(150,2) \$</b>	<b>(8,4) \$</b>	<b>(158,6) \$</b>	<b>(155,4) \$</b>
<b>Gains (pertes) réalisé(e)s et latent(e)s</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>	<b>(6,0)</b>	<b>1,7</b>	<b>(4,3)</b>	<b>2,9</b>
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>3,0</b>	<b>—</b>	<b>3,0</b>	<b>3,0</b>
<b>Transferts vers le niveau 3</b>	<b>0,1</b>	<b>—</b>	<b>0,1</b>	<b>—</b>
<b>Achats</b>	<b>—</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>—</b>
<b>Règlements</b>	<b>0,8</b>	<b>0,9</b>	<b>1,7</b>	<b>(1,2)</b>
<b>Solde au 30 juin 2017</b>	<b>(152,3) \$</b>	<b>(3,8) \$</b>	<b>(156,1) \$</b>	<b>(150,7) \$</b>
<b>Trois mois clos le 30 juin 2016</b>				
<b>Solde au 1<sup>er</sup> avril 2016</b>	<b>(204,3) \$</b>	<b>(30,5) \$</b>	<b>(234,8) \$</b>	<b>(194,3) \$</b>
<b>Gains (pertes) réalisé(e)s et latent(e)s</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>	<b>(8,9)</b>	<b>22,5</b>	<b>13,6</b>	<b>(21,6)</b>
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>(27,6)</b>	<b>—</b>	<b>(27,6)</b>	<b>(27,6)</b>
<b>Transferts vers le niveau 3</b>	<b>0,1</b>	<b>—</b>	<b>0,1</b>	<b>—</b>
<b>Transferts depuis le niveau 3</b>	<b>(0,2)</b>	<b>—</b>	<b>(0,2)</b>	<b>—</b>
<b>Achats</b>	<b>—</b>	<b>(10,7)</b>	<b>(10,7)</b>	<b>—</b>
<b>Règlements</b>	<b>0,4</b>	<b>8,0</b>	<b>8,4</b>	<b>0,2</b>
<b>Solde au 30 juin 2016</b>	<b>(240,5) \$</b>	<b>(10,7) \$</b>	<b>(251,2) \$</b>	<b>(243,3) \$</b>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**Neuf mois clos le 30 juin 2017**

<b>Solde au 1<sup>er</sup> octobre 2016</b>	<b>(264,1) \$</b>	<b>(9,1) \$</b>	<b>(273,2) \$</b>	<b>(251,6) \$</b>
<b>Gains (pertes) réalisé(e)s et latent(e)s</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>	<b>46,6</b>	<b>(2,5)</b>	<b>44,1</b>	<b>34,7</b>
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>55,4</b>	<b>—</b>	<b>55,4</b>	<b>55,4</b>
<b>Transferts vers le niveau 3</b>	<b>(0,7)</b>	<b>—</b>	<b>(0,7)</b>	<b>(0,4)</b>
<b>Transferts depuis le niveau 3</b>	<b>(0,5)</b>	<b>—</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(0,3)</b>
<b>Achats</b>	<b>—</b>	<b>(1,0)</b>	<b>(1,0)</b>	<b>—</b>
<b>Règlements</b>	<b>11,0</b>	<b>8,8</b>	<b>19,8</b>	<b>11,5</b>
<b>Solde au 30 juin 2017</b>	<b>(152,3) \$</b>	<b>(3,8) \$</b>	<b>(156,1) \$</b>	<b>(150,7) \$</b>
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2016</b>				
Solde au 1 <sup>er</sup> octobre 2015	(309,7) \$	(16,0) \$	(325,7) \$	(281,1) \$
Gains (pertes) réalisé(e)s et latent(e)s				
Comptabilisé en résultat	34,6	(14,2)	20,4	3,3
Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz	15,9	—	15,9	15,9
Transferts vers le niveau 3	(0,8)	—	(0,8)	(0,2)
Transferts depuis le niveau 3	8,7	—	8,7	8,8
Achats	—	(4,4)	(4,4)	—
Règlements	10,8	23,9	34,7	10,0
Solde au 30 juin 2016	(240,5) \$	(10,7) \$	(251,2) \$	(243,3) \$

Des transferts entre les différents niveaux de la hiérarchie des justes valeurs peuvent avoir lieu en fonction des fluctuations dans l'évaluation et du niveau des données observables utilisées pour évaluer les instruments d'une période à l'autre. La Société a comme politique de présenter les transferts vers et depuis les différents niveaux de la hiérarchie des justes valeurs à la juste valeur au début de la période. Au cours des périodes présentées, les transferts depuis le niveau 3 découlaient de la hausse des données observables du marché, plus particulièrement d'une diminution de la durée des contrats évalués. Au cours des périodes présentées, les transferts vers le niveau 3 découlaient de l'accroissement des données non observables du marché, plus particulièrement les points de fixation des prix.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau ci-après présente les postes des états des résultats dans lesquels des montants sont comptabilisés pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016, respectivement, relativement aux évaluations de juste valeur fondées sur des données importantes de niveau 3.

**Gains (pertes) réalisé(e)s et latent(e)s comptabilisé(e)s en résultat pour les évaluations de niveau 3**

<i>(en millions)</i>	WGL Holdings, Inc.		Washington Gas Light Company	
	Dérivés liés au gaz naturel	Dérivés liés à l'électricité	Total	Total – Dérivés liés au gaz naturel
<b>Trois mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Produits d'exploitation – Autres que de services publics</b>	(8,9) \$	(1,1) \$	(10,0) \$	— \$
<b>Coût du gaz – Services publics</b>	2,9	—	2,9	2,9
<b>Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics</b>	—	2,8	2,8	—
<b>Total</b>	<b>(6,0) \$</b>	<b>1,7 \$</b>	<b>(4,3) \$</b>	<b>2,9 \$</b>
<b>Trois mois clos le 30 juin 2016</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	6,5 \$	(17,4) \$	(10,9) \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	(21,6)	—	(21,6)	(21,6)
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	6,2	39,9	46,1	—
<b>Total</b>	<b>(8,9) \$</b>	<b>22,5 \$</b>	<b>13,6 \$</b>	<b>(21,6) \$</b>
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Produits d'exploitation – Autres que de services publics</b>	<b>6,3 \$</b>	<b>(9,6) \$</b>	<b>(3,3) \$</b>	<b>— \$</b>
<b>Coût du gaz – Services publics</b>	<b>34,7</b>	<b>—</b>	<b>34,7</b>	<b>34,7</b>
<b>Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics</b>	<b>5,6</b>	<b>7,1</b>	<b>12,7</b>	<b>—</b>
<b>Total</b>	<b>46,6 \$</b>	<b>(2,5) \$</b>	<b>44,1 \$</b>	<b>34,7 \$</b>
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2016</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	22,5 \$	(25,9) \$	(3,4) \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	3,3	—	3,3	3,3
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	8,8	11,7	20,5	—
<b>Total</b>	<b>34,6 \$</b>	<b>(14,2) \$</b>	<b>20,4 \$</b>	<b>3,3 \$</b>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Les gains (pertes) latent(e)s attribuables aux actifs et passifs dérivés évalués au moyen de données importantes de niveau 3 ont été comptabilisé(e)s comme suit pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016, respectivement :

**Gains (pertes) latent(e)s comptabilisé(e)s pour les évaluations de niveau 3**

<i>(en millions)</i>	WGL Holdings, Inc.		Washington Gas Light Company	
	Dérivés liés au gaz naturel	Dérivés liés à l'électricité	Total	Total – Dérivés liés au gaz naturel
<b>Trois mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	(7,1) \$	5,1 \$	(2,0) \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	2,6	—	2,6	2,6
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	(0,2)	2,0	1,8	—
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>2,7</b>	<b>—</b>	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>
<b>Total</b>	<b>(2,0) \$</b>	<b>7,1 \$</b>	<b>5,1 \$</b>	<b>5,3 \$</b>
<b>Trois mois clos le 30 juin 2016</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	6,7 \$	(10,3) \$	(3,6) \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	(22,2)	—	(22,2)	(22,2)
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	5,2	33,2	38,4	—
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>(28,9)</b>	<b>—</b>	<b>(28,9)</b>	<b>(28,9)</b>
<b>Total</b>	<b>(39,2) \$</b>	<b>22,9 \$</b>	<b>(16,3) \$</b>	<b>(51,1) \$</b>
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2017</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	5,2 \$	4,0 \$	9,2 \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	22,4	—	22,4	22,4
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	(0,1)	8,4	8,3	—
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>38,0</b>	<b>—</b>	<b>38,0</b>	<b>38,0</b>
<b>Total</b>	<b>65,5 \$</b>	<b>12,4 \$</b>	<b>77,9 \$</b>	<b>60,4 \$</b>
<b>Neuf mois clos le 30 juin 2016</b>				
<b>Comptabilisé en résultat</b>				
Produits d'exploitation – Autres que de services publics	26,1 \$	(6,7) \$	19,4 \$	— \$
Coût du gaz – Services publics	(0,2)	—	(0,2)	(0,2)
Coût se rapportant aux ventes liées à l'énergie – Autres que de services publics	2,6	15,1	17,7	—
<b>Comptabilisé dans les actifs réglementaires – Coûts du gaz</b>	<b>9,2</b>	<b>—</b>	<b>9,2</b>	<b>9,2</b>
<b>Total</b>	<b>37,7 \$</b>	<b>8,4 \$</b>	<b>46,1 \$</b>	<b>9,0 \$</b>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau suivant présente la valeur comptable et la juste valeur estimative des instruments financiers aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

<b>WGL Holdings, Inc.</b>					
<b>Juste valeur des instruments financiers</b>					
<i>(en millions)</i>	30 juin 2017			30 septembre 2016	
	Valeur comptable	Juste valeur		Valeur comptable	Juste valeur
Fonds du marché monétaire <sup>a</sup>	15,4	\$	15,4	\$	10,6 \$
Autres placements à court terme <sup>a</sup>	0,1	\$	0,1	\$	1,4 \$
Papier commercial <sup>b</sup>	486,0	\$	486,0	\$	269,0 \$
Financement de projet <sup>b</sup>	52,9	\$	52,9	\$	62,4 \$
Dette à long terme <sup>c</sup>	1 235,6	\$	1 378,8	\$	1 435,0 \$

<b>Washington Gas Light Company</b>					
<b>Juste valeur des instruments financiers</b>					
<i>(en millions)</i>	30 juin 2017			30 septembre 2016	
	Valeur comptable	Juste valeur		Valeur comptable	Juste valeur
Fonds du marché monétaire <sup>a</sup>	8,7	\$	8,7	\$	5,0 \$
Autres placements à court terme <sup>a</sup>	0,1	\$	0,1	\$	1,4 \$
Papier commercial <sup>b</sup>	161,0	\$	161,0	\$	42,0 \$
Financement de projet <sup>b</sup>	41,8	\$	41,8	\$	62,4 \$
Dette à long terme <sup>c</sup>	939,3	\$	1 073,2	\$	939,0 \$

<sup>a)</sup> Le solde est inclus aux bilans dans le poste «Trésorerie et équivalents de trésorerie». Ces montants peuvent être compensés par des chèques en circulation.

<sup>b)</sup> Le solde est inclus aux bilans dans le poste «Billets à payer».

<sup>c)</sup> Ne tient pas compte des échéances à court terme. Le 1<sup>er</sup> octobre 2016, WGL et Washington Gas ont adopté l'ASU 2015-03 et l'ASU 2015-15. Ces normes exigent qu'une entité comptabilise les frais d'émission de titres d'emprunt dans un compte de correction de valeur qui est présenté en réduction de la valeur nominale de la dette au bilan. Les chiffres de la période antérieure liés aux autres charges reportées et autres actifs et à la dette à long terme dans les bilans résumés ci-joints ont été reclassés afin de rendre leur présentation conforme à celle de la période considérée.

Nos fonds du marché monétaire sont évalués au niveau 1 et leur valeur comptable se rapproche de leur juste valeur. Les autres placements à court terme sont principalement constitués de comptes de placement à un jour dont la valeur comptable se rapproche de la juste valeur fondée sur des données d'entrée de niveau 2. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, l'échéance de notre papier commercial était de moins de 30 jours. En raison de la nature à court terme de ces billets, la valeur comptable de notre papier commercial se rapproche de sa juste valeur fondée sur des données d'entrée de niveau 2. En raison de la nature de nos arrangements de financement de projets, leur valeur comptable se rapproche de leur juste valeur fondée sur des données d'entrée de niveau 2. Ni la dette à long terme de WGL ni celle de Washington Gas ne sont négociées sur un marché actif. La juste valeur de la dette à long terme a été évaluée en se fondant sur les cours de marché des émissions du Trésor américain ayant une durée jusqu'à l'échéance semblable, ajustée en fonction de la qualité du crédit de l'émetteur, WGL ou Washington Gas. La juste valeur de notre dette à long terme est classée au niveau 3.

#### **NOTE 10. INFORMATION PAR SECTEUR D'EXPLOITATION**

La Société possède quatre secteurs d'exploitation isolables : services publics réglementés, activités de détail de commercialisation de l'énergie, systèmes énergétiques commerciaux et services énergétiques intermédiaires. La séparation de ces secteurs en des composantes distinctes génératrices de revenus est effectuée en tenant compte de la réglementation, des produits et des services. Le principal décideur opérationnel est le chef de la direction et nous évaluons le rendement des secteurs

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audités)*

en fonction du bénéfice avant intérêts et impôts (BAII), lequel est défini comme le bénéfice avant intérêts et impôts, déduction faite des montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle. Le BAII n'inclut pas les charges d'intérêts, les activités de financement intersociétés, les dividendes sur les actions privilégiées de Washington Gas et les impôts sur le résultat, mais inclut les opérations entre les secteurs isolables. Les secteurs d'exploitation sont également évalués en fonction d'autres facteurs pertinents, comme la pénétration dans leurs marchés respectifs et le rendement des capitaux propres.

La description des quatre secteurs est la suivante :

- **Services publics réglementés** – Ce secteur représente nos activités de base et comprend les sociétés Washington Gas et Hampshire. Washington Gas offre des services réglementés de distribution de gaz naturel (y compris la vente et la livraison de gaz naturel) aux utilisateurs finaux et des services de transport de gaz naturel à une société de distribution de gaz naturel non affiliée de Virginie-Occidentale en vertu d'une entente de services de transport entre États approuvée par la Federal Energy Regulatory Commission (FERC). Hampshire offre à Washington Gas des services réglementés de stockage de gaz naturel entre États selon les tarifs approuvés par la FERC.
- **Activités de détail de commercialisation de l'énergie** – Ce secteur comprend WGL Energy Services qui vend du gaz naturel et de l'électricité directement aux clients de détail et qui rivalise avec des entreprises de services publics réglementés et d'autres négociants non réglementés qui vendent du gaz naturel et de l'électricité.
- **Systèmes énergétiques commerciaux** – Ce secteur comprend WGL Energy Systems qui offre des solutions propres et écoénergétiques, notamment des projets commerciaux d'électricité solaire, d'efficacité énergétique et de production combinée de chaleur et d'électricité, et d'autres solutions de production décentralisée au gouvernement et aux clients commerciaux. Il englobe également les activités de WGSW, société de portefeuille constituée dans le but d'investir dans des actifs liés aux énergies de remplacement.
- **Services énergétiques intermédiaires** – Ce secteur comprend la société WGL Midstream qui se spécialise dans l'investissement, dans des projets de stockage de gaz naturel et d'infrastructure intermédiaire de transport, ainsi que dans la gestion, le développement et l'optimisation de ces projets.

Les charges administratives et les coûts liés au développement des affaires de WGL et de Washington Gas Resources, ainsi que les activités et transactions qui ne sont pas assez importantes individuellement pour justifier le traitement comptable à titre de secteur d'exploitation et qui ne peuvent être rattachées à aucun des quatre secteurs d'exploitation, sont présentés à la rubrique «Autres activités» de l'information financière par secteur d'exploitation présentée ci-après. Les résultats des autres activités correspondent principalement aux coûts externes liés à la fusion prévue avec AltaGas.

Par suite de l'adoption de l'ASU 2015-03 et de l'ASU 2015-15, *Interest — Imputation of Interest (Subtopic 835-30) : Simplifying the Presentation of Debt Issuance Cost and Presentation and Subsequent Measurement of Debt Issuance Costs Associated with Line-of-Credit Arrangements*, le total de l'actif de la période précédente a été retraité afin que sa présentation soit conforme à celle de la période considérée.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Les tableaux suivants présentent l'information par secteur d'exploitation pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

**Information financière par secteur d'exploitation**

<i>(en milliers)</i>	Produits d'exploitation <sup>a</sup>	Amortissement	Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées	BAIL	Total de l'actif	Dépenses d'investissement	Placements comptabilisés à la valeur de consolidation
<b>Trois mois clos le 30 juin 2017</b>							
Services publics réglementés	203 186 \$	33 217 \$	— \$	11 226 \$	4 780 169 \$	72 750 \$	— \$
Activités de détail de commercialisation de l'énergie	250 025	281	—	4 335	522 496	(125)	—
Systèmes énergétiques commerciaux <sup>b</sup>	25 645	5 585	2 355	14 354	987 827	13 062	76 341
Services énergétiques intermédiaires	4 540	2	5 153	7 651	650 204	—	348 963
Autres activités	—	—	—	(1 622)	354 465	—	—
Éliminations <sup>c</sup>	(9 032)	9	—	(138)	(921 668)	—	—
<b>Total consolidé</b>	<b>474 364 \$</b>	<b>39 094 \$</b>	<b>7 508 \$</b>	<b>35 806 \$</b>	<b>6 373 493 \$</b>	<b>85 687 \$</b>	<b>425 304 \$</b>
<b>Trois mois clos le 30 juin 2016</b>							
Services publics réglementés	187 077 \$	29 632 \$	— \$	(20 458) \$	4 462 946 \$	106 773 \$	— \$
Activités de détail de commercialisation de l'énergie	266 214	233	—	49 544	473 766	768	—
Systèmes énergétiques commerciaux	20 842	3 900	2 162	8 286	779 516	34 125	65 289
Services énergétiques intermédiaires	(17 989)	26	2 365	(16 908)	433 384	—	217 491
Autres activités	—	—	—	(517)	198 905	—	—
Éliminations <sup>c</sup>	(15 557)	(5)	—	178	(612 656)	—	—
<b>Total consolidé</b>	<b>440 587 \$</b>	<b>33 786 \$</b>	<b>4 527 \$</b>	<b>20 125 \$</b>	<b>5 735 861 \$</b>	<b>141 666 \$</b>	<b>282 780 \$</b>

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Neuf mois clos le  
30 juin 2017

Services publics réglementés	1 012 193 \$	97 349 \$	— \$	279 114 \$	4 780 169 \$	281 043 \$	— \$
Activités de détail de commercialisation de l'énergie	873 625	859	—	42 775	522 496	609	—
Systèmes énergétiques commerciaux <sup>b</sup>	61 482	15 210	7 185	27 564	987 827	70 580	76 341
Services énergétiques intermédiaires	18 173	21	7 932	21 160	650 204	—	348 963
Autres activités	—	—	—	(17 887)	354 465	—	—
Éliminations <sup>c</sup>	(39 872)	48	—	(502)	(921 668)	—	—
<b>Total consolidé</b>	<b>1 925 601 \$</b>	<b>113 487 \$</b>	<b>15 117 \$</b>	<b>352 224 \$</b>	<b>6 373 493 \$</b>	<b>352 232 \$</b>	<b>425 304 \$</b>

Neuf mois clos le  
30 juin 2016

Services publics réglementés	934 347 \$	86 318 \$	— \$	243 102 \$	4 462 946 \$	267 230 \$	— \$
Activités de détail de commercialisation de l'énergie	925 180	872	—	52 055	473 766	7 595	—
Systèmes énergétiques commerciaux	57 066	11 105	5 554	10 251	779 516	73 769	65 289
Services énergétiques intermédiaires	16 223	97	5 004	17 631	433 384	—	217 491
Autres activités	—	—	—	(2 773)	198 905	—	—
Éliminations <sup>c</sup>	(43 156)	(24)	—	(416)	(612 656)	—	—
<b>Total consolidé</b>	<b>1 889 660 \$</b>	<b>98 368 \$</b>	<b>10 558 \$</b>	<b>319 850 \$</b>	<b>5 735 861 \$</b>	<b>348 594 \$</b>	<b>282 780 \$</b>

- a) Les produits d'exploitation sont présentés selon le montant brut comprenant les recettes fiscales sur les produits. Les recettes fiscales sur les produits des deux secteurs Services publics réglementés et Activités de détail de commercialisation de l'énergie comprennent les recettes fiscales brutes. Les recettes fiscales sur les produits du secteur Services publics réglementés comprennent également les honoraires de la Commission des services publics, les droits de concession et les taxes sur l'énergie. Les montants des produits d'exploitation au poste «Éliminations» représentent le total des produits intersectoriels liés aux ventes du secteur Services publics réglementés au secteur Activités de détail de commercialisation de l'énergie. Les ventes liées au coût de l'énergie du secteur Services énergétiques intermédiaires sont déduites des produits bruts de ce secteur.
- b) Les produits d'exploitation du secteur Systèmes énergétiques commerciaux comprennent les produits des participations ne donnant pas le contrôle, et le BAI est ajusté pour tenir compte de l'incidence des participations ne donnant pas le contrôle.
- c) Les éliminations intersectorielles comprennent toutes les réévaluations à la valeur de marché liées aux activités commerciales entre WGL Midstream et WGL Energy Services, les prêts intersociétés et un écart temporaire entre la comptabilisation par le secteur Systèmes énergétiques commerciaux du produit découlant de la vente de crédits d'énergie renouvelable (CER) au secteur Activités de détail de commercialisation de l'énergie et la comptabilisation de la charge connexe par ce dernier. Le secteur Activités de détail de commercialisation de l'énergie a comptabilisé dans les stocks une partie des CER achetés en vue de leur utilisation dans les périodes futures au cours desquelles ils seront passés en charges.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

Le tableau suivant présente le rapprochement du BAII et du bénéfice net attribuable aux actions ordinaires.

<i>(en milliers)</i>	Trois mois clos les 30 juin		Neuf mois clos les 30 juin	
	2017	2016	2017	2016
Total du BAII consolidé	35 806 \$	20 125 \$	352 224 \$	319 850 \$
Charge d'intérêts	25 062	12 998	55 552	38 757
Charge d'impôts	2 149	4 772	106 381	103 619
Dividendes sur les actions privilégiées de Washington Gas Light Company	330	330	990	990
<b>Bénéfice net attribuable aux actions ordinaires</b>	<b>8 265 \$</b>	<b>2 025 \$</b>	<b>189 301 \$</b>	<b>176 484 \$</b>

**NOTE 11. AUTRES PLACEMENTS**

WGL a des investissements dans la production solaire et les pipelines et comptabilise ses participations dans une entité juridique soit comme : *i*) une entité à détenteurs de droits variables (EDDV) ou *ii*) une entité à détenteurs de droits de vote (autre qu'une EDDV). Une EDDV est une entité juridique dont : *i*) les investissements en capitaux propres à risque ne sont pas suffisants pour lui permettre de financer ses activités sans un soutien financier subordonné additionnel fourni par quelque partie que ce soit; *ii*) les détenteurs d'investissements en instruments de capitaux propres à risque collectivement ne détiennent pas le pouvoir, en exerçant des droits de vote ou autres droits similaires, de diriger les activités qui ont l'incidence la plus significative sur le rendement économique de l'entité; ou *iii*) les détenteurs d'investissements en instruments de capitaux propres à risque n'ont pas le droit de recevoir les rendements résiduels prévus de l'entité.

Pour déterminer si une EDDV doit être consolidée ou non selon les PCGR, il faut exercer beaucoup de jugement. Il faut notamment prendre en considération notre relation contractuelle avec l'entité, la structure juridique de l'entité, établir si les investissements en instruments de capitaux propres de l'entité sont suffisants pour lui permettre de financer ses activités sans un soutien financier additionnel, et établir les droits de vote des détenteurs d'investissements en instruments de capitaux propres, l'obligation de ces derniers d'absorber les pertes de l'entité ainsi que leurs droits de recevoir les rendements résiduels prévus de l'entité.

Nous avons des investissements dans des EDDV consolidées et dans des EDDV non consolidées, qui sont décrits en détail ci-dessous. Les investissements non consolidés sont comptabilisés selon la méthode de la mise en équivalence, et les gains et pertes sont inscrits au poste «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» des états des résultats consolidés ci-joints.

En vertu du modèle de comptabilisation propre aux EDDV, nous détenons une participation financière donnant le contrôle dans une EDDV (c.-à-d. que nous en sommes le principal bénéficiaire) lorsque nous possédons des droits réels ou potentiels qui nous donnent la capacité de diriger les activités d'une EDDV ayant l'incidence la plus importante sur son rendement économique, ainsi qu'un droit variable qui nous donne le droit de recevoir des bénéfices potentiellement importants ou l'obligation d'absorber des pertes potentiellement importantes. Lorsque la conception d'une entité est modifiée, nous réévaluons si cette dernière est assujettie au modèle de comptabilisation propre aux EDDV. Nous évaluons régulièrement si nous détenons une participation financière donnant le contrôle dans une EDDV.

En vertu du modèle des intérêts avec droits de vote, nous détenons généralement une participation financière donnant le contrôle dans une entité dans laquelle nous détenons actuellement, directement ou indirectement, plus de 50 % des droits de vote, ou sur laquelle nous exerçons un contrôle en raison de droits de participation substantiels. Cependant, nous évaluons les droits substantiels détenus par d'autres parties pour établir si nous détenons une participation financière donnant le contrôle et, dans certains cas, même si nous détenons plus de 50 % des actions ordinaires de l'entité émettrice, l'évaluation de nos droits peut mener à la conclusion que nous ne détenons pas une participation financière donnant le contrôle. Nous réévaluons si nous détenons une participation financière donnant le contrôle dans ces entités lorsque nos droits de vote ou nos droits de participation substantiels changent. Les placements dans les sociétés affiliées sur lesquelles nous n'exerçons pas une influence

notable sont comptabilisés au coût. Les participations dans les sociétés affiliées et les avances à ces dernières sont présentées à la rubrique «Placements dans des sociétés affiliées non consolidées» dans les bilans consolidés ci-joints.

WGL utilise la méthode de la liquidation hypothétique à la valeur comptable (LHVC) pour certains placements comptabilisés à la valeur de consolidation lorsque l'entente régissant la structure du placement confère des droits de liquidation et des priorités qui ne correspondent pas au pourcentage de participation sous-jacente. Pour les placements comptabilisés selon la méthode de la LHVC, le fait d'appliquer le pourcentage de participation au bénéfice net selon les PCGR afin de calculer les bénéfices et les pertes ne suffit pas à représenter de façon exacte la répartition du bénéfice et les distributions de flux de trésorerie qui seront ultimement reçus par les investisseurs. La complexité du calcul peut varier selon la structure du capital et les considérations fiscales sur ces placements.

En appliquant la méthode de la LHVC, WGL calcule le montant qu'elle serait en droit de recevoir si une entité de placement liquidait tous ses actifs à la valeur comptable (tels qu'ils ont été évalués selon les PCGR) et distribuait le produit de cette liquidation aux investisseurs selon les priorités de liquidation définies par contrat. La variation de la réclamation de WGL sur la valeur comptable de l'entité émettrice au début et à la fin de la période de présentation de l'information financière (ajustée pour tenir compte des contributions et des distributions) est la quote-part de WGL dans le bénéfice ou les pertes de l'entité de placement pour la période.

## **Investissements consolidés**

### Entités à détenteurs de droits variables

Au 30 juin 2017, la filiale de WGL, WGSW Inc., était le principal bénéficiaire de SFGF, SFRC et SFGF II en raison de sa capacité à diriger les activités les plus significatives pour le rendement économique de ces entités. De ce fait, nous avons consolidé ces EDDV.

#### ***SFGF***

Le 24 août 2016, WGSW et un partenaire ayant droit à des avantages fiscaux ont formé SFGF en vue d'acquérir des projets de production décentralisée d'énergie solaire développés par WGL Energy Systems dans l'État de la Géorgie. WGSW est le membre gestionnaire et a fourni, en échange d'une participation, un montant en espèces égal au prix d'achat des projets d'énergie solaire, moins tout apport du partenaire ayant droit à des avantages fiscaux. Au 30 juin 2017, WGSW avait fourni un apport de 16,8 millions \$ au partenariat donnant droit à des avantages fiscaux.

WGL Energy Systems agit à titre de fournisseur des activités d'exploitation et d'entretien, ainsi que de promoteur des projets. Les gains et les pertes sont répartis entre les partenaires selon la méthode de la LHVC, et la tranche attribuée au partenaire ayant droit à des avantages fiscaux est incluse au poste «Bénéfice net (perte nette) attribuable à la participation ne donnant pas le contrôle» de l'état des résultats consolidé et inscrite au poste «Participation ne donnant pas le contrôle» des bilans consolidés.

#### ***SFRC***

Le 28 octobre 2016, WGSW et un partenaire ayant droit à des avantages fiscaux ont formé SFRC en vue d'acquérir des projets de production décentralisée d'énergie solaire développés par WGL Energy Systems dans l'État du Minnesota. WGSW est le membre gestionnaire et fournira, en échange d'une participation, un montant en espèces égal au prix d'achat des projets d'énergie solaire, moins tout apport du partenaire ayant droit à des avantages fiscaux. Au 30 juin 2017, WGSW avait fourni un apport de 13,5 millions \$ au partenariat donnant droit à des avantages fiscaux.

WGL Energy Systems agit à titre de fournisseur des activités d'exploitation et d'entretien, ainsi que de promoteur des projets. Les gains et les pertes sont répartis entre les partenaires selon la méthode de la LHVC, et la tranche attribuée au partenaire ayant droit à des avantages fiscaux est incluse au poste «Bénéfice net (perte nette) attribuable à la participation ne donnant pas le contrôle» de l'état des résultats consolidé et inscrite au poste «Participation ne donnant pas le contrôle» des bilans consolidés.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**SFGF II**

Le 30 juin 2017, WGSW et un partenaire ayant droit à des avantages fiscaux ont formé SFGF II afin d'acquérir des projets de production décentralisée d'énergie solaire aux États-Unis d'Amérique dont le développement serait confié à WGL Energy Systems. WGSW est le membre gestionnaire et fournira, en échange d'une participation, un montant en espèces égal au prix d'achat des projets d'énergie solaire, moins tout apport du partenaire ayant droit à des avantages fiscaux. Au 30 juin 2017, aucun apport n'avait été fait dans le partenariat donnant droit à des avantages fiscaux.

WGL Energy Systems agira à titre de fournisseur des activités d'exploitation et d'entretien, ainsi que de promoteur des projets. Les gains et les pertes sont répartis entre les partenaires selon la méthode de la LHVC, et la tranche attribuée au partenaire ayant droit à des avantages fiscaux est incluse au poste «Bénéfice net (perte nette) attribuable à la participation ne donnant pas le contrôle» de l'état des résultats consolidé et inscrite au poste «Participation ne donnant pas le contrôle» des bilans consolidés.

Les valeurs comptables et le classement des actifs et des passifs des EDDV consolidées compris dans les bilans consolidés résumés aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016 sont présentés comme suit :

**WGL Holdings, Inc.**

**Postes des bilans touchés par les placements consolidés**

<i>(en millions)</i>	<b>30 juin 2017</b>	30 septembre 2016
Actif à court terme	<b>2,1 \$</b>	– \$
Actif à long terme	<b>56,9</b>	13,2
<b>Total de l'actif</b>	<b>59,0 \$</b>	13,2 \$
Passif à court terme	<b>0,4</b>	0,6
Passif à long terme	<b>0,3</b>	–
<b>Total du passif</b>	<b>0,7 \$</b>	0,6 \$

**Placements non consolidés**

Entités à détenteurs de droits variables

WGL a un droit variable dans deux placements qui sont admissibles à titre d'EDDV non consolidées :

- Meade et
- ASD

Au 30 juin 2017, ces EDDV n'étaient pas consolidées puisque WGL et ses filiales n'en étaient pas les principaux bénéficiaires. WGL ne réunit pas les caractéristiques d'une participation financière conférant le contrôle dans ces entités. En effet, WGL ne possède pas de contrôle sur les activités économiquement significatives de l'EDDV non consolidée ou WGL n'a pas l'obligation d'assumer des pertes prévues de l'entité ou le droit de recevoir des gains prévus qui seraient significatifs pour l'EDDV.

Notre exposition financière maximale aux pertes en raison de notre participation dans les EDDV correspond a) au montant investi dans l'EDDV, ou avancé à l'EDDV à la date de clôture et b) à tout engagement légal ou contractuel de fournir un financement dans le futur, comme des accords d'avance de trésorerie, cautionnements ou autre engagement contractuel. Les engagements de cette nature, le cas échéant, sont inclus ci-dessous :

**Meade**

En 2014, WGL a conclu par l'intermédiaire de sa filiale WGL Midstream une convention de société à responsabilité limitée avec la Transcontinental Gas Pipe Line Company, LLC (Williams) pour former Meade Pipeline Co LLC (Meade), une société à responsabilité limitée du Delaware dans le but d'investir dans un pipeline réglementé, soit un segment du projet Atlantic Sunrise de Transco appelé Central Penn Pipeline (Central Penn). Central Penn reliera sur environ 185 miles le comté de

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audités)*

Susquehanna, en Pennsylvanie, au comté de Lancaster, en Pennsylvanie, et permettra de transporter jusqu'à environ 1,7 million de décathermes par jour de gaz naturel.

WGL Midstream entend investir un montant estimatif de 410 millions \$ en échange d'une participation de 55 % dans Meade. Même si WGL Midstream détient une participation de plus de 50 % dans Meade, Meade est comptabilisée à la valeur de consolidation parce que WGL Midstream n'a pas la capacité de diriger les activités les plus significatives pour le rendement économique de Meade. Les gains et les pertes sont répartis entre les partenaires selon la méthode de la LHVC et sont compris dans la «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» à l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable de l'investissement de WGL. Au 30 juin 2017 et au 30 septembre 2016, WGL Midstream détenait dans Meade un investissement comptabilisé à la valeur de consolidation de respectivement 121,0 millions \$ et 80,8 millions \$.

### **ASD**

WGSW est un commanditaire d'ASD Solar LP (ASD), une société en commandite qui a été créée en vue de détenir et de gérer un portefeuille de projets d'énergie solaire résidentiels, principalement des installations solaires photovoltaïques sur toit. En tant que commanditaire, WGSW a fourni du financement à la société en commandite, mais n'a pas la capacité de diriger les activités qui ont l'incidence la plus significative sur l'exploitation et le rendement économique de l'entité. En janvier 2014, la période d'engagement pour le financement de la société en commandite a pris fin. Au 30 juin 2017, ASD était consolidée par le commandité, Solar Direct LLC (Solar Direct). Solar Direct est une filiale en propriété exclusive d'American Solar Direct Inc. (ASDI).

Notre investissement dans ASD est comptabilisé selon la méthode de la LHVC, de sorte que les gains et les pertes sont inscrits dans la «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» de l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable de l'investissement de WGSW. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, WGSW détenait dans ASD un investissement comptabilisé à la valeur de consolidation de respectivement 66,7 millions \$ et 66,1 millions \$. Au 30 juin 2017, la valeur comptable de l'investissement de WGSW dans ASD était supérieure de 35,8 millions \$ à la quote-part sous-jacente de l'actif net en raison de la comptabilisation par WGSW d'ajouts à son investissement dans l'actif net d'ASD à la juste valeur des apports, conformément aux PCGR. Cet écart est amorti sur la durée de vie des actifs.

En juin 2017, ASDI a demandé la protection du chapitre 7 de la loi américaine sur la faillite en raison de difficultés financières. Afin que la société en commandite poursuive ses activités et que les clients subissent peu de perturbations, WGSW a demandé à la Cour de faillite de révoquer Solar Direct à titre de commanditaire d'ASD et de la remplacer par SF ASD LLC (SF ASD), filiale de WGSW constituée dans le but de prendre en charge la gestion et l'exploitation des activités d'ASD. Le 10 juillet 2017, la Cour de faillite a approuvé la requête d'urgence déposée par le syndic de faillite visant à accorder à SF ASD les droits de gestion et de contrôle d'ASD. Ce changement de contrôle du partenariat donnera lieu en date du 10 juillet 2017 à la consolidation de la société en commandite ASD dans les résultats de WGL. Le placement comptabilisé à la valeur de consolidation de WGSW sera éliminé en même temps que sa participation dans la société en commandite, et la participation ne donnant pas le contrôle d'ASDI dans ASD sera comptabilisée à la juste valeur. Il est prévu qu'un gain estimé à environ 2,0 millions \$ sera comptabilisé dans les autres produits à hauteur de l'écart entre le placement net de WGSW dans la société en commandite et la participation de WGSW dans la société en commandite évaluée à la juste valeur. Étant donné les difficultés financières d'ASDI, WGL a versé 2,1 millions \$ en avril 2017 afin d'honorer une garantie bancaire au nom d'ASDI.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audités)*

Le tableau suivant résume les montants provisoires établis à la juste valeur des actifs et passifs d'ASD, ainsi que la participation ne donnant pas le contrôle établie à la juste valeur estimée à la date du contrôle.

<i>(en millions)</i>	<b>Juste valeur estimative provisoire</b>
Actif à court terme	<b>1,1 \$</b>
Autres actifs	<b>0,8</b>
Immobilisations corporelles	<b>76,4</b>
<b>Total de l'actif</b>	<b>78,3 \$</b>
Passif à court terme	<b>0,9</b>
Autres passifs	<b>27,0</b>
<b>Total du passif</b>	<b>27,9 \$</b>
<b>Actif net</b>	<b>50,4 \$</b>
<b>Participation ne donnant pas le contrôle</b>	<b>0,5 \$</b>
<b>Participation de WGSW comptabilisée à la valeur de consolidation</b>	<b>49,9 \$</b>

Les immobilisations corporelles représentent les actifs solaires résidentiels qui sont évalués à la juste valeur estimative à l'aide des produits découlant des flux de trésorerie actualisés, tandis que les autres passifs représentent les crédits d'impôt reportés, les subventions du gouvernement central et de gouvernements d'État. Les justes valeurs ont été établies à l'aide d'estimations et d'hypothèses importantes faisant intervenir des jugements, notamment les flux de trésorerie projetés et les taux d'actualisation tenant compte du risque inhérent dans les flux de trésorerie futurs. Selon le référentiel comptable, la valeur d'un regroupement d'entreprises peut être corrigée jusqu'à un an après la date de la transaction pourvu que de nouvelles données soient obtenues quant aux faits et circonstances qui existaient à la date de consolidation. L'évaluation réalisée pour évaluer la juste valeur est provisoire et devrait être finalisée avant la fin de l'exercice 2017.

***SunEdison***

Au 30 juin 2017, WGSW a mis fin à son entente avec SunEdison, Inc. (SunEdison) en cédant à sa nouvelle société affiliée, SF Echo LLC, l'entente-cadre d'achat et l'entente-cadre de location qui avaient été conclues avec SunEdison.

En avril 2017, EchoFirst Finance Company LLC (EchoFirst), la filiale de SunEdison qui était partie à l'entente-cadre d'achat et à l'entente-cadre de location, a déposé une demande volontaire devant la United States Bankruptcy Court en vue d'obtenir des mesures de protection en vertu du chapitre 11 du United States Bankruptcy Code. En avril 2016, SunEdison a déposé une demande volontaire auprès de la United States Bankruptcy Court en vue d'obtenir des mesures de protection en vertu du chapitre 11 du United States Bankruptcy Code.

En avril 2017, nous avons procédé à une cession de l'entente-cadre de location et de l'entente-cadre d'achat ainsi que des contrats de location avec des clients d'EchoFirst, cession qui permet à SunEdison de se libérer de l'entente de location qui la liait à WGSW. SF Echo, filiale en propriété exclusive de WGSW, exploitera et gèrera les actifs et aura droit à tous les flux de trésorerie produits par les actifs pendant la durée résiduelle des contrats. L'entente-cadre de location entre SF Echo et WGSW sera comptabilisée comme un contrat de location-financement. Pour ce qui est des contrats de location avec des clients, SF Echo les comptabilise comme contrats de location-exploitation. La juste valeur des actifs n'a donné lieu à aucun ajustement au cours de la période. Notre risque financier maximal est limité aux paiements locatifs à recevoir de la clientèle résidentielle pour des ventes au détail de services solaires, aux paiements futurs pour l'entretien et les prestations et aux défauts de paiement de la part des clients. Tous les trimestres, nous évaluerons les créances résultant des contrats de location pour déterminer s'il y a pertes sur créances.

SF Echo comptabilisera les revenus locatifs dans les états des résultats consolidés résumés ci-joints. Au 30 juin 2017, WGSW n'avait pas de participation dans SunEdison. En outre, nous avons des crédits d'impôt non amortis de 9,4 millions \$ relatifs aux actifs loués, inscrits au poste «Crédits d'impôt à l'investissement non amortis» aux bilans consolidés résumés ci-joints au 30 juin 2017.

## **Investissements autres que dans des EDDV**

### ***Constitution***

En 2013, Constitution Pipeline Company, LLC (Constitution) a été créée, WGL Midstream étant un investisseur. Au 30 juin 2017, le total des apports en trésorerie de WGL Midstream pour la durée de l'entente de construction pour Constitution était estimé à 95,5 millions \$, ce qui correspond à une participation de 10 % dans cette entreprise. Le pipeline de Constitution transportera du gaz naturel de la région de Marcellus dans le nord de la Pennsylvanie jusqu'à des marchés importants du nord-est. Le placement dans Constitution est comptabilisé à la valeur de consolidation; les gains et les pertes sont inscrits au poste «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» de l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable du placement de WGL. La comptabilisation à la valeur de consolidation est jugée appropriée parce que Constitution est une société à responsabilité limitée qui présente des comptes d'usufruit distincts et des participations allant de cinq à cinquante pour cent, de sorte que WGL Midstream conserve une influence plus que mineure sur les politiques d'exploitation et de financement de Constitution.

Le 22 avril 2016, le New York State Department of Environmental Conservation (NYSDEC) a rejeté la demande de Constitution visant à obtenir une certification de qualité de l'eau en vertu de l'article 401 (certification en vertu de l'article 401) qui est nécessaire à la construction et à l'exploitation du pipeline. Constitution a fait savoir son engagement à poursuivre le projet et son intention de recourir à toutes les options possibles pour contester la légalité et la pertinence de la décision du NYSDEC. En mai 2016, Constitution a entrepris des procédures devant la U.S. Circuit Court of Appeals for the Second Circuit et la U.S. District Court for the Northern District of New York, respectivement, dans le but d'interjeter appel de la décision et d'obtenir un jugement déclaratoire stipulant que la loi fédérale a préséance sur l'autorité de l'État de New York en matière d'octroi de permis. Le 16 mars 2017, le U.S. District Court for the Northern District of New York a rendu une ordonnance, sans préjudice, qui déclarait que son absence de compétences en la matière ne lui permettait pas d'entendre la demande de Constitution.

À la lumière des questions susmentionnées, Constitution a reporté sa date cible de mise en service au plus tôt au premier semestre de 2019, ce qui suppose la réception en temps opportun d'un ordre d'exécution de la FERC. Nous ne pouvons garantir, cependant, que les efforts de Constitution pour obtenir la certification en vertu de l'article 401 seront fructueux. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, la Société détenait dans Constitution un investissement comptabilisé à la valeur de consolidation de respectivement 38,5 millions \$ et 38,6 millions \$. Nous avons évalué notre placement dans Constitution pour déterminer s'il avait subi une perte de valeur durable au 30 juin 2017. Notre évaluation fait appel à l'approche fondée sur le marché et à l'approche fondée sur le résultat pour déterminer la juste valeur du placement dans Constitution, en tenant compte notamment de la gravité et de la durée d'une éventuelle baisse de la juste valeur de notre placement dans le projet. Les principales données comprenaient notamment les jugements et estimations importants de la direction, comme les projections concernant les flux de trésorerie du projet, la sélection d'un taux d'actualisation, de multiplicateurs du marché et la pondération des probabilités de différents dénouements possibles aux procédures juridiques et réglementaires. À l'heure actuelle, il n'existe pas de perte de valeur durable, de sorte qu'aucune charge n'a été portée en réduction de la valeur comptable de l'investissement dans Constitution. Si Constitution devait ultimement se trouver dans l'incapacité d'obtenir la certification en vertu de l'article 401 ou que d'autres événements ou indicateurs de dénouement défavorable devaient se manifester, il pourrait s'avérer nécessaire de comptabiliser une perte de valeur pouvant atteindre la quasi-totalité de l'investissement dans les coûts capitalisés du projet. Constitution pourrait aussi devoir engager certains coûts liés à des fournisseurs advenant un retard prolongé ou la cessation du projet. Nous continuerons de faire le suivi de la situation et de mettre à jour notre analyse de perte de valeur, au besoin.

### ***Le pipeline Mountain Valley***

En mars 2015, WGL Midstream a acquis une participation de 7 % dans Mountain Valley Pipeline, LLC (Mountain Valley). Le 24 octobre 2016, WGL Midstream a acquis une participation additionnelle de 3 % dans Mountain Valley en prenant en charge la totalité de la participation de Vega Midstream MVP LLC (Vega Energy) dans la coentreprise. WGL Midstream détient maintenant une participation de 10 % dans Mountain Valley.

Le pipeline proposé, qui doit être développé, construit, détenu et exploité par Mountain Valley, transportera environ 2,0 millions de décathermes de gaz naturel par jour, à partir des interconnexions avec le système Equitrans de EQT Corporation, dans le comté de Wetzel, en Virginie-Occidentale, jusqu'à la Station 165 de Transcontinental Gas Pipe Line Company LLC, dans le comté de Pittsylvania, en Virginie. Le pipeline doit entrer en service au quatrième trimestre de l'année civile 2018.

WGL Midstream entend investir, en apports de capital étalés jusqu'à la date de mise en service du pipeline, sa quote-part des coûts du projet (fondée sur sa participation de 10 %), soit un total estimatif d'environ 327,6 millions \$. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, WGL Midstream détenait dans Mountain Valley un investissement comptabilisé à la valeur de consolidation de respectivement 52,3 millions \$ et 22,5 millions \$. La comptabilisation à la valeur de consolidation est jugée appropriée parce que Mountain Valley est une société à responsabilité limitée qui présente des comptes d'usufruit distincts et des participations allant de cinq à cinquante pour cent, de sorte que WGL Midstream conserve une influence plus que mineure sur les politiques d'exploitation et de financement de Mountain Valley.

La valeur comptable de l'investissement de WGL Midstream dans le pipeline Mountain Valley était supérieure de 0,5 million \$ à la quote-part sous-jacente de l'actif net, un écart qui sera amorti sur la durée de vie des actifs lorsqu'ils seront mis en production. Les gains et les pertes comptabilisés selon la méthode de la LHVC sont inscrits au poste «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» de l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable de l'investissement de WGL.

#### ***Le système Stonewall***

WGL Midstream détient une participation de 30 % dans une entité qui détient et exploite certains actifs connus sous le nom de Stonewall Gas Gathering System (le système Stonewall). WGL Midstream a payé 89,4 millions \$ pour acquérir cette participation aux termes d'une option que WGL Midstream avait acquise précédemment. Au cours des neuf mois clos le 30 juin 2017, WGL Midstream a effectué un apport supplémentaire de 45,5 millions \$ relativement au remboursement de la dette au niveau de l'entité. Le système Stonewall a la capacité de recevoir jusqu'à 1,4 milliard de pieds cubes de gaz naturel par jour de la région de production Marcellus en Virginie-Occidentale. Il est raccordé à un système de pipelines interétats qui rejoint les marchés de la région Mid-Atlantic.

Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, WGL Midstream détenait dans le système Stonewall un investissement comptabilisé à la valeur de consolidation de respectivement 137,2 millions \$ et 95,5 millions \$. La comptabilisation à la valeur de consolidation est jugée appropriée parce que le système Stonewall est une société à responsabilité limitée qui présente des comptes d'usufruit distincts et des participations allant de cinq à cinquante pour cent, de sorte que WGL Midstream conserve une influence plus que mineure sur les politiques d'exploitation et de financement du système Stonewall.

La valeur comptable de l'investissement de WGL Midstream dans le système Stonewall était supérieure de 8,9 millions \$ à la quote-part sous-jacente de l'actif net, un écart qui est amorti sur la durée de vie des actifs. Les gains et les pertes comptabilisés selon la méthode de la LHVC sont inscrits au poste «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» de l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable de l'investissement de WGL.

#### ***Règlement et cession du contrat de location de Nextility***

Au cours des neuf mois clos le 30 juin 2017, WGSW a résilié son contrat de cession-bail avec Nextility et a conclu un nouveau contrat de location avec un tiers non lié, contrat qui est assorti de paiements et de modalités considérablement réduits. En fonction des critères de classement des contrats de location de l'ASC 840, il a été déterminé que le nouveau contrat de location est un contrat de location-exploitation. Par conséquent, l'investissement net de 5,4 millions \$ a été sorti du bilan consolidé. Les actifs d'énergie solaire ont été comptabilisés à leur juste valeur actuelle à l'aide de l'approche par le résultat, soit un montant de 4,0 millions \$ inscrit au poste «Immobilisations corporelles», et un montant de 1,4 million \$ a été comptabilisé à titre de montant à recevoir. Les crédits d'impôt à l'investissement (CII) non amortis liés aux actifs en question continuent d'être reportés et amortis sur la durée de vie utile des actifs. Au 30 juin 2017, le montant net à recevoir au titre des CII reportés liés à ces actifs s'élevait à 3,0 millions \$. En mai 2017, Nextility a avisé WGSW qu'étant donné son incapacité à conclure une entente

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

de financement elle procédait à sa liquidation. Une provision de 1,0 million \$ a été comptabilisée au titre du montant à recevoir de Nextility dans le cadre du règlement visant à résilier le contrat de cession-bail.

**SFEE**

Au cours des neuf mois clos le 30 juin 2017, WGSW et un partenaire ayant droit à des avantages fiscaux ont formé SFEE en vue d'acquérir des projets de production décentralisée d'énergie solaire développés par un promoteur indépendant ou WGL Energy Systems. De nouveaux projets seront conçus et construits en vertu d'ententes d'achat d'électricité à long terme. Au 30 juin 2017, WGSW avait effectué un apport de 6,5 millions \$ et détenait une participation de 9,6 millions \$ dans SFEE.

SFEE n'est pas considérée être une EDDV et n'est pas consolidée selon le modèle des intérêts avec droits de vote applicable aux sociétés en commandite. WGSW agit à titre de membre gestionnaire de SFEE, ainsi que de fournisseur des activités d'exploitation et d'entretien pour SFEE. En outre, WGL Energy Systems a l'option de vendre ses propres projets de production décentralisée d'énergie solaire au promoteur à des fins de vente à SFEE, et ces actifs restent comptabilisés dans les comptes de WGL Energy Systems jusqu'à ce que nous n'ayons plus d'implication continue dans ceux-ci. La comptabilisation à la valeur de consolidation est jugée appropriée parce que WGSW exerce une influence notable sur les politiques d'exploitation et financières de SFEE. Les gains et les pertes sont répartis entre les partenaires selon la méthode de la LHVC et sont compris dans la «Quote-part du bénéfice provenant des sociétés affiliées non consolidées» à l'état des résultats consolidé ci-joint et viennent augmenter ou réduire la valeur comptable de l'investissement de WGSW. Pour SFEE, WGL a également fourni une garantie qui pourrait exiger des paiements futurs supplémentaires de 13,0 millions \$.

Le tableau qui suit présente un résumé des EDDV et des entités autres qu'une EDDV non consolidées :

**WGL Holdings, Inc.**  
**Postes des bilans touchés par les placements non consolidés**

<i>(en millions)</i>	Projets solaires		Pipelines		Total
	EDDV <sup>a</sup>	Entités autres qu'une EDDV <sup>b</sup>	EDDV <sup>c</sup>	Entités autres qu'une EDDV <sup>d</sup>	
<b>30 juin 2017</b>					
<b>Actif</b>					
Placements dans des sociétés affiliées non consolidées	66,7 \$	9,6 \$	121,0 \$	228,0 \$	425,3 \$
<b>Total de l'actif</b>	<b>66,7 \$</b>	<b>9,6 \$</b>	<b>121,0 \$</b>	<b>228,0 \$</b>	<b>425,3 \$</b>
<b>30 septembre 2016</b>					
<b>Actif</b>					
Placements dans des sociétés affiliées non consolidées	66,1 \$	— \$	80,8 \$	156,6 \$	303,5 \$
Placements dans des contrats de location-financement et des contrats de location-acquisition <sup>e</sup>	29,8	—	—	—	29,8
Débiteurs <sup>e</sup>	1,1	—	—	9,2	10,3
<b>Total de l'actif</b>	<b>97,0 \$</b>	<b>— \$</b>	<b>80,8 \$</b>	<b>165,8 \$</b>	<b>343,6 \$</b>

a) Les soldes au titre des Placements dans des sociétés affiliées non consolidées correspondent à l'investissement dans ASD comptabilisé à la valeur de consolidation.

b) Les soldes correspondent à la participation détenue dans SFEE.

c) Les soldes correspondent à l'investissement dans Meade comptabilisé à la valeur de consolidation.

d) Les soldes correspondent à l'investissement dans Constitution, le pipeline Mountain Valley et le système Stonewall comptabilisés à la valeur de consolidation.

e) Les soldes de l'exercice précédent se rapportent aux contrats de location-financement conclus avec Nextility et SunEdison.

**NOTE 12. OPÉRATIONS ENTRE PARTIES LIÉES**

WGL et ses filiales sont parties à des opérations intersociétés dans le cours normal des affaires. Les opérations et les soldes intersociétés ont été éliminés des états financiers consolidés de WGL, à l'exception des éléments présentés ci-après. Washington Gas offre aux sociétés affiliées du soutien comptable, juridique, administratif et de gestion de trésorerie ainsi que du soutien d'ordre général, et produit des déclarations de revenus consolidées qui comprennent les opérations imposables conclues avec les sociétés affiliées. Les montants facturés par Washington Gas aux sociétés affiliées sont conformes aux exigences réglementaires quant au coût réel de la prestation des services, qui se rapproche de la valeur de marché. Dans la mesure où ces montants ne sont pas encaissés, ils sont comptabilisés dans les bilans de Washington Gas au poste «Montants à recevoir des sociétés liées». Washington Gas impute ou répartit les coûts directement aux sociétés affiliées et, par conséquent, elle ne comptabilise aucun produit ni aucune charge pour la prestation de ces services. Washington Gas croit que les répartitions qui sont fondées sur des mesures générales de l'activité commerciale conviennent bien aux dépenses engagées dans le cadre de services communs. La répartition de la quote-part des services communs entre les entités affiliées se fait en fonction d'une formule fondée sur des indicateurs appropriés de l'activité qui ont été approuvés par la direction.

En ce qui a trait à la facturation pour le compte des négociants indépendants non réglementés, y compris WGL Energy Services et à d'autres processus de facturation divers, Washington Gas perçoit les montants au comptant au nom des sociétés affiliées et les transfère dans un délai raisonnable. Les sommes reçues par Washington Gas au nom des sociétés affiliées qui n'ont pas encore été transférées sont comptabilisées dans les bilans de Washington Gas au poste «Montants à payer aux sociétés liées».

Washington Gas a obtenu du financement de projets de tiers pour le compte du gouvernement fédéral pour fournir des fonds pendant la construction de certains projets de services de gestion énergétique à réaliser en vertu du contrat pour la zone de service de Washington Gas. Dans le cadre des travaux effectués en vertu du contrat pour la zone de service, les travaux de construction sont exécutés par WGL Energy Systems pour le compte de Washington Gas qui comptabilise un montant au poste «Montants à payer aux sociétés liées» pour les travaux effectués par WGL Energy Systems et pour lesquels aucune somme au comptant n'a été transférée. Voir la note 3 – *Dette à court terme* pour plus de précisions sur le financement de projets.

Le tableau ci-après présente les montants à recevoir des sociétés liées et les montants à payer à ces dernières aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016.

<b>Montants à recevoir des sociétés liées et montants à payer à ces dernières – Washington Gas</b>		
<i>(en millions)</i>	<b>30 juin 2017</b>	30 septembre 2016
Montants à recevoir des sociétés liées	<b>16,1 \$</b>	13,8 \$
Montants à payer aux sociétés liées	<b>91,5 \$</b>	65,8 \$

Washington Gas fournit des services d'équilibrage de gaz naturel non réglementés liés au stockage, aux ajouts, aux retraits et à la livraison à tous les négociants d'énergie qui sont parties à la vente du gaz naturel par l'intermédiaire des programmes de choix offerts aux clients en vigueur dans son territoire de service. Les services d'équilibrage comprennent la vente de gaz naturel à Washington Gas en vertu de diverses ententes contractuelles de services en période de pointe qui répartit ensuite le volume en partie entre les négociants d'énergie, dont WGL Energy Services. Washington Gas comptabilise des produits pour ces services d'équilibrage conformément aux tarifs approuvés par les organismes de réglementation appropriés. Les montants versés par les parties liées au titre des services d'équilibrage fournis à WGL Energy Services ont été éliminés des états financiers consolidés de WGL. Le tableau suivant présente les montants que Washington Gas a facturés à WGL Energy Services pour les services d'équilibrage.

<b>Charges au titre des services d'équilibrage de gaz naturel – Washington Gas</b>				
<i>(en millions)</i>	<b>Trois mois clos les</b>		<b>Neuf mois clos les</b>	
	<b>30 juin</b>		<b>30 juin</b>	
	<b>2017</b>	2016	<b>2017</b>	2016
Charge au titre des services d'équilibrage de gaz	<b>4,2 \$</b>	5,5 \$	<b>19,9 \$</b>	21,7 \$

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

En raison des services d'équilibrage, le volume de gaz naturel reçu par Washington Gas ne correspond pas au volume de gaz naturel livré aux clients des négociants d'énergie. Au 30 juin 2017, WGL Energy Services a comptabilisé des montants à recevoir de Washington Gas de 3,0 millions \$ au titre de ce déséquilibre des volumes de gaz naturel. Au 30 septembre 2016, WGL Energy Services a comptabilisé des montants à payer à Washington Gas de 0,8 million \$ au titre de ce déséquilibre des volumes de gaz naturel. Compte tenu du traitement réglementaire, ces montants à payer et à recevoir ne sont pas éliminés des états financiers consolidés de WGL. Voir la note 1 – *Méthodes comptables* des états financiers consolidés compris dans le rapport annuel combiné sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 30 septembre 2016 pour plus de précisions sur ces opérations liées aux déséquilibres.

Washington Gas participe à un programme d'achat de créances, tel qu'il est autorisé par la Maryland Public Service Commission (PSC du Maryland), aux termes duquel elle achète des créances des négociants d'énergie participants à des taux d'actualisation convenus. De plus, WGL Energy Services participe à des programmes d'achat de créances avec certaines sociétés de services publics du Maryland et de la Pennsylvanie, aux termes desquels elle vend ses créances à diverses sociétés de services publics, y compris Washington Gas, à des taux d'actualisation convenus. Les créances achetées par Washington Gas sont incluses dans les bilans au poste «Débiteurs». Les activités entre Washington Gas et WGL Energy Services ayant trait aux programmes d'achat de créances ont été éliminées des états financiers de WGL. Aux 30 juin 2017 et 30 septembre 2016, les soldes de créances achetées de WGL Energy Services par Washington Gas étaient respectivement de 3,9 millions \$ et 4,2 millions \$.

### **NOTE 13. ENGAGEMENTS ET ÉVENTUALITÉS**

#### ***ÉVENTUALITÉS RÉGLEMENTAIRES***

Certaines instances judiciaires et administratives liées à nos activités, y compris des éventualités réglementaires, visent WGL ou ses filiales, ou les deux. La Société croit avoir comptabilisé une provision suffisante pour les pertes ou les remboursements aux clients probables au titre des éventualités réglementaires liées à ces instances.

#### **District de Columbia**

##### ***Enquête sur un remboursement au comptant de Washington Gas à des fournisseurs de services concurrents.***

Le 5 août 2014, l'Office of the People's Counsel (OPC) du District de Columbia (DC) a déposé auprès de la Public Service Commission du District de Columbia (PSC du DC) une plainte dans laquelle il demandait que la PSC du DC ouvre une enquête sur des paiements faits par Washington Gas à des fournisseurs de services concurrents pour des surplus de gaz naturel livrés pendant la saison hivernale de chauffage de 2008-2009. L'OPC maintenait que Washington Gas avait fait des paiements excédentaires de 2,4 millions \$ aux fournisseurs de services concurrents. Le 19 décembre 2014, la PSC du DC a accueilli la demande et ouvert une enquête officielle. Le 27 octobre 2015, la PSC du DC a rendu une ordonnance dans laquelle elle concluait que Washington Gas, en faisant un remboursement au comptant, n'avait pas respecté l'article 34-1101 du *Code of the District of Columbia*, selon lequel aucun service ne peut être fourni sans l'approbation de la PSC du DC. La PSC du DC a enjoint à Washington Gas de fournir les calculs indiquant quelle aurait été l'incidence si des ajustements volumétriques avaient été apportés par Washington Gas aux livraisons des fournisseurs de services concurrents en avril 2009. Selon les calculs de Washington Gas, pareils ajustements auraient entraîné un remboursement d'environ 2,4 millions \$, qui a été comptabilisé par WGL au cours de l'exercice 2015. Le 3 février 2016, la PSC du DC a rendu une ordonnance dans laquelle elle rejetait la demande de réexamen de l'OPC et accueillait, et rejetait, en partie, la demande de réexamen de Washington Gas. Washington Gas et l'OPC ont déposé leurs mémoires initiaux le 18 février 2016 et leurs réponses le 29 février 2016, quant à savoir s'il existe une façon plus raisonnable de remédier aux livraisons excédentaires faites par les fournisseurs de services concurrents, par exemple des ajustements volumétriques ou des paiements au comptant. Le 11 août 2016, la PSC du DC a rendu une ordonnance obligeant Washington Gas à rembourser environ 2,4 millions \$ au moyen de l'ajustement de coût réel. Le 26 août 2016, Washington Gas a déposé son plan de remboursement de 2,4 millions \$ sur une période de 12 mois. Le 7 octobre 2016, la PSC du DC a rendu une ordonnance dans laquelle elle clarifiait les obligations de remboursement et de présentation de l'information imposées à Washington Gas.

## Virginie

**Demande tarifaire en Virginie.** Le 30 juin 2016, Washington Gas a déposé une demande auprès de la Commonwealth of Virginia State Corporation Commission (SCC de la VA) visant une augmentation de 45,6 millions \$ de ses tarifs de base pour la prestation de services de gaz naturel, y compris des produits de 22,3 millions \$ relatifs aux initiatives de remplacement de pipelines de gaz naturel déjà approuvées par la SCC de la VA et payées par les clients sous la forme d'un avenant mensuel. En outre, la proposition d'augmentation des tarifs comporte des dispositions conçues pour offrir les avantages du gaz naturel à plus de clients, notamment : *i*) faciliter la conversion au gaz naturel de quartiers déjà desservis par Washington Gas; *ii*) prolonger le réseau de gaz naturel pour rejoindre des collectivités à forte croissance en Virginie; et *iii*) mettre en œuvre des activités en recherche et développement qui, selon nous, favoriseront les innovations susceptibles d'accroître l'offre de service à nos clients.

Les tarifs provisoires sont entrés en vigueur au cours du cycle de facturation de décembre 2016, et leur remboursement est possible. Les intervenants ont présenté leur témoignage le 31 janvier 2017. Le personnel de la SCC de la VA a présenté son témoignage le 28 février 2017, et Washington Gas a déposé sa contre-preuve le 28 mars 2017. Le 17 avril 2017, Washington Gas a déposé une entente de règlement unanime auprès de la SCC de la VA qui stipule l'augmentation annuelle des produits, mais non le rendement des capitaux propres, les ajustements comptables ou les méthodes de tarification, outre celles qui y sont énoncées. La stipulation présente, aux fins du règlement, une augmentation de 34 millions \$ des tarifs de base (14,1 millions \$, déduction faite des coûts du programme *Steps to Advance Virginia's Energy Plan (SAVE) Act* de Washington Gas qui sont actuellement recouverts au moyen de surcharges mensuelles). Pour les besoins du règlement, le point médian de la fourchette de rendement des capitaux propres allant de 9,0 % à 10,0 % sera appliqué à toutes les demandes ou tous les dépôts, sauf les requêtes de changement des tarifs de base, à compter du 1<sup>er</sup> décembre 2016. Le 30 juin 2017, l'examineur en chef des audiences a publié un rapport dans lequel il recommandait à la SCC de la VA d'approuver la stipulation. La stipulation est en instance d'examen et d'approbation par la SCC de la VA. Le remboursement des tarifs provisoires aux clients, à hauteur des montants comptabilisés par Washington Gas au 30 juin 2017, sera effectué d'après l'approbation par la SCC de la VA de la stipulation et des tarifs.

### **GARANTIES FINANCIÈRES**

WGL a garanti des paiements principalement à l'égard de certains engagements pour le compte de certaines filiales. Au 30 juin 2017, ces garanties totalisaient 30,7 millions \$, 168,8 millions \$, 114,0 millions \$ et 404,3 millions \$ respectivement pour Washington Gas, WGL Energy Services, WGL Energy Systems et WGL Midstream. Au 30 juin 2017, WGL avait aussi donné des garanties au nom d'autres filiales d'un montant total de 2,2 millions \$. Le montant de ces garanties est rajusté périodiquement pour tenir compte de l'évolution du niveau d'exposition financière de WGL se rapportant à ces engagements. En ce qui a trait à toutes les garanties financières, WGL peut annuler une partie ou la totalité des obligations futures en donnant un avis écrit aux contreparties. Toutefois, WGL continuera d'être responsable des obligations qui auront été créées en vertu des garanties avant la date de prise d'effet de l'annulation. WGL a également garanti des paiements pour certains partenaires externes. Au 30 juin 2017, le montant potentiel maximal des paiements futurs en vertu des garanties pour des parties externes totalisait 13,6 millions \$.

### ***CONTRAT AVEC ANTERO***

Washington Gas et WGL Midstream ont chacune conclu un contrat en juin 2014 avec Antero Resources Corporation (Antero) pour l'achat de gaz auprès d'Antero à des prix établis selon un indice et à un point de livraison précis figurant au contrat respectif. Cependant, depuis le début des livraisons, le prix payé selon l'indice est supérieur à la juste valeur de marché au point de livraison, ce qui a entraîné des pertes de 23,0 millions \$ jusqu'à maintenant. Par conséquent, Washington Gas et WGL Midstream ont avisé Antero qu'elles invoquaient la clause contractuelle permettant de choisir un nouvel indice. Antero s'est opposée à cette demande au motif que la clause contractuelle permettant de choisir un nouveau prix indiciel ne s'appliquait pas dans cette situation, sauf si Antero avait décidé elle-même de vendre du gaz à un prix inférieur au point de livraison (ce qu'Antero déclare ne pas avoir fait). Le différend a été soumis à l'arbitrage en janvier 2017, et le tribunal arbitral a tranché en faveur d'Antero sur l'applicabilité du mécanisme d'établissement d'un nouveau prix. Le tribunal a par contre statué qu'il n'avait pas la compétence de déterminer si Antero contrevenait à son obligation de livrer du gaz à Washington Gas et WGL Midstream à un point de livraison où elles payaient un prix plus élevé. Par voie de conséquence, Washington Gas et WGL Midstream ont engagé une poursuite auprès de la Cour de l'État du Colorado afin qu'elle tranche sur cette question. Antero a présenté une requête en rejet de la poursuite, laquelle a été refusée. Washington Gas et WGL Midstream ont présenté une requête en jugement sommaire partiel dans le but de faire déclarer par la Cour qu'Antero a contrevenu à son obligation de livrer du gaz au point TCO Pool, laissant uniquement la question des dommages-intérêts à trancher. Antero s'est opposée à la requête, et la décision de la cour relativement à cette requête est en instance. Antero a déposé une demande reconventionnelle pour rupture de contrat. Antero soutient que Washington Gas et WGL Midstream n'ont pas acheté les quantités quotidiennes déterminées de gaz et ont refusé de payer les dommages facturés, et qu'elles continuaient de contrevenir à leurs obligations à cet égard. Antero réclame des dommages-intérêts d'un montant non précisé qui sera établi lors de l'audience. Washington Gas et WGL Midstream ont déposé une réponse en opposition à cette demande reconventionnelle.

### ***INCIDENT SURVENU À SILVER SPRING, DANS LE MARYLAND***

Washington Gas continue d'apporter son soutien dans le cadre de l'enquête du NTSB sur l'explosion et l'incendie survenus le 10 août 2016 dans un complexe d'appartements sur Arliss Street à Silver Spring, dans le Maryland, dont la cause n'a pas encore été déterminée. D'autres informations seront fournies par le NTSB en temps opportun. Le 2 novembre 2016, deux poursuites civiles ont été intentées devant la Cour supérieure du District de Columbia contre WGL et Washington Gas (ainsi qu'une société de gestion immobilière qui n'est pas affiliée à WGL ou à Washington Gas) par des résidents du complexe d'appartements. Dans le cadre de l'une des poursuites, 29 demandeurs réclament des dommages-intérêts d'un montant non précisé pour, notamment, homicide délictuel et blessures. L'autre poursuite est un recours collectif dans le cadre duquel les demandeurs réclament des dommages-intérêts de moins de 5 millions \$ pour, notamment, des dommages causés aux biens et diverses allégations liées à la perte de jouissance des lieux. Les deux poursuites civiles allèguent des causes d'action pour négligence et une responsabilité liée aux produits, et visent à obtenir un jugement déclaratoire. Trente-deux poursuites civiles ont été intentées devant la Montgomery County Circuit Court, dans le Maryland, dans le cadre desquelles les demandeurs réclament des dommages-intérêts d'un montant non précisé pour blessures et dommages causés aux biens. La Société maintient une assurance responsabilité civile complémentaire auprès de sociétés d'assurance de premier ordre, sous réserve d'une franchise autoassurée minimale. Nous croyons que cette assurance suffira à couvrir toute obligation importante pouvant découler de cet incident. La direction est dans l'incapacité de déterminer l'étendue des pertes potentielles qui pourraient raisonnablement être subies et n'a donc pas comptabilisé une provision pour cet incident. Washington Gas a été invitée par le NTSB à participer à l'enquête et, à ce titre, continue de collaborer étroitement avec le NTSB pour aider à déterminer la cause de l'incident.

**NOTE 14. RÉGIMES DE RETRAITE ET AVANTAGES COMPLÉMENTAIRES DE RETRAITE**

Le tableau suivant présente les composantes des coûts (crédits) nets périodiques des prestations comptabilisés dans nos états financiers au cours des trois mois et des neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

<b>Composantes des coûts (crédits) nets périodiques des prestations</b>				
<b>Trois mois clos les 30 juin</b>				
<i>(en millions)</i>	<b>2017</b>		<b>2016</b>	
	<b>Prestations de retraite</b>	<b>Assurance soins de santé et assurance vie</b>	<b>Prestations de retraite</b>	<b>Assurance soins de santé et assurance vie</b>
Coût des services rendus	4,1 \$	1,4 \$	3,6 \$	1,2 \$
Intérêts débiteurs	9,6	2,9	10,3	3,2
Rendement prévu des actifs du régime	(10,3)	(5,5)	(10,2)	(5,1)
Amortissement du coût (crédit) au titre des services passés	0,1	(4,4)	—	(4,4)
Amortissement de la perte actuarielle nette	5,5	0,2	4,3	0,3
<b>Coûts (crédits) nets périodiques des prestations</b>	<b>9,0</b>	<b>(5,4)</b>	<b>8,0</b>	<b>(4,8)</b>
Montants attribués à des projets de construction	(1,6)	1,1	(1,5)	1,1
Montant reporté à titre d'actif/de passif réglementaire – net	1,8	—	1,8	(0,1)
<b>Montant passé en charges (crédité)</b>	<b>9,2 \$</b>	<b>(4,3) \$</b>	<b>8,3 \$</b>	<b>(3,8) \$</b>
<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>				
	<b>2017</b>		<b>2016</b>	
Coût des services rendus	12,3 \$	4,3 \$	10,7 \$	3,4 \$
Intérêts débiteurs	28,8	8,7	31,0	9,8
Rendement prévu des actifs du régime	(30,8)	(16,6)	(30,7)	(15,3)
Amortissement du coût (crédit) au titre des services passés	0,3	(13,2)	0,2	(13,2)
Amortissement de la perte actuarielle nette	16,5	0,6	12,7	0,9
<b>Coûts (crédits) nets périodiques des prestations</b>	<b>27,1</b>	<b>(16,2)</b>	<b>23,9</b>	<b>(14,4)</b>
Montants attribués à des projets de construction	(4,9)	3,5	(4,1)	3,0
Montant reporté à titre d'actif/de passif réglementaire – net	5,3	(0,1)	5,3	(0,2)
<b>Montant passé en charges (crédité)</b>	<b>27,5 \$</b>	<b>(12,8) \$</b>	<b>25,1 \$</b>	<b>(11,6) \$</b>

Les montants inclus au poste «Montant reporté à titre d'actif/de passif réglementaire – net» dans le tableau ci-dessus représentent l'amortissement de coûts au titre des prestations de retraite ou de l'assurance soins de santé et de l'assurance vie n'ayant pas été antérieurement recouvrées de la manière permise dans le District de Columbia. Les soldes en question devraient être entièrement amortis d'ici octobre 2019.

**WGL Holdings, Inc.**  
**Washington Gas Light Company**  
*Notes des états financiers consolidés résumés (non audité)*

**NOTE 15. CUMUL DES AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU**

Les tableaux suivants présentent les variations du cumul des autres éléments du résultat étendu de WGL et de Washington Gas par composante pour les trois mois et les neuf mois clos les 30 juin 2017 et 2016.

<b>WGL Holdings, Inc.</b>				
<b>Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu par composante</b>				
<i>(en milliers)</i>	<b>Trois mois clos les 30 juin</b>		<b>Neuf mois clos le 30 juin</b>	
	<b>2017</b>	2016	<b>2017</b>	2016
<b>Solde d'ouverture</b>	<b>(8 874) \$</b>	(24 258) \$	<b>(38 539) \$</b>	(14 236) \$
Instruments de couverture de flux de trésorerie admissibles <sup>a</sup>	<b>51</b>	(16 995)	<b>49 556</b>	(34 545)
Variation des crédits au titre des services passés <sup>b</sup>	<b>(217)</b>	(216)	<b>(651)</b>	(644)
Amortissement de la perte actuarielle <sup>b</sup>	<b>588</b>	420	<b>1 763</b>	1 258
<b>Autres éléments du résultat étendu de la période considérée</b>	<b>422</b>	(16 791)	<b>50 668</b>	(33 931)
Charge (économie) d'impôts liée aux autres éléments du résultat étendu	<b>235</b>	(6 969)	<b>20 816</b>	(14 087)
<b>Solde de clôture</b>	<b>(8 687) \$</b>	(34 080) \$	<b>(8 687) \$</b>	(34 080) \$

<sup>a)</sup> Les instruments de couverture de flux de trésorerie se composent de swaps de taux d'intérêt ayant trait à des émissions de dette. Voir la note 8 – Instruments dérivés et dérivés climatiques pour plus de précisions sur les swaps de taux d'intérêt.

<sup>b)</sup> Ces composantes du cumul des autres éléments du résultat étendu font partie du calcul du coût périodique net des prestations. Voir la note 14 – Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite pour plus de précisions.

<b>Washington Gas Light Company</b>				
<b>Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu par composante</b>				
<i>(en milliers)</i>	<b>Trois mois clos les 30 juin</b>		<b>Neuf mois clos les 30 juin</b>	
	<b>2017</b>	2016	<b>2017</b>	2016
<b>Solde d'ouverture</b>	<b>(7 383) \$</b>	(6 464) \$	<b>(7 830) \$</b>	(6 712) \$
Variation des crédits au titre des services passés <sup>a</sup>	<b>(217)</b>	(216)	<b>(651)</b>	(644)
Amortissement de la perte actuarielle <sup>a</sup>	<b>588</b>	420	<b>1 763</b>	1 258
<b>Autres éléments du résultat étendu de la période considérée</b>	<b>371</b>	204	<b>1 112</b>	614
Charge d'impôts liée aux autres éléments du résultat étendu	<b>145</b>	82	<b>439</b>	244
<b>Solde de clôture</b>	<b>(7 157) \$</b>	(6 342) \$	<b>(7 157) \$</b>	(6 342) \$

<sup>a)</sup> Ces composantes du cumul des autres éléments du résultat étendu font partie du calcul du coût périodique net des prestations. Voir la note 14 – Régimes de retraite et avantages complémentaires de retraite pour plus de précisions.

**NOTE 16. FUSION PRÉVUE AVEC ALTAGAS LTD.**

Le 25 janvier 2017, WGL a conclu une convention et un plan de fusion (la convention de fusion) avec AltaGas dans le cadre d'une transaction entièrement réglée en espèces d'une valeur d'environ 6,4 milliards \$. La convention de fusion prévoit la fusion d'une filiale en propriété exclusive indirecte nouvellement constituée d'AltaGas avec WGL, qui sera prorogée en tant que société issue de la fusion (la fusion) et filiale en propriété exclusive indirecte d'AltaGas. Sous réserve des modalités de la convention de fusion, à l'heure de prise d'effet de la fusion (au sens qui en est donné dans la convention de fusion), les actionnaires de WGL recevront 88,25 \$ en espèces, sans intérêt, pour chaque action ordinaire de WGL émise et en circulation immédiatement avant l'heure de prise d'effet de la fusion (au sens qui en est donné dans la convention de fusion). Les conseils d'administration de WGL et d'AltaGas ont approuvé à l'unanimité la fusion, qui devrait être conclue au cours du deuxième trimestre de 2018.

La réalisation de la fusion est assujettie au respect ou à la levée de conditions de clôture précises, y compris notamment l'approbation de la fusion par plus de deux tiers des détenteurs des actions ordinaires en circulation de WGL, qui a été obtenue le 10 mai 2017, et l'obtention des autorisations requises de la PSC du DC, de la PSC du MD et de la SCC de la VA. WGL et AltaGas ont également présenté la transaction pour examen par le Committee on Foreign Investment in the United States (CFIUS). La convention de fusion est également assujettie à l'approbation de la FERC, qui a été obtenue le 6 juillet 2017, et à l'expiration ou la fin du délai d'attente applicable en vertu de la *Hart-Scott-Rodino Antitrust Improvements Act of 1976* (la Loi HSR), qui a eu lieu le 17 juillet 2017. La convention de fusion comprend en outre des déclarations, des garanties et des engagements à faire et à ne pas faire d'usage visant à la fois WGL et AltaGas. Ces clauses restrictives comprennent notamment une obligation de WGL d'exercer ses activités dans le cours normal des affaires jusqu'à ce que la fusion soit réalisée, sous réserve de certaines exceptions.

La convention de fusion peut être résiliée par WGL et AltaGas dans certaines circonstances, y compris si la fusion n'est pas réalisée d'ici le 25 janvier 2018 (sous réserve d'une prolongation par l'une ou l'autre des parties pour une période de 180 jours si certaines conditions sont respectées). La convention de fusion confère également certains droits de résiliation additionnels à AltaGas et WGL, et prévoit que, si elle est résiliée dans certaines circonstances précises, AltaGas devra verser à WGL des frais de résiliation de 205 millions \$, 182 millions \$ ou 68 millions \$ (selon les circonstances précises qui ont entraîné la résiliation). WGL sera tenue de verser à AltaGas des frais de résiliation de 136 millions \$ seulement dans des circonstances précises décrites dans la convention de fusion.

Dans le cadre de la conclusion de la convention de fusion, WGL a également conclu une convention de souscription avec AltaGas aux termes de laquelle WGL s'est engagée, à la réalisation de certaines conditions, à émettre et à vendre à AltaGas jusqu'à 15 000 actions privilégiées permanentes de série A non convertibles et sans droit de vote (les actions privilégiées sans droit de vote) à un prix d'achat de 10 000 \$ l'action. S'il est prévu que le ratio dette consolidée/capitalisation totale dépassera 62 % au 31 décembre 2017 ou à toute autre période trimestrielle par la suite, AltaGas achètera un certain nombre d'actions privilégiées sans droit de vote de manière à ramener le ratio prévu à 62 %, sous réserve d'un maximum de 5 000 actions par trimestre et d'un maximum global de 15 000 actions. Si la convention de fusion est résiliée ou vient à échéance à la date butoir (au sens qui en est donné dans la convention de fusion), aucune souscription ne sera effectuée après la date de résiliation ou d'échéance, et WGL aura six mois par la suite pour racheter toutes les actions privilégiées sans droit de vote antérieurement émises.

***Procédures relatives à l'approbation de la fusion***

**District de Columbia**

Le 24 avril 2017, AltaGas, WGL et Washington Gas ont déposé une demande auprès de la PSC du DC sollicitant l'approbation de la convention de fusion. Dans une ordonnance rendue le 25 avril 2017, la PSC du DC a prévu une conférence procédurale le 18 mai 2017 avec le personnel de la PSC du DC et les parties intéressées afin d'évaluer les facteurs à prendre en compte dans le dossier pour déterminer si la fusion sert l'intérêt public, relever les questions de faits à résoudre et envisager un

calendrier pour l'instance. Pour que la convention de fusion soit approuvée, la PSC du DC doit déterminer que la fusion, prise dans son ensemble, sert l'intérêt public. Dans l'ordonnance du 25 avril 2017, la PSC du DC a indiqué que, pour arriver à pareille détermination, elle doit concilier les intérêts des actionnaires et des investisseurs avec ceux des consommateurs et de la collectivité, établir que les avantages accordés aux actionnaires ne lèsent pas les consommateurs, et conclure que, pour être approuvée, la transaction doit produire un avantage direct et concret pour les consommateurs. Toujours aux fins de cette détermination quant à l'intérêt public, la PSC du DC a, pour des dossiers antérieurs de fusion, pris en considération sept facteurs dans son examen de chacune des transactions, y compris l'incidence de la transaction en cause sur ces facteurs : *i)* les consommateurs, les actionnaires et la santé financière des services publics avant et après la fusion, et l'économie du district; *ii)* la gestion des services publics et les services administratifs; *iii)* la sécurité publique et la sécurité et fiabilité des services; *iv)* les risques associés aux activités de toutes les sociétés affiliées des demandeurs qui sont hors de son champ de compétence; *v)* la capacité de la PSC du DC d'encadrer Washington Gas de façon efficace; *vi)* la concurrence sur les marchés locaux de détail et de gros ayant des répercussions sur le district et les consommateurs du district; et *vii)* la conservation des ressources naturelles et la préservation de la qualité de l'environnement. La loi du District de Columbia n'impose aucun délai à la PSC du DC pour procéder à l'examen de la fusion.

## **Maryland**

Le 24 avril 2017, AltaGas, WGL et Washington Gas ont déposé une demande auprès de la PSC du MD sollicitant l'approbation de la convention de fusion. Le 26 avril 2017, la PSC du MD a rendu une ordonnance prévoyant une conférence préparatoire à l'audience le 30 mai 2017 dans le but d'établir un calendrier sur l'instance, d'évaluer toute requête d'intervention pouvant avoir été déposée et d'analyser toute autre question préliminaire posée par les parties. En vertu de la loi du Maryland, la PSC du MD est tenue d'approuver une fusion soumise à son examen si elle détermine que la convention de fusion sert l'intérêt du public et est d'utilité publique, notamment en produisant des avantages pour les consommateurs sans entraîner de désavantages. Pour arriver à pareille détermination, la PSC du MD doit se pencher sur les critères suivants : *i)* l'incidence éventuelle de l'acquisition sur les tarifs et les frais payés par les clients et sur les services offerts par la société de services publics et ses conditions d'exploitation; *ii)* l'incidence éventuelle de l'acquisition sur les besoins d'investissement continu afin de maintenir les services, les installations et les infrastructures connexes de la société de services publics; *iii)* le projet de structure de capital issu de l'acquisition, y compris la répartition des bénéfices de Washington Gas; *iv)* les répercussions possibles sur l'emploi; *v)* la répartition projetée des économies prévues entre les actionnaires et les consommateurs; *vi)* les questions relativement à la fiabilité, la qualité des services et la qualité du service à la clientèle; *vii)* l'incidence éventuelle de l'acquisition sur l'investissement communautaire; *viii)* les questions liées aux sociétés affiliées et à l'interfinancement; *ix)* l'utilisation ou le nantissement des actifs de la société de services publics au profit d'une société affiliée; *x)* les questions relatives à la compétence et au choix de la loi; *xi)* la question d'une révision possible des règles de délimitation et du code de conduite appliquées par la PSC du MD dans le contexte de l'acquisition; et *xii)* toute autre question que la PSC du MD jugera pertinente pour l'évaluation de l'acquisition quant à l'intérêt public et à l'utilité publique. La PSC du MD doit rendre son ordonnance dans les 180 jours suivant la date du dépôt de la demande, mais elle peut se prévaloir d'un délai de 45 jours en cas de motif valable. Une ordonnance est attendue d'ici le 5 décembre 2017.

## **Virginie**

Le 24 avril 2017, AltaGas, WGL et Washington Gas ont déposé une requête auprès de la SCC de la VA sollicitant l'approbation de la convention de fusion. La loi de la Virginie prévoit que, dans le cas où la SCC de la VA détermine, avec ou sans tenue d'une audience, que l'approbation de la requête n'aura pas pour effet de perturber ni de compromettre la prestation adéquate des services au public, à un tarif juste et raisonnable, la SCC de la VA doit alors approuver la fusion sous réserve des conditions qu'elle juge appropriées au respect de cette norme. La SCC de la VA doit rendre une ordonnance dans les 60 jours suivant la date du dépôt de la requête, mais elle peut prolonger sa période d'examen jusqu'à 120 jours. Une ordonnance devrait être rendue d'ici le 20 octobre 2017.

### **Committee on Foreign Investment in the United States**

Le 24 avril 2017, AltaGas, WGL et Washington Gas ont déposé un avis conjoint auprès du CFIUS.

### **Loi HSR**

Le 15 juin 2017, AltaGas et WGL ont présenté à la Federal Trade Commission et à la division antitrust du département de la Justice des États-Unis, un avis sur l'acquisition par AltaGas Ltd. de certains titres comportant un droit de vote de WGL préalable à la fusion. Le délai d'attente requis conformément à l'article 7A(b)(1) de la *Clayton Act, 15 U.S.C. Section 18a(b)(1)* (soit la *Hart-Scott Rodino Antitrust Improvements Act of 1976*, dans sa version modifiée) a expiré le 17 juillet 2017. À l'expiration du délai d'attente prévu par la Clayton Act, la fusion a été réputée approuvée par la Federal Trade Commission et le département de la Justice.

### **FERC**

Le 24 avril 2017, AltaGas et WGL Energy Services ont présenté à la FERC une demande conjointe pour faire approuver la cession d'actifs soumis à la juridiction et la fusion conformément à l'article 203 de la *Federal Power Act*. En vertu de cet article, la FERC doit approuver une fusion si elle détermine que le projet de transaction sert l'intérêt public. Pour arriver à pareille détermination, la FERC doit se pencher sur les critères suivants : *i*) l'analyse horizontale de la concurrence; *ii*) les aspects verticaux de la concurrence; *iii*) l'absence d'incidence négative sur les tarifs; *iv*) l'absence d'incidence négative sur la réglementation; et *v*) l'absence d'interfinancement inapproprié. Le 6 juillet 2017, la FERC a rendu une ordonnance approuvant la fusion, ayant conclu que le projet de transaction sert l'intérêt public.