

Rapport Financier semestriel

au 30 juin 2019



SOMMAIRE

I.	RAPPORT D'ACTIVITÉ DU GROUPE AU PREMIER SEMESTRE 2019	1
	RAPPORT D'ACTIVITÉ	2
	PERSPECTIVES DU SECOND SEMESTRE 2019	13
	DESCRIPTION DES PRINCIPAUX RISQUES ET INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'ANNÉE	13
	ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA CLÔTURE	13
	PRINCIPALES TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES	13
II.	ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS AU 30 JUIN 2019	15
III.	RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES	48
IV.	ATTESTATION DES PERSONNES RESPONSABLES	49

I. RAPPORT D'ACTIVITÉ DU GROUPE AU PREMIER SEMESTRE 2019

RAPPORT D'ACTIVITÉ	2
PERSPECTIVES DU SECOND SEMESTRE 2019	13
DESCRIPTION DES PRINCIPAUX RISQUES ET INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'ANNÉE	13
ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA CLÔTURE	13
PRINCIPALES TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES	13

RAPPORT D'ACTIVITÉ

Le premier semestre 2019 enregistre une excellente performance en termes de ROC (+ 17 %) avec une croissance homogène des différents pôles : Rubis Énergie et Support et Services bénéficient d'une bonne croissance des marges unitaires (+ 12 %) et d'un niveau d'activité soutenu tandis que Rubis Terminal, après avoir réussi à stabiliser une situation heurtée en 2018, renoue avec la croissance (+ 11 %).

L'intégration de KenolKobil est en marche : malgré un premier trimestre de consolidation de résultats affectés par un faible niveau des marges aviation et commercial, les perspectives sont bonnes, la nouvelle équipe s'employant à une profonde réorganisation des filiales acquises pour les mettre aux standards du Groupe (contrôle interne, organisation, gouvernance).

À périmètre constant, hors KenolKobil et actifs de distribution de GPL rachetés à Repsol au Portugal et intégrés depuis le 1^{er} janvier, le ROC enregistre une progression de 14 %.

Le ROC Groupe appelle les commentaires suivants :

- Rubis Énergie bénéficie d'une hausse des volumes distribués de 13 % (+ 1,5 % à structure constante hors éléments exceptionnels) et génère une croissance du ROC de 16 % (+ 13 % à périmètre égal), tirée par une bonne tenue de l'activité et des marges répartie sur l'ensemble des produits et zones géographiques ;
- Rubis Support et Services enregistre une activité soutenue avec des marges unitaires en augmentation pour l'activité approvisionnement (ROC : + 21 %) ;
- une bonne contribution en zone Nord Europe et dans le stockage hors pétrole en général, conjuguée à la stabilisation de son activité pétrole France, permet à Rubis Terminal d'enregistrer un retour à la croissance de son ROC de 11 %, malgré une contribution encore pénalisée en Turquie par l'absence de *contango*.

RÉSULTATS CONSOLIDÉS AU 30 JUIN 2019

(en millions d'euros)	2019* Publié	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**	Variation à périmètre constant**
Chiffre d'affaires	2 727	2 727	2 403	13%	-5%
Résultat brut d'exploitation (RBE)	313	298	258	16%	13%
Résultat opérationnel courant (ROC), dont	238	236	202	17%	14%
<i>Rubis Énergie</i>	176	174	150	16%	13%
<i>Rubis Support et Services</i>	51	51	42	21%	19%
<i>Rubis Terminal</i>	24	23	21	11%	11%
Résultat net part du Groupe	157	160	129	24%	13%
Capacité d'autofinancement	248	236	210	12%	
Investissements industriels	109	109	108		

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019. Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

La situation financière du Groupe au 30 juin est solide avec un ratio d'endettement net rapporté au résultat brut d'exploitation de 1,7 (sur 12 mois glissants) et un ratio de dette nette sur fonds propres de 38 %.

BILAN RÉSUMÉ

<i>(en millions d'euros)</i>	30/06/2019*	31/12/2018
Fonds propres totaux	2 411	2 334
dont : part du Groupe	2 277	2 197
Disponibilités	850	756
Dette financière hors obligations locatives	1 754	1 450
Dette financière nette	904	694
Ratio dette nette/fonds propres	38%	30%

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019. Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

ANALYSE DU MOUVEMENT DE LA POSITION FINANCIÈRE NETTE DEPUIS LE DÉBUT DE L'EXERCICE

La capacité d'autofinancement atteint 248 M€, révélant la bonne « qualité » des résultats.

La forte variation du besoin en fonds de roulement est imputable à la consolidation de KenolKobil : les opérations de trading liées aux appels d'offre pour l'approvisionnement de l'État se traduisent par le portage de l'ensemble des achats pour la profession.

	<i>(en M€)</i>
Dette financière nette (hors obligations locatives) * au 31 décembre 2018	-694
Capacité d'autofinancement	248
Variation du besoin en fonds de roulement	-144
Investissements Rubis Terminal	-29
Investissements Rubis Énergie	-50
Investissements Rubis Support et Services	-29
Investissements Rubis Holding	-1
Acquisitions nettes d'actifs financiers	-259
Variation des prêts et avances et autres flux	1
Dividendes aux actionnaires et minoritaires	-118
Augmentation de fonds propres	134
Incidences des variations de périmètre et change	37
Dette financière nette (hors obligations locatives) * au 30 juin 2019	-904

*Les obligations locatives n'étant pas des emprunts auprès des établissements de crédit, elles ne sont pas reprises dans le calcul de la dette financière nette.

En matière d'investissements, on notera principalement :

- Rubis Terminal : 29 M€ répartis en maintenance et améliorations sur les différentes plateformes, principalement en France (19 M€), le solde en accroissement de capacités à Rotterdam (9 M€) ;
- Rubis Énergie : 50 M€ se répartissant sur les 27 filiales ou succursales du pôle et correspondant à des mises à niveau d'installations (terminaux, stations-service), des accroissements de capacité (bouteilles, réservoirs, terminaux ou stations) ou rachat d'installation ou de fonds de commerce. La mise en service d'un dépôt de fioul au Suriname pour pénétrer ce nouveau marché a nécessité la construction d'installations à hauteur de 10 M€ ;
- Rubis Support et Services : 29 M€ concentrés sur la raffinerie SARA (18 M€) et travaux d'adaptation sur un nouveau bitumier (10 M€).

Les acquisitions nettes d'actifs financiers s'élèvent à 259 M€ et comprennent une cession d'actifs de 5 M€ ainsi que le solde des titres KenolKobil au terme de l'offre publique (49 M€ avaient été payés en achat direct en octobre 2018) pour un montant de 264 M€. Au total, le prix payé s'élève à 313 M€. Compte tenu de la trésorerie nette à l'ouverture de 52 M€, la valeur d'entreprise atteint 261 M€.

L'augmentation des fonds propres de 134 M€ comprend l'augmentation de capital de 109 M€ liée au paiement du dividende en actions (payé à hauteur de 71 % en titres), l'exercice de BEA dans le cadre de la ligne de capital mise en place avec Crédit Agricole CIB et Société Générale (20 M€) et la souscription annuelle au plan d'épargne entreprise réservée aux salariés (5 M€).

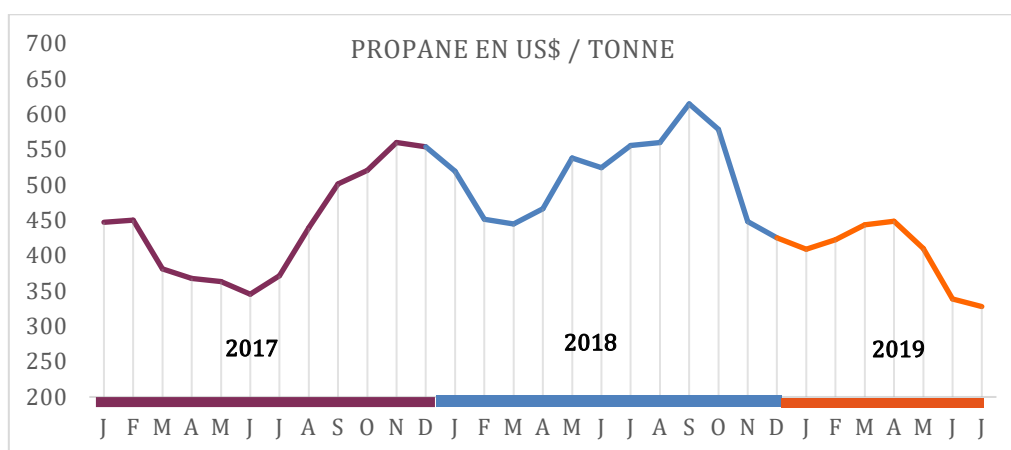
RUBIS ÉNERGIE

La branche Rubis Énergie comprend l'activité de distribution finale de l'ensemble des produits pétroliers, GPL et bitume sur les trois zones géographiques : Europe, Caraïbes et Afrique.

Prix internationaux du propane

Les cotations du propane sont en retrait de 16 % par rapport au premier semestre 2018. Le décrochage s'étant accéléré depuis fin mai 2019 en parallèle avec la forte baisse des prix du baril.

D'une façon générale, Rubis est positionné sur des marchés qui lui permettent de transférer au client final la volatilité des prix (système de prix libres ou sous formule) et ainsi de constater sur une longue période une stabilité des marges. Le fort repli des cotations entre septembre 2018 et la période récente a eu un effet favorable sur les marges unitaires (+ 12 %).



Synthèse de l'activité en volumes sur le premier semestre 2019

Opérant à travers ses 23 centres de profit, la branche a commercialisé 2,6 millions de m³ sur la période en distribution finale.

L'acquisition de KenolKobil a accru le poids de l'Afrique dans la répartition globale des volumes à 46 %, Caraïbes (39 %) et Europe (14 %) fournissant au Groupe une excellente diversité à la fois climatique, économique (pays émergents *versus* économies développées) et par type d'utilisation (résidentiel, transport, industrie, *utilities*, aviation, marine, lubrifiants).

Par catégories de produits, les volumes (en rythme annuel) se répartissent ainsi : 34 % pour les réseaux de stations-service, 41 % pour les fiouls commerciaux incluant l'aviation, 20 % pour les GPL et 6 % pour les bitumes.

ÉVOLUTION DES VOLUMES COMMERCIALISÉS PAR ZONE GÉOGRAPHIQUE AU S1-2019

(en '000 m ³)	2019	2018	Variation	Variation à périmètre constant
Europe	465	457	2%	-1%
Caraïbes	1 138	1 177	-3%	-3%
Afrique	1 006	680	48%	-4%
TOTAL	2 610	2 315	13%	-3%

Les volumes à périmètre réel ont enregistré une progression de 13 %. Les variations de périmètre sur la période concernent principalement l'Afrique (KenolKobil) et les actifs GPL rachetés à Repsol (Madère-Açores). Corrigés des effets périmètre, les volumes sont en retrait de 3 %, affectés par des troubles politiques et sociaux à Haïti en début d'année, un hiver clément en Europe et la fin d'un contrat *spot* en Martinique (EDF). Corrigée de ces éléments exceptionnels, la croissance globale des volumes atteint 1,5 %.

Marge commerciale Rubis Énergie

Atteignant 343 M€, la marge commerciale brute tous produits est en hausse de 13 %, avec une marge unitaire en hausse de 12 % (à périmètre constant) favorisée par l'évolution des prix des produits pétroliers.

Le niveau structurel de marge unitaire, plus élevé en Europe par rapport aux Caraïbes ou à l'Afrique, s'explique par la prédominance du GPL dans cette région, activité requérant une base d'actifs plus lourde comparativement à la distribution de carburants liquides pour une rentabilité comparable.

MARGE COMMERCIALE RUBIS ÉNERGIE EN DISTRIBUTION FINALE

	Marge brute (en M€)	Répartition	Variation	Marge brute (en €/m ³)	Variation à périmètre constant
Europe	101	29%	2%	217	1%
Caraïbes	132	38%	16%	116	20%
Afrique	110	32%	21%	109	13%
TOTAL	343	100%	13%	131	12%

Résultats du pôle Rubis Énergie

La forte hausse de la marge commerciale globale (+ 13 %) permet d'enregistrer une forte croissance du ROC à + 16 % (+ 13 % à périmètre constant), atteignant le niveau record de 174 M€.

RÉSULTATS DU PÔLE RUBIS ÉNERGIE AU 30 JUIN 2019

(en millions d'euros)	2019*	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**	Variation à périmètre constant**
Volumes distribués ('000 m ³)	2 610	2 610	2 315	13%	-3%
Chiffre d'affaires	2 134	2 134	1 651	29%	3%
RBE	220	209	180	16%	13%
ROC	176	174	150	16%	13%
Capacité d'autofinancement	168	159	145	9%	
Investissements	50	50	44		

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019.

Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

Les investissements de 50 M€ se répartissent sur les 27 filiales opérationnelles et concernent des investissements courants (stations-service, terminaux, réservoirs, bouteilles, installations en clientèle), destinés à accompagner la croissance des parts de marché, d'une part, et de maintenance des installations, d'autre part.

RUBIS ÉNERGIE EUROPE

CORSE – ESPAGNE – FRANCE – ÎLES ANGLO-NORMANDES – PORTUGAL – SUISSE

RÉSULTAT DU SOUS-GROUPE EUROPE AU 30 JUIN 2019

(en millions d'euros)	2019*	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**
Volumes distribués ('000 m ³)	465	465	457	2%
Chiffre d'affaires	340	340	330	3%
RBE	57	54	54	0%
ROC	39	38	42	-8%
Investissements	12	12	14	

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019.

Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

Le Portugal et la France représentent les principaux contributeurs de la zone avec 87 % des résultats réalisés.

Au total, volumes (+ 2 %) et marges unitaires (+ 1 %) sont stables permettant d'enregistrer un RBE stable de 54 M€. En revanche, des provisions passées dans la filiale suisse au titre de la revalorisation des engagements sociaux conduisent la branche à enregistrer un retrait du ROC de 8 %.

RÉSULTATS DU SOUS-GROUPE CARAÏBES AU 30 JUIN 2019

<i>(en millions d'euros)</i>	2019*	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**
Volumes distribués ('000 m ³)	1 138	1 138	1 177	-3%
Chiffre d'affaires	909	909	881	3%
RBE	83	79	63	24%
ROC	68	67	52	29%
Investissements	22	22	17	

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019. Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

Activité de distribution : réseaux carburants et fiouls

Au total, 19 implantations insulaires assurent la distribution locale de carburants (400 stations-service, aviation, commercial, GPL, lubrifiants et bitume), gérées à partir des sept sièges opérationnels situés à la Barbade, en Guadeloupe, aux Bermudes, en Jamaïque, aux Bahamas, aux îles Caïmans et à Haïti.

À l'exception d'Haïti, l'environnement économique a été plutôt favorable, tiré par la croissance américaine, générant des effets de leviers positifs dans une zone où Rubis Énergie a beaucoup investi commercialement et en prospection. Corrigés de circonstances exceptionnelles à Haïti, de volumes non récurrents en Martinique (contrat EDF en 2018) et de l'arrêt de l'approvisionnement d'un confrère en Jamaïque, les volumes sont en croissance de 1,4 %.

Le ROC enregistre une excellente performance à + 29 % : Haïti bénéficiant d'un différentiel de prix de référence favorable entre le Platts et le Caribbean Posting, générant un supplément de marge, et le Guyana ayant été favorisé par un raffermissement des marges après une période de forte agressivité commerciale d'un opérateur local.

RUBIS ÉNERGIE AFRIQUE

AFRIQUE DE L'OUEST – AFRIQUE AUSTRALE – BURUNDI – DJIBOUTI – ÉTHIOPIE – KENYA – LA RÉUNION -
MADAGASCAR – MAROC – OUGANDA – RWANDA – ZAMBIE

RÉSULTATS DU SOUS-GROUPE AFRIQUE AU 30 JUIN 2019

(en millions d'euros)	2019*	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**	Variation à périmètre constant**
Volumes distribués (<i>'000 m³</i>)	1 006	1 006	680	48%	-4%
Chiffre d'affaires	885	885	440	101%	2%
RBE	80	77	63	21%	14%
ROC	69	69	57	21%	14%
Investissements	16	16	13		

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019.

Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

Les volumes du semestre intègrent un trimestre de KenolKobil, consolidé depuis le 1^{er} avril, faisant ressortir une croissance de 48 % des volumes de la zone. À périmètre constant, les volumes Afrique sont en retrait de 4 %. Corrigée d'une performance bitume exceptionnelle en 2018 en raison des élections présidentielles au Nigéria, la croissance à périmètre constant s'établit à 0,6 %.

Au total, le ROC à périmètre réel affiche une progression de 21 % (+ 14 % à périmètre constant).

L'intégration des filiales KenolKobil est en marche avec un nouveau management s'employant à recentrer l'activité sur des segments à plus forte marge et à meilleure visibilité. La contribution de ces nouvelles filiales a été affectée par un segment aviation générant des marges négatives sur la période. L'arrêt de cette activité a été décidé temporairement dans l'attente d'un repositionnement.

RUBIS SUPPORT ET SERVICES

MARTINIQUE (SARA) – LA BARBADE (NÉGOCE) – SHIPPING - MADAGASCAR

RÉSULTATS DE LA BRANCHE SUPPORT ET SERVICES AU 30 JUIN 2019

<i>(en millions d'euros)</i>	2019* Publié	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**	Variation à périmètre constant**
Chiffre d'affaires	449	449	584	-23%	-23%
RBE	62	62	52	18%	16%
ROC	51	51	42	21%	19%
- SARA	20	20	15	34%	
- Support et services	30	30	27	13%	
Capacité d'autofinancement	56	55	45	25%	
Investissements	29	29	34		

* La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019.

Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.

Ce sous-ensemble regroupe les outils d'approvisionnement de Rubis Énergie en produits pétroliers et bitume :

- la participation de 71 % dans la raffinerie des Antilles (SARA) ;
- l'activité négoce-approvisionnement, active dans les Caraïbes (la Barbade) et en Afrique avec un nouveau siège opérationnel à Dubaï ;
- en support-logistique, l'activité *shipping* (12 navires affrétés) et « stockage et *pipe* » à Madagascar.

Les résultats de la SARA sont gouvernés par l'application d'un décret fixant la rentabilité à 9 % des fonds propres. La hausse du ROC de 34 % s'explique essentiellement par l'annulation en comptes consolidés des écarts actuariels sur engagements de retraites constatés en résultat dans les comptes statutaires (pertes actuarielles en 2019 et gains actuariels en 2018)..

La contribution de l'activité hors SARA atteint 30,5 M€ (+ 13,5 %), se décomposant de la façon suivante :

- les opérations de négoce-approvisionnement-*shipping* ont représenté un volume de 706 000 m³. L'augmentation des marges unitaires et une meilleure contribution *shipping*, grâce aux gains de productivité apportés par un nouveau navire (bitumier) ont permis d'accroître le ROC de 25 % ;
- les activités de services portuaires et *pipe* à Madagascar ont contribué à hauteur de 6,5 M€, en retrait de 15 % en raison de l'application d'une nouvelle formule de prix.

RUBIS TERMINAL

L'activité stockage sur 2019 présente une forte résistance et parvient à stabiliser ses opérations après un exercice 2018 heurté.

Au total, en intégrant 100 % des actifs du périmètre, les recettes sont en croissance de 2 % à 89,6 M€.

RÉSULTATS DU PÔLE RUBIS TERMINAL AU 30 JUIN 2019

<i>(en millions d'euros)</i>	2019* Publié	2019 Hors IFRS 16	2018	Variation**
Chiffre d'affaires	144	144	167	-14%
- Stockage	74	74	71	3%
- Distribution	70	70	96	-27%
RBE	42	39	36	6%
ROC	24	23	21	11%
<i>ROC intégrant quote-part de SME</i>	27	26	24	9%
Capacité d'autofinancement	32	30	29	2%
Investissements	29	29	29	

** La norme IFRS 16 "Contrats de location" est d'application obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2019. Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.*

*** Calcul du taux de variation sur les exercices 2018 et 2019, hors IFRS 16.*

L'évolution des recettes par zone géographique se décompose comme suit :

France : + 5 %

Stabilisation des recettes pétrole et forte augmentation de 18 % des autres produits (chimie, mélasse, engrais).

Zone ARA : + 5 %

Le site d'Anvers est stable (- 1 %) après un exercice 2018 ayant bénéficié de recettes additionnelles conjoncturelles. Rotterdam enregistre une croissance de 13 % grâce aux nouvelles capacités mises en service (Carbon black). Les deux dépôts bénéficient de taux d'occupation proche de 100 %.

Turquie : - 28 %

L'activité du dépôt repose sur trois segments : le volume traders lié au *contango*, le transit de pétrole brut et de produits raffinés en provenance de la région nord de l'Irak (Kurdistan) et le transit-éclatement-regroupement de cargaisons.

Les deux premiers segments se sont taris en 2018 après une année record en 2017. Sur 2019, les attentes de reprise de *contango* ne se sont pas matérialisées à ce jour, tandis que le transit vers l'Irak reste faible. Des flux demeurent et permettent d'envisager sur l'exercice un Ebitda de l'ordre de 7 M€ contre 4 M€ au titre de 2018 : des demandes de location tendent à se préciser sur ce troisième trimestre.

Évolution du ROC

Le ROC est en progression de 11 %, dont + 16 % sur la France, une bonne tenue sur l'Europe du Nord, la Turquie présentant un ROC négatif de 0,7 M€.

ANALYSE DE L'ACTIVITÉ STOCKAGE PAR CATÉGORIE DE PRODUITS

	Capacités		Trafic en sorties (en K-tonnes)	Recettes		
	(en k-m ³)	Répartition		(en M€)	Répartition	Variation
Pétrole	2 709	78%	4 094	46,9	52%	-2%
Produits chimiques	315	9%	1 290	33,4	37%	7%
Engrais	271	8%	542	6,1	7%	11%
Oléagineux et mélasses	172	5%	174	3,2	4%	19%
TOTAL	3 467	100%	6 100	89,6	100%	2%

En intégrant l'ensemble des sites à 100 %, y compris Anvers, les capacités pétrole représentent près de 80 % des capacités de stockage et 52 % des recettes. On observe la montée en puissance des recettes chimie (37 %) suite aux nouvelles mises en service en zone ARA.

Investissements

Les investissements, stables à 29 M€, sont concentrés sur le périmètre France (19 M€), à travers les différents sites, dont 7 M€ en maintenance et adaptations, et 9 M€ à Rotterdam avec la construction de 30 000 m³ pour 25 M€.

PERSPECTIVES DU SECOND SEMESTRE 2019

L'activité opérationnelle devrait poursuivre sa progression sur le second semestre.

Le Groupe continue à étudier des projets de développement tant organiques que par acquisitions.

DESCRIPTION DES PRINCIPAUX RISQUES ET INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'ANNÉE

Les principaux risques et incertitudes auxquels le Groupe pourrait être exposé sont décrits dans le chapitre 4 « Facteurs de risques, contrôle interne et assurances » du Rapport Financier Annuel - Document de Référence 2018.

À la connaissance de Rubis, il n'existe pas de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe.

ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA CLÔTURE

Néant.

PRINCIPALES TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

Au premier semestre 2019, il n'y a pas eu de variation significative dans la nature des transactions avec les parties liées par rapport au 31 décembre 2018 (cf. note 10.3 de l'annexe aux comptes consolidés de l'exercice clos le 31 décembre 2018).

II. ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS AU 30 JUIN 2019

BILAN CONSOLIDÉ	16
COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ	18
ÉTAT DES AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	19
ÉTAT DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS	20
TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS.....	21
ANNEXE AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES 2019	23

BILAN CONSOLIDÉ

ACTIF

<i>(en milliers d'euros)</i>	Référence annexe	30/06/2019*	31/12/2018
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	8.2	36 622	34 349
Écarts d'acquisition	8.1	1 277 214	1 094 355
Immobilisations corporelles	9.1	1 648 298	1 588 105
Immobilisations corporelles - droits d'utilisation	9.2	211 858	
Participations dans les coentreprises	7	49 570	48 334
Autres actifs financiers	10.1	29 944	103 297
Impôts différés		11 643	8 080
Autres actifs long terme		31 976	28 500
TOTAL ACTIFS NON COURANTS (I)		3 297 125	2 905 020
Actifs courants			
Stocks et en-cours		468 674	347 086
Clients et autres débiteurs		719 888	582 059
Créances d'impôt		31 501	42 200
Autres actifs courants	10.2	23 244	19 494
Trésorerie et équivalents de trésorerie		849 517	755 969
TOTAL ACTIFS COURANTS (II)		2 092 824	1 746 808
TOTAL GROUPE D'ACTIFS DESTINÉS À ÊTRE CÉDÉS (III)			
TOTAL ACTIF (I + II + III)		5 389 949	4 651 828

* Les états financiers au 30 juin 2019 tiennent compte de l'application de la norme IFRS 16 "Contrats de location". Les effets de l'application de la norme IFRS 16 à compter du 1^{er} janvier 2019 sont présentés dans la note 1. Les états financiers au 31 décembre 2018 n'ont pas été retraités.

BILAN CONSOLIDÉ

PASSIF

<i>(en milliers d'euros)</i>	Référence annexe	30/06/2019*	31/12/2018
Capitaux propres - part du Groupe			
Capital	12	125 107	121 017
Primes liées au capital	12	1 480 306	1 350 696
Résultats accumulés		671 345	725 074
Total		2 276 758	2 196 787
Intérêts minoritaires		134 574	137 230
CAPITAUX PROPRES (I)		2 411 332	2 334 017
Passifs non courants			
Emprunts et dettes financières	14	1 212 530	1 107 997
Obligations locatives	14	194 911	
Consignations d'emballages		118 671	113 001
Engagements envers le personnel		54 053	45 573
Autres provisions	15	78 571	73 666
Impôts différés		70 297	72 391
Autres passifs long terme		5 898	2 364
TOTAL PASSIFS NON COURANTS (II)		1 734 931	1 414 992
Passifs courants			
Emprunts et concours bancaires (part à moins d'un an)	14	541 321	341 602
Obligations locatives (part à moins d'un an)	14	19 475	
Fournisseurs et autres créiteurs		632 643	526 849
Dettes d'impôt		25 175	14 738
Autres passifs courants		25 072	19 630
TOTAL PASSIFS COURANTS (III)		1 243 686	902 819
TOTAL PASSIFS LIÉS À UN GROUPE D'ACTIFS DESTINÉS À ÊTRE CÉDÉS (IV)			
TOTAL PASSIF (I + II + III + IV)		5 389 949	4 651 828

* Les états financiers au 30 juin 2019 tiennent compte de l'application de la norme IFRS 16 "Contrats de location". Les effets de l'application de la norme IFRS 16 à compter du 1^{er} janvier 2019 sont présentés dans la note 1. Les états financiers au 31 décembre 2018 n'ont pas été retraités.

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

<i>(en milliers d'euros)</i>	Référence annexe	%	30/06/2019*	30/06/2018
Ventes de marchandises			2 020 969	1 742 729
Production vendue de biens et services			705 654	659 805
CHIFFRE D'AFFAIRES NET	4	13%	2 726 623	2 402 534
Autres produits de l'activité			1 422	1 115
Achats consommés			(2 028 553)	(1 753 986)
Charges externes			(204 774)	(221 844)
Charges de personnel			(111 392)	(102 995)
Impôts et taxes			(69 301)	(65 723)
Amortissements et provisions nets **			(77 301)	(54 605)
Autres produits et charges d'exploitation			1 425	(2 749)
RÉSULTAT BRUT D'EXPLOITATION		21%	312 603	257 986
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL COURANT	4	18%	238 149	201 747
Autres produits et charges opérationnels	16		(6 634)	(19 364)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AVANT QUOTE-PART DE RÉSULTAT DES COENTREPRISES		27%	231 515	182 383
Quote-part de résultat des coentreprises			2 069	2 197
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL APRÈS QUOTE-PART DE RÉSULTAT DES COENTREPRISES	4	27%	233 584	184 580
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie			3 780	2 358
Coût de l'endettement financier brut			(12 468)	(11 194)
Charge d'intérêt sur obligations locatives			(4 211)	
COÛT DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET		46%	(12 899)	(8 836)
Autres produits et charges financiers			(4 949)	(886)
RÉSULTAT AVANT IMPÔT		23%	215 736	174 858
IMPÔT SUR LES BÉNÉFICES			(49 856)	(38 521)
RÉSULTAT NET TOTAL		22%	165 880	136 337
RÉSULTAT NET PART DU GROUPE		21%	156 556	129 038
RÉSULTAT NET MINORITAIRE		28%	9 324	7 299
Résultat non dilué par action <i>(en euros)</i>	11	18%	1,61	1,37
Résultat dilué par action <i>(en euros)</i>	11	18%	1,60	1,35

* Les états financiers au 30 juin 2019 tiennent compte de l'application de la norme IFRS 16 "Contrats de location". Les effets de l'application de la norme IFRS 16 à compter du 1^{er} janvier 2019 sont présentés dans la note 1. Les états financiers au 30 juin 2018 n'ont pas été retraités.

** Dont 12,4 millions d'euros d'amortissements relatifs aux droits d'utilisation (IFRS 16).

ÉTAT DES AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ (I)	165 880	136 337
Réserves de conversion	(53 468)	18 683
Instruments de couverture	(1 359)	(463)
Impôts sur les instruments de couverture	268	159
Éléments recyclables du résultat des coentreprises		
<i>Éléments qui seront reclassés ultérieurement en résultat (II)</i>	(54 559)	18 380
Gains et pertes actuariels	(4 327)	1 779
Impôts sur les gains et pertes actuariels	637	(290)
Éléments non recyclables du résultat des coentreprises		
<i>Éléments qui ne seront pas reclassés ultérieurement en résultat (III)</i>	(3 690)	1 489
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE (I + II + III)	107 631	156 206
PART ATTRIBUABLE AUX PROPRIÉTAIRES DE LA SOCIÉTÉ MÈRE DU GROUPE	98 141	150 239
PART ATTRIBUABLE AUX PARTICIPATIONS NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE	9 490	5 967

ÉTAT DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

	Actions en circulation	Dont actions propres	Capital	Primes	Actions propres	Réserves et résultat consolidés	Écarts de conversion	Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société mère du Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle (intérêts minoritaires)	Capitaux propres de l'ensemble consolidé
	<i>(en nombre d'actions)</i>				<i>(en milliers d'euros)</i>					
Capitaux propres au 31 déc. 2017	93 868 480	15 037	117 336	1 195 964	(879)	680 303	(48 647)	1 944 074	134 356	2 078 430
Résultat global de la période						130 011	20 228	150 239	5 967	156 206
Variation de pourcentage d'intérêts						(235)		(235)	726	491
Paiement en actions						3 487		3 487		3 487
Augmentation de capital	2 945 264		3 681	154 781		369		158 831		158 831
Actions propres		13 985			(781)	23		(758)		(758)
Distribution de dividendes						(169 265)		(169 265)	(15 334)	(184 599)
Autres variations								2	(1)	1
Capitaux propres au 30 juin 2018	96 813 744	29 022	121 017	1 350 745	(1 660)	644 692	(28 420)	2 086 374	125 714	2 212 088
Résultat global de la période						124 309	(17 506)	106 803	8 022	114 825
Variation de pourcentage d'intérêts						2 100		2 100	3 564	5 664
Paiement en actions						1 844		1 844		1 844
Augmentation de capital				(49)				(49)		(49)
Actions propres		7 106			(17)	(259)		(276)		(276)
Distribution de dividendes									(73)	(73)
Autres variations						(3)		(3)	3	
Capitaux propres au 31 déc. 2018	96 813 744	36 128	121 017	1 350 696	(1 677)	772 684	(45 926)	2 196 787	137 230	2 334 017
Impact 1ère application IFRS 16						(2 306)		(2 306)	(13)	(2 319)
Capitaux propres au 1er janv. 2019	96 813 744	36 128	121 017	1 350 696	(1 677)	770 378	(45 926)	2 194 481	137 217	2 331 698
Résultat global de la période						152 085	(53 944)	98 141	9 490	107 631
Variation de pourcentage d'intérêts										
Paiement en actions						4 011		4 011		4 011
Augmentation de capital	3 272 072		4 090	129 610		409		134 109		134 109
Actions propres		(11 072)			526	62		588		588
Distribution de dividendes						(154 522)		(154 522)	(12 134)	(166 656)
Autres variations						(57)		(57)	1	(56)
Capitaux propres au 30 juin 2019	100 085 816	25 056	125 107	1 480 306	(1 151)	772 366	(99 870)	2 276 758	134 574	2 411 332

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019 ⁽¹⁾	31/12/2018	30/06/2018
RÉSULTAT NET TOTAL CONSOLIDÉ DES ACTIVITÉS POURSUIVIES	165 880	270 780	136 337
RÉSULTAT NET DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES			
Ajustements :			
Élimination du résultat des coentreprises	(2 069)	(4 811)	(2 197)
Élimination du résultat des amortissements et provisions	82 604	116 551	76 452
Élimination des résultats de cession et des pertes et profits de dilution	(1 348)	4 859	1 560
Élimination des produits de dividende	(606)	(401)	(383)
Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie ⁽²⁾	3 171	(1 439)	(1 637)
CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT APRÈS COÛT DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET ET IMPÔT	247 632	385 539	210 132
Élimination de la charge d'impôt	49 856	72 779	38 521
Élimination du coût de l'endettement financier net	12 899	20 654	8 836
CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT AVANT COÛT DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET ET IMPÔT	310 387	478 972	257 489
Incidence de la variation du BFR*	(156 323)	(79 491)	(20 581)
Impôts payés	(37 857)	(73 993)	(38 613)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS OPÉRATIONNELLES	116 207	325 488	198 295
Incidence des variations de périmètre (trésorerie acquise - trésorerie cédée)	72 478	4 315	4 348
Acquisition d'actifs financiers : branche Rubis Énergie ⁽³⁾	(264 131)	(76 530)	(3 943)
Acquisition d'actifs financiers : branche Rubis Terminal			
Cession d'actifs financiers : branche Rubis Support et Services	355		
Cession d'actifs financiers : branche Rubis Énergie			
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	(108 984)	(232 774)	(107 726)
Variation des prêts et avances consentis	661	3 672	(4 304)
Cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	5 213	4 787	2 635
(Acquisition) / cession d'actifs financiers autres	(322)	(81)	70
Dividendes reçus	1 439	401	383
Autres flux liés aux opérations d'investissement			
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT	(293 291)	(296 210)	(108 537)

(1) Les états financiers au 30 juin 2019 tiennent compte de l'application de la norme IFRS 16 "Contrats de location". Les effets de l'application de la norme IFRS 16 à compter du 1^{er} janvier 2019 sont présentés dans la note 1. Les états financiers 2018 n'ont pas été retraités.

(2) Dont variations de juste valeur des instruments financiers, écart d'acquisition (dépréciation, badwill), etc.

(3) Les incidences des variations de périmètre sont décrites en note 3 de l'annexe aux comptes semestriels.

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

Suite (en milliers d'euros)	Référence annexe	30/06/2019 ⁽¹⁾	31/12/2018	30/06/2018
Augmentation de capital	12	134 109	158 783	158 831
(Acquisitions) / cessions d'actions propres		526	(798)	(781)
Émissions d'emprunts	14.1	443 859	294 909	168 730
Remboursements d'emprunts	14.1	(165 265)	(356 119)	(202 163)
Remboursements des obligations locatives	14.1	(8 845)		
Intérêts financiers nets versés ⁽⁴⁾		(11 760)	(20 954)	(9 093)
Dividendes mis en paiement		(109 284)	(169 265)	(86 166)
Dividendes mis en paiement (participations ne donnant pas le contrôle)		(8 712)	(15 176)	(8 498)
Acquisition d'actifs financiers : branche Rubis Énergie				
Cession d'actifs financiers : branche Rubis Énergie			5 662	
Acquisition d'actifs financiers : branche Rubis Terminal				
Cession d'actifs financiers : branche Rubis Terminal				
Autres flux liés aux opérations de financement			(1)	
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		274 628	(102 959)	20 860
Incidence de la variation des taux de change		(3 996)	4 348	6 554
Incidence des changements de principes comptables				
VARIATION DE LA TRÉSORERIE		93 548	(69 333)	117 172
Trésorerie des activités poursuivies				
Trésorerie d'ouverture ⁽⁵⁾		755 969	825 302	825 302
Variation de la trésorerie		93 548	(69 333)	117 172
Trésorerie de clôture ⁽⁵⁾		849 517	755 969	942 474
Dettes financières hors obligations locatives	14.1	(1 753 851)	(1 449 599)	(1 487 395)
Trésorerie nette de dettes financières	14.2	(904 334)	(693 630)	(544 921)

⁽⁴⁾ Les intérêts financiers nets versés incluent les impacts liés aux retraitements des contrats de location (IFRS 16).

⁽⁵⁾ Trésorerie hors concours bancaires.

(*) Ventilation de l'incidence de la variation du BFR :

Incidence de la variation des stocks et en-cours

843

Incidence de la variation des clients et autres débiteurs

(85 054)

Incidence de la variation des fournisseurs et autres créditeurs

(72 112)

Incidence de la variation du BFR

(156 323)

ANNEXE AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES 2019

1. PRINCIPES COMPTABLES

Les états financiers du premier semestre 2019 ont été arrêtés par le Collège de la Gérance le 10 septembre 2019 et approuvés par le Conseil de Surveillance le 11 septembre 2019.

Les comptes consolidés résumés du premier semestre 2019 de Rubis et ses filiales (le Groupe) ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ». S'agissant de comptes résumés, ils n'incluent pas toute l'information requise par le référentiel IFRS et doivent être lus en cohérence avec les états financiers consolidés annuels du Groupe au 31 décembre 2018. À l'exception des spécificités de la norme IAS 34 et des nouvelles normes applicables au 1^{er} janvier 2019 listées ci-dessous, les principes comptables appliqués pour la préparation des comptes consolidés intermédiaires résumés au 30 juin 2019 sont identiques à ceux appliqués dans les comptes consolidés annuels arrêtés au 31 décembre 2018 et décrits dans la note 2 ainsi que dans les notes suivantes de l'annexe des comptes consolidés du Document de Référence 2018.

Les principales zones de jugement et d'estimations pour l'établissement des comptes semestriels résumés sont identiques à celles détaillées dans la note 2 de l'annexe aux comptes consolidés 2018.

Le Groupe constate des variations saisonnières sur ses activités qui peuvent affecter, d'un semestre à l'autre, le niveau du chiffre d'affaires et du résultat opérationnel. Aussi, le résultat intermédiaire n'est pas nécessairement indicatif de celui qui pourrait être attendu pour l'ensemble de l'année 2019.

NORMES, INTERPRÉTATIONS ET AMENDEMENTS APPLICABLES AU 1^{ER} JANVIER 2019

Les normes, interprétations et amendements suivants parus au Journal Officiel de l'Union européenne à la date de clôture sont appliqués pour la première fois en 2019 :

Norme / Interprétation		Date d'application obligatoire
IFRS 9 « Instruments financiers »	Nouvelle norme sur la comptabilisation et l'évaluation des instruments financiers – volet couverture	1 ^{er} janvier 2019
IFRS 16 « Contrats de locations »	Nouvelle norme sur la comptabilisation des contrats de location	1 ^{er} janvier 2019
IFRIC 23 « Incertitude relative aux traitements fiscaux »	Clarifications concernant la comptabilisation des incertitudes relatives aux impôts sur le résultat	1 ^{er} janvier 2019
Amendements à IAS 19	Modification, réduction ou cessation de régime	1 ^{er} janvier 2019
Amendements à IAS 28	Investissements à long terme dans des entreprises associées et des coentreprises	1 ^{er} janvier 2019
Améliorations annuelles (cycle 2015-2017)	Améliorations annuelles des normes IFRS cycle 2015-2017 (Normes concernées : IFRS 3, IFRS 11, IAS 12 et IAS 23)	1 ^{er} janvier 2019

Les impacts liés à la première application des normes IFRS 16 « Contrats de location » et IFRS 9 « Instruments financiers » sont décrits ci-après. La première application des autres normes, interprétations et amendements n'a pas eu d'impact matériel sur les comptes du Groupe.

IFRS 16 – Contrats de location

Le Groupe applique la norme IFRS 16 « Contrats de location » à compter du 1^{er} janvier 2019.

Précédemment, chaque contrat de location était qualifié soit de location-financement, soit de location simple avec un traitement comptable propre à chaque catégorie. En application d'IFRS 16, tous les contrats de location sont désormais reconnus à l'actif par la constatation d'un droit d'utilisation et au passif par une dette correspondant à la valeur actualisée des paiements futurs. Les droits d'utilisation sont amortis de façon linéaire sur la durée non résiliable des contrats de location.

Ainsi, au compte de résultat, les locataires constatent une charge d'amortissement du droit d'utilisation et une charge d'intérêt. Par ailleurs, lorsque les contrats sont libellés en devises autres que la devise fonctionnelle, la réévaluation au taux de clôture des dettes locatives dégage un écart de conversion latent constaté en résultat financier.

En ce qui concerne le tableau des flux de trésorerie, les flux de trésorerie liés aux activités de financement incluent à présent le remboursement de l'obligation locative et la charge d'intérêt.

Modalités de transition retenues par le Groupe

Le Groupe a choisi d'appliquer la méthode de transition rétrospective modifiée. Elle consiste à comptabiliser l'effet cumulatif de l'application initiale comme un ajustement sur les capitaux propres d'ouverture en considérant que l'actif au titre du droit d'utilisation est égal au montant des obligations locatives, ajusté du montant des loyers payés d'avance, des avantages reçus des bailleurs et le cas échéant des coûts de remise en état.

Les mesures de simplification suivantes ont été appliquées à la transition :

- les contrats avec une durée résiduelle inférieure à 12 mois à compter du 1^{er} janvier 2019 ne donnent pas lieu à la comptabilisation d'un actif et d'une dette ;
- les taux d'actualisation appliqués à la date de transition sont basés sur le taux d'emprunt marginal du Groupe auquel est ajouté un *spread* pour tenir compte des environnements économiques spécifiques à chaque pays. Ces taux d'actualisation ont été déterminés en tenant compte des durées résiduelles des contrats à compter de la date de première application, soit le 1^{er} janvier 2019.

Le Groupe a continué à appliquer ces mesures de simplification pour les contrats conclus postérieurement à la date de première application.

Le Groupe applique l'exemption prévue par IAS 12 qui permet de ne pas comptabiliser d'impôt différé à la date de prise d'effet des contrats de location puisqu'à cette date les écritures comptables sont sans effet sur le compte de résultat. En revanche, des impôts différés sont comptabilisés après la date de prise d'effet des contrats à hauteur des différences temporelles entre valeurs comptables et valeurs fiscales.

Réconciliation des obligations contractuelles relatives aux contrats de location simple au 1^{er} janvier 2019

(en milliers d'euros)

Montant des obligations contractuelles liées aux contrats de location simple au 1^{er} janvier 2019	283 536
Contrats ne rentrant pas dans le champ d'IFRS 16 ou qui bénéficient de l'exemption	(9 015)
Différence liée aux flux non inclus dans les obligations contractuelles	(23 856)
dont différence liée à la détermination de la durée	(1 684)
dont différence d'évaluation des loyers	(189)
dont autres différences*	(21 983)
Obligation locative avant actualisation	250 665
Effet d'actualisation	(74 035)
Obligation locative après actualisation	176 630
Contrats de location-financement existants à la date de transition	3 173
Montant de l'obligation locative au 1^{er} janvier 2019	179 803

* correspond principalement à des engagements hors bilan retranscrits à tort en devise locale au lieu de l'euro.

Impacts de la première application sur les comptes 2019

Au 1^{er} janvier 2019, le Groupe a comptabilisé un droit d'utilisation d'un montant de 185 009 milliers d'euros et une obligation locative de 179 803 milliers d'euros. Les droits aux conventions des Ports Autonomes de Rubis Terminal à Rouen et Dunkerque constatés auparavant en immobilisations incorporelles (note 4.3 de l'annexe aux comptes consolidés du Document de Référence 2018) ont été annulés par les capitaux propres.

Les actifs et dettes liés aux locations financement existantes au 31 décembre 2018 ont été reclassés.

Les impacts de la première application d'IFRS 16 sur le bilan au 1^{er} janvier 2019 se résument ainsi :

(en milliers d'euros)	31/12/2018 publié	Impact de la transition IFRS 16	01/01/2019 retraité
Immobilisations incorporelles	34 349	(2 319)	32 030
Immobilisations corporelles	1 588 105	(2 562)	1 585 543
Immobilisations corporelles - droits d'utilisation		185 009	185 009
Autres actifs courants	19 494	(5 863)	13 631
Capitaux propres part du Groupe	2 196 787	(2 306)	2 194 481
Intérêts minoritaires	137 230	(13)	137 217
Capitaux propres de l'ensemble consolidé	2 334 017	(2 319)	2 331 698
Emprunts et dettes financières (courant et non courant)	1 449 599	(3 173)	1 446 426
Obligations locatives (courant et non courant)		179 803	179 803
Fournisseurs et autres créditeurs	526 849	(46)	526 803

IFRS 9 - Instruments financiers (volet couverture)

Le Groupe a appliqué pour la première fois le volet couverture de la norme IFRS9. L'impact du changement de référentiel sur les opérations de couverture du risque de change, de taux d'intérêt et de matières premières est non matériel (inférieur à 0,5 M€).

IFRIC 23 – Incertitude relative aux traitements fiscaux

L'interprétation IFRIC 23 clarifie l'application des dispositions d'IAS 12 Impôts sur le résultat concernant la comptabilisation et l'évaluation, lorsqu'une incertitude existe sur le traitement de l'impôt sur le résultat. L'application de cette interprétation n'a eu aucun effet sur l'évaluation des impôts courants et différés du Groupe.

NORMES, INTERPRÉTATIONS ET AMENDEMENTS APPLICABLES PAR ANTICIPATION SUR OPTION

Le Groupe n'a pas appliqué par anticipation les normes, interprétations et amendements suivants dont l'application n'est pas obligatoire au 30 juin 2019 :

Norme / Interprétation		Date d'application obligatoire sous réserve de l'adoption par l'UE
Amendements à IFRS 3	Définition d'une activité	1 ^{er} janvier 2020
IFRS 17	Contrats d'assurance	1 ^{er} janvier 2021
Amendements à IAS 1 et IAS 8	Définition de « significatif »	1 ^{er} janvier 2020
Cadre conceptuel	Cadre conceptuel de l'information financière révisé (en remplacement du cadre 2010)	1 ^{er} janvier 2020

2. PÉRIMÈTRE DE CONSOLIDATION AU 30 JUIN 2019

Les états financiers consolidés de l'exercice clos le 30 juin 2019 regroupent les états financiers de Rubis et des filiales listées dans le tableau ci-dessous.

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Rubis	46, rue Boissière 75116 Paris SIREN : 784 393 530	Mère	Mère	Mère	Mère	
Rubis Patrimoine	46 rue Boissière 75116 Paris SIREN : 319 504 106	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Coparef	46, rue Boissière 75116 Paris SIREN : 309 265 965	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Cimarosa	46, rue Boissière 75119 Paris SIREN : 844 648 691	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Terminal	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 775 686 405	99,44 %	99,44 %	99,44 %	99,44 %	IG
CPA	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 789 034 915	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG
Rubis Terminal Dunkerque	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 801 044 645	90,00 %	90,00 %	89,50 %	89,50 %	IG
Stockbrest	Z.I. Portuaire St Marc 29200 Brest SIREN : 394 942 940	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG
Société du Dépôt de Saint-Priest	16, rue des Pétroles 69800 Saint-Priest SIREN : 399 087 220	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Société des Pipelines de Strasbourg	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 648 501 260	62,50 %	62,50 %	33,35 %	33,35 %	IG
Société Européenne de Stockage	28, rue de Rouen 67000 Strasbourg-Robertsau SIREN : 304 575 194	53,66 %	53,66 %	53,36 %	53,36 %	IG
Dépôt Pétrolier de La Corse	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 652 050 659	75,00 %	75,00 %	74,61 %	74,61 %	IG
Wagram Terminal	33, av. de Wagram 75017 Paris SIREN : 509 398 749	78,30 %	78,30 %	77,86 %	77,86 %	IG
Zeller	8, rue Ellenhard 67000 Strasbourg SIREN : 702 006 297	50,00 %	50,00 %	49,72 %	49,72 %	JV (MEE)
Rubis Terminal BV	Welplaatweg 26 3197 KS Botlek-Rotterdam Pays-Bas	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG
ITC Rubis Terminal Antwerp	Blikken, Haven 1662 B-9130 Beveren (Doel) Belgique	50,00 %	50,00 %	49,72 %	49,72 %	JV (MEE)
Rubis Tankmed BV	Prins Bernhardplein 200 1097 JB Amsterdam Pays-Bas	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG
Rubis Terminal Petrol Ticaret ve Sanayi A.Ş.	Büyükdere Caddesi N°127 Astoria Kuleleri A Block Kat : 26-27 34394 Esentepe Istanbul Turquie	100,00 %	100,00 %	99,44 %	99,44 %	IG
Rubis Énergie	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 552 048 811	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Vitogaz France	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 323 069 112	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Sicogaz	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 672 026 523	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Sigalnor	Route du Hoc 76700 Gonfreville l'Orcher SIREN : 353 646 250	65,00 %	65,00 %	65,00 %	65,00 %	IG
Starogaz	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 418 358 388	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Norgal	Route de la Chimie 76700 Gonfreville l'Orcher SIREN : 777 344 623	20,94 %	20,94 %	20,94 %	20,94 %	JO
Frangaz	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 491 422 127	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
ViTO Corse	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 518 094 784	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Restauration et Services	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 793 835 430	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Vitogaz Switzerland	A Bugeon CH - 2087 Cornaux Suisse	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Propagaz (fusion)	Bremblens (VD) Suisse		100,00 %		100,00 %	IG
Rubis Energia Portugal	Lagoas Park Edificio 11, Piso 1 2740-270 Porto Salvo Oeiras Portugal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis II Distribuição Portugal S.A.	Lagoas Park Edificio 11, Piso 1 2740-270 Porto Salvo Oeiras Portugal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Sodigas Seixal Sociedade de Distribuição de Gás S.A.	Lagoas Park Edificio 11, Piso 1 2740-270 Porto Salvo Oeiras Portugal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Sodigas Funchal (fusion)	Caminho do Passeio, n° 17 Ilha da Madeira - Funchal Sao Martinho 9000-235 Funchal Portugal					
Sodigas Açores	Lagoas Park, Edificio 11, Piso 1 2740-270 Porto Salvo Oeiras Portugal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Sodigas Braga Sociedade de Distribuição de Gás, S.A.	Rua Rio Mau, N06 4 700-760 Panoias Portugal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Spelta – Produtos Petrolíferos, SA	Rua Achada Diogo Dias, n°2 9135-401 Santa Cruz, Funchal Portugal	100,00 %		100,00 %		IG
Vitogas España S.A.	Avda. Baix Llobregat 1-3, 2A Poligono Industrial Màs Blau II 08820 El Prat de Llobregat Barcelona Espagne	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Fuel Supplies Channel Islands Ltd (FSCI)	PO Box 85 Bulwer Avenue, St Sampson Guernsey GY1 3EB Îles anglo-normandes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
La Collette Terminal Ltd	La Collette Saint Helier Jersey JE1 0FS Îles anglo-normandes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
St Sampson Terminal Ltd	Bulwer Avenue, St Sampson Guernsey GY1 3EB Îles anglo-normandes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Vitogaz Maroc	Immeuble n°7 Ghandi Mall Boulevard Ghandi 20380 Casablanca Maroc	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Lasfargaz	Immeuble n°7 Ghandi Mall Boulevard Ghandi 20380 Casablanca Maroc	82,89 %	82,89 %	82,89 %	82,89 %	IG
Kelsey Gas Ltd	1 st Floor Standard Chartered Tower, 19 Cybercity Ebene République de Maurice	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Vitogaz Madagascar	122, rue Rainandriamampandry Faravohitra - BP 3984 Antananarivo 101 Madagascar	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Eccleston Co Ltd	1 st Floor Standard Chartered Tower, 19 Cybercity Ebene République de Maurice	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Vitogaz Comores	Voidjou BP 2562 Moroni Union des Comores	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Gazel	122, rue Rainandriamampandry Faravohitra - BP 3984 Antananarivo 101 Madagascar	49,00 %	49,00 %	49,00 %	49,00 %	IG
Rubis Antilles Guyane	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 542 095 591	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Stocabu	L'avenir du Morne Caruel Route des Abymes 97139 Abymes (Guadeloupe) SIREN : 388 112 054	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %	JO
Société Industrielle de Gaz et de Lubrifiants	Voie principale ZI de Jarry 97122 Baie – Mahaut (Guadeloupe) SIREN : 344 959 937	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Société Anonyme de la Raffinerie des Antilles (SARA)	Californie 97232 Lamentin (Martinique) SIREN : 692 014 962	71,00 %	71,00 %	71,00 %	71,00 %	IG
Société Antillaise des Pétroles Rubis	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 303 159 875	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Guyane Française	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 351 571 526	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Caraïbes Françaises	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 428 742 498	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Société Réunionnaise de Produits Pétroliers (SRPP)	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 310 837 190	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Société d'importation et de distribution de Gaz liquéfiés dans l'océan Indien (Sigloi)	Tour Franklin 100 Terrasse Boieldieu 92800 Puteaux SIREN : 310 879 598	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Energy Bermuda Ltd	2, Ferry Road Saint Georges's GE 01 Bermudes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG



Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Sinders Ltd	2, Ferry Road Saint Georges's GE 01 Bermudes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Bermuda Gas & Utility Company Ltd	2, Ferry Road Saint Georges's GE 01 Bermudes	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Eastern Caribbean SRL	One Rubis Plaza Welches St James BB 23027 La Barbade	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Caribbean Holdings Inc.	One Rubis Plaza Welches St James BB 23027 La Barbade	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis West Indies Ltd	10 Finsbury Square London EC2A 1AF Royaume-Uni	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Guyana Inc.	Ramsburg, Providence East Bank Demerara, Guyana	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Bahamas Ltd	H&J Corporate Services Ocean center, Montague Foreshore, East Bay Street PO Box SS 19084 Nassau Bahamas	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Cayman Islands Ltd	H&J Corporate Services (Cayman) Ltd P.O. Box 866, 5 th floor Anderson Square, George Town, Grand Cayman KY1 -1103 Îles Caïmans	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Turks & Caicos Ltd	Caribbean Management Services Ltd 122 Blue Mountain Road P.O. Box 127, Providenciales, Îles Turques-et-Caiques TKCA 1ZZ	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Rubis Energy Jamaica Ltd	236 Windward Road Rockfort, Kingston 2 in the Parish of Kingston Jamaïque	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Easigas (Pty) Ltd	Gate 5, Hibiscus Road Alrode 1451 Gauteng Afrique du Sud	55,00 %	55,00 %	55,00 %	55,00 %	IG
Easigas Botswana (Pty) Ltd	Acumen Park, Plot 50370, Fairground Office Park, PO Box 1157, Gaborone Botswana	55,00 %	55,00 %	55,00 %	55,00 %	IG
Easigas Swaziland (Pty) Ltd	PO Box 24 Mbabane H100 Swaziland 7441	55,00 %	55,00 %	55,00 %	55,00 %	IG
Easigas Lesotho (Pty) Ltd	2 nd Floor, Metropolitan Life Building Kingsway PO BOX 1176 Maseru Lesotho	55,00 %	55,00 %	55,00 %	55,00 %	IG
European Railroad Established Services (Eres)	Schaliënstraat 5 2000 Antwerpen Belgique	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Maritec NV	Schaliënstraat 5 2000 Antwerpen Belgique	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Ringardas Nigeria Ltd	49 Mamman Nasir Street Asokoro Abuja Nigéria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
European Railroad Established Services SA (Eres Sénégal)	Zone des Hydrocarbures Port Autonome de Dakar Mole 8 BP 844 - Dakar Sénégal	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
European Railroad Established Services Togo SA (Eres Togo)	Zone Industrielle du Port Autonome de Lomé Route C4 - BP 9124 Lomé Togo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Eres Cameroun	Quartier Akwa Immeuble Ancien Amacam BP 3791 - Douala République du Cameroun	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
REC Bitumen SRL	One Rubis Plaza Welches St James BB 23027 La Barbade	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Bahama Blue Shipping Company	One Rubis Plaza Welches St James BB 23027 La Barbade	100,00 %		100,00 %		IG
Pickett Shipping Corp.	Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Blue Round Shipping Corp.	Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Saunscape International Inc.	Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Maroni Shipping SA	Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Biskra Shipping SA	Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Atlantic Rainbow Shipping Company SA	c/o Rosas Y Rosas Via España n°122 Torre Delta Piso 14 Apartado 0823-05658 Panama République de Panama	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Woodbar CO Ltd	c/o Interface International Ltd 9 th Floor Standard Chartered Tower, 19 Cybercity Ebene République de Maurice	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
Rubis Énergie Djibouti	Avenue Georges Pompidou BP 153 Djibouti République de Djibouti	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	IG
Distributeurs Nationaux SA (Dinasa)	2 rue Jean Gilles Route de l'aéroport Delmas Port au Prince Haïti	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Chevron Haïti Inc.	c/o Coverdale Trust Services Limited 30 De Castro Street PO BOX 4519 Road Town Tortola Îles Vierges britanniques VG 1110	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Société de Distribution de Gaz (Sodigaz)	2 rue Jean Gilles Route de l'aéroport Delmas Port au Prince Haïti	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Terminal Gazier de Varreux	Route de Varreux Port au Prince Haïti	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %	JO
RBF Marketing Ltd	236 Windward Road Rockfort, Kingston 2 in the Parish of Kingston Jamaïque	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Galana Distribution Pétrolière Company Ltd	1 st Floor, Standard Chartered Tower, 19, Cibercity, Ebene, République de Maurice	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Galana Distribution Pétrolière SA	Immeuble Pradon Trade Centre, Antanimena, 101 Antananarivo Madagascar	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	IG
Galana Raffinerie Terminal Company Ltd	1 st Floor, Standard Chartered Tower, 19, Cibercity, Ebene, République de Maurice	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Galana Raffinerie et Terminal SA	Immeuble Pradon Trade Centre, Antanimena, 101 Antananarivo Madagascar	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	IG
Plateforme Terminal Pétrolier SA	Immeuble Pradon Trade Centre, Antanimena, 101 Antananarivo Madagascar	80,00 %	80,00 %	80,00 %	80,00 %	IG
Rubis Middle East Supply DMCC	Unit N°: AG-34-L, AG Tower, Plot N°: JLT-PH1-L1A Jumeirah Lake Tower, Dubaï Émirats Arabes Unis	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
RAME Rubis Asphalt Middle East DMCC	Unit N°: AG-34-L, AG Tower, Plot N°: JLT-PH1-L1A Jumeirah Lake Tower, Dubaï Émirats Arabes Unis	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Recstar Middle East DMCC	Unit No: AG-26-L, AG Tower, Plot No : JLT-PH1-I1A, Jumeirah Lakes Towers, Dubaï Émirats Arabes Unis	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG
Maritec Tanker Management Private Ltd	604, Vakratunda Corporate Park, Goregaon (East) Mumbai - 400 063 Inde	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	IG

Nom	Siège social	30 juin 19	31 déc. 18	30 juin 19	31 déc. 18	Méthode de consolidation
		% contrôle	% contrôle	% d'intérêt	% d'intérêt	
KenolKobil Plc	Avenue 5 Building Rose Avenue, Kilimani P.O. Box 44202 or 30322, 00100 GPO Nairobi Kenya	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Petroleum Ltd	c:o The Corporation Trust Company Corporation Trust Center 1209 Orange Street Wilmington, DE 19801 New Castle County États-Unis	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Burundi SA	Quartier Industriel 08, Av. Rivage B.P. 466 Bujumbura Burundi	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Ethiopia Ltd	Addis Abada Kirkos Sub City Woreda 04 – House number 030 Éthiopie	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Petroleum Rwanda Lid	Byumba Road Gatsata B.P. 6074 - Kigali Rwanda	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Uganda Ltd	Plot N°4 Wankulukuku Road Nalukulango, Industrial Area P.O. Box 27478 - Kampala Ouganda	100,00 %		100,00 %		IG
Kobil Zambia Ltd	Plot N°1630 Malambo Road P.O. Box 320089 - Lusaka Zambie	100,00 %		100,00 %		IG
Rubis Énergie Zimbabwe (Private) Ltd	Kudenga House 3 Baines Avenue, Harare Zimbabwe	100,00 %		100,00 %		IG

IG : Intégration globale

JO : entreprise commune

JV : coentreprise (MEE)

MEE : mise en équivalence

La société Rubis Antilles Guyane détient une participation minoritaire dans cinq GIE situés aux Antilles ; les comptes de ces entités n'étant pas significatifs, ils ne sont pas consolidés.

De même, la société Rubis Energia Portugal détient des participations non significatives et non consolidées à ce jour.

3. VARIATIONS DU PÉRIMÈTRE DE CONSOLIDATION

Seules les transactions les plus matérielles sont détaillées ci-après.

3.1. ACQUISITION DE KENOLKOBIL PLC

En octobre 2018, le Groupe avait acquis 24,99 % des actions de KenolKobil Plc et annoncé son intention de lancer une OPA sur le capital restant. Cette transaction figurait en « Autres actifs financiers » au 31 décembre 2018.

Le 10 janvier 2019, faisant suite à l'approbation reçue de l'Autorité des Marchés Financiers du Kenya, le Groupe a annoncé son offre de rachat de l'ensemble des actions de KenolKobil Plc au prix de 23 KES (shillings kenyans) par action.

L'Offre a été clôturée le 18 février 2019. Le taux de souscription de l'OPA a atteint 97,6 % et le Groupe a lancé la procédure lui permettant de racheter les actions résiduelles au prix de 23 KES.

KenolKobil, leader de la distribution de produits pétroliers au Kenya, est également implanté au Burundi, Éthiopie, Ouganda, Rwanda et Zambie.

Les nouvelles filiales contribuent positivement au résultat du Groupe depuis le 1^{er} avril 2019, date de leur entrée en consolidation selon la méthode de l'intégration globale.

Les justes valeurs des principaux postes de l'actif net acquis sont résumées ci-après :

<i>(en milliers d'euros)</i>	1^{er} avril 2019
Écart d'acquisition	196 966
Actif immobilisé	77 114
Stocks	127 831
Clients et autres débiteurs	77 268
Trésorerie	69 635

La juste valeur des actifs acquis et passifs repris est susceptible d'être modifiée dans les 12 mois suivant la prise de contrôle (1^{er} avril 2019).

3.2. ACQUISITION D'ACTIVITÉS AUX AÇORES ET À MADÈRE

Fin décembre 2018, le Groupe a repris les activités de distribution GPL de Repsol aux Açores et à Madère après une instruction de 15 mois de l'Autorité de la Concurrence.

Compte tenu de la date tardive de l'autorisation, les titres des entités non consolidées avaient été inscrits au bilan en « Autres actifs financiers ».

Au cours du premier semestre 2019, cette acquisition a été finalisée.

L'Autorité de la Concurrence avait imposé la revente de certains actifs pour éviter d'accorder au Groupe une position dominante. Les opérations ont été réalisées sans impact matériel sur le résultat semestriel du Groupe.

4 INFORMATION SECTORIELLE RÉSUMÉE

Conformément à la norme IFRS 8, les secteurs opérationnels sont ceux examinés par les principaux décideurs opérationnels du Groupe (les Gérants).

INFORMATION PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

30/06/2019 <i>(en milliers d'euros)</i>	Rubis Terminal	Rubis Énergie	Rubis Support et Services	Société Mère	Total
Chiffre d'affaires	143 964	2 133 558	449 101		2 726 623
Résultat brut d'exploitation	41 547	220 246	62 250	(11 440)	312 603
Résultat opérationnel courant	23 534	175 576	50 946	(11 907)	238 149
Résultat opérationnel après quote-part de résultat des coentreprises	24 600	168 600	52 337	(11 953)	233 584
Résultat net	15 317	115 986	43 321	(8 744)	165 880
Investissements	29 121	50 030	28 636	1 197	108 984

30/06/2018 <i>(en milliers d'euros)</i>	Rubis Terminal	Rubis Énergie	Rubis Support et Services	Société Mère	Total
Chiffre d'affaires	167 133	1 650 971	584 394	36	2 402 534
Résultat brut d'exploitation	36 446	180 235	52 057	(10 752)	257 986
Résultat opérationnel courant	20 695	150 100	42 027	(11 075)	201 747
Résultat opérationnel après quote-part de résultat des coentreprises	22 125	136 124	37 406	(11 075)	184 580
Résultat net	14 747	102 709	28 248	(9 367)	136 337
Investissements	28 747	44 498	33 585	896	107 726

INFORMATION PAR ZONE GÉOGRAPHIQUE

30/06/2019 <i>(en milliers d'euros)</i>	Europe	Caraïbes	Afrique	Total
Chiffre d'affaires	483 776	1 351 134	891 713	2 726 623
Résultat brut d'exploitation	86 634	138 225	87 744	312 603
Résultat opérationnel courant	50 159	112 054	75 936	238 149
Résultat opérationnel après quote-part de résultat des coentreprises	45 417	113 276	74 891	233 584
Investissements	41 897	49 751	17 336	108 984

30/06/2018 <i>(en milliers d'euros)</i>	Europe	Caraïbes	Afrique	Total
Chiffre d'affaires	496 869	1 458 331	447 334	2 402 534
Résultat brut d'exploitation	79 361	107 030	71 595	257 986
Résultat opérationnel courant	51 202	86 326	64 219	201 747
Résultat opérationnel après quote-part de résultat des coentreprises	39 457	80 872	64 251	184 580
Investissements	44 139	49 543	14 044	107 726



INFORMATION RELATIVE AU CHIFFRE D'AFFAIRES

30/06/2019 <i>(en milliers d'euros)</i>	Rubis Terminal	Rubis Énergie	Rubis Support et Services	Société mère	Total
Zone géographique					
Europe	143 964	339 812			483 776
Caraïbes		908 819	442 315		1 351 134
Afrique		884 927	6 786		891 713
TOTAL	143 964	2 133 558	449 101		2 726 623
Produits et services					
Produits pétroliers, GPL et bitume		2 133 558			2 133 558
Raffinage			331 575		331 575
Négoce, approvisionnement, transport et services	70 245		117 526		187 771
Stockage	73 719				73 719
Autre					
TOTAL	143 964	2 133 558	449 101		2 726 623
30/06/2018 <i>(en milliers d'euros)</i>					
	Rubis Terminal	Rubis Énergie	Rubis Support et Services	Société mère	Total
Zone géographique					
Europe	167 133	329 700		36	496 869
Caraïbes		881 120	577 211		1 458 331
Afrique		440 151	7 183		447 334
TOTAL	167 133	1 650 971	584 394	36	2 402 534
Produits et services					
Produits pétroliers, GPL et bitume		1 650 971			1 650 971
Raffinage			281 322		281 322
Négoce, approvisionnement, transport et services	95 775		303 072		398 847
Stockage	71 358				71 358
Autre				36	36
TOTAL	167 133	1 650 971	584 394	36	2 402 534

5 PARTICIPATIONS NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE

Les principaux intérêts minoritaires sont calculés sur les entités ou sous-groupes suivants :

SARA

Le Groupe consolide selon la méthode de l'intégration globale l'entité SARA avec un taux de détention de 71 % ; les intérêts minoritaires à hauteur de 29 % correspondent au groupe Sol Petroleum Antilles SAS.

Entités Easigas

Les entités Easigas sont consolidées par le Groupe selon la méthode de l'intégration globale avec un taux de détention Groupe de 55 %.

Entités de la branche Rubis Terminal

Certaines entités de la branche Rubis Terminal sont détenues à moins de 100 % (cf. périmètre de consolidation en note 2).

Groupe Galana

Certaines entités du groupe Galana à Madagascar sont détenues à 80 % et à 90 %.

5.1 INFORMATIONS FINANCIÈRES RÉSUMÉES – FILIALE AVEC PARTICIPATION NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE : SARA

Les montants présentés ci-après sont les montants avant élimination des comptes et opérations réciproques :

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Actifs immobilisés	143 838	134 256
Dette financière nette (trésorerie - dettes)	(42 501)	(14 125)
Passifs courants (y compris emprunts à moins d'un an et concours bancaires courants)	135 131	157 959
<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
Chiffre d'affaires net	444 484	415 997
Résultat net total	12 018	9 680
Part du Groupe	8 193	6 581
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	3 825	3 099
Autres éléments du résultat global	(1 000)	734
Part du Groupe	(710)	521
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	(290)	213
Résultat global de la période	11 018	10 414
Part du Groupe	7 483	7 102
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	3 535	3 312
Dividendes payés aux participations ne donnant pas le contrôle	6 452	6 428
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles	12 325	(52 836)
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(17 831)	(12 862)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(10 647)	15 761
Variation de la trésorerie	(16 153)	(49 937)

5.2 INFORMATIONS FINANCIÈRES RÉSUMÉES – FILIALE AVEC PARTICIPATION NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE : EASIGAS SA ET SES FILIALES

Les montants présentés ci-après sont les montants avant élimination des comptes et opérations réciproques :

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Actifs immobilisés	67 075	57 114
Dette financière nette (trésorerie - dettes)	3 353	1 931
Passifs courants (y compris emprunts à moins d'un an et concours bancaires courants)	16 733	13 768
<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
Chiffre d'affaires net	59 329	62 179
Résultat net total	5 879	5 629
Part du Groupe	3 143	3 292
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	2 736	2 337
Autres éléments du résultat global		
Part du Groupe		
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle		
Résultat global de la période	5 879	5 629
Part du Groupe	3 143	3 292
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	2 736	2 337
Dividendes payés aux participations ne donnant pas le contrôle	2 248	1 974
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles	9 987	5 862
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(4 004)	(4 778)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(4 020)	(4 427)
Incidence de la variation des taux de change	210	(175)
Variation de la trésorerie	2 173	(3 518)

6 PARTICIPATIONS DANS LES ENTREPRISES COMMUNES

Les participations du Groupe dans des entreprises communes sont toutes rattachées à la branche Rubis Énergie. Ces entités ne sont pas matérielles au 30 juin 2019.

7 PARTICIPATIONS DANS DES COENTREPRISES

Le Groupe qualifie deux partenariats (Rubis Terminal Antwerp et Zeller & Cie) de coentreprises au sens d'IFRS. La contribution de Zeller & Cie n'est pas matérielle pour le Groupe.

INFORMATIONS FINANCIÈRES RÉSUMÉES - COENTREPRISE ITC RUBIS TERMINAL ANTWERP

Les montants présentés ci-après sont les montants préparés selon les IFRS à 100 %.

État de la situation financière de la société <i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Actifs courants	5 549	4 093
Actifs non courants	246 268	228 590
TOTAL ACTIF	251 817	232 683
Passifs courants	131 389	132 123
Passifs non courants	33 519	17 120
TOTAL PASSIF	164 908	149 243

Les passifs courants incluent essentiellement les financements en comptes courants des deux co-partenaires.

Les actifs et passifs de la coentreprise incluent en particulier les montants suivants :

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Trésorerie et équivalents de trésorerie	908	665
Passifs financiers courants (hors dettes fournisseurs et provisions)	6 280	6 200
Passifs financiers non courants (hors dettes fournisseurs et provisions)	18 000	16 100

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
Chiffre d'affaires net	15 333	15 667
Résultat net total	3 470	4 309
Autres éléments du résultat global		
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	3 470	4 309

Le résultat net de la période présenté ci-dessus comprend notamment les éléments suivants :

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
Dotation aux amortissements	(3 626)	(3 197)
Produits et charges d'intérêts	(418)	(374)
Impôt sur les bénéfices	(1 369)	(1 734)

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Actif net de la coentreprise	86 909	83 440
Pourcentage de détention de Rubis dans la coentreprise	50%	50%
<i>Goodwill</i>		
Autres ajustements		
VALEUR COMPTABLE DES INTÉRÊTS DU GROUPE DANS LA COENTREPRISE	43 455	41 720

Au titre de la période, le Groupe n'a reçu aucun dividende de la coentreprise ITC Rubis Terminal Antwerp.

8 ÉCARTS D'ACQUISITION ET IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

8.1 ÉCARTS D'ACQUISITION

La valeur nette comptable des écarts d'acquisition et des autres immobilisations incorporelles est revue au minimum une fois par an et lorsque des événements ou des circonstances indiquent qu'une réduction de valeur est susceptible d'être intervenue. Une perte de valeur est constatée lorsque la valeur recouvrable des actifs testés devient durablement inférieure à leur valeur nette comptable.

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2018	Variations de périmètre	Écarts de conversion	30/06/2019
Activité Stockage de produits liquides (Europe)	57 446			57 446
Activité Distribution de produits pétroliers (Europe)	238 310	25 031	898	264 239
Activité Distribution de produits pétroliers (Afrique)	281 231	196 966	(7 127)	471 070
Activité Distribution de produits pétroliers (Caraïbes)	403 620		(32 402)	371 218
Activité Support et Services (Caraïbes)	113 747		(506)	113 241
ÉCARTS D'ACQUISITION	1 094 355	221 997	(39 137)	1 277 214

Les variations de périmètre constatées au cours du semestre (cf. note 3) correspondent essentiellement à :

- la première intégration du groupe KenolKobil pour 197 millions d'euros ;
- l'acquisition de nouvelles activités GPL aux Açores et à Madère pour 25 millions d'euros.

8.2 IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2018	01/01/2019			Acquisitions	Diminutions	Reclassements	Écarts de conversion	30/06/2019
		Valeurs brutes	1ère application IFRS 16*	Variations de périmètre					
Droits aux conventions des Ports Autonomes (Rubis Terminal)	2 319	(2 319)							
Autres concessions, brevets et droits similaires	22 090		7 365	111	(32)	(44)	(189)	29 301	
Droit au bail	1 714						(37)	1 677	
Autres immobilisations incorporelles	35 906		117	2 050	(157)	163	73	38 152	
TOTAL	62 028	(2 319)	7 482	2 161	(189)	119	(153)	69 129	

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2018	01/01/2019			Augment.	Diminutions	Reclassements	Écarts de conversion	30/06/2019
		Amortissements	1ère application IFRS 16*	Variations de périmètre					
Autres concessions, brevets et droits similaires	(7 800)		(3 008)	(780)	32		95	(11 461)	
Autres immobilisations incorporelles	(19 879)		(116)	(1 179)	147		(19)	(21 046)	
TOTAL	(27 679)		(3 124)	(1 959)	179		76	(32 507)	
VALEURS NETTES	34 349	(2 319)	4 358	202	(10)	119	(77)	36 622	

* Annulation par les capitaux propres (cf. note 1).

Les variations de périmètre correspondent essentiellement à l'intégration du groupe KenolKobil.

9 IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET DROITS D'UTILISATION

9.1 IMMOBILISATIONS CORPORELLES

Valeurs brutes (en milliers d'euros)	31/12/2018	Variations de périmètre	Acquisitions	Diminutions	Reclassements*	Écarts de conversion	30/06/2019
Autres immobilisations corporelles	283 485	3 747	8 796	(2 363)	2 641	(46)	296 260
Avances et acomptes sur immobilisations corporelles	1 999		1 377		(67)	(78)	3 231
Immobilisations en cours	155 499	3 350	68 741	(180)	(23 739)	(809)	202 862
Installations techniques, matériel et outillage	2 161 958	20 338	20 263	(7 759)	9 252	1 091	2 205 143
Terrains et constructions	839 633	29 213	2 333	(3 065)	4 697	(6 959)	865 852
TOTAL	3 442 574	56 648	101 510	(13 367)	(7 216)	(6 801)	3 573 348

Amortissements (en milliers d'euros)	31/12/2018	Variations de périmètre	Augmentations	Diminutions	Reclassements	Écarts de conversion	30/06/2019
Autres immobilisations corporelles	(149 276)	(2 446)	(7 718)	2 046	156	467	(156 771)
Installations et matériel	(1 334 686)	(9 991)	(44 614)	5 147	4 127	(814)	(1 380 831)
Terrains et constructions	(370 507)	(10 094)	(10 443)	2 325	37	1 234	(387 448)
TOTAL	(1 854 469)	(22 531)	(62 775)	9 518	4 320	887	(1 925 050)
VALEURS NETTES	1 588 105	34 117	38 735	(3 849)	(2 896)	(5 914)	1 648 298

* Dont reclassement des actifs liés aux contrats de location-financement en droits d'utilisation (IFRS 16) dans la colonne « 01/01/2019 – 1^{ère} application IFRS 16 » pour 6,7 millions d'euros en valeur brute et 4,2 millions d'euros d'amortissements.

Les variations de périmètre correspondent principalement :

- à l'intégration du groupe KenolKobil pour 53,2 millions d'euros de valeur brute et 19,6 millions d'euros d'amortissements ;
- à l'acquisition des activités GPL aux Açores et à Madère pour 3,4 millions d'euros de valeur brute et 2,9 millions d'euros d'amortissements.

9.2 DROITS D'UTILISATION (IFRS 16)

Valeurs brutes (en milliers d'euros)	01/01/2019 1ère application IFRS16*	Variations de périmètre	Acquisitions	Diminutions	Écarts de conversion	30/06/2019
Autres immobilisations corporelles	521	5	83	(257)	2	354
Matériel de transport	11 753	3	1 432	(17)	112	13 283
Installations tech, matériel & outillage	20 150			(842)	(628)	18 680
Terrains & Constructions	156 759	39 812	2 262	(254)	(3 050)	195 529
TOTAL	189 183	39 820	3 777	(1 370)	(3 564)	227 846

Amortissements (en milliers d'euros)	01/01/2019 1ère application IFRS16*	Variations de périmètre	Augmentations	Diminutions	Écarts de conversion	30/06/2019
Autres immobilisations corporelles	(192)		(93)	198	1	(86)
Matériel de transport			(3 234)	2	14	(3 218)
Installations tech, matériel & outillage	(3 982)		(1 365)	842	(10)	(4 515)
Terrains & Constructions		(50)	(8 205)		86	(8 169)
TOTAL	(4 174)	(50)	(12 897)	1 042	91	(15 988)
VALEURS NETTES	185 009	39 770	(9 120)	(328)	(3 473)	211 858

*Dont reclassement des contrats de location-financement existants au 31/12/2018 pour 6,7 millions d'euros en valeur brute et 4,2 millions d'euros d'amortissements.

Les variations de périmètre correspondent essentiellement à l'intégration du groupe KenolKobil.

10 AUTRES ACTIFS FINANCIERS ET AUTRES ACTIFS COURANTS

10.1 AUTRES ACTIFS FINANCIERS

Les « autres actifs financiers » au 30 juin 2019 comprennent :

Valeurs brutes (en milliers d'euros)	30/06/2019	31/12/2018
Titres de participation	6 005	78 729
Autres créances rattachées à des participations	12 595	12 784
Titres immobilisés	1 807	1 689
Prêts, dépôts et cautionnements versés	11 000	11 540
TOTAL DES AUTRES ACTIFS FINANCIERS	31 407	104 742
Dépréciation	(1 463)	(1 445)
VALEURS NETTES	29 944	103 297

Les titres de participation correspondent essentiellement :

- aux parts de GIE détenues par la société Rubis Antilles Guyane ;
- aux participations minoritaires détenues par Rubis Energia Portugal dans trois entités au Portugal.

La diminution au cours du semestre des titres de participation non consolidés est liée aux opérations décrites au paragraphe 3 « Variations de périmètre ».

Les autres créances rattachées à des participations incluent essentiellement les avances faites à des GIE ou entreprises communes.

Les prêts, dépôts et cautionnements versés correspondent essentiellement à des avances faites à certains distributeurs travaillant pour le Groupe et à des garanties accordées aux fournisseurs de produits pétroliers.

10.2 AUTRES ACTIFS COURANTS

Les « autres actifs courants » au 30 juin 2019 comprennent :

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Prêts, dépôts et cautionnements versés	837	798
ACTIFS FINANCIERS COURANTS BRUTS	837	798
Dépréciation	(16)	(16)
ACTIFS FINANCIERS COURANTS NETS	821	782
Juste valeur des instruments financiers	66	214
Charges constatées d'avance	22 357	18 498
ACTIFS COURANTS	22 423	18 712
TOTAL AUTRES ACTIFS COURANTS	23 244	19 494

11 RÉSULTAT PAR ACTION

Résultat par action <i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	30/06/2018
Résultat net consolidé part du Groupe	156 556	129 038
Nombre d'actions à l'ouverture	96 812 374	93 867 110
PEE	15 392	11 959
Ligne de capital	117 260	392 466
Droit préférentiel de souscription		3 573
Dividende en actions		
Actions de préférence		
Actions gratuites	1 080 906	976 344
Nombre moyen de stock-options		
Nombre moyen d'actions (y compris stock-options)	98 025 933	95 251 451
RÉSULTAT DILUÉ PAR ACTION (en euros)	1,60	1,35
RÉSULTAT NON DILUÉ PAR ACTION (en euros)	1,61	1,37

12 CAPITAUX PROPRES

Au 30 juin 2019, le capital social est composé de 100 085 816 actions (dont 2 740 actions de préférence) entièrement libérées de 1,25 euro chacune et s'élève à 125 107 milliers d'euros.

Les différentes opérations sur capital, intervenues au cours de la période, sont reprises dans le tableau ci-après :

	Nombre d'actions	Capital social (en milliers d'euros)	Primes (en milliers d'euros)
Au 1^{er} janvier 2019	96 813 744	121 017	1 350 696
Paiement du dividende en actions	2 728 019	3 410	105 874
Actions gratuites			
Plan d'épargne entreprise	144 053	180	5 212
Ligne de capital	400 000	500	19 125
Frais sur augmentations de capital			(192)
Affectation à la réserve légale			(409)
Au 30 juin 2019	100 085 816	125 107	1 480 306

Au 30 juin 2019, Rubis possédait 25 056 actions d'autocontrôle.

RAPPROCHEMENT AVEC L'AUGMENTATION DE CAPITAL AU TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE

Augmentation du capital social	4 090
Augmentation des primes	129 610
Réintégration de l'affectation à la réserve légale	409
Variation des créances liées au capital appelé, non versé	
Augmentation de capital au tableau de flux de trésorerie	134 109

13 ACTIONS GRATUITES

Les modalités des plans d'actions gratuites en cours au 30 juin 2019 sont illustrées dans les tableaux ci-après :

ACTIONS GRATUITES Date du Collège de la Gérance	En circulation au 31/12/2018	Droits émis	Droits exercés	Droits annulés	En circulation au 30/06/2019
18 août 2014	8 748				8 748
TOTAL	8 748				8 748

ACTIONS DE PRÉFÉRENCE Date du Collège de la Gérance	En circulation au 31/12/2018	Droits émis	Droits exercés	Droits annulés	En circulation au 30/06/2019	<i>Dont actions de préférence acquises mais non encore converties en actions ordinaire</i>
2 septembre 2015	2 884				2 884	2 740
11 juillet 2016	3 864			(50)	3 814	
13 mars 2017	1 932				1 932	
19 juillet 2017	374				374	
2 mars 2018	345				345	
5 mars 2018	1 157				1 157	
19 octobre 2018	140				140	
7 janvier 2019		62			62	
TOTAL	10 696	62		(50)	10 708	2 740

Les actions de préférence seront converties en actions ordinaires à l'issue d'une période de conservation ou d'acquisition en fonction du degré d'atteinte des conditions de performance.

14 DETTE FINANCIÈRE NETTE

14.1 VARIATION DE LA DETTE FINANCIÈRE

<i>(en milliers d'euros)</i>	31/12/2018	01/01/2019 1 ^{ère} application IFRS 16	Variations de périmètre	Émissions	Remboursements	Écarts de conversion	30/06/2019
Emprunts et dettes financières courantes et non courantes	1 449 599	(3 173)	35 836	438 873	(164 996)	(2 288)	1 753 851
Obligations locatives courantes et non courantes		179 803	39 061	8 060	(8 845)	(3 693)	214 386
TOTAL	1 449 599	176 630	74 897	446 933	(173 841)	(5 981)	1 968 237

Les variations de périmètre correspondent principalement à l'intégration du groupe KenolKobil (cf. note 3).

Les émissions réalisées au cours de la période s'expliquent essentiellement par le financement des investissements industriels et des variations de périmètre des trois pôles.

14.2 DETTE FINANCIÈRE NETTE

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2019	31/12/2018
Emprunts et dettes financières courantes et non courantes	1 753 851	1 449 599
Disponibilités	701 091	610 692
VMP et autres placements	148 426	145 277
DETTE FINANCIÈRE NETTE (HORS OBLIGATIONS LOCATIVES)	904 334	693 630
Obligations locatives courantes et non courantes	214 386	
DETTE FINANCIERE NETTE	1 118 720	693 630

14.3 ÉCHÉANCIER DES OBLIGATIONS LOCATIVES

<i>(en milliers d'euros)</i>	Moins d'1 an	De 1 à 5 ans	À plus de 5 ans	30/06/2019
ÉCHÉANCIER DES OBLIGATIONS LOCATIVES	19 475	60 144	134 767	214 386

Autres informations relatives aux contrats de locations (IFRS 16)

Au 30 juin 2019, le montant des loyers décaissés (contrats retraités et contrats exclus) s'élève à 39,5 millions d'euros.

Les charges de loyers qui n'ont pas été retraitées au 30 juin 2019 s'analysent comme suit :

- loyers bénéficiant d'une exemption (durée inférieure à 12 mois ou bien de faible valeur unitaire) pour 21,7 millions d'euros ;
- part variable des loyers pour 4,3 millions d'euros.

15 PROVISIONS

Non courants (en milliers d'euros)	30/06/2019	31/12/2018
Provisions pour risques et charges	44 386	37 497
Provisions pour dépollution et renouvellement des immobilisations	34 185	36 169
TOTAL	78 571	73 666

Les provisions pour risques et charges comprennent notamment :

- une provision relative à l'obligation du groupe Rubis de mettre à sa marque ses acquisitions, inscrite au 30 juin 2019 pour un montant de 12 millions d'euros ;
- des provisions relatives à des risques ou litiges pouvant conduire à la mise en cause éventuelle du groupe Rubis.

Ces éléments sont évalués à partir d'estimations des sorties de ressources nécessaires pour éteindre l'éventuelle obligation et en intégrant des probabilités de réalisation des différents scénarios envisagés.

Les provisions pour renouvellement des immobilisations sont conformes à la norme IAS 16. Le Groupe a procédé à une estimation des coûts de dépollution et de démantèlement reposant notamment sur les conclusions de conseils externes. Conformément à la norme IAS 16, la valeur actuelle de ces dépenses a été incorporée au coût des installations correspondantes.

(en milliers d'euros)	31/12/2018	Variations de périmètre	Dotations	Reprises *	Reclassements	Écarts de conversion	30/06/2019
Provisions pour risques et charges	37 497	6 264	6 467	(5 734)		(108)	44 386
Provisions pour dépollution et renouvellement des immobilisations	36 169		601	(694)	160	(2 051)	34 185
TOTAL	73 666	6 264	7 068	(6 428)	160	(2 159)	78 571

* Dont 1,1 million d'euros de reprises non consommées.

Les variations de périmètre correspondent principalement :

- à l'intégration du groupe KenolKobil pour 1,2 million d'euros ;
- aux coûts de changement de marque des actifs GPL acquis aux Açores et à Madère.

16 AUTRES PRODUITS ET CHARGES OPÉRATIONNELS

Les « autres produits et charges opérationnels » au 30 juin 2019 sont détaillés ci-après :

(en milliers d'euros)	30/06/2019	30/06/2018
Résultat de cession d'immobilisations incorporelles et corporelles	1 265	(1 535)
Frais d'acquisition stratégiques	(6 302)	(504)
Autres charges, produits et provisions	(1 085)	(18 198)
Impact des regroupements d'entreprises et cessions d'entreprises	(512)	873
TOTAL	(6 634)	(19 364)

Au 30 juin 2018, les autres charges correspondaient à hauteur de 18,3 millions d'euros aux coûts probables liés à la revente des activités en Iran.

Les frais d'acquisition stratégiques correspondent essentiellement aux coûts de rachat du groupe KenolKobil.

17 TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

Au premier semestre 2019, il n'y a pas eu de variation significative dans la nature des transactions avec les parties liées par rapport au 31 décembre 2018 (cf. note 10.3 de l'annexe aux comptes consolidés de l'exercice clos le 31 décembre 2018).

III. RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Rubis, relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2019, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité du Collège de la Gérance. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

I – Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34, norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

Sans remettre en cause la conclusion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur la note 1 « Principes comptables » de l'annexe aux comptes semestriels consolidés résumés qui expose les impacts relatifs à la première application des nouvelles normes et interprétations, en particulier IFRS 16 « Contrats de location ».

II – Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Fait à Meudon et Courbevoie, le 12 septembre 2019

Les Commissaires aux comptes,

SCP Monnot & Associés

Mazars

Laurent Guibourt

Ariane Mignon

IV – ATTESTATION DES PERSONNES RESPONSABLES

PERSONNES RESPONSABLES DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

Gilles Gobin : Gérant

Jacques Riou : Président d’Agena, société co-Gérante de Rubis

ATTESTATION DES RESPONSABLES DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

Nous attestons, à notre connaissance, que les comptes consolidés résumés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l’ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d’activité présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l’exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre les parties liées ainsi qu’une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l’exercice.

Fait à Meudon et à Paris, le 11 septembre 2019

Jacques Riou
Président d’Agena, société co-Gérante de Rubis

Gilles Gobin
Gérant



*La volonté d'entreprendre,
le choix de la responsabilité*