

Barito Pacific



**PT BARITO PACIFIC Tbk
DAN ENTITAS ANAK/*AND ITS SUBSIDIARIES***

**LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN/
*CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS***

**UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016/
*FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016***

**DAN LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN/
*AND INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT***

	<u>Halaman/ Page</u>	
SURAT PERNYATAAN DIREKSI		DIRECTORS' STATEMENT LETTER
LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN		INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN – Untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016		CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS – For the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian	1	Consolidated Statements of Financial Position
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	3	Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	4	Consolidated Statements of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian	5	Consolidated Statements of Cash Flows
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	7	Notes to Consolidated Financial Statements

SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016
PT. BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
DIRECTORS' STATEMENT LETTER
RELATING TO
THE RESPONSIBILITY ON THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016
PT. BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES

Kami yang bertanda tangan dibawah ini:

We, the undersigned:

- | | | |
|--|---|--|
| 1. Nama/Name
Alamat kantor/Office address | : | Agus Salim Pangestu
Wisma Barito Pacific Tower B, Lantai 8 th Floor
Jl. Let. Jend. S. Parman Kav 62-63
Jakarta 11410 |
| Nomor Telepon/Phone Number
Jabatan/Position | : | + 62 21 5306711
Direktur Utama/President Director |
| 2. Nama/Name
Alamat kantor/Office address | : | David Kosasih
Wisma Barito Pacific Tower B, Lantai 8 th Floor
Jl. Let. Jend. S. Parman Kav 62-63
Jakarta 11410 |
| Nomor Telepon/Phone Number
Jabatan/Position | : | + 62 21 5306711
Direktur/Director |

menyatakan bahwa:

state that:

- | | |
|--|--|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian; | 1. We are responsible for the preparation and presentation of the consolidated financial statements; |
| 2. Laporan keuangan konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; | 2. The consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; |
| 3. a. Semua informasi dalam laporan keuangan konsolidasian telah dimuat secara lengkap dan benar;
b. Laporan keuangan konsolidasian tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | 3. a. All informations contained in the consolidated financial statements is complete and correct;
b. The consolidated financial statements do not contain misleading material information or facts, and do not omit material informations and facts. |
| 4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Perusahaan dan entitas anak. | 4. We are responsible for the Company and its subsidiaries' internal control system. |




Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This statement letter is made truthfully.

Jakarta, 28 Maret /March 28, 2019

Direktur Utama/
President Director

Direktur/
Director

(Agus Salim Pangestu)

(David Kosasih)

PT Barito Pacific Tbk

Wisma Barito Pacific Tower B, 8th Floor

Jl. Let. Jend. S. Parman Kav. 62-63

Jakarta 11410, Indonesia

T +62(021)530 6711 F +62(021)530 6680

www.barito-pacific.com

Laporan Auditor Independen

No. 00249/2.1097/AU.1/01/0556-1/1/III/2019

Pemegang Saham, Dewan Komisaris dan Direksi
PT Barito Pacific Tbk

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Barito Pacific Tbk dan entitas anak terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2018, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, laporan perubahan ekuitas konsolidasian dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

Tanggung Jawab Manajemen atas Laporan Keuangan Konsolidasian

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Tanggung Jawab Auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian tersebut berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian bebas dari kesalahan penyajian material.

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan konsolidasian. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

Independent Auditor's Report

No. 00249/2.1097/AU.1/01/0556-1/1/III/2019

The Stockholders, Boards of Commissioners and Directors
PT Barito Pacific Tbk

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Barito Pacific Tbk and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2018 and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity, and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of the consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

Satrio Bing Eny & Rekan

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/id/about to learn more about our global network of member firms.

Satrio Bing Eny & Rekan

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

Opini

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan PT Barito Pacific Tbk dan entitas anak tanggal 31 Desember 2018, serta kinerja keuangan dan arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Penekanan Suatu Hal

Seperti diungkapkan pada Catatan 5 atas laporan keuangan konsolidasian, laporan keuangan konsolidasian PT Barito Pacific Tbk dan entitas anak pada tanggal 31 Desember 2017 dan 1 Januari 2017/ 31 Desember 2016 dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2017 dan 2016 disajikan kembali untuk membukukan kombinasi bisnis antara entitas sependengali.

Opini kami tidak dimodifikasi sehubungan dengan hal tersebut.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of PT Barito Pacific Tbk and its subsidiaries as of December 31, 2018 and their financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Emphasis of Matter

As disclosed in Note 5 to the consolidated financial statements, the consolidated financial statements of PT Barito Pacific Tbk and its subsidiaries as of December 31, 2017 and January 1, 2017/ December 31, 2016 and for the years ended December 31, 2017 and 2016 have been restated to account for the business combination involving entities under common control.

Our opinion is not modified in respect of this matter.

SATRIO BING ENY & REKAN



Alvin Ismanto

Izin Akuntan Publik/License of Public Accountant No. AP.0556

28 Maret/March 28, 2019

		31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	Catatan/ Notes	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
ASET					ASSETS
ASET LANCAR					CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	6	800.572	906.248	410.734	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	21	440.755	136.117	24.737	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya - lancar		47.815	21.677	9.556	Other financial assets - current
Piutang usaha kepada pihak ketiga - bersih	7	249.391	309.461	193.324	Trade accounts receivable from third parties - net
Piutang lain-lain	8				Other accounts receivable
Pihak ketiga		16.933	19.218	6.879	Third parties
Pihak berelasi	48	35	-	-	Related parties
Piutang sewa pembiayaan yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	9	5.367	4.854	-	Finance lease receivables - current maturities
Persediaan - bersih	10	275.091	257.356	211.123	Inventories - net
Pajak dibayar dimuka	11	154.698	86.906	28.388	Prepaid taxes
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	12	51.232	41.360	32.159	Advances and prepaid expenses
Aset lancar lainnya		1.086	2.999	148.872	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		2.042.975	1.786.196	1.065.772	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR					NONCURRENT ASSETS
Piutang lain-lain - bersih	8				Other accounts receivable - net
Pihak ketiga		64.894	72.458	28.517	Third parties
Pihak berelasi	48	243	94	276.418	Related parties
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	9	400.199	405.566	-	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset pajak tangguhan - bersih	42	313	607	3.998	Deferred tax assets - net
Beban yang ditangguhkan	13	28.705	27.561	-	Deferred charges
Uang muka investasi	50e	7.061	234.313	58.599	Advances for investment
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	14	26.811	38.880	47.400	Investments in associates and joint venture
Aset keuangan lainnya - tidak lancar		6.790	1.274	958	Other financial assets - noncurrent
Uang muka pembelian aset tetap		41.409	10.830	3.162	Advances for purchase of property, plant and equipment
Aset keuangan derivatif	50m	8.696	2.270	1.500	Derivative financial assets
Suku cadang dan perlengkapan	10	20.599	19.404	9.880	Spareparts and equipment
Hutan tanaman industri - bersih	15	7.772	8.239	8.377	Industrial timber plantations - net
Tanaman perkebunan - bersih	16	-	40.628	42.597	Plantation assets - net
Properti investasi - bersih	17	11.345	10.283	9.852	Investment properties - net
Aset tetap - bersih	18	2.354.458	2.125.147	1.687.092	Property, plant and equipment - net
Aset minyak dan gas bumi	19	-	-	61.023	Oil and gas properties
Aset sewa operasi	20	316.671	318.705	341.018	Property on operating lease
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	21	9.098	18.457	12.953	Restricted cash in banks
Tagihan restitusi pajak	22	6.505	62.710	64.235	Claims for tax refund
Aset tidak berwujud - bersih	23	1.684.585	1.685.213	9.511	Intangible assets - net
Aset tidak lancar lainnya		3.362	3.208	3.248	Other noncurrent assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		4.999.516	5.085.847	2.670.338	Total Noncurrent Assets
JUMLAH ASET		7.042.491	6.872.043	3.736.110	TOTAL ASSETS

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

		31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000					
LIABILITAS DAN EKUITAS					LIABILITIES AND EQUITY				
LIABILITAS JANGKA PENDEK					CURRENT LIABILITIES				
Utang bank	24	-	-	60.000	Bank loans				
Utang usaha kepada pihak ketiga	25	569.519	483.615	359.351	Trade accounts payable to third parties				
					Other accounts payable and advance payments received				
Utang lain-lain dan uang muka yang diterima		49.529	19.320	30.001					
Utang lain-lain kepada pihak berelasi	48c	23.558	-	-	Other accounts payable to related party				
Utang pajak	26	35.808	53.878	50.710	Taxes payable				
Biaya yang masih harus dibayar		59.841	61.137	45.953	Accrued expenses				
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:					Long-term liabilities - current maturities:				
Pinjaman jangka panjang	27	366.145	1.009.377	89.835	Long-term loans				
Utang obligasi dan wesel	28	64.010	-	345.158	Bonds and notes payable				
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		1.168.410	1.627.327	981.008	Total Current Liabilities				
LIABILITAS JANGKA PANJANG					NONCURRENT LIABILITIES				
Liabilitas pajak tangguhan - bersih Pendapatan ditangguhkan	42	891.743	888.189	293.089	Deferred tax liabilities - net				
Utang lain-lain		-	-	1.503	Deferred revenue				
Pihak berelasi	48	-	-	45	Other accounts payable				
Pihak ketiga		-	7.075	7.156	Related parties				
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:					Third parties				
Pinjaman jangka panjang	27	1.308.282	1.264.073	449.022	Long-term liabilities - net of current maturities:				
Utang obligasi dan wesel	28	915.672	355.572	36.594	Long-term loans				
Liabilitas keuangan derivatif	50m	10.126	5.372	40	Bonds and notes payable				
Liabilitas imbalan pasca kerja	29	43.914	49.934	43.939	Derivative financial liabilities				
Estimasi biaya pembongkaran aset tetap		2.302	2.290	3.620	Post-employment benefits obligation				
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		3.172.039	2.572.505	835.008	Decommissioning cost				
JUMLAH LIABILITAS		4.340.449	4.199.832	1.816.016	TOTAL LIABILITIES				
EKUITAS					EQUITY				
Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk					Equity attributable to owners of the Company				
Modal saham - nilai nominal Rp 500 per saham pada 31 Desember 2018 dan 2017 dan Rp 1.000 per saham pada 31 Desember 2016					Capital stock - par value of Rp 500 per share at December 31, 2018 and 2017 and Rp 1,000 per share at December 31, 2016				
Modal dasar - 55.800.000.000 saham pada 31 Desember 2018 dan 2017 dan 27.900.000.000 saham pada 31 Desember 2016					Authorized - 55,800,000,000 shares at December 31, 2018 and 2017 and 27,900,000,000 shares at December 31, 2016				
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 17.791.586.878 saham pada 31 Desember 2018, 13.959.785.568 saham pada 31 Desember 2017 dan 6.979.892.784 saham pada 31 Desember 2016	30	947.615	811.899	811.899	Issued and fully paid - 17,791,586,878 shares at December 31, 2018, 13,959,785,568 shares at December 31, 2017 and 6,979,892,784 shares at December 31, 2016				
Tambahan modal disetor	31	126.594	161.600	161.600	Additional paid-in capital				
Komponen ekuitas lainnya	33	179.189	179.189	69.161	Other equity component				
Penghasilan komprehensif lain	35	(208.956)	(203.931)	(205.081)	Other comprehensive income				
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis sepengendali	5	-	210.157	293.812	Equity in subsidiaries resulting from business combination under common control				
Saldo laba (defisit) - sejak kuasi reorganisasi pada tanggal 30 Juni 2011					Retained earnings (deficit) since quasi - reorganization on June 30, 2011				
Ditentukan penggunaannya		1.500	-	-	Appropriated				
Tidak ditentukan penggunaannya		136.915	126.675	8.559	Unappropriated				
Jumlah		1.182.857	1.285.589	1.139.950	Total				
Dikurangi biaya perolehan saham diperoleh kembali - 100.487.200 saham pada 31 Desember 2018, 79.501.200 saham pada 31 Desember 2017 dan 39.250.600 saham pada 31 Desember 2016	32	(8.041)	(4.576)	(4.407)	Less costs of treasury stock - 100,487,200 shares at December 31, 2018, 79,501,200 shares at December 31, 2017 and 39,250,600 shares at December 31, 2016				
Jumlah ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk		1.174.816	1.281.013	1.135.543	Total Equity attributable to owners of the Company				
Kepentingan nonpengendali	34	1.527.226	1.391.198	784.551	Non-controlling interests				
Jumlah Ekuitas		2.702.042	2.672.211	1.920.094	Total Equity				
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		7.042.491	6.872.043	3.736.110	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY				

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

	Catatan/ Notes	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
OPERASI YANG DILANJUTKAN					CONTINUING OPERATIONS
PENDAPATAN BERSIH	36	3.075.561	2.851.971	2.105.922	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BEBAN LANGSUNG	37	2.270.124	1.973.146	1.493.532	COST OF REVENUES AND DIRECT COSTS
LABA KOTOR		805.437	878.825	612.390	GROSS PROFIT
Beban penjualan	38	(40.472)	(43.483)	(43.818)	Selling expenses
Beban umum dan administrasi	39	(102.764)	(90.999)	(45.204)	General and administrative expenses
Beban keuangan	40	(208.349)	(156.021)	(56.005)	Finance costs
Kerugian kurs mata uang asing - bersih		(12.284)	(3.113)	(459)	Loss on foreign exchange - net
Bagian rugi entitas asosiasi dan ventura bersama - bersih		(8.445)	(8.517)	(5.426)	Share in loss of associates and joint venture - net
Rugi dari pelunasan dipercepat <i>Senior Secured Notes</i>	28	-	(10.259)	-	Loss on redemption of Senior Secured Notes
Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih	41	22.686	24.195	17.448	Other gains and losses - net
LABA SEBELUM PAJAK		455.809	590.628	478.926	PROFIT BEFORE TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN - BERSIH	42	(197.643)	(210.514)	(140.318)	INCOME TAX EXPENSE - NET
LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		258.166	380.114	338.608	PROFIT FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN					DISCONTINUED OPERATIONS
Rugi periode berjalan dari operasi yang dihentikan setelah pajak	46	(16.100)	(5.140)	(10.911)	Post-tax loss for the periods from discontinued operations
LABA TAHUN BERJALAN		242.066	374.974	327.697	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN					OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:					Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss:
Pengukuran kembali atas program imbalan pasti, setelah pajak		5.562	(5.039)	(1.495)	Remeasurement of defined benefits obligation, net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:					Items that may be reclassified subsequently to profit or loss:
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan		(5.151)	2.115	(1.787)	Foreign currency translation adjustment
Bagian efektif atas perubahan nilai wajar atas lindung nilai arus kas		10.214	(4.026)	-	Effective portion of changes in fair value of cash flow hedge
Rugi yang belum direalisasi dari pemilikan efek tersedia untuk dijual		(20)	(18)	(24)	Unrealized loss on available-for-sale securities
Jumlah laba (rugi) komprehensif lain tahun berjalan		10.605	(6.968)	(3.306)	Total other comprehensive income (loss) for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		252.671	368.006	324.391	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:					PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		72.226	154.196	150.102	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	34	169.840	220.778	177.595	Non-controlling interests
Laba tahun berjalan		242.066	374.974	327.697	Profit for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:					TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk		72.879	152.700	147.444	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali		179.792	215.306	176.947	Non-controlling interests
Jumlah Laba Komprehensif Tahun Berjalan		252.671	368.006	324.391	Total Comprehensive Income for the Year
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR **)					BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE **)
(dalam Dolar Amerika Serikat penuh)	43				(in United States Dollar full amount)
Operasi yang dilanjutkan		0,006	0,011	0,012	From continuing operations
Operasi yang dihentikan		(0,001)	(0,000)	(0,001)	From discontinued operations

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

**) Telah disesuaikan sehubungan dengan dampak Penerbitan Saham Baru dan pemecahan nilai nominal saham (Catatan 43)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

*) As restated (Note 5)

**) Adjusted including the effects of Right Issue and nominal stock split (Note 43)

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

Catatan/ Notes	Modal ditempatkan dan disetor penuh/ Issued and fully paid capital stock		Tambahan modal disetor/ Additional paid-in capital	Komponen ekuitas lainnya/ Other equity components	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis/ Equity in subsidiaries resulting from business combination	Saldo laba/ Retained earnings		Modal saham diperoleh kembali/ Treasury stocks	Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk/ Equity attributable to the owners of the Company	Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	Jumlah ekuitas/ Total equity	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	Ditentukan penggunaannya/ Appropriated	Tidak ditentukan penggunaannya/ Unappropriated	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo per 1 Januari 2016	811.899	161.600	66.524	(202.180)	275.171	-	(123.145)	-	989.869	641.490	1.631.359	Balances as of January 1, 2016	
Modal saham dibeli kembali	32	-	-	-	-	-	-	(4.407)	(4.407)	-	(4.407)	Treasury stocks	
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak		-	2.637	-	-	-	-	-	2.637	(12.000)	(9.363)	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary	
Pembagian dividen entitas anak kepada kepentingan nonpengendali		-	-	-	-	-	-	-	-	(21.886)	(21.886)	Dividend distributed by subsidiary to non-controlling interests	
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan *)		-	-	(2.658)	-	-	150.102	-	147.444	176.947	324.391	Total comprehensive income for the year *)	
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis		-	-	(243)	18.641	-	(18.398)	-	-	-	-	Equity in subsidiaries resulting from business combination *)	
Saldo per 31 Desember 2016 *)	811.899	161.600	69.161	(205.081)	293.812	-	8.559	(4.407)	1.135.543	784.551	1.920.094	Balance as of December 31, 2016 *)	
Modal saham dibeli kembali	32	-	-	-	-	-	-	(169)	(169)	-	(169)	Treasury stocks	
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak	33,34	-	110.028	-	(117.089)	-	-	-	(7.061)	474.280	467.219	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary	
Pembagian dividen entitas anak kepada kepentingan nonpengendali		-	-	-	-	-	-	-	-	(82.939)	(82.939)	Dividend distributed by subsidiary to non-controlling interests	
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan *)		-	-	(1.496)	-	-	154.196	-	152.700	215.306	368.006	Total comprehensive income for the year *)	
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis		-	-	2.646	33.434	-	(36.080)	-	-	-	-	Equity in subsidiaries resulting from business combination *)	
Saldo per 31 Desember 2017 *)	811.899	161.600	179.189	(203.931)	210.157	-	126.675	(4.576)	1.281.013	1.391.198	2.672.211	Balance as of December 31, 2017 *)	
Penerbitan hak memesan efek terlebih dahulu		135.716	490.599	-	-	-	-	-	626.315	-	626.315	Rights issuance	
Modal saham dibeli kembali	32	-	-	-	-	-	-	(3.465)	(3.465)	-	(3.465)	Treasury stocks	
Pembagian dividen entitas anak kepada kepentingan nonpengendali		-	-	-	-	-	-	-	-	(44.224)	(44.224)	Dividend distributed by subsidiary to non-controlling interests	
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak	33,34	-	-	-	307	-	-	-	307	460	767	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary	
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sependangali	31,45	-	(525.605)	-	(229.395)	-	-	-	(755.000)	-	(755.000)	Difference in value of restructuring transactions among entities under common control	
Pembagian dividen	30	-	-	-	-	-	(47.233)	-	(47.233)	-	(47.233)	Dividend distribution	
Cadangan umum	30	-	-	-	-	1.500	(1.500)	-	-	-	-	General reserve	
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan *)		-	-	653	-	-	72.226	-	72.879	179.792	252.671	Total comprehensive income for the year *)	
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis		-	-	(5.678)	18.931	-	(13.253)	-	-	-	-	Equity in subsidiaries resulting from business combination	
Saldo per 31 Desember 2018	947.615	126.594	179.189	(208.956)	-	1.500	136.915	(8.041)	1.174.816	1.527.226	2.702.042	Balance as of December 31, 2018	

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016

PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016

	2018	2017 *)	2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan	3.136.114	2.767.458	2.002.860	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada :				Cash paid to :
Pemasok dan lainnya	(2.225.831)	(1.901.544)	(1.390.685)	Suppliers and others
Karyawan	(53.088)	(35.247)	(24.438)	Employees
Kas dihasilkan dari operasi	857.195	830.667	587.737	Cash generated from operations
Penerimaan restitusi pajak	77.898	28.108	65.638	Tax restitution received
Pembayaran pajak penghasilan	(254.417)	(244.127)	(79.317)	Payment of income taxes
Pembayaran beban keuangan	(163.359)	(122.222)	(50.089)	Payment of finance charges
Arus kas masuk dari aktivitas operasi atas operasi yang dihentikan	24.840	20.292	12.784	Net cash inflows from operating activities of discontinued operations
Kas Bersih Diperoleh dari Aktivitas Operasi	542.157	512.718	536.754	Net Cash Provided by Operating Activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan bunga	10.318	3.643	2.080	Interest received
Penerimaan dividen tunai	1.269	-	-	Dividends received
Bagi hasil operasi	1.326	899	3.059	Operational profit sharing
Penambahan investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	(35)	(18)	(1.954)	Investment in an associate and joint venture
Penempatan pada aset keuangan lainnya	(31.654)	(17.120)	(4.556)	Placement of other financial assets
Pembayaran uang muka pembelian aset tetap	(36.586)	(10.820)	(3.161)	Payment of advance for purchase of property, plant and equipment
Perolehan aset tetap	(370.815)	(218.380)	(129.974)	Acquisition of property, plant and equipment
Penambahan aset tak berwujud	(16)	(3.098)	-	Additions of intangible assets
Penambahan suku cadang dan peralatan	(1.195)	(74)	(777)	Additions of spare parts and supplies
Pembayaran uang muka investasi	(7.061)	(175.714)	(58.599)	Payment of advance on investment
Pencairan (penambahan) deposito jangka pendek dan jangka panjang	-	5.000	1.566	Withdrawal of (additions to) long and short-term time deposits
Hasil penjualan aset tetap	-	-	250	Proceeds from sale of property and equipment
Penambahan properti investasi	(166)	(1.619)	(261)	Additions of an investment property
Penambahan beban yang ditangguhkan	(1.144)	(3.481)	-	Additions to deferred charges
Deposit atas akuisisi entitas anak	-	137.327	(137.327)	Deposits on acquisition of subsidiaries
Arus kas keluar neto dari akuisisi entitas anak	-	(1.933.359)	-	Net cash outflow on acquisitions of subsidiaries
Arus kas keluar neto dari akuisisi atas entitas anak dengan hak partisipasi	-	(26.609)	-	Net cash outflow on acquisitions of subsidiary with participant interest
Arus kas masuk (keluar) neto pelepasan entitas anak	63.569	(2.805)	-	Net cash inflow (outflow) on disposal of subsidiaries
Penerimaan dari piutang lain-lain kepada pihak berelasi	-	175.714	60.099	Proceeds from other receivable from a related party
Arus kas masuk (keluar) bersih dari aktivitas investasi operasi yang dihentikan	1.861	(3.861)	(16.166)	Net cash inflow (outflows) from investing activities of discontinued operations
Kas Bersih Digunakan untuk Aktivitas Investasi	(370.329)	(2.074.374)	(285.722)	Net Cash Used in Investing Activities

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Informasi atas aktivitas investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi arus kas diungkapkan dalam Catatan 47

Information of non-cash investing and financing activities are disclosed in Note 47

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016
(Lanjutan)

PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
FOR THE YEARS ENDED DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016
(Continued)

	2018	2017 *)	2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Penerimaan dari nonpengendali sehubungan dengan penawaran umum terbatas entitas anak	-	371.357	-	Proceeds from non-controlling interest regarding limited public offering by subsidiary
Penerimaan hasil emisi dari penawaran umum terbatas	111.756	-	-	Proceeds from limited public offering
Pembayaran biaya emisi penawaran umum terbatas	(6.172)	-	-	Payment of public offering issuance costs
Penempatan pada rekening bank yang dibatasi penggunaannya	(295.279)	(124.685)	-	Placement of restricted cash in bank
Pencairan pada rekening bank yang dibatasi penggunaannya	-	-	1.198	Withdrawal of restricted cash in bank
Penerimaan pinjaman jangka panjang	200.171	2.059.434	283.803	Proceeds from long-term loans
Pembayaran biaya perolehan pinjaman	(14.589)	(64.288)	(3.463)	Payment of transaction costs
Pembayaran utang obligasi	(9.860)	-	-	Payment of bonds payable
Pembayaran dividen :				Dividend payment:
Perusahaan	(47.223)	-	-	The Company
Entitas anak	(44.224)	(82.939)	(33.886)	Subsidiaries
Pembayaran utang bank	-	(50.329)	(266.238)	Payment of bank loans
Pembayaran pinjaman jangka panjang	(795.200)	(271.487)	(316.449)	Payment of long-term loans
Penerimaan utang bank	-	-	280.135	Proceeds from bank loans
Penerimaan utang obligasi	649.055	326.858	37.510	Proceeds from bonds payable
Pembelian saham diperoleh kembali	(3.465)	(169)	(4.407)	Purchase of treasury stocks
Pembayaran utang lain-lain kepada pihak berelasi	-	-	(3.402)	Payment of other payable to a related party
Pelunasan dipercepat <i>senior secured notes</i>	-	(360.259)	-	Redemption of senior secured notes
Kontribusi modal dari kepentingan non-pengendali	-	271.178	-	Capital contribution from non-controlling interests
Arus kas (keluar) masuk bersih dari aktivitas pendanaan operasi yang dihentikan	(22.474)	(17.501)	5.390	Net cash (outflows) inflows from financing activities of discontinued operations
Kas Bersih Diperoleh dari (Digunakan untuk) Aktivitas Pendanaan	(277.504)	2.057.170	(19.809)	Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities
KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH KAS DAN SETARA KAS	(105.676)	495.514	231.223	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS
KAS DAN SETARA KAS AWAL TAHUN	906.248	410.734	179.511	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS AKHIR TAHUN	800.572	906.248	410.734	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Informasi atas aktivitas investasi dan pendanaan yang tidak mempengaruhi arus kas diungkapkan dalam Catatan 47

Information of non-cash investing and financing activities are disclosed in Note 47

Lihat catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian.

See accompanying notes to consolidated financial statements which are an integral part of the consolidated financial statements.

1. UMUM

a. Pendirian Dan Informasi Umum

PT Barito Pacific Tbk ("Perusahaan") didirikan dalam rangka Undang-Undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 tahun 1968 berdasarkan Akta Notaris Kartini Muljadi, S.H. No. 8 tanggal 4 April 1979 dengan nama PT Bumi Raya Pura Mas Kalimantan. Anggaran Dasar Perusahaan telah mendapat pengesahan dari Menteri Kehakiman dengan Surat Keputusan No. J.A.5/195/8 tanggal 23 Juli 1979 dan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 84, Tambahan No. 24 tanggal 19 Oktober 1979. Berdasarkan Akta Notaris Benny Kristianto, S.H., No. 33 tanggal 29 Agustus 2007, Perusahaan melakukan perubahan nama menjadi PT Barito Pacific Tbk. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan Akta Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) No. 27 tanggal 30 Agustus 2018, menyetujui di antaranya perubahan modal ditempatkan dan disetor menjadi 17.791.586.878 saham.

Perusahaan mulai beroperasi secara komersial pada tahun 1983. Perusahaan berdomisili di Banjarmasin dengan pabrik berlokasi di Jelapat, Banjarmasin. Kantor Perusahaan berada di Jakarta dengan alamat di Wisma Barito Pacific, Jl. Letjen S. Parman Kav. 62-63 Jakarta.

Sesuai dengan pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan bergerak dalam bidang kehutanan, perkebunan, pertambangan, industri, properti, perdagangan, energi terbarukan dan transportasi.

Jumlah karyawan Perusahaan dan entitas anak ("Grup") sebanyak 3.263, 3.103 dan 2.611 karyawan pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Perusahaan tergabung dalam kelompok usaha Barito Pacific. Susunan pengurus Perusahaan adalah sebagai berikut:

	31 Desember/December 31,			
	2018	2017	2016	
<u>Dewan Komisaris</u>				<u>Board of Commissioners</u>
Presiden Komisaris	Prajogo Pangestu	Prajogo Pangestu	Prajogo Pangestu	President Commissioner
Komisaris	Harlina Tjandinegara	Harlina Tjandinegara	Harlina Tjandinegara	Commissioner
Komisaris Independen	Alimin Hamdy	Alimin Hamdy	Alimin Hamdy	Independent Commissioner
<u>Direksi</u>				<u>Board of Directors</u>
Direktur Utama	Agus Salim Pangestu	Agus Salim Pangestu	Agus Salim Pangestu	President Director
Wakil Presiden Utama	Rudy Suparman	Rudy Suparman	-	Vice President Director
Direktur	Andry Setiawan	Salwati Agustina	Salwati Agustina	Director
Direktur Independen	David Kosasih	Henky Susanto	Henky Susanto	Independent Director
<u>Komite Audit</u>				<u>Audit Committee</u>
Ketua	Alimin Hamdy	Alimin Hamdy	Alimin Hamdy	Chairman
Anggota	Dikdik Sugiharto Kurniadi	Dikdik Sugiharto Kurniadi	Dikdik Sugiharto Kurniadi	Members

1. GENERAL

a. Establishment and General Information

PT Barito Pacific Tbk ("the Company") was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6, year 1968 based on Notarial Deed No. 8 of Kartini Muljadi, S.H. dated April 4, 1979 under the name of PT Bumi Raya Pura Mas Kalimantan. The Company's Articles of Association was approved by the Ministry of Justice in its Decision Letter No. J.A.5/195/8 dated July 23, 1979 and was published in State Gazette of Republic of Indonesia No. 84, Supplement No. 24 dated October 19, 1979. Based on Notarial Deed No. 33 of Benny Kristianto, S.H. dated August 29, 2007, the Company changed its name to PT Barito Pacific Tbk. The Company's Articles of Association have been amended several times, most recently by Notarial Deed No. 27 of the Extraordinary General Meeting (EGMS), dated August 30, 2018 concerning, among others, the changes in additional issued and paid-up capital into 17,791,586,878 shares.

The Company started its commercial operations in 1983. The Company is domiciled in Banjarmasin with its plants located in Jelapat, Banjarmasin. The Company's office in Jakarta is located at Wisma Barito Pacific, Jl. Letjen S. Parman Kav. 62-63 Jakarta.

According to article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's scope of business activities comprises of forestry related business, plantation, mining, industry, property, trading, renewable energy and transportation.

The Company and its subsidiaries ("the Group") have total number of employees of 3,263, 3,103 and 2,611 employees at December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

The Company belongs to a group of companies owned by Barito Pacific. The Company's management consists of the following:

b. Penawaran Umum Saham Perusahaan

Perusahaan telah mendapatkan pernyataan efektif dari Ketua Bapepam (sekarang Otoritas Jasa Keuangan/OJK) dengan Surat No. S-1319/PM/1993 pada tanggal 11 Agustus 1993 untuk melakukan penawaran umum atas 85.000.000 saham dengan nilai nominal Rp 1.000 per saham kepada masyarakat dengan harga penawaran sebesar Rp 7.200 per saham. Pada bulan Oktober 1994, Perusahaan menerbitkan saham bonus sebanyak 1 saham untuk setiap saham yang dimiliki melalui kapitalisasi agio saham dengan jumlah keseluruhan 700.000.000 saham dengan nilai nominal Rp 1.000 per saham. Selanjutnya, pada bulan Desember 2002, Januari dan Agustus 2003, Perusahaan telah mencatatkan tambahan masing-masing 1.177.988.116 saham, 35.524.510 saham dan 3.947.168 saham dengan nilai nominal Rp 1.000 per saham sehubungan dengan restrukturisasi pinjaman Perusahaan.

Pada tanggal 14 November 2007, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua OJK dengan suratnya No. S-5268/BL/2007 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu sebesar 4.362.432.990 saham. Saham-saham tersebut dicatatkan pada Bursa Efek Jakarta dan Surabaya (sekarang Bursa Efek Indonesia).

Pada tanggal 12 Juli 2017, Perusahaan telah mendapat persetujuan dari Bursa Efek Indonesia dengan Surat No. 5-03609/BEI.PPI/07-2017 untuk pemecahan nilai nominal saham dari Rp 1.000 per saham menjadi Rp 500 per saham dimana jumlah lembar saham Perusahaan dari 6.979.892.784 saham menjadi 13.959.785.568 saham.

Pada tanggal 22 Mei 2018, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua OJK dengan suratnya No. S-54/D.04/2018 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu sebesar 4.399.777.259 saham. Saham-saham tersebut dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia.

Pada tanggal 31 Desember 2018, seluruh saham Perusahaan yang beredar sejumlah 17.791.586.878 saham telah dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia.

b. Public Offering of Shares of the Company

The Company obtained the notice of effectivity from Chairman of Bapepam (currently Financial Service Authority/OJK) Letter No. S-1319/PM/1993 dated August 11, 1993, for the public offering of 85,000,000 shares with offering price of Rp 1,000 per share and par value of Rp 7,200 per share. In October 1994, the Company issued bonus shares of one (1) share for every outstanding share totalling 700,000,000 shares with a par value of Rp 1,000 per share. Furthermore, in December 2002, and January and August 2003, the Company issued additional 1,177,988,116 shares, 35,524,510 shares and 3,947,168 shares, with a par value of Rp 1,000 per share, respectively, in connection with the Company's loan restructuring scheme.

On November 14, 2007, the Company obtained the notice of effectivity from the Chairman of OJK in his letter No. S-5268/BL/2007 for its limited offering of 4,362,432,990 shares through Preemptive Rights Issue I to stockholders. These shares were listed in the Jakarta and Surabaya Stock Exchange (currently Indonesia Stock Exchange).

On July 12, 2017, the Company obtained approval from Indonesia Stock Exchange with Letter No. 5-03609/BEI.PPI/07-2017 for the stock split from Rp 1,000 per share to become Rp 500 per share, which resulted to the Company's outstanding shares to increase from 6,979,892,784 shares to 13,959,785,568 shares.

On May 22, 2018, the Company obtained the notice of effectivity from the Chairman of OJK in his letter No. S-54/D.04/2018 for its limited offering of up to 4,399,777,259 shares through Preemptive Rights Issue II to stockholders. These shares were listed in the Indonesia Stock Exchange.

As of December 31, 2018, all of the Company's outstanding shares totaling to 17,791,586,878 shares are listed in the Indonesia Stock Exchange.

c. Entitas Anak

Entitas anak Grup pada akhir periode pelaporan adalah sebagai berikut:

c. Subsidiaries

The Group's subsidiaries at the end of reporting period are as follows:

Entitas Anak/Subsidiaries	Domisili/ Domicile	Persentase Pemilikan/ Percentage of ownership			Tahun Operasi Komersial/ Start of commercial operations	Jumlah aset/Total assets		
		31 Desember/December 31,				31 Desember/December 31,		
		2018	2017	2016		2018	2017 *)	2016 *)
		%	%	%		US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000
Petrokimia/Petrochemical								
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ("CAP")	Jakarta				1993	3.173.486	2.987.304	2.129.269
Pemilikan/Ownership								
Langsung/Direct		41,51	41,51	45,04				
Tidak langsung melalui MG, entitas anak/ Indirect through MG, subsidiary		4,75	4,75	5,15				
PT Styrimdo Mono Indonesia ("SMI")	Jakarta				1993	314.852	306.959	278.929
Pemilikan tidak langsung melalui CAP/ Indirect ownership through CAP		46,26	46,26	50,18				
PT Petrokimia Butadiene Indonesia ("PBI")	Jakarta				2013	278.332	217.729	190.343
Pemilikan tidak langsung melalui CAP/ Indirect ownership through CAP		46,25	46,25	50,18				
PT Chandra Asri Perkasa ("CAP2")	Jakarta				Tahap Pengembangan/ Development stage	196.927	89.260	-
Pemilikan tidak langsung melalui CAP/ Indirect ownership through CAP		45,80	45,80	-				
Pemilikan tidak langsung melalui SMI/ Indirect ownership through SMI		0,46	0,46	-				
Energi panas bumi dan pembangkit listrik/ Geothermal energy and power plant								
Star Energy Group Holdings Pte. Ltd (SEGHPL)	Singapura/ Singapore				2012	3.244.402	3.230.653	1.165.536
Pemilikan langsung/Direct ownership		66,67	66,67	66,67				
Star Energy Geothermal Pte. Ltd.	Singapura/ Singapore				2009	3.241.810	3.226.130	706.624
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		40,00	40,00	40,00				
Star Phoenix Geothermal JV B.V.	Belanda/ Netherlands				2016	394.048	355.537	77.565
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		46,50	46,50	46,50				
Star Energy Geothermal Philippines B.V.	Belanda/ Netherlands				2016	45	1	1
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		66,67	66,67	66,67				
Star Energy Geothermal (Wayang Windu) Ltd	British Virgin Island				2000	870.075	854.131	635.484
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		40,00	40,00	40,00				
PT Star Energy Geothermal Halmahera	Indonesia				2009	258	261	365
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		38,00	38,00	38,00				
Star Energy Geothermal Salak, Ltd.	Bermuda				1994	1.164.414	1.153.759	-
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		34,64	34,64	-				
Star Energy Geothermal Salak Pratama, Ltd.	Cayman Island				1997	435.710	350.169	-
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		34,64	34,64	-				
Star Energy Geothermal Darajat I, Limited	Persemakmuran Bahama				1994	333.166	281.688	-
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		34,64	34,64	-				
Star Energy Geothermal Darajat II, Limited	Bermuda				1994	475.736	511.467	-
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		34,64	34,64	-				
PT Star Energy Geothermal Suoh Sekincau	Indonesia				2017	747	509	-
Pemilikan/Ownership								
Langsung/Direct		5,00	5,00	-				
Tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		32,90	32,90	-				
PT Darajat Geothermal Indonesia	Indonesia				2000	23.248	16.707	-
Pemilikan/Ownership								
Langsung/Direct		5,00	5,00	-				
Tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		32,90	32,90	-				
Minyak dan gas bumi/Oil and gas								
Star Energy Oil & Gas Pte. Ltd (**)	Singapura/ Singapore				2012	-	-	164.075
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		-	-	66,67				
Star Energy (Kakap) Ltd (**)	Bermuda				2003	-	-	102.433
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary		-	-	66,67				

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Entitas Anak/Subsidiaries	Domisili/ Domicile	Persentase Pemilikan/ Percentage of ownership			Tahun Operasi Komersial/ Start of commercial operations	Jumlah aset/Total assets		
		31 Desember/December 31,				31 Desember/December 31,		
		2018 %	2017 %	2016 %		2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000
Star Energy (Banyumas) Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Bermuda	-	-	66,67	2017	-	-	473
Star Energy CBM (Sekayu) Ltd ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Bermuda	-	-	66,67	2012	-	-	22
Star Energy (Sekayu) Ltd ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Bermuda	-	-	66,67	2006	-	-	1.652
Star Energy Holdings (Sebatik) Pte. Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Singapura/ Singapore	-	-	66,67	2006	-	-	4
Star Energy Sentosa (Sebatik) Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Bermuda	-	-	66,67	2005	-	-	4.847
Kakap Holdings Pte. Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Singapura/ Singapore	-	-	50,00	2006	-	-	76.049
Star Energy Kakap Holdings Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Bermuda	-	-	66,67	2009	-	-	113.591
Novus Nominee Pty. Ltd. ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Australia	-	-	66,67	2000	-	-	14.038
Natuna UK (Kakap 2) Limited ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	United Kingdom	-	-	66,67	2009	-	-	17.036
Novus UK (Indonesian Holdings) Limited ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	United Kingdom	-	-	66,67	1995	-	-	56.638
Novus Petroleum Canada (Indonesian Holdings) Limited ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Canada	-	-	66,67	1995	-	-	11.850
Novus UK (Kakap) Limited ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	United Kingdom	-	-	66,67	1995	-	-	55.892
Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited ** Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPL, subsidiary	Canada	-	-	66,67	1995	-	-	41.200
Pengusahaan hutan dan industri pengolahan kayu/Logging and timber manufacturing								
PT Tunggal Agathis Indah Wood Industries ("TAIWI") Pemilikan/Ownership :	Ternate				1986	2.235	2.478	3.017
Langsung/Direct		99,99	99,99	99,99				
Tidak langsung melalui MTP, entitas anak/ Indirect through MTP, subsidiary		0,01	0,01	0,01				
PT Mangole Timber Producers ("MTP") Pemilikan/Ownership :	Manado				1983	6.244	7.082	7.718
Langsung/Direct		99,99	99,99	99,99				
Tidak langsung melalui TAIWI, entitas anak/ Indirect through TAIWI, subsidiary		0,01	0,01	0,01				
PT Barito Kencana mahardika ("BKM") *** Pemilikan langsung/Direct ownership	Jakarta	51,00	51,00	51,00	Tahap pengembangan/ Development stage	17.324	3.399	3.413
Hutan tanaman industri/Industrial timber plantations								
PT Kirana Cakrawala ("KC") Pemilikan tidak langsung melalui TAIWI, entitas anak/ Indirect ownership through TAIWI, subsidiary	Ternate	60,00	60,00	60,00	2003	1.390	1.488	1.538
PT Kalpika Wanatama ("KW") Pemilikan tidak langsung melalui MTP, entitas anak/ Indirect ownership through MTP, subsidiary	Ambon	60,00	60,00	60,00	2003	2.339	2.500	2.538
PT Rimba Equator Permai ("REP") Pemilikan langsung/Direct ownership	Pontianak	100,00	100,00	100,00	Tahap pengembangan/ Development stage	7	8	8
Lem (perekat)/Glue								
PT Binajaya Rodakarya ("BJRK") Pemilikan/Ownership :	Banjarmasin				1992	10.455	10.810	10.817
Langsung/Direct		99,97	99,97	99,97				
Tidak langsung melalui WT, entitas anak/ Indirect through WT, subsidiary		0,03	0,03	0,03				
PT Wiranusa Trisatrya ("WT") Pemilikan/Ownership :	Manado				1991	12.378	13.233	13.348
Langsung/Direct		99,98	99,98	99,98				
Tidak langsung melalui BJRK, entitas anak/ Indirect through BJRK, subsidiary		0,02	0,02	0,02				

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Entitas Anak/Subsidiaries	Domisili/ Domicile	Persentase Pemilikan/ Percentage of ownership			Tahun Operasi Komersial/ Start of commercial operations	Jumlah aset/Total assets		
		31 Desember/December 31,				31 Desember/December 31,		
		2018	2017	2016		2018	2017 *)	2016 *)
		%	%	%	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Properti/Property								
PT Griya Idola ("GI")	Jakarta				1991	27.856	21.857	18.043
Pemilikan langsung/Direct ownership								
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through:		99,99	99,99	99,99				
BJRK, entitas anak/subsidiary		0,01	0,01	0,01				
PT Griya Tirta Asri ("GTA")	Jakarta				Tahap pengembangan/ Development stage	7.324	6.279	6.176
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through:								
GI, entitas anak/subsidiary		99,92	99,92	99,92				
TAIWI, entitas anak/subsidiary		0,08	0,08	0,08				
PT Mambbruk Cikoneng Indonesia ("MCI")	Anyer				1987	4.142	3.399	2.523
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through:								
GI, entitas anak/subsidiary		99,99	99,99	99,99				
PT Meranti Griya Asri ("MGA")	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	206	-	-
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through:								
GI, entitas anak/subsidiary		99,97	-	-				
Perkebunan/Plantation								
PT Agropratama Subur Lestari ("ASL") ***	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	-	-	-
Pemilikan langsung/Direct ownership		60,00	60,00	60,00				
PT Wahanaguna Margapratama ("WM") ***	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	-	-	-
Pemilikan langsung/Direct ownership		60,00	60,00	60,00				
PT Royal Indo Mandiri ("RIM")	Jakarta				2005	12.158	75.506	82.411
Pemilikan/Ownership :								
Langsung/Direct		99,00	99,00	99,00				
Tidak langsung melalui GI, entitas anak/ Indirect through GI, subsidiary		1,00	1,00	1,00				
PT Grand Utama Mandiri ("GUM") **	Kalimantan				2012	-	52.744	54.582
Pemilikan tidak langsung melalui RIM, entitas anak/ Indirect ownership through RIM, subsidiary	Barat/ West Borneo	-	99,99	99,99				
PT Tintin Boyok Sawit Makmur ("TBSM") **	Kalimantan				2010	-	40.193	49.715
Pemilikan tidak langsung melalui RIM, entitas anak/ Indirect ownership through RIM, subsidiary	Barat/ West Borneo	-	99,99	99,99				
PT Tintin Boyok Sawit Makmur Dua ("TBSMD") **	Kalimantan				2013	-	15.629	13.510
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through	Barat/ West Borneo	-	99,19	99,19				
TBSM, entitas anak/subsidiary		-	0,80	0,80				
RIM, entitas anak/subsidiary		-						
PT Hamparan Asri Cemerlang ("HAC")	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	17	18	18
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through								
RIM, entitas anak/subsidiary		98,00	98,00	98,00				
GUM, entitas anak/subsidiary		2,00	2,00	2,00				
PT Citra Nusantara Asri ("CNA")	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	17	18	18
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through								
RIM, entitas anak/subsidiary		98,00	98,00	98,00				
TBSM, entitas anak/subsidiary		2,00	2,00	2,00				
PT Persada Kridha Asri ("PKA")	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	17	18	18
Pemilikan tidak langsung melalui/ Indirect ownership through								
RIM, entitas anak/subsidiary		98,00	98,00	98,00				
TBSM, entitas anak/subsidiary		2,00	2,00	2,00				
Lain-lain/Others								
PT Star Energy Geothermal Indonesia	Indonesia				2011	4.576	4.071	3.380
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPPL, subsidiary		39,60	39,60	39,60				
Novus UK (Malacca Strait) Limited **)	United Kingdom				1982	-	-	23
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPPL, subsidiary		-	-	66,67				
Novus Petroleum Canada (Malacca Strait) Limited **)	Canada				1990	-	-	13.327
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPPL, subsidiary		-	-	66,67				
Star Energy Geothermal Holdings (Salak - Darajat) B.V.	Belanda/ Netherlands				2016	2.707.348	2.692.562	10
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHPPL, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHPPL, subsidiary		34,00	34,00	34,00				

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Entitas Anak/Subsidiaries	Domisili/ Domicile	Persentase Pemilikan/ Percentage of ownership			Tahun Operasi Komersial/ Start of commercial operations	Jumlah aset/Total assets		
		31 Desember/December 31,				31 Desember/December 31,		
		2018	2017	2016		2018	2017 *	2016 *
		%	%	%		US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000
Star Energy Geothermal (Salak - Darajat) B.V.	Belanda/ Netherlands				2016	2.707.280	2.692.562	-
Pemilikan tidak langsung melalui SEGHP, entitas anak/ Indirect ownership through SEGHP, subsidiary		34,65	34,65	-				
PT Redeco Petrolin Utama ("RPU")	Jakarta				1986	7.832	7.729	9.231
Pemilikan tidak langsung melalui CAP/ Indirect ownership through CAP		23,48	23,48	25,47				
Marigold Resources Pte. Ltd. ("MG")	Singapura/ Singapore				2005	2.883	9.558	16.460
Pemilikan langsung/Direct ownership		100,00	100,00	100,00				
Altus Capital Pte., Ltd. ("AC")	Singapura/ Singapore				2009	146	173	13.062
Pemilikan tidak langsung melalui CAP, entitas anak/ Indirect ownership through CAP, subsidiary		46,26	46,26	50,19				
PT Wiradaya Lintas Sukses ("WLS") ***	Jakarta				1998	24	25	25
Pemilikan langsung/Direct ownership		98,00	98,00	98,00				
PT Barito Investa Prima	Jakarta				2017	1.511	1.511	-
Pemilikan langsung/Direct ownership		99,95	99,92	-				
Pemilikan tidak langsung melalui GI, entitas anak/ Indirect ownership through GI, subsidiary		0,05	0,08	-				
PT Barito Wahana Lestari ("BWL") ****	Jakarta				Tahap pengembangan/ Development stage	35.993	7.466	1.438
Pemilikan/Ownership :								
Langsung/Direct		99,00	99,00	99,00				
Tidak langsung melalui TAIWI, entitas anak/ Indirect through TAIWI, subsidiary		1,00	1,00	1,00				
Yayasan Bakti Barito ***	Jakarta				2011	200	273	274
Pemilikan langsung/Direct ownership		100,00	100,00	100,00				
Barito Cahaya Nusantara	Jakarta				Belum beroperasi/ Non operating	86	-	-
Pemilikan langsung/Direct ownership		99,20	-	-				
Pemilikan tidak langsung melalui GI, entitas anak/ Indirect ownership through GI, subsidiary		0,80	-	-				

* Disajikan kembali (Catatan 5)/As restated (Note 5)

** Dijual (Catatan 46)/Disposed (Note 46)

*** Tidak dikonsolidasi (Catatan 14)/Not consolidated (Note 14).

**** Dikonsolidasi mulai tahun 2017 (Catatan 14)/Consolidated since 2017 (Note 14)

Pada tanggal 10 Oktober 2018, CAP melakukan tambahan setoran modal di PBI sebesar US\$ 30.000 ribu.

On October 10, 2018, CAP increased its paid-up capital in PBI amounting to US\$ 30,000 thousand.

Pada tanggal 9 Maret 2018, berdasarkan akta No. 7 dari Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notaris di Jakarta, GI mendirikan Perseroan Terbatas, yaitu PT Meranti Griya Asri.

On March 9, 2018, based on Notarial Deed No. 7 from Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notary in Jakarta, GI established a limited liability company, PT Meranti Griya Asri.

Pada tanggal 5 Februari 2018, berdasarkan akta No. 3 dari Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notaris di Jakarta, Perusahaan mendirikan Perseroan Terbatas, yaitu PT Barito Cahaya Nusantara.

On February 5, 2018, based on Notarial Deed No. 3 from Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notary in Jakarta, the Company established a limited liability company, PT Barito Cahaya Nusantara.

Pada tanggal 14 Agustus 2017, CAP memperoleh pernyataan efektif dari OJK sesuai dengan suratnya No. S-410/D.04/2017 untuk mengadakan Penawaran Umum Terbatas II (PUT II) dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu dimana CAP menerbitkan saham sebanyak 279.741.494 saham dengan nilai nominal sebesar Rp 1.000 per saham dan harga penawaran Rp 18.000 per saham. Atas penerbitan saham ini menyebabkan persentase kepemilikan Perusahaan menjadi sebesar 46,26%. Perbedaan antara saldo non-pengendali yang disesuaikan dan nilai wajar penerimaan diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

On August 14, 2017, CAP obtained Notice of Effectivity from OJK based on Letter No. S-410/D.04/2017 for the Limited Public Offering II (LPO II) to the Shareholders with Preemptive Rights totaling 279,741,494 shares with par value of Rp 1,000 per share and offering price of Rp 18,000 per share. This issuance of shares resulted in an increase in the Company's ownership interest to 46.26%. The difference between the amount by which the non-controlling interests are adjusted and the fair value of the consideration received is recognized directly in equity and attributable to the owners of the Company.

Pada tanggal 3 April 2017, berdasarkan akta No. 1 dari Mina Ng, S.H., Spn, M.Kn., Notaris, CAP dan SMI mendirikan PT Chandra Asri Perkasa.

On April 3, 2017, based on Notarial Deed No. 1 from Mina Ng, S.H., Spn, M.Kn., Notary, CAP and SMI established PT Chandra Asri Perkasa.

Pada tanggal 20 Januari 2017, berdasarkan akta No. 10 dari Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notaris di Jakarta, Perusahaan mendirikan Perseroan Terbatas, yaitu PT Barito Investa Prima.

Pada tanggal 15 September 2016 CAP melakukan tambahan setoran modal di PBI sebesar US\$ 30.000 ribu.

Akuisisi Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. dan entitas anak (SEGHPL Group)

Pada tanggal 7 Juni 2018, Perusahaan memperoleh kepemilikan saham di SEGHPL (Catatan 45). Transaksi akuisisi dicatat sebagai kombinasi bisnis antara entitas sepengendali, sehingga laporan keuangan entitas yang digabungkan disajikan seolah-olah kombinasi telah terjadi sejak awal periode dimana entitas yang digabungkan menjadi sepengendali (Catatan 5).

Keterangan singkat mengenai SEGHPL Group adalah sebagai berikut:

Star Energy Geothermal Pte. Ltd. ("SEGPL")

SEGPL adalah perseroan terbatas yang didirikan dan berdomisili di Singapura. Aktivitas utama SEGPL adalah melakukan investasi.

Pada tanggal 28 Oktober 2016, SEGPL, entitas anak, mengurangi modal saham sebesar US\$ 30.000 ribu dengan membatalkan 48.810 lembar saham. Pembatalan modal ditempatkan dan disetor SEGPL mengurangi investasi di entitas anak sebesar US\$ 18.000 ribu namun tetap mempertahankan 60% kepemilikan di SEGPL karena pengurangan tersebut dibagikan secara proporsional kepada pemegang saham SEGPL. Pada Desember 2016, SEGPL mendistribusikan dividen ke SEGHPL, DGA SEG B.V. dan Phoenix Power B.V. masing-masing sebesar US\$ 18.000 ribu, US\$ 6.000 ribu dan US\$ 6.000 ribu.

Pada tanggal 24 Juli 2017, SEGHPL menjual 100% kepemilikan sahamnya di SEOGPL dan entitas anak.

Star Phoenix Geothermal JV B.V. ("Star Phoenix") dan Star Energy Geothermal Philippines B.V. ("SEG Philippines")

Pada bulan Desember 2016, Star Phoenix dan SEG Philippines didirikan di Belanda. Aktivitas utama Star Phoenix dan SEG Philippines adalah melakukan investasi.

Star Energy Geothermal (Wayang Windu) Ltd. ("SEG-WW")

Kegiatan utama SEG-WW adalah untuk mengoperasikan area sumber energi panas bumi di Pulau Jawa, Indonesia berdasarkan *Joint Operation Contract* ("JOC") tertanggal 2 Desember 1994, dengan PT Pertamina (Persero) ("PERTAMINA"), perusahaan minyak dan gas milik Negara Indonesia.

On January 20, 2017, based on Notarial Deed No. 32 from Nanny Wiana Setiawan, S.H., Notary in Jakarta, the Company established a limited liability company, PT Barito Investa Prima.

On September 15, 2016, CAP increased its paid-up capital in PBI amounting to US\$ 30,000 thousand.

Acquisition of Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. and its subsidiaries (SEGHPL Group)

On June 7, 2018, the Company acquired ownership interest in SEGHPL (Note 45). The acquisition is accounted for as business combination of entities under common control, hence the financial statements of the combining entities were presented as if the combination had occurred from the beginning of the period that the combining entities were under common control (Note 5).

Brief information on SEGHPL Group are as follows:

Star Energy Geothermal Pte. Ltd. ("SEGPL")

SEGPL is a limited liability company incorporated and domiciled in Singapore. The principal activities of SEGPL are investment holdings.

On October 28, 2016, SEGPL, a subsidiary, reduced its share capital of US\$ 30,000 thousand by cancelling 48,810 shares. The cancellation of the issued and paid up capital of SEGPL reduces SEGHPL's investment in subsidiaries by US\$ 18,000 thousand but still maintain 60% ownership interest in SEGPL as the reduction was proportionately distributed to SEGPL's shareholders. In December 2016, SEGPL distributed dividend to SEGHPL, DGA SEG B.V. and Phoenix Power B.V. amounting to US\$ 18,000 thousand, US\$ 6,000 thousand and US\$ 6,000 thousand, respectively.

On July 24, 2017, SEGHPL sold 100% of its equity holdings in SEOGPL and its subsidiaries.

Star Phoenix Geothermal JV B.V. ("Star Phoenix") and Star Energy Geothermal Philippines B.V. ("SEG Philippines")

In December 2016, Star Phoenix and SEG Philippines were incorporated in The Netherlands. The principal activities of Star Phoenix and SEG Philippines are investment holdings.

Star Energy Geothermal (Wayang Windu) Ltd. ("SEG-WW")

The principal activities of SEG-WW is to operate a geothermal energy resource area on the island of Java in Indonesia under a Joint Operating Contract (the "JOC") dated December 2, 1994 entered with PT Pertamina (Persero) ("PERTAMINA"), the Indonesian state-owned oil and gas company.

Seluruh produksi SEG-WW di atas 400 megawatt ("MW") akan dijual berdasarkan Energy Sales Contract ("ESC") dengan PERTAMINA dan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), perusahaan listrik milik Negara Indonesia, untuk periode tiga puluh tahun.

ESC mengatur pembayaran energi yang dihitung dalam satuan Dolar Amerika Serikat berdasarkan jam kilowatt yang dapat dikirim pada harga energi dasar, yang disesuaikan dengan inflasi. ESC didukung oleh surat dukungan dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral serta Kementerian Keuangan Republik Indonesia.

Jangka waktu JOC adalah 42 tahun, mulai dari 2 Desember 1994. Periode produksi ("masa pakai") untuk setiap unit produksi tenaga listrik adalah tiga puluh tahun terhitung sejak unit pertama beroperasi secara komersial. Masa ini dapat diperpanjang hingga akhir masa JOC, apabila masa pakainya diakhiri sebelum masa kontrak JOC. 110 MW unit pertama (Unit 1) mulai beroperasi secara komersial pada tanggal 8 Juni 2000. Unit 117 MW selanjutnya (Unit 2) mulai beroperasi secara komersial pada Maret 2009. SEG-WW telah memulai kegiatan pembangunan unit ketiga (Unit 3) pada bulan April 2008.

Sehubungan dengan JOC antara SEG-WW dengan PERTAMINA, maka kedua pihak sepakat untuk membuat ESC dengan PLN, dimana PLN telah menyetujui untuk membeli listrik yang dihasilkan dan dikirim oleh SEG-WW kepada PLN atas nama PERTAMINA untuk jangka waktu 30 tahun, dimulai dari tanggal komersial hingga mencapai kapasitas pembangkit maksimum sebesar 400 MW.

Sebelum perubahan-perubahan ESC, PLN akan membayar PERTAMINA, yang akan mengirimkan jumlah terhutang ke rekening bersama (*escrow*) yang ditetapkan oleh lembaga keuangan dalam waktu 30 hari sejak diterimanya tagihan untuk pembayaran listrik dan kapasitas untuk tiap bulan berdasarkan rumus yang ditetapkan dalam amendemen ESC. Tagihan dinyatakan dan dibayar dalam mata uang Dolar Amerika Serikat.

SEG-WW mengakui pendapatan bunga dari saldo utang yang lebih dari 30 hari setelah tagihan tersebut diterima oleh PLN dengan tarif 2% per tahun di atas bunga tahunan sebagaimana dikutip dalam Bank of America N.T. & S.A, London mengacu kepada tingkat bunga deposito tiga-bulanan dalam mata uang Dolar Amerika Serikat di London, sesuai dengan ESC.

Sesuai dengan ketentuan ESC, PLN harus membayar kapasitas minimum berdasarkan kapasitas tarif unit dan faktor pendukung dari setiap unit selama SEG-WW dapat menyediakan listrik pada tingkat yang telah ditentukan.

All of SEG-WW's production of up to 400 megawatts ("MW") is sold under an Energy Sales Contract (the "ESC") with PERTAMINA and PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), the Indonesian state-owned electricity company, for thirty years period.

The ESC provides for a United States Dollar calculated energy payment based on deliverable kilowatt hours at a base energy price, as adjusted for inflation. The ESC is supported by letters of support from the Ministry of Energy and Mineral Resources and the Ministry of Finance of Indonesia.

The term of the JOC is 42 years, beginning on December 2, 1994. The production period (the "generation term") for each power production unit is thirty years commencing on the date such first unit operates commercially. This term may be extended to the end of the term of the JOC, if the generation term concludes prior to the JOC contract term. The first 110 MW Unit (Unit 1) commenced commercial operation on June 8, 2000. The second 117 MW Unit (Unit 2) commenced commercial operation in March 2009. SEG-WW has commenced development activities for the third Unit (Unit 3) in April 2008.

In conjunction with SEG-WW entering into the JOC with PERTAMINA, both PERTAMINA and SEG-WW entered into an ESC with PLN, whereby PLN has agreed to purchase electricity output which is delivered by SEG-WW to PLN on behalf of PERTAMINA for 30 years commencing on the date of commercial generation, up to a maximum aggregate generating capacity of 400 MW.

Prior to the amendments of the ESC, PLN shall pay PERTAMINA, who will remit amounts due under the ESC to an escrow account established with a financial institution within 30 days of receipt of an invoice, for the electricity delivered and capacity payment each month based upon pricing formula stated in the ESC amendment. The invoice is stated and payable in United States Dollar.

SEG-WW recognizes interest income on each invoice outstanding for more than 30 days after the invoice is received by PLN at a rate equal to 2% per annum above the annual rate quoted by Bank of America N.T. & S.A, London for three months deposits of United States Dollar in London in accordance with the ESC.

In accordance with the terms of the ESC, PLN should pay a minimum capacity payment based on the unit rated capacity and the availability factor of each unit as long as SEG-WW can supply and generate at the minimum specified levels.

Efektif tanggal 21 November 2006, SEG-WW, PLN dan PERTAMINA melakukan perubahan atas Wayang Windu Geothermal Energy Sales Contract ("Amendemen pertama ESC").

Effective on November 21, 2006, SEG-WW, PLN and PERTAMINA amended the Wayang Windu Geothermal Energy Sales Contract ("ESC 1st Amendment").

Pada tanggal 27 Juni 2016, SEG-WW, PLN dan PERTAMINA menandatangani Amendemen kedua dari ESC Wayang Windu ("Amendemen kedua ESC") yang berlaku efektif tanggal 5 April 2016.

On June 27, 2016, SEG-WW, PLN and PERTAMINA signed the Second Amendment of the Wayang Windu ESC ("ESC 2nd amendment"), effective on April 5, 2016.

Berdasarkan Amendemen pertama dan kedua ESC, tarif listrik telah direvisi menjadi:

Under ESC 1st and 2nd amendment, the electricity tariff has been revised as follows:

ESC Awal/ <i>Original ESC</i>	US\$0,04638/kilowatt hour ("kWh") x indeks inflasi + tingkat kapasitas dasar bulanan(1)/ US\$0.04638/kilowatt hour ("kWh") x <i>inflation index</i> + <i>monthly base capacity rate</i> (1)
Amandemen pertama ESC/ ESC 1 st <i>amendment</i>	US\$0,04940/kWh x indeks inflasi/US\$0.04940/kWh x <i>inflation index</i>
Amandemen kedua ESC/ ESC 2 nd <i>amendment</i>	US\$0,04940/kWh x indeks inflasi + tarif tambahan flat delta (2)/ US\$0.04940/kWh x <i>inflation index</i> + <i>additional flat delta tariff</i> (2)

- (1) tingkat kapasitas dasar bulanan US\$ 329,5 per kilowatt-tahun
(2) tarif tambahan flat delta US\$ 0,031105/kWh

- (1) Monthly base capacity rate of US\$329.5 per kilowatt-year
(2) Additional flat delta tariff of US\$0.031105/kWh

Transfer JOC

Pada tanggal 12 Maret 2007, PERTAMINA mengalihkan hak dan kewajibannya sehubungan dengan kegiatan panas bumi ke entitas anaknya, PT Pertamina Geothermal Energy ("PGE"). Pengalihan ini kemudian didokumentasikan dalam Amendemen kedua JOC Wayang Windu ("Amendemen kedua JOC") tertanggal 27 Juni 2016.

Transfer of JOC

On March 12, 2007, PERTAMINA transferred its rights and obligation related with geothermal activities to its subsidiary, PT Pertamina Geothermal Energy ("PGE"). This transfer was subsequently documented in the Second Amendment of the Wayang Windu JOC ("JOC 2nd amendment") dated June 27, 2016.

Syarat-syarat utama JOC adalah sebagai berikut:

The principal terms of the JOC are as follows:

i. Manajemen operasional

PGE memiliki hak dan tanggung jawab untuk mengelola sumber daya panas bumi. SEG-WW menanggung risiko dan bertanggung jawab atas pelaksanaan kegiatan operasional panas bumi dan harus membiayai pengeluaran untuk kegiatan operasional panas bumi tersebut.

i. Management of operations

PGE shall have the right and responsibility to manage the geothermal resources. SEG-WW bears the risk and is responsible for the conduct of the geothermal operations and shall finance the expenditures for the geothermal operations.

ii. Kepemilikan material dan peralatan

Bahan dan peralatan yang dibeli oleh SEG-WW dan digunakan dalam fasilitas lapangan dan hak atas tanah, bergantung pada hak gadai kreditur, akan menjadi hak milik PGE saat pembangunan fasilitas tersebut selesai. PGE memberikan SEG-WW hak eksklusif selama jangka waktu JOC untuk menggunakan, antara lain fasilitas lapangan untuk operasi energi panas bumi. Oleh karena SEG-WW telah membayar dan mempunyai hak untuk menggunakan aset tersebut, harga perolehan atas aset-aset tersebut dicatat sebagai aset dalam laporan keuangan SEG-WW. Peralatan yang digunakan dalam fasilitas pembangkit harus tetap menjadi milik SEG-WW. Peralatan pembangkit listrik dapat dialihkan atau dijual ke PGE pada saat berakhirnya jangka waktu kontrak JOC.

ii. Ownership of materials and equipment

Materials and equipment purchased by SEG-WW and incorporated into the field facilities and land rights, subject to liens in favour of lenders, shall become the property of PGE when the construction of such facilities has been completed. PGE has granted SEG-WW an exclusive and irrevocable right during the term of the JOC to use, among other things, the field facilities for geothermal operations. As SEG-WW has paid for and has the right to use such property, the costs of these assets have been recorded as assets in SEG-WW's financial statements. Equipment incorporated into the generating facilities shall remain the property of SEG-WW. Generating equipment may be transferred or sold to PGE at the termination of the JOC contract term.

iii. Pajak penghasilan badan

Kontraktor JOC tunduk pada Keputusan Presiden No. 49 tahun 1991 yang memberikan tarif pajak inklusif pada kontraktor sebesar 34% dari laba bersih operasional, sebagaimana didefinisikan dalam Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984. Dalam peraturan pemerintah tertentu, 34% tersebut disebut sebagai "bagian pemerintah".

iv. Penyisihan produksi

Kontraktor JOC diharuskan membayar penyisihan produksi kepada PGE setara dengan 4% dari laba bersih operasional, dihitung berdasarkan Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984.

PT Star Energy Geothermal Indonesia ("PT SEGI")

PT SEGI didirikan tanggal 4 Februari 2011 dengan nama PT Pakar Usaha Sejati. Dahulu, PT SEGI dimiliki oleh PT Artha Sarana Karya dan PT Sarana Karya Mandiri sebelum 99% kepemilikannya diakuisi oleh SEGPL. Selanjutnya, sisa 1% dimiliki oleh PT Sarana Karya Mandiri. Adapun kegiatan usaha utama PT SEGI adalah memberikan jasa konsultasi manajemen.

PT Star Energy Geothermal Halmahera ("PT SEGH")

PT SEGH didirikan dengan nama PT Bintang Andalan Prasadana, di mana pada tanggal 30 Maret 2009, namanya berubah menjadi PT SEGH. Pada tanggal 9 Desember 2009, PT SEGH memperoleh izin untuk mengeksplorasi area Jailolo dari Bupati Halmahera Barat.

Selanjutnya, pada tanggal 15 Oktober 2012, SEGPL mengakuisisi 95% kepemilikan saham PT SEGH dari PT Star Energy Investment dan PT Tritunggal Artha Unggul. Pada bulan Januari 2013, Kementerian Kehakiman dan Hak Asasi Manusia menyetujui peningkatan modal saham PT SEGH dari Rp 25 juta menjadi Rp 10.000 juta. SEGPL menyetorkan modal tambahan untuk mempertahankan 95% kepemilikannya.

Pada tanggal 17 Februari 2017, PT SEGH menerima surat keputusan dari Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral yang menanggapi permohonan PT SEGH untuk mengembalikan konsesi tersebut kepada Pemerintah Indonesia (Catatan 23).

Star Energy Geothermal Holdings (Salak - Darajat) B.V. ("Holdings B.V.")

Holdings B.V. didirikan pada tanggal 15 Desember 2016 dan memegang 80,2% kepemilikan SEG-SD B.V.

iii. Corporate income tax

JOC contractor is subject to Presidential Decree No. 49 of 1991 which provides the contractor with an all-inclusive tax rate of 34% of net operating income as defined in the 1984 Indonesian Income Tax Law. In certain government regulations, this 34% is referred to as the "government share".

iv. Production allowance

JOC contractor is required to pay PGE a production allowance equivalent to 4% of net operating income calculated based on the 1984 Indonesian Income Tax Law.

PT Star Energy Geothermal Indonesia ("PT SEGI")

PT SEGI was incorporated on February 4, 2011 under the name PT Pakar Usaha Sejati. It was previously owned by PT Artha Sarana Karya and PT Sarana Karya Mandiri before SEGPL acquired 99% ownership interest. The remaining 1% is owned by PT Sarana Karya Mandiri. PT SEGI's main business activities are to provide management consultation services.

PT Star Energy Geothermal Halmahera ("PT SEGH")

PT SEGH was incorporated under the name PT Bintang Andalan Prasadana and on March 30, 2009, it changed its name to PT SEGH. On December 9, 2009, PT SEGH obtained the license to explore the Jailolo area from Bupati Halmahera Barat.

On October 15, 2012, SEGPL acquired 95% ownership interest in PT SEGH from PT Star Energy Investment and PT Tritunggal Artha Unggul. Subsequently, in January 2013, the Ministry of Justice and Human Rights approved the increase in share capital in PT SEGH from Rp 25 million to Rp 10,000 million. SEGPL injected additional capital to maintain its 95% ownership interest.

On February 17, 2017, PT SEGH received a decision letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources in response to PT SEGH request to return the concession to the Government of Indonesia (Note 23).

Star Energy Geothermal Holdings (Salak - Darajat) B.V. ("Holdings B.V.")

Holdings B.V. was incorporated on December 15, 2016 and has 80.2% ownership interest of SEG-SD B.V.

Star Energy Geothermal (Salak-Darajat) B.V.
("SEG-SD B.V.")

SEG-SD B.V. didirikan pada tanggal 16 Desember 2016 dengan penerbitan 10.000 lembar saham bernilai nominal US\$ 1 per lembarnya. SEG-SD B.V. adalah entitas induk dari:

- Star Energy Geothermal Salak, Ltd. ("SEGL") - dahulu Chevron Geothermal Salak, Ltd. ("CGS")
- Star Energy Geothermal Darajat I, Limited ("SEGD-I") - dahulu Chevron Darajat Ltd. ("CDL")
- Star Energy Geothermal Darajat II, Limited ("SEGD-II") - dahulu Chevron Geothermal Indonesia, Ltd. ("CGI")
- PT Star Energy Geothermal Suoh Sekincau ("PT SEGSS") - dahulu PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau
- PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI")

Star Energy Geothermal Darajat II, Limited ("SEGD-II"); Star Energy Geothermal Darajat I, Limited ("SEGD-I"); dan PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI") - secara bersama-sama sebagai Darajat Geothermal Operation West Java Joint Operation Contractor Group ("Kelompok Usaha Kontraktor")

SEGD-I didirikan berdasarkan sertifikat pendirian dari J.O. Liddell, notaris publik dari Persemakmuran Bahama tertanggal 21 Juni 1984 berdasarkan Undang-Undang Bahama dengan lokasi usaha utama di Indonesia. Pada tanggal 31 Maret 2017, namanya diubah menjadi SEGD-I setelah diakuisisi oleh SEG-SD B.V., yang merupakan bagian dari perjanjian jual dan beli tertanggal 22 Desember 2016 antara Chevron Corporation ("CVX") dengan Star Energy Consortium dengan tujuan untuk menjual aset panas bumi Chevron Indonesia.

SEGD-II adalah perusahaan Bermuda, yang dahulu didirikan dengan nama Texaco Darajat, Ltd. berdasarkan sertifikat pendirian tertanggal 10 Januari 1984 berdasarkan hukum Bermuda dengan kegiatan usaha utama di Indonesia. Selanjutnya, pada tanggal 14 November 2005, namanya diubah menjadi Chevron Geothermal Indonesia, Ltd. ("CGI"). Pada tanggal 31 Maret 2017, CGI diakuisisi sepenuhnya oleh SEG-SD B.V. dan namanya diubah menjadi SEGD-II.

Pada tanggal 26 Februari 1997, PT DGI didirikan dengan Akta No. 160 dari Notaris Sutjipto, S.H. Akta pendirian tersebut telah mendapat persetujuan dari Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan surat keputusan No. C2-5403.HT.01.01.TH.97 tertanggal 24 Juni 1997 dan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 39 tertanggal 15 Mei 1998, Tambahan No. 2609. Pada tanggal 27 September 2017, 95% kepemilikan PT DGI diakuisisi oleh SEG-SD B.V.

Star Energy Geothermal (Salak - Darajat) B.V.
("SEG-SD B.V.")

SEG-SD B.V. was incorporated on December 16, 2016 with 10,000 issued share capital of US\$ 1 each. SEG-SD B.V. is the immediate parent of:

- Star Energy Geothermal Salak, Ltd. ("SEGL") formerly known as Chevron Geothermal Salak, Ltd. ("CGS")
- Star Energy Geothermal Darajat I, Limited ("SEGD-I") - formerly known as Chevron Darajat Ltd. ("CDL")
- Star Energy Geothermal Darajat II, Limited ("SEGD-II") - formerly known as Chevron Geothermal Indonesia, Ltd. ("CGI")
- PT Star Energy Geothermal Suoh Sekincau ("PT SEGSS") - formerly known as PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau
- PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI")

Star Energy Geothermal Darajat II, Limited ("SEGD-II"); Star Energy Geothermal Darajat I, Limited ("SEGD-I"); and PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI") - altogether as Darajat Geothermal Operation West Java Joint Operation Contractor Group (the "Contractor Group")

SEGD-I was incorporated based on a certificate of incorporation of J.O. Liddell, public notary of the Commonwealth of Bahamas Island dated June 21, 1984 under the Laws of the Bahamas with its principal place of business in Indonesia. Most recently, it changed its name to SEGD-I on March 31, 2017 after its acquisition by SEG-SD B.V. as part of a sale and purchase agreement on December 22, 2016 between Chevron Corporation ("CVX") with Star Energy Consortium to sell Chevron's Indonesian Geothermal assets.

SEGD-II is a Bermuda corporation, which was incorporated under the name Texaco Darajat, Ltd. based on a certificate of incorporation dated January 10, 1984 under the Laws of Bermuda with its principal place of business in Indonesia. It changed its name to Chevron Geothermal Indonesia, Ltd. ("CGI") on November 14, 2005. On March 31, 2017, CGI was fully acquired by SEG-SD B.V. and changed its name to SEGD-II.

PT DGI was established by Deed No. 160 of Notary Sutjipto, S.H. dated February 26, 1997. The deed of establishment was approved by the Minister of Laws and Human Rights of the Republic of Indonesia in his decision letter No. C2-5403.HT.01.01.TH.97 dated June 24, 1997 and was published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 39 dated May 15, 1998, supplement No. 2609. On September 27, 2017, 95% ownership of PT DGI was acquired by SEG-SD B.V.

JOC Darajat

SEGD-II dan SEGD-I mengadakan JOC tertanggal 16 November 1984 yang telah diubah pada tanggal 16 November 1988, 15 Januari 1996 dan 7 Februari 2003 dengan PERTAMINA, di mana kegiatan operasional panas bumi sekarang dikelola oleh PGE. JOC mengatur eksplorasi dan eksploitasi sumber energi panas bumi di wilayah sekitar 49,98 kilometer persegi (setara dengan 4.998 hektar) di lapangan panas bumi Darajat, Jawa Barat, serta pembangkit listrik dari sumber daya tersebut dan penjualan energi panas bumi dan listrik tersebut ke PLN, melalui PGE, sesuai dengan ESC.

Jangka waktu JOC adalah 564 bulan terhitung sejak 16 November 1984 dengan ketentuan bahwa jika suatu masa produksi dengan periode 360 bulan untuk suatu unit apapun tidak memungkinkan untuk diselesaikan hingga periode 564 bulan berakhir terhitung sejak tanggal efektif, maka perpanjangan periode akan ditambahkan ke dalam jangka waktu JOC selama hal tersebut hanya berkenaan dengan pengadaan energi panas bumi (sebagaimana didefinisikan dalam JOC) untuk unit tersebut dalam periode produksi 360 bulan.

JOC Darajat tunduk pada Keputusan Presiden No. 49 tahun 1991 dan Keputusan Menteri Keuangan No. 766/1992 yang memberikan tarif pajak inklusif pada Kelompok Usaha Kontraktor sebesar 34% dari laba bersih operasional, sebagaimana didefinisikan dalam JOC dan Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984. Dalam peraturan pemerintah tertentu, 34% tersebut disebut sebagai "bagian pemerintah". Selain itu, Kelompok Usaha Kontraktor diharuskan membayar penyisihan produksi untuk PGE setara dengan 2,66% dari laba bersih operasional, dihitung berdasarkan Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984.

Amendemen No. 1 atas JOC Darajat ("*Darajat Amended and Restated JOC*") pada tanggal 7 Februari 2003, menyatakan bahwa:

- Dalam hal PLN atau Kelompok Usaha Kontraktor menjalankan opsi yang diberikan untuk memperpanjang masa produksi dari 360 bulan menjadi 480 bulan, maka periode produksi juga harus diubah secara otomatis dari 360 bulan menjadi 480 bulan.
- Selanjutnya, dalam hal PLN atau Kelompok Usaha Kontraktor menjalankan opsi yang diberikan untuk memperpanjang jangka waktu ESC dari 432 bulan menjadi 552 bulan, maka jangka waktu JOC harus diubah secara otomatis dari 564 bulan menjadi 684 bulan dari tanggal 16 November 1984.
- Jika periode produksi melampaui batas waktu sebagaimana tertera dalam Amended and Restated JOC, maka jangka waktu JOC secara otomatis akan diperpanjang sampai dengan akhir periode produksi.

Darajat JOC

SEGD-II and SEGD-I, entered into a JOC dated November 16, 1984 as amended on November 16, 1988, January 15, 1996 and February 7, 2003 with PERTAMINA, for which geothermal operations are now managed by PGE. The JOC provides the exploration and exploitation of geothermal energy resources in an area of approximately 49.98 square kilometres (equivalent to 4,998 hectares) in Darajat geothermal field, West Java, as well as the generation of electricity from those resources and sale of such geothermal energy and electricity to PLN through PGE, pursuant to an ESC.

The term of the JOC is 564 months commencing from November 16, 1984, provided that if a production period of 360 months for any unit is not possible within the period ending 564 months following the effective date, then an extension period will be added to the term of the JOC as it pertains to such unit only to enable the supply of geothermal energy (as defined in the JOC) to such unit for a production period of 360 months.

Darajat JOC is subject to Presidential Decree No. 49 of 1991 and the Minister of Finance Decree No. 766/1992 which provides the Contractor Group with an all-inclusive tax rate of 34% of net operating income as defined in the JOC and the 1984 Indonesian Income Tax Law. In certain government regulations, this 34% is referred to as the "government share". The Contractor Group is also required to pay the PGE Production Allowance equivalent to 2.66% of net operating income calculated based on the 1984 Indonesian Income Tax Law.

Amendment No.1 to the Darajat JOC ("*Darajat Amended and Restated JOC*") dated February 7, 2003 states that:

- In the event that either PLN or the Contractor Group exercises the option granted to extend the production period from 360 months to 480 months, the production period shall be automatically amended from 360 months to 480 months.
- Further, in the event that either PLN or the Contractor Group exercises the option granted to extend the ESC term from 432 months to 552 months, the term of the JOC shall be automatically amended from 564 months to 684 months from November 16, 1984.
- If the production period extends beyond the term of the Amended and Restated JOC, the JOC term will automatically be extended to coincide with the end of the production period.

Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasian ini, opsi yang diberikan di atas belum dilakukan.

ESC Darajat

Sehubungan dengan JOC antara Kelompok Usaha Kontraktor dengan PERTAMINA, PERTAMINA membuat ESC dengan PLN, dimana PLN setuju untuk membeli energi panas bumi dan listrik, yang dikirim oleh Kelompok Usaha Kontraktor. Tagihan dinyatakan dan dibayar dalam mata uang Dolar Amerika Serikat.

Sesuai dengan ketentuan *take-or-pay* yang diatur dalam *Amended and Restated ESC*, PLN harus membayar minimal 80% dari tingkat kapasitas masing-masing Unit yang beroperasi untuk setiap Unit yang dimiliki oleh PLN (Unit I) dan 95% dari rata-rata kilowatt kapasitas bruto unit yang dibangun, dimiliki dan dioperasikan oleh Kelompok Usaha Kontraktor (Unit II dan III).

Pada tanggal 10 Agustus 2004, ketentuan dari *Amended and Restated ESC* mengalami perubahan kembali melalui Perjanjian Perubahan No. 2 yang ditandatangani oleh PLN, PERTAMINA dan Kelompok Usaha Kontraktor. Perubahan-perubahan yang signifikan adalah sebagai berikut:

- Berkaitan dengan Unit III Darajat, harga dasar sumber daya energi panas bumi dan listrik adalah US\$ 0,042336 (angka penuh) per kWh.
- Segala hak dan pendapatan dari semua perdagangan dan emisi kredit sebagai hasil dari United Nations Framework Convention on Climate Change ("UNFCCC") dan Protokol Kyoto untuk Clean Development Mechanism ("CDM") atau mekanisme Pasar Emisi Kredit Gas lainnya yang meliputi Area Kontrak Darajat merupakan properti dari dan dimiliki oleh Kelompok Usaha Kontraktor.

Pada tanggal 28 April 2014, Bagian 5.2 dari ESC yang telah diubah, telah disetujui untuk mengatur perubahan Indeks Harga Konsumen ("IHK") dari tahun dasar 2007 = 100 menjadi tahun dasar 2012 = 100, di mana hal ini langsung diimplementasikan dalam transaksi energi untuk kuartal kedua di tahun 2014.

JOA Darajat

SEGD-I dan SEGDI-II mengadakan *Joint Operating Agreement* ("JOA") tertanggal 23 Agustus 1997 (sebagaimana telah diubah dari waktu ke waktu dan yang paling akhir tanggal 1 Januari 2009) dengan PT DGI, dimana PT DGI diberikan hak partisipasi sebesar 5%, termasuk hak dan kewajiban sebagaimana diatur dalam, JOC dan ESC untuk fasilitas pembangkit listrik Unit II dan semua unit masa depan. SEGDI-I, SEGDI-II dan PT DGI secara bersama-sama membentuk kelompok usaha kontraktor Darajat Geothermal Operation West Java ("Kelompok Kontraktor").

As of the issuance date of these consolidated financial statements, the options granted above have not been exercised.

Darajat ESC

In conjunction with the Contractor Group entering into the JOC with PERTAMINA, PERTAMINA entered into an ESC with PLN whereby PLN agreed to purchase geothermal energy and electricity, delivered by the Contractor Group. Invoice presented and paid in United States Dollar currency.

In accordance with the terms of the take-or-pay provisions of the Amended and Restated ESC, PLN should pay a minimum of 80% of the rated capacity of each Unit in operation for the Unit owned by PLN (Unit I) and 95% of the average gross kilowatt generating capacity of the relevant units built, owned and operated by the Contractor Group (Units II and III).

On August 10, 2004, the terms of the Amended and Restated ESC were amended through Amendment Agreement No. 2 signed by PLN, PERTAMINA and the Contractor Group. The significant amendments are as follows:

- With respect to Darajat Unit III, the base resource price of geothermal energy and electricity is US\$ 0.042336 (full amount) per kWh.
- All rights to and revenue from any and all emissions credit and trading as a result of the United Nations Framework Convention on Climate Change ("UNFCCC") and Kyoto Protocol for Clean Development Mechanism ("CDM") or other Gas Emission Credit Market mechanisms related to the Darajat Contract Area are the property of and owned by the Contractor Group.

On April 28, 2014, the amended ESC section 5.2 was approved to change the Indonesian Consumer Price Index ("CPI") from base year 2007 = 100 to base year 2012 = 100, which was implemented immediately for energy transactions from the second quarter of 2014.

Darajat JOA

SEGD-I and SEGDI-II entered into a *Joint Operating Agreement* ("JOA") dated August 23, 1997 (as amended from time to time and most recently amended on January 1, 2009) with PT DGI, whereby PT DGI was assigned a five percent participating interest in, and the rights and obligations under, the JOC and ESC for the Unit II power generating facility and all future units. SEGDI-I, SEGDI-II and PT DGI together form the Darajat Geothermal Operation West Java Contractor Group (hereinafter referred to as the "Contractor Group").

Amendemen No. 1 atas *Amended and Restated* JOA ditandatangani pada tanggal 1 Januari 2009. Amendemen tersebut menyatakan bahwa seluruh pihak menyetujui untuk menunjuk SEG-D-II sebagai operator untuk proyek CDM dan bertindak untuk dan atas nama Kelompok Usaha Kontraktor, dalam rangka menjual *Certified Emission Reductions* ("CER") dan untuk menerima pembayaran.

Kegiatan operasi komersial Sumber Energi Panas Bumi Unit I ("Unit I") dimulai pada tahun 1994 dengan kapasitas pembangkit sebesar 55 MW. Pembangkit listrik Unit II ("Unit II") mulai beroperasi komersial pada tanggal 1 Juni 2000 dengan kapasitas pembangkit sebesar 70 MW, yang selanjutnya meningkat hingga 90 MW. Pembangkit listrik Unit III ("Unit III") mulai dioperasikan tanggal 1 Juli 2007 dengan kapasitas pembangkit 110 MW, yang kemudian kapasitasnya ditingkatkan menjadi 121 MW.

Hak partisipasi dari pihak-pihak yang terlibat dalam Kelompok Usaha Kontraktor adalah sebagai berikut:

Star Energy Geothermal Darajat I, Limited
Star Energy Geothermal Darajat II, Limited
PT Darajat Geothermal Indonesia

Star Energy Geothermal Salak, Ltd. ("SEGS")
dan Star Energy Geothermal Salak Pratama,
Ltd. ("SEGSPL")

SEGS adalah perusahaan Bermuda yang didirikan dengan nama Union Geothermal of Indonesia, Limited berdasarkan sertifikat pendirian tertanggal 25 November 1981, di bawah hukum Bermuda dengan kegiatan usaha utama di Indonesia. Pada tanggal 31 Maret 2017, namanya berubah menjadi SEGS setelah diakuisisi oleh SEG-SD B.V. sebagai bagian dari perjanjian jual beli tertanggal 22 Desember 2016 antara CVX dan Star Energy Consortium dengan tujuan untuk menjual aset panas bumi Chevron Indonesia (Catatan 44).

SEGSPL (dahulu Dayabumi Salak Pratama, Ltd. ("DSPL")) adalah perusahaan yang dibentuk secara khusus pada tanggal 1 Mei 1996 di *Cayman Islands*, dengan kegiatan usaha utama di Indonesia, dengan tujuan untuk membangun dan mengoperasikan fasilitas sumber energi panas bumi ("Power Plant"). SEGSPL merupakan entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh SEGS. Namanya diubah menjadi SEGSPL pada tanggal 31 Maret 2017 setelah diakuisisi oleh SEG-SD B.V. sebagai bagian dari perjanjian jual beli tanggal 22 Desember 2016 (Catatan 44).

Amendment No. 1 to the Amended and Restated JOA was signed on January 1, 2009. The Amendment provides that all parties agree to appoint SEG-D-II as the operator for the CDM Project and acting for and on behalf of the Contractor Group, to sell the Certified Emission Reductions ("CER") and receive the payments.

The Unit I Geothermal Energy Plant ("Unit I") commenced commercial operations in 1994 and has a power generation capacity of 55 MW. The Unit II Power Plant ("Unit II") was commissioned and commenced commercial operations on June 1, 2000 with a power generation capacity of 70 MW, subsequently increased to 90 MW. The Unit III Power Plant ("Unit III") was commissioned and commenced commercial operations on July 1, 2007 with a power generation capacity of 110 MW, subsequently increased to 121 MW.

The respective participating interests of the participants in the Contractor Group are as follows:

Unit I (Uap/ <i>Unit I (Steam)</i>)	Unit II dan III (Listrik/ <i>Units II and III (Electricity)</i>)
50,00%	47,50%
50,00%	47,50%
-	5,00%
<u>100,00%</u>	<u>100,00%</u>

Star Energy Geothermal Salak, Ltd. ("SEGS")
and Star Energy Geothermal Salak Pratama, Ltd.
("SEGSPL")

SEGS is a Bermuda corporation, incorporated under the original name Union Geothermal of Indonesia, Limited based on a certificate of incorporation dated November 25, 1981, under the Laws of the Bermuda with its principal place of business in Indonesia. On March 31, 2017, it changed its name to SEGS after it was acquired by SEG-SD B.V. as part of a sale and purchase agreement dated December 22, 2016 between CVX and Star Energy Consortium to sell Chevron's Indonesian Geothermal assets (Note 44).

SEGSPL (formerly known as Dayabumi Salak Pratama, Ltd. ("DSPL")) is a special purpose company formed on May 1, 1996 under the laws of the Cayman Islands, with its principal place of business in Indonesia, for the purpose of building and operating a geothermal energy fueled power generating facility (the "Power Plant"). SEGSPL is a wholly-owned subsidiary of SEGS. It changed its name to SEGSPL on March 31, 2017 after it was acquired by SEG-SD B.V. as part of a sales and purchase agreement dated December 22, 2016 (Note 44).

JOC Salak

Pada tanggal 11 Februari 1982, Union Geothermal of Indonesia, Ltd., yang sekarang berubah menjadi SEGSL, mengadakan JOC dengan PERTAMINA, (dimana kegiatan operasional panas bumi sekarang dikelola oleh PGE), untuk mengeksplorasi dan mengembangkan sumber energi panas bumi di area kontrak Gunung Salak. Berdasarkan ketentuan JOC, SEGSL diharuskan untuk mengirim sumber energi panas bumi yang diproduksi dalam area tersebut kepada PLN melalui PGE, sesuai dengan ESC yang dibahas di bawah ini. Energi sumber panas bumi ini digunakan oleh PLN untuk pembangkit listrik dari tiga unit operasional berkapasitas 55 MW (Unit 1, 2 dan 3) yang dimiliki dan dioperasikan oleh PLN di area kontrak tersebut. JOC tersebut kemudian diubah pada tanggal 16 November 1994 dan selanjutnya pada tanggal 22 Juli 2002.

Pada tanggal 1 Mei 1996, CGS mendirikan DSPL sebagai entitas anak yang dimiliki sepenuhnya dan diberikan seluruh hak, kewajiban, dan kepemilikannya berdasarkan JOC terkait dengan kegiatan konstruksi dan operasional dari penambahan 3 unit pembangkit listrik (Unit 4, 5 dan 6). Hal ini dikonfirmasi melalui Amendemen No. 2 atas Gunung Salak *amended and restated* JOC pada tanggal 22 Juli 2002. Amendemen No. 2 tersebut juga memperpanjang jangka waktu JOC yang sebelumnya hingga 1 Desember 2030, menjadi 30 November 2040.

JOC Salak tunduk pada Keputusan Presiden No. 49 tahun 1991 dan Keputusan Menteri Keuangan No. 766/1992 yang memberikan tarif pajak inklusif pada Grup Kontraktor sebesar 34% dari laba bersih operasional, sebagaimana didefinisikan dalam Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984. Dalam peraturan pemerintah tertentu, 34% tersebut disebut sebagai "bagian pemerintah". Selain itu, Kontraktor Salak diharuskan membayar penyisihan produksi setara dengan 4% dari laba bersih operasional, dihitung berdasarkan Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia Tahun 1984.

ESC Salak

Bersamaan dengan SEGSL mengadakan JOC pada tanggal 11 Februari 1982 dengan PERTAMINA, PERTAMINA mengadakan ESC dengan PLN di mana PLN telah menyetujui untuk membeli sumber energi panas bumi yang akan dikirim oleh SEGSL.

Mengacu pada *Amended and Restated JOC* tanggal 16 November 1994, ESC juga diubah dan disajikan kembali ("*Amended and Restated ESC*").

Salak JOC

On February 11, 1982, Union Geothermal of Indonesia, Ltd., now succeeded by SEGSL entered into a JOC with PERTAMINA, for which geothermal operations are now managed by PGE, to explore and develop geothermal energy resources within the Gunung Salak contract area. The JOC governs the conduct of geothermal operations in the contract area. Under the terms of the JOC, SEGSL is required to deliver the geothermal energy produced in the contract area to PLN through PGE, pursuant to the ESC discussed below. This geothermal energy is used by PLN to generate electricity from three 55 MW power generating units (Units 1, 2 and 3) owned and operated by PLN in the contract area. The JOC was amended on November 16, 1994 and again on July 22, 2002.

On May 1, 1996, CGS established DSPL as a wholly-owned subsidiary and assigned all of its rights, interests and obligations under the JOC in respect of construction and operation of an additional three power generating units (Units 4, 5 and 6). This was confirmed in Amendment No. 2 to the Gunung Salak amended and restated JOC dated July 22, 2002. Amendment No. 2 also extended the JOC term to December 1, 2030, which was further extended to November 30, 2040.

Salak JOC is subject to Presidential Decree No. 49 of 1991 and the Minister of Finance Decree No. 766/1992 which provides the Contractor Group with an all-inclusive tax rate of 34% of net operating income as defined in the JOC and the 1984 Indonesian Income Tax Law. In certain government regulations, this 34% is referred to as the "government share". The Salak Contractor is also required to pay the PGE Production Allowance equivalent to 4% of net operating income calculated based on the 1984 Indonesian Income Tax Law.

Salak ESC

In conjunction with SEGSL entering into the JOC dated February 11, 1982 with PERTAMINA, PERTAMINA entered into an ESC with PLN whereby PLN agreed to purchase geothermal energy, delivered by SEGSL.

In connection with the amendment and restatement of the JOC dated November 16, 1994, the ESC was also amended and restated ("*Amended and Restated ESC*").

Jangka waktu *Amended and Restated ESC* berakhir dalam waktu 420 bulan setelah tanggal 16 November 1994 ("Tanggal Efektif") dengan ketentuan apabila periode produksi akan diperpanjang melebihi jangka waktu *Amended and Restated ESC*, maka jangka waktu tersebut akan secara otomatis diperpanjang hingga berakhirnya periode produksi tersebut. Periode produksi untuk pengiriman energi panas bumi untuk unit pertama, atau listrik dari setiap unit yang dibangun, dimiliki dan dioperasikan oleh SEGSL, adalah 360 bulan sejak tanggal komersial dari setiap unit, dengan ketentuan jika periode produksi berakhir sebelum akhir dari *Amended and Restated ESC*, maka periode produksi tersebut akan secara otomatis diperpanjang sampai akhir jangka waktu.

Jangka waktu yang dinyatakan dalam *Amended and Restated ESC* kemudian diubah melalui perjanjian amendemen ("*Second Amendment*") yang telah ditandatangani oleh SEGSL pada tanggal 22 Juli 2002. Perubahan yang signifikan adalah sebagai berikut:

- SEGSP menjadi pihak dalam ESC, di mana SEGSP mempunyai hak untuk mengoperasikan dan mengirim listrik kepada PLN atas nama PERTAMINA menggunakan kombinasi dari Unit 4, 5 dan 6.
- Jangka waktu ESC akan berakhir tanggal 1 Desember 2030 dan telah diperpanjang sampai 30 November 2040.
- Berkaitan dengan seluruh unit, harga dasar sumber daya energi panas bumi akan diturunkan dari US\$ 0,04032 (angka penuh) per kWh berdasarkan ESC asli ke US\$ 0,03724 (angka penuh) per kWh.

Sesuai dengan amendemen tersebut, PLN harus membayar PGE, yang kemudian akan dibayarkan ke SEGS dan SEGSP, untuk setiap energi panas bumi dan listrik yang dikirim setiap bulannya berdasarkan rumus harga yang dinyatakan dalam ESC. Tagihan tersebut dinyatakan dan dibayar dalam mata uang Dolar Amerika Serikat.

Sesuai dengan ketentuan *take-or-pay* dalam *Second Amendment*, PLN harus membayar minimum 95,06% dari total kapasitas *rated* Unit 1, 2 dan 3. Untuk Unit 4, 5 dan 6, PLN harus membayar minimum 90,14% dari total kapasitas *rated*.

PT Star Energy Geothermal Suoh Sekincau ("PT SEGSS")

Pada tanggal 6 April 2017, SEG-SD B.V. mengakuisisi PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau. Efektif sejak tanggal tersebut, PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau diubah menjadi PT SEGSS melalui Akta No. 3 dari Notaris Liestiani Wang, S.H., M.Kn. tertanggal 6 April 2017. Entitas induk dari PT SEGSS adalah SEG-SD B.V. dengan kepemilikan sebesar 95%.

The term of the *Amended and Restated ESC* is for a period ending 420 months after November 16, 1994 (the "Effective Date") provided that should any production periods extend beyond the term of the *Amended and Restated ESC*, the term will be automatically extended until the end of such production period. The production period for delivery of geothermal energy to the initial unit, or electricity from each unit built, owned and operated by SEGSL, shall be at least 360 months commencing on the date of commercial generation of each unit, with the provision that if a production period ends prior to the end of the term of the *Amended and Restated ESC*, such production period shall be automatically extended to coincide with the end of such term.

The terms as stated in the *Amended and Restated ESC* were later amended through an Amendment Agreement ("*Second Amendment*") signed by SEGSL on July 22, 2002. Significant amendments are as follows:

- SEGSP became a party to the ESC, whereby SEGSP shall have the right to generate and deliver electricity to PLN on behalf of PERTAMINA using any combination of Units 4, 5 and 6.
- The term of the ESC will end on December 1, 2030 and has been extended to November 30, 2040.
- With respect to all units, the base resource price of geothermal energy was decreased from US\$ 0.04302 (full amount), per kWh under the original ESC to US\$ 0.03724 (full amount) per kWh.

The terms of the Amendment provide that PLN shall pay PGE, who will then remit to SEGS and SEGSP, for the geothermal energy delivered each month based upon pricing formulas stated in the ESC. The invoice is stated and payable in United States Dollar.

In accordance with the terms of the *take-or-pay* provisions of the *Second Amendment*, PLN should pay a minimum 95.06% of the total rated capacity of Units 1, 2 and 3. For Units 4, 5 and 6, PLN should pay a minimum 90.14% of the total rated capacity.

PT Star Energy Geothermal Suoh Sekincau ("PT SEGSS")

On April 6, 2017, SEG-SD B.V. acquired PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau. Effective on the date, PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau was changed to PT SEGSS by Deed No. 3 of Notary Liestiani Wang, S.H., M.Kn. dated April 6, 2017. The immediate parent of PT SEGSS is SEG-SD B.V. with 95% ownership.

Star Energy Oil & Gas Pte. Ltd. ("SEOGPL")

SEOGPL adalah perseroan terbatas yang didirikan dan berdomisili di Singapura. Aktivitas utama SEOGPL adalah melakukan investasi.

Pada tanggal 24 Juli 2017, SEGHPL menyetorkan tambahan modal sebanyak 9.999 saham biasa dengan nilai sebesar US\$ 10 ribu dalam modal SEOGPL. Dengan demikian, SEGHPL memiliki total 10.000 saham biasa pada SEOGPL.

Pada tanggal yang sama, SEGHPL menjual 100% sahamnya di SEOGPL dan entitas anaknya (Catatan 46).

Star Energy Kakap Ltd. ("SEKL")

Aktivitas utama SEKL adalah ikut serta dalam kegiatan operasi bersama dengan peserta lainnya sebagai kontraktor eksplorasi dan produksi minyak mentah dan gas alam di wilayah Laut Natuna Selatan, Indonesia, di bawah Production Sharing Contract ("PSC Kakap") dengan badan regulasi minyak dan gas bumi Indonesia, Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Migas dan Gas Bumi ("SKK Migas"). Mengacu pada PSC Kakap, SEKL berperan sebagai Operator. Hak partisipasi SEKL dalam kegiatan operasi bersama tersebut sebesar 31,25%.

PSC awal ditandatangani pada tanggal 22 Maret 1975. Perubahan atas PSC awal ditandatangani pada tanggal 15 Januari 1999 dan berlaku efektif secara langsung. PSC tersebut kemudian telah berakhir pada tanggal 21 Maret 2005. Pada tanggal yang sama, perpanjangan PSC awal ("Pembaruan PSC") juga ditandatangani dan berlaku efektif pada tanggal 22 Maret 2005 ("Tanggal Efektif"). PSC yang telah diperbaharui akan berakhir dalam 23 tahun sejak Tanggal Efektif tersebut.

Star Energy (Banyumas) Ltd. ("SEBL") dan Star Energy CBM (Sekayu) Ltd. ("SE CBM")

SEBL dan SE CBM (secara kolektif disebut "Banyumas") memiliki 50% hak partisipasi pada PSC Banyumas. PSC Banyumas ditandatangani tahun 2001 dan wilayah kontraknya meliputi daratan Jawa Tengah, Indonesia dimana saat ini sedang dalam tahap eksplorasi. PSC memiliki jangka waktu 30 tahun. Sampai tanggal 17 September 2007, PSC Banyumas dioperasikan oleh Lundin (Banyumas) BV ("Lundin").

Pada tanggal 17 September 2007, SEBL dan SE CBM meningkatkan hak partisipasi mereka pada PSC Banyumas menjadi masing-masing 40% dan 60%, tanpa adanya pembayaran saat Lundin mengundurkan diri dari PSC. Akibatnya, SEGHPL dan entitas anak memiliki 100% hak partisipasi pada PSC Banyumas dan sekaligus menjadi Operator PSC tersebut.

Star Energy Oil & Gas Pte. Ltd. ("SEOGPL")

SEOGPL is a limited liability company incorporated and domiciled in Singapore. The principal activities of SEOGPL are investment holdings.

On July 24, 2017, SEGHPL deposited for additional 9,999 ordinary shares for a total consideration of US\$ 10 thousand in the capital of SEOGPL. As such, SEGHPL owns a total of 10,000 ordinary shares of SEOGPL.

On the same date, SEGHPL sold 100% of its equity holding in SEOGPL and its subsidiaries (Note 46).

Star Energy Kakap Ltd. ("SEKL")

The principal activities of SEKL is to engage in joint venture activities with other participants as contractors for the exploration and production of crude oil and natural gas in an area of South Natuna Sea, Indonesia, under a Production Sharing Contract (the "Kakap PSC") entered with the oil and gas regulatory agency of Indonesia, Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi ("SKK Migas"). Under the Kakap PSC, SEKL acts as the Operator. SEKL's working interest in the joint venture is 31.25%.

The original PSC was signed on March 22, 1975. An amendment to the original PSC was signed on January 15, 1999 and became effective immediately and was terminated on March 21, 2005. On the same date, a renewal to the original PSC (the "Renewed PSC") was also signed and became effective on March 22, 2005 ("Effective Date"). The Renewed PSC will expire 23 years from the Effective Date.

Star Energy (Banyumas) Ltd. ("SEBL") and Star Energy CBM (Sekayu) Ltd. ("SE CBM")

SEBL and SE CBM (collectively referred to as "Banyumas") held a combined 50% working interest in the Banyumas PSC. The Banyumas PSC was signed in 2001 and has its contract area located onshore Central Java, Indonesia and is currently in the exploration stage. The PSC has a term of 30 years. Lundin (Banyumas) BV ("Lundin") was the operator of Banyumas PSC until September 17, 2007.

On September 17, 2007, SEBL and SE CBM increased their working interest in the Banyumas PSC to 40% and 60%, respectively, for no consideration when Lundin withdraw from the PSC. Consequently, SEGHPL and its subsidiaries holds 100% working interest in the Banyumas PSC and became the Operator of the PSC.

Pada tanggal 30 Maret 2011, Banyumas sebagai Operator PSC, mengirimkan surat kepada SKK Migas yang mengindikasikan keinginannya untuk menyerahkan blok Banyumas kepada Pemerintah Indonesia melalui SKK Migas. Selanjutnya, pada tanggal 27 April 2011, SKK Migas meminta kepada Banyumas untuk menyelesaikan seluruh kegiatan administrasi yang berkaitan dengan pelepasan blok Banyumas. PSC Banyumas telah diakhiri pada tanggal 16 Mei 2011 dan 14 Oktober 2014, di mana Banyumas menerima surat dari SKK Migas sehubungan dengan persetujuan pelepasan PSC Banyumas. Pelepasan PSC Banyumas disetujui oleh Pemerintah Indonesia melalui surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral pada tanggal 2 Oktober 2014.

Pada tanggal 13 Februari 2012, Star Energy International (Banyumas) Ltd. diubah namanya menjadi Star Energy CBM (Sekayu) Ltd. SE CBM mengadakan perjanjian PSC pada tanggal 9 Oktober 2012 dengan SKK Migas dan Ephindo Sekayu 2 Inc. untuk kegiatan eksplorasi dan produksi Coalbed Methane. PSC tersebut meliputi area yang berlokasi di Blok GMB Sekayu II, Sumatera Selatan dengan masa kontrak selama 30 tahun. SE CBM memiliki hak partisipasi sebesar 26% pada PSC, sedangkan Ephindo Sekayu 2 Inc. memegang 74% hak partisipasi yang menjadikannya sebagai Operator PSC ini.

Star Energy (Sekayu) Ltd. ("SESL")

SESL didirikan pada tanggal 29 Desember 2006 melalui penerbitan 6.000 saham dengan nilai nominal US\$ 1 (angka penuh) per lembar saham kepada SEGPL, pemegang saham terdahulu. Kemudian, pada tanggal 25 Mei 2007, SESL menerbitkan 6.000 saham tambahan dengan nilai nominal sebesar US\$ 1 (angka penuh) per lembar saham kepada SEGPL. Saham tersebut telah dibayar penuh.

Pada tanggal 16 Januari 2007, SESL membuat perjanjian PSC Sekayu dengan SKK Migas untuk mengakuisisi 100% hak partisipasi PSC Sekayu. Berdasarkan kontrak tersebut, PSC Sekayu memiliki area yang berlokasi di Sumatera Selatan dan pada saat ini sedang dalam tahap eksplorasi. PSC tersebut memiliki jangka waktu selama 30 tahun. Mengacu pada kontrak tersebut pula, SESL memiliki komitmen tiga tahun untuk melakukan G&G, akuisisi dan pemrosesan Seismic 2D, dan untuk mengebor satu (1) sumur eksplorasi dengan nilai keseluruhan sebesar US\$ 4.050 ribu.

Star Energy Holdings (Sebatik) Pte. Ltd. ("SEHS")

SEHS didirikan pada tanggal 5 September 2006 melalui penerbitan 2 saham tanpa nilai nominal kepada Stella Pe Peck Luan (direktur SEGPL sebelumnya dan nominee SEGPL dalam transaksi ini). Selanjutnya, saham tersebut dialihkan ke SEGPL dengan nilai sebesar US\$ 1 (angka penuh) per lembar pada tanggal 5 Desember 2007.

On March 30, 2011, Banyumas as the Operator of the PSC, sent a letter to SKK Migas indicating its intention to relinquish the Banyumas block to the Government of Indonesia through SKK Migas. On April 27, 2011, SKK Migas requested Banyumas to complete all administrative activities related to relinquishment of Banyumas block. The Banyumas PSC has been terminated on May 16, 2011 and on October 14, 2014, Banyumas received letter from SKK Migas related to the approval of relinquishment of Banyumas PSC. The relinquishment of Banyumas PSC is approved by Government of Indonesia through the Ministry of Energy and Mineral Resources on October 2, 2014.

On February 13, 2012, the name of Star Energy International (Banyumas) Ltd. was changed to Star Energy CBM (Sekayu) Ltd. On October 9, 2012, SE CBM entered into PSC agreement with SKK Migas and Ephindo Sekayu 2 Inc. for the exploration and production of Coalbed Methane. The PSC has its contract area located in GMB Sekayu II Block in South Sumatera and it has a contract term of 30 years. SE CBM holds 26% working interest in the PSC and Ephindo Sekayu 2 Inc. holds 74% working interest. Ephindo Sekayu 2 Inc. is the Operator of this PSC.

Star Energy (Sekayu) Ltd. ("SESL")

SESL was incorporated on December 29, 2006 through the issuance of 6,000 shares with a par value of US\$ 1 (full amount) per share to SEGPL, previous shareholder. On May 25, 2007, SESL issued additional 6,000 shares with a par value of US\$ 1 (full amount) per share to SEGPL. The shares were paid in full.

On January 16, 2007, SESL entered into Sekayu PSC agreement with SKK Migas to acquire a 100% working interest in the Sekayu PSC. The Sekayu PSC has its contract area located in South Sumatera and is currently in the exploration stage. The PSC has a term of 30 years. Based on the PSC, SESL has three years firm commitments to do G&G, Seismic 2D acquisition and processing, and to drill one (1) exploratory well for the total amount of US\$4,050 thousand.

Star Energy Holdings (Sebatik) Pte. Ltd. ("SEHS")

SEHS was incorporated on September 5, 2006 through the issuance of 2 shares with no par value to Stella Pe Peck Luan (a former director of SEGPL and nominee for SEGPL on this transaction). Subsequently, on December 5, 2007, the shares were transferred to SEGPL for US\$ 1 (full amount) per share.

Star Energy Sentosa (Sebatik) Ltd. ("SESS")

SESS didirikan pada tanggal 17 Agustus 2005 melalui penerbitan 12.000 saham dengan nilai nominal US\$ 1 (angka penuh) per lembar. SESS diberikan hak untuk memiliki 100% hak partisipasi pada PSC Sebatik pada tanggal 7 Oktober 2005.

Secara kolektif, pada tanggal 23 Maret 2007, SEGPL dan SEHS mengakuisisi 75% kepemilikan SESS dari Bapak Supramu Santoso (mantan direktur SESS) dan PT Nusantara Capital dengan jumlah keseluruhan sebesar US\$ 4.324 ribu.

Pada hari yang sama, SEGPL menandatangani Perjanjian Pemegang Saham Sebatik dengan Bapak Supramu Santoso dan PT Nusantara Capital. Berdasarkan kesepakatan tersebut, SEGPL harus membayar seluruh biaya dan pengeluaran untuk kegiatan operasional SESS hingga jumlah maksimum sebesar US\$ 25.000 ribu, tergantung pada persetujuan Dewan Direksi (yang penunjukannya terutama dinominasikan oleh SEGPL) dalam rencana bisnis dan anggaran tahunan. Seluruh biaya SESS yang melebihi US\$ 25.000 ribu, harus ditanggung bersama oleh SEGPL, Bapak Supramu Santoso dan PT Nusantara Capital masing-masing sebesar 75%, 12,5%, dan 12,5%. Nilai wajar kewajiban kontinjensi ini adalah sebesar US\$ 517 ribu, telah tercermin pada pertimbangan kontinjensi sebagai bagian dari akuisisi tersebut.

Kakap Holdings Pte. Ltd. ("MKH"), Natuna UK (Kakap 2) Ltd. ("Natuna 2") and Novus Nominees Pty. Ltd. ("Nominees")

Pada tanggal 3 Juni 2009, SEGPL mengakuisi 100% kepemilikan pada MKH, Natuna 2 dan Nominees. Aktivitas utama MKH, Natuna 2 dan Nominees adalah eksplorasi dan produksi minyak mentah dan gas alam berdasarkan PSC Kakap. Hak partisipasi MKH (melalui entitas anaknya, Novus UK (Kakap) Ltd. dan Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.), Natuna 2 dan Nominees dalam operasi bersama tersebut adalah masing-masing sebesar 16%, 6,25%, dan 2,75%.

Star Energy Kakap Holdings Limited ("SEKHL")

SEKHL didirikan pada tanggal 18 November 2009, memegang 100% kepemilikan pada Natuna 2 dan Nominees.

d. Informasi Mengenai Hak Pengusahaan Hutan

Pada tanggal 31 Desember 2018, luas areal Hak Pengusahaan Hutan (HPH) milik Grup yang belum berakhir masa konsesinya adalah 73.375 Ha, sedangkan luas areal hutan yang belum dikelola selama sisa manfaat HPH (virgin forest) adalah 34.728 Ha. Rincian luas areal HPH Grup tersebut adalah sebagai berikut:

Star Energy Sentosa (Sebatik) Ltd. ("SESS")

SESS was incorporated on August 17, 2005 through the issuance of 12,000 shares with par value of US\$ 1 (full amount) per share. SESS was granted a right to hold a 100% working interest in the Sebatik PSC on October 7, 2005.

On March 23, 2007, SEGPL and SEHS collectively acquired 75% ownership interest in SESS from Mr. Supramu Santoso (a former director of SESS) and PT Nusantara Capital for a total consideration of US\$ 4,324 thousand.

On the same day, SEGPL entered into Sebatik Shareholders' Agreement with Mr. Supramu Santoso and PT Nusantara Capital. Under the agreement, SEGPL shall pay all costs and expenses for SESS' operations up to a maximum amount of US\$ 25,000 thousand subject to the approval of the Board of Directors (whose appointments were mainly nominated by SEGPL) on the Business Plan and Annual Budget. All SESS' costs in excess of US\$ 25,000 thousand shall be borne jointly by the SEGPL, Mr. Supramu Santoso and PT Nusantara Capital at 75%, 12.5% and 12.5%, respectively. Fair value of this contingent liability amounting to US\$ 517 thousand has been reflected as contingent consideration as part of the acquisition.

Kakap Holdings Pte. Ltd. ("MKH"), Natuna UK (Kakap 2) Ltd. ("Natuna 2") and Novus Nominees Pty. Ltd. ("Nominees")

On June 3, 2009, SEGPL acquired 100% ownership interest in MKH, Natuna 2 and Nominees. The principal activities of MKH, Natuna 2 and Nominees are involved in exploration and production of crude oil and natural gas under the Kakap PSC. Working interests of MKH (through its subsidiaries, Novus UK (Kakap) Ltd. and Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.), Natuna 2 and Nominees in the joint venture are 16%, 6.25% and 2.75%, respectively.

Star Energy Kakap Holdings Limited ("SEKHL")

SEKHL was incorporated on November 18, 2009. It holds 100% equity interest in Natuna 2 and Nominees.

d. Information on Forest Concession Rights

As of December 31, 2018, the Group has a total Forest Concession Right (HPH) area of 73,375 Ha which has not yet expired whereas total area of 34,728 Ha has not been managed for the remaining concession period. The details of the concession area of the Group are as follows:

No. dan Tanggal Surat Keputusan Hak Pengusahaan Hutan	Lokasi/ <i>Location</i>	Luas/ <i>Area</i> Hektar/ <i>Hectares</i>	Masa HPH/ <i>Forest Concession Rights</i> Tahun/ <i>Years</i>	Sisa masa HPH/ <i>Remaining concession period</i>	Hutan primer/ <i>Virgin forest</i> Hektar/ <i>Hectares</i>	No. and Date of Decision Letter Covering the Forest Concession Rights
Entitas Anak :			Subsidiary :			
- TAIWI			- TAIWI			
Unit HPH I SK No. 368/Menhut-II/ 2009 23 Juni 2009 (Amandemen)	Maluku Utara/ <i>North Maluku</i>	73.375	45	36 tahun/ <i>years</i>	34.728	Unit HPH I SK No. 368/Menhut-II/ 2009 June 23, 2009 (Amendment)

2. PENERAPAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN BARU DAN REVISI (PSAK) DAN INTERPRETASI STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN (ISAK)

a. Amendemen/penyesuaian dan interpretasi standar yang berlaku efektif pada tahun berjalan

Dalam tahun berjalan, Grup telah menerapkan, sejumlah amendemen dan interpretasi PSAK yang relevan dengan operasinya dan efektif untuk periode akuntansi yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2018.

• Amendemen PSAK 2 Laporan Arus Kas tentang Prakarsa Pengungkapan

Grup menerapkan amendemen ini untuk pertama kalinya dalam tahun berjalan. Amendemen ini mensyaratkan entitas untuk menyediakan pengungkapan yang memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk mengevaluasi perubahan pada liabilitas yang timbul dari aktivitas pendanaan, termasuk perubahan yang timbul dari arus kas maupun perubahan nonkas.

Liabilitas Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan terdiri dari utang bank (Catatan 24), pinjaman berjangka (Catatan 27) dan utang obligasi dan wesel (Catatan 28). Rekonsiliasi antara saldo awal dan akhir item-item ini diungkapkan dalam Catatan 54. Sesuai dengan ketentuan transisi dari amendemen, Grup tidak mengungkapkan informasi komparatif untuk periode sebelumnya. Selain pengungkapan tambahan dalam Catatan 54, penerapan amendemen ini tidak berdampak pada laporan keuangan konsolidasian Grup.

Penerapan amendemen dan interpretasi PSAK berikut tidak menimbulkan dampak material terhadap pengungkapan atau jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian tahun berjalan dan sebelumnya tetapi dapat mempengaruhi transaksi di masa depan.

- Amendemen PSAK 13, Properti Investasi tentang Pengalihan Properti Investasi
- PSAK 15, Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama
- Amendemen PSAK 46, Pajak Penghasilan tentang Pengakuan Aset Pajak Tanggahan untuk Rugi yang Belum Direalisasi
- PSAK 67 (penyesuaian), Pengungkapan Kepentingan dalam Entitas Lain
- PSAK 69, Agrikultur

2. ADOPTION OF NEW AND REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS ("PSAK") AND INTERPRETATIONS OF PSAK ("ISAK")

a. Amendments/improvements and Interpretations to standards effective in the current year

In the current year, the Group has applied, a number of amendments, and an interpretation to PSAK that are relevant to its operations and effective for accounting period beginning on or after January 1, 2018.

• PSAK 2 (amendment), Statement of Cash Flows about Disclosure Initiative

The Group has applied these amendments for the first time in the current year. The amendments require an entity to provide disclosures that enable users of financial statements to evaluate changes in liabilities arising from financing activities, including both changes arising from cash flow and noncash changes.

The Group's liabilities arising from financing activities consist of bank loans (Note 24), long-term loans (Note 27) and bonds and notes payable (Note 28). A reconciliation between the opening and closing balances of these items is provided in Note 54. Consistent with the transition provisions of the amendments, the Group has not disclosed comparative information for the prior period. Apart from the additional disclosure in Note 54, the application of these amendments has had no impact on the Group's consolidated financial statements.

The application of the following amendments and interpretations to PSAK have not resulted to material impact to disclosures or amounts recognized in the current and prior year consolidated financial statements but may affect future transactions.

- Amendments to PSAK 13, Transfer of Investment Property
- PSAK 15, Investment in Associates and Joint Ventures
- Amendments to PSAK 46, Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealized Losses
- PSAK 67 (improvement), Disclosures of Interest in Other Entities
- PSAK 69, Agriculture

b. Standar dan amendemen standar yang diterbitkan tetapi belum berlaku efektif

Interpretasi Standar berikut efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2019, dengan penerapan dini diperkenankan yaitu:

- ISAK 33, Transaksi Valuta Asing dan Imbalan Dimuka, dan
- ISAK 34 Ketidakpastian dalam Perlakuan Pajak Penghasilan
- PSAK 22 (penyesuaian), Kombinasi Bisnis
- PSAK 26 (penyesuaian), Biaya Pinjaman
- PSAK 46 (penyesuaian), Pajak Penghasilan
- PSAK 66 (penyesuaian), Pengaturan Bersama
- Amendemen PSAK 24, Imbalan Kerja tentang Amendemen, Kurtailmen, atau Penyesuaian Program

Standar dan amendemen standar berikut efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2020, dengan penerapan dini diperkenankan yaitu:

- PSAK 15 (amendemen), Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama tentang Kepentingan Jangka Panjang pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama
- PSAK 62 (amendemen), Kontrak Asuransi-Menerapkan PSAK 71: Instrumen Keuangan dengan PSAK 62: Kontrak Asuransi,
- PSAK 71, Instrumen Keuangan,
- PSAK 71 (amendemen), Instrumen Keuangan tentang Fitur Percepatan Pelunasan dengan Kompensasi Negatif,
- PSAK 72, Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan, dan
- PSAK 73, Sewa.

Grup sedang mengevaluasi dampak dari standar dan amendemen standar tersebut dan belum menentukan dampaknya terhadap laporan keuangan konsolidasian.

3. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING

a. Pernyataan Kepatuhan

Laporan keuangan konsolidasian Grup disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

b. Dasar Penyusunan

Dasar penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah biaya historis, kecuali instrumen keuangan tertentu yang diukur pada jumlah nilai wajar pada setiap akhir periode pelaporan, yang dijelaskan dalam kebijakan akuntansi di bawah ini. Mata uang penyajian yang digunakan untuk penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah mata uang Dolar Amerika Serikat (US\$).

b. Standards and amendments to standards issued but not yet effective

Interpretations to standard effective for periods beginning on or after January 1, 2019, with early application permitted are:

- ISAK 33: Foreign Currency Transactions and Advance Consideration, and
- ISAK 34: Uncertainty Over Income Tax Treatments
- PSAK 22 (improvement), Business Combination
- PSAK 26 (improvement), Borrowing Cost
- PSAK 46 (improvement), Income Tax
- PSAK 66 (improvement), Joint Arrangement
- PSAK 24 (amendment), Plan Amendment, Curtailment or Settlement

Standards and amendments to standards effective for periods beginning on or after January 1, 2020, with early application permitted are:

- PSAK 15 (amendment), Investments in Associates and Joint Ventures: Long Term Interest in Associate and Joint Ventures
- PSAK 62 (amendment), Insurance Contract: Applying PSAK 71: Financial Instruments with PSAK 62: Insurance Contracts,
- PSAK 71, Financial Instruments,
- PSAK 71 (amendment), Financial Instruments : Prepayment Features with negative Compensations,
- PSAK 72, Revenue from Contracts with Customers, and
- PSAK 73, Leases.

The Group is currently evaluating and have not yet determined the effects of the standards and amendments on the standards on its consolidated financial statements.

3. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Statement of Compliance

The consolidated financial statements of the Group have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

b. Basis of Preparation

The consolidated financial statements have been prepared on the historical cost basis except for certain financial instruments that are measured at fair values at the end of each reporting period, as explained in the accounting policies below. The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar (US\$).

Biaya historis umumnya didasarkan pada nilai wajar dari imbalan yang diberikan dalam pertukaran barang dan jasa.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam suatu transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran.

Laporan arus kas konsolidasian disusun dengan menggunakan metode langsung dengan mengelompokkan arus kas dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

c. Dasar Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian menggabungkan laporan keuangan Perusahaan dan entitas yang dikendalikan oleh Perusahaan dan entitas anak (termasuk entitas terstruktur). Pengendalian tercapai dimana Perusahaan memiliki kekuasaan atas *investee*; eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil investor.

Perusahaan menilai kembali apakah Perusahaan mengendalikan *investee* jika fakta dan keadaan yang mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian yang disebutkan di atas.

Ketika Perusahaan memiliki hak suara kurang dari mayoritas di-*investee*, ia memiliki kekuasaan atas *investee* ketika hak suara investor cukup untuk memberinya kemampuan praktis untuk mengarahkan aktivitas relevan secara sepihak. Perusahaan mempertimbangkan seluruh fakta dan keadaan yang relevan dalam menilai apakah hak suara Perusahaan cukup untuk memberikan Perusahaan kekuasaan, termasuk (i) ukuran kepemilikan hak suara Perusahaan relatif terhadap ukuran dan penyebaran kepemilikan pemilik hak suara lain; (ii) hak suara potensial yang dimiliki oleh Perusahaan, pemegang suara lain atau pihak lain; (iii) hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain; dan (iv) setiap fakta dan keadaan tambahan apapun mengindikasikan bahwa Perusahaan memiliki, atau tidak memiliki, kemampuan kini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan pada saat keputusan perlu dibuat, termasuk pola suara pemilikan dalam RUPS sebelumnya.

Konsolidasi entitas anak dimulai ketika Perusahaan memperoleh pengendalian atas entitas anak dan akan dihentikan ketika Perusahaan kehilangan pengendalian pada entitas anak. Secara khusus, pendapatan dan beban entitas anak diakuisisi atau dijual selama tahun berjalan termasuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dari tanggal diperolehnya pengendalian Perusahaan sampai tanggal ketika Perusahaan berhenti untuk mengendalikan entitas anak.

Historical cost is generally based on the fair value of the consideration given in exchange for goods and services.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

The consolidated statements of cash flows are prepared using the direct method with classifications of cash flows into operating, investing and financing activities.

c. Basis of Consolidation

The consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and entities (including structured entities) controlled by the Company and its subsidiaries. Control is achieved where the Company has the power over the investee; is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee; and has the ability to use its power to affect its returns.

The Company reassesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control listed above.

When the Company has less than a majority of the voting rights of an investee, it has power over the investee when the voting rights are sufficient to give it the practical ability to direct the relevant activities of the investee unilaterally. The Company considers all relevant facts and circumstances in assessing whether or not the Company's voting rights in an investee are sufficient to give it power, including (i) the size of the Company's holding of voting rights relative to the size and dispersion of holding of the other vote holders; (ii) potential voting rights held by the Company, other vote holders or other parties; (iii) rights arising from other contractual arrangements; and (iv) any additional facts and circumstances that indicate that the Company has, or does not have, the current ability to direct the relevant activities at the time that decisions need to be made, including voting patterns at previous shareholders' meetings.

Consolidation of a subsidiary begins when the Company obtains control over the subsidiary and ceases when the Company loses control of the subsidiary. Specifically, income and expense of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income from the date the Company gains control until the date when the Company ceases to control the subsidiary.

Laba rugi dan setiap komponen penghasilan komprehensif lain diatribusikan kepada pemilik entitas induk dan untuk kepentingan nonpengendali. Perusahaan juga mengatribusikan total penghasilan komprehensif entitas anak kepada pemilik entitas induk dan kepentingan nonpengendali meskipun hal tersebut mengakibatkan kepentingan nonpengendali memiliki saldo defisit.

Jika diperlukan, penyesuaian dapat dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak agar kebijakan akuntansi sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup.

Seluruh aset dan liabilitas dalam intra Grup, ekuitas, pendapatan, beban dan arus kas yang berkaitan dengan transaksi dalam Grup dieliminasi secara penuh pada saat konsolidasian.

Perubahan kepemilikan Grup pada entitas anak yang tidak mengakibatkan kehilangan pengendalian Grup atas entitas anak dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jumlah tercatat dari kepemilikan Grup dan kepentingan nonpengendali disesuaikan untuk mencerminkan perubahan kepentingan relatifnya dalam entitas anak. Selisih antara jumlah tercatat kepentingan nonpengendali yang disesuaikan dan nilai wajar imbalan yang dibayar atau diterima diakui secara langsung dalam ekuitas dan diatribusikan dengan pemilik entitas induk.

Ketika Grup kehilangan pengendalian pada entitas anak, keuntungan atau kerugian diakui dalam laba rugi dan dihitung sebagai perbedaan antara (i) agregat nilai wajar pembayaran yang diterima dan nilai wajar sisa kepemilikan (*retained interest*) dan (ii) jumlah tercatat sebelumnya dari aset (termasuk goodwill), dan liabilitas dari entitas anak dan setiap kepentingan nonpengendali. Seluruh jumlah yang diakui sebelumnya dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas anak yang dicatat seolah-olah Grup telah melepaskan secara langsung aset atau liabilitas terkait entitas anak (yaitu direklasifikasi ke laba rugi atau ditransfer ke kategori lain dari ekuitas sebagaimana ditentukan/diizinkan oleh standar akuntansi yang berlaku). Nilai wajar setiap sisa investasi pada entitas anak terdahulu pada tanggal hilangnya pengendalian dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal untuk akuntansi berikutnya dalam PSAK 55, Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran atau, ketika berlaku, biaya perolehan pada saat pengakuan awal dari investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama.

Profit or loss and each component of other comprehensive income are attributed to the owners of the Company and to the non-controlling interest. Total comprehensive income of subsidiaries is attributed to the owners of the Company and the non-controlling interest even if this results in the non-controlling interest having a deficit balance.

When necessary, adjustment are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies in line with the Group's accounting policies.

All intragroup assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

Changes in the Group's ownership interest in subsidiaries that do not result in the Group losing control over the subsidiaries are accounted for as equity transactions. The carrying amounts of the Group's interest and the non-controlling interest are adjusted to reflect the changes in their relative interest in the subsidiaries. Any difference between the amount by which the non-controlling interest are adjusted and the fair value of the consideration paid or received is recognized directly in equity and attributed to owners of the Company.

When the Group loses control of a subsidiary, a gain or loss is recognized in profit or loss and is calculated as the difference between (i) the aggregate of the fair value of the consideration received and the fair value of any retained interest and (ii) the previous carrying amount of the assets (including goodwill), and liabilities of the subsidiary and any non-controlling interest. All amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that subsidiary are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities of the subsidiary (i.e. reclassified to profit or loss or transferred to another category of equity as specified/permitted by applicable accounting standards). The fair value of any investment retained in the former subsidiary at the date when control is lost is regarded as the fair value on initial recognition for subsequent accounting under PSAK 55, Financial Instruments: Recognition and Measurement or, when applicable, the cost on initial recognition of an investment in an associate and joint venture.

d. Kombinasi Bisnis

Akuisisi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada nilai wajar, yang dihitung sebagai hasil penjumlahan dari nilai wajar tanggal akuisisi atas seluruh aset yang dialihkan oleh Grup, liabilitas yang diakui oleh Grup kepada pemilik sebelumnya dari pihak yang diakuisisi dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup dalam pertukaran pengendalian dari pihak yang diakuisisi. Biaya-biaya terkait akuisisi diakui di dalam laba rugi pada saat terjadinya.

Pada tanggal akuisisi, aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih diakui pada nilai wajar kecuali untuk aset dan liabilitas tertentu yang diukur sesuai dengan standar yang relevan.

Goodwill diukur sebagai selisih lebih dari nilai gabungan dari imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan nonpengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi (jika ada) atas jumlah neto dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambilalih pada tanggal akuisisi. Jika, setelah penilaian kembali, jumlah neto dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambilalih pada tanggal akuisisi melebihi jumlah imbalan yang dialihkan, jumlah dari setiap kepentingan non pengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi (jika ada), selisih lebih diakui segera dalam laba rugi sebagai pembelian dengan diskon.

Kepentingan nonpengendali yang menyajikan bagian kepemilikan dan memberikan mereka hak atas bagian proporsional dari aset neto entitas dalam hal terjadi likuidasi pada awalnya diukur baik pada nilai wajar ataupun pada bagian proporsional kepemilikan kepentingan nonpengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak yang diakuisisi. Pilihan dasar pengukuran dilakukan atas dasar transaksi. Kepentingan nonpengendali jenis lain diukur pada nilai wajar atau, jika berlaku, pada dasar pengukuran lain yang ditentukan oleh standar akuntansi lain.

Bila imbalan yang dialihkan oleh Grup dalam suatu kombinasi bisnis termasuk aset atau liabilitas yang berasal dari pengaturan imbalan kontinjen (*contingent consideration arrangement*), imbalan kontinjen tersebut diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan termasuk sebagai bagian dari imbalan yang dialihkan dalam suatu kombinasi bisnis.

Perubahan dalam nilai wajar atas imbalan kontinjen yang memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran disesuaikan secara retrospektif, dengan penyesuaian terkait terhadap goodwill. Penyesuaian periode pengukuran adalah penyesuaian yang berasal dari informasi tambahan yang diperoleh selama periode pengukuran (yang tidak melebihi satu tahun sejak tanggal akuisisi) tentang fakta-fakta dan kondisi yang ada pada tanggal akuisisi.

d. Business Combinations

Acquisitions of businesses are accounted for using the acquisition method. The consideration transferred in a business combination is measured at fair value, which is calculated as the sum of the acquisition-date fair values of the assets transferred by the Group, liabilities incurred by the Group to the former owners of the acquiree, and the equity interests issued by the Group in exchange for control of the acquiree. Acquisition-related costs are recognized in profit or loss as incurred.

At the acquisition date, the identifiable assets acquired and the liabilities assumed are recognized at their fair value except for certain assets and liabilities that are measured in accordance with the relevant standards.

Goodwill is measured as the excess of the sum of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interests in the acquiree, and the fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree (if any) over the net of the acquisition-date amounts of the identifiable assets acquired and the liabilities assumed. If, after the reassessment, the net of the acquisition-date amounts of the identifiable assets acquired and liabilities assumed exceeds the sum of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interests in the acquiree and the fair value of the acquirer's previously held interest in the acquiree (if any), the excess is recognized immediately in profit or loss as a bargain purchase gain.

Non-controlling interests that are present ownership interests and entitle their holders to a proportionate share of the entity's net assets in the event of liquidation may be initially measured either at fair value or at the non-controlling interests' proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. The choice of measurement basis is made on a transaction-by-transaction basis. Other types of non-controlling interests are measured at fair value or, when applicable, on the basis specified in another accounting standard.

When the consideration transferred by the Group in a business combination includes assets or liabilities resulting from a contingent consideration arrangement, the contingent consideration is measured at its acquisition-date fair value and included as part of the consideration transferred in a business combination.

Changes in the fair value of the contingent consideration that qualify as measurement period adjustments are adjusted retrospectively, with corresponding adjustments against goodwill. Measurement period adjustments are adjustments that arise from additional information obtained during the measurement period (which cannot exceed one year from the acquisition date) about facts and circumstances that existed at the acquisition date.

Perlakuan akuntansi berikutnya untuk perubahan nilai wajar dari imbalan kontinjensi yang tidak memenuhi syarat sebagai penyesuaian periode pengukuran tergantung pada bagaimana imbalan kontinjensi diklasifikasikan. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali pada setiap tanggal pelaporan dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas diukur kembali setelah tanggal pelaporan sesuai dengan PSAK 55 atau PSAK 57; *Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi* dengan laba atau rugi yang terjadi diakui dalam laba rugi.

Bila suatu kombinasi bisnis dilakukan secara bertahap, kepemilikan terdahulu Grup atas pihak diakuisisi diukur kembali ke nilai wajar pada tanggal akuisisi dan keuntungan atau kerugian dihasilkan, jika ada, diakui dalam laba rugi. Jumlah yang berasal dari kepemilikan sebelum tanggal akuisisi yang sebelumnya telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain direklasifikasi ke laba rugi dimana perlakuan tersebut akan sesuai jika kepemilikan tersebut dilepas/dijual.

Jika akuntansi awal untuk kombinasi bisnis belum selesai pada akhir periode pelaporan saat kombinasi terjadi, Grup melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangannya. Selama periode pengukuran, pihak pengakuisisi menyesuaikan, aset atau liabilitas tambahan yang diakui, untuk mencerminkan informasi baru yang diperoleh tentang fakta dan keadaan yang ada pada tanggal akuisisi dan, jika diketahui, akan berdampak pada jumlah yang diakui pada tanggal tersebut.

e. Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Kombinasi bisnis entitas sepengendali dicatat dengan menggunakan metode penyatuan kepemilikan dimana aset dan liabilitas yang diperoleh dari kombinasi bisnis dicatat oleh pengakuisisi pada jumlah tercatatnya.

Selisih antara jumlah imbalan yang dihasilkan dan jumlah tercatat disajikan sebagai tambahan modal disetor dan tidak direklasifikasi ke laba rugi ketika hilang sepengendalian.

Metode penyatuan kepemilikan diterapkan seolah-olah entitas telah bergabung sejak periode dimana entitas yang bergabung berada dalam sepengendalian.

The subsequent accounting for changes in the fair value of the contingent consideration that do not qualify as measurement period adjustments depends on how the contingent consideration is classified. Contingent consideration that is classified as equity is not remeasured at subsequent reporting dates and its subsequent settlement is accounted for within equity. Contingent consideration that is classified as an asset or liability is remeasured subsequent to reporting dates in accordance with PSAK 55 or PSAK 57; *Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets* with the corresponding gain or loss being recognized in profit or loss.

When a business combination is achieved in stages, the Group's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and the resulting gain or loss, if any, is recognized in profit or loss. Amounts arising from interests in the acquiree prior to the acquisition date that have previously been recognized in other comprehensive income are reclassified to profit or loss where such treatment would be appropriate if that interests were disposed of.

If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Group reports provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. Those provisional amounts are adjusted during the measurement period, or additional assets or liabilities are recognized, to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date that, if known, would have affected the amount recognized as of that date.

e. Business Combination Under Common Control

Business combination of entities under common control that qualifies as a business are accounted for under pooling of interest method where assets and liabilities acquired in the business combination are recorded by the acquirer at their book values.

The difference between the transfer price and the book value is presented as Additional Paid in Capital and is not recycled to profit or loss when control is lost.

The pooling of interest method is applied as if the entities had been combined from the period when the merging entities were placed under common control.

f. Transaksi dan Penjabaran Laporan Keuangan Dalam Mata Uang Asing

Laporan keuangan individu masing-masing entitas Grup diukur dan disajikan dalam mata uang dari lingkungan ekonomi utama dimana entitas beroperasi (mata uang fungsional). Laporan keuangan konsolidasian dari Grup disajikan dalam mata uang Dolar Amerika Serikat (US\$) yang merupakan mata uang fungsional dan mata uang penyajian untuk laporan keuangan konsolidasian.

Dalam penyusunan laporan keuangan setiap entitas individual grup, transaksi dalam mata uang selain mata uang fungsional entitas (mata uang asing) diakui pada kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Pada setiap akhir periode pelaporan, pos moneter dalam valuta asing dijabarkan kembali pada kurs yang berlaku pada tanggal tersebut. Pos-pos nonmoneter yang diukur pada nilai wajar dalam valuta asing dijabarkan kembali pada kurs yang berlaku pada tanggal ketika nilai wajar ditentukan. Pos nonmoneter yang diukur dalam biaya historis dalam valuta asing tidak dijabarkan kembali.

Selisih kurs atas pos moneter diakui dalam laba rugi pada periode saat terjadinya kecuali untuk:

- Selisih kurs atas pinjaman valuta asing yang berkaitan dengan aset dalam konstruksi untuk penggunaan yang produktif di masa depan, termasuk dalam biaya perolehan aset tersebut ketika dianggap sebagai penyesuaian atas biaya bunga atas pinjaman valuta asing.
- Selisih kurs atas transaksi yang ditetapkan untuk tujuan lindung nilai risiko valuta asing tertentu.
- Selisih kurs atas pos moneter piutang atau utang dari kegiatan usaha luar negeri yang penyelesaiannya tidak direncanakan atau tidak mungkin terjadi (karenanya membentuk bagian dari investasi bersih dalam kegiatan usaha luar negeri), yang pada awalnya diakui pada penghasilan komprehensif lain dan direklasifikasi dari ekuitas ke laba rugi pada pembayaran kembali pos moneter.

Pembukuan TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN dan RPU diselenggarakan dalam Rupiah, mata uang fungsionalnya. Untuk tujuan penyajian laporan keuangan konsolidasian, aset dan liabilitas TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN dan RPU dijabarkan ke dalam Dolar Amerika Serikat masing-masing dengan menggunakan kurs yang berlaku pada akhir periode pelaporan. Pos penghasilan dan beban dijabarkan menggunakan kurs rata-rata untuk periode tersebut, kecuali kurs berfluktuasi secara signifikan selama periode tersebut, dalam hal ini kurs yang berlaku pada tanggal transaksi yang digunakan. Selisih kurs yang timbul diakui dalam penghasilan komprehensif lain dan diakumulasi dalam ekuitas (dan diatribusikan pada kepentingan non pengendali).

f. Foreign Currency Transactions and Translation

The individual financial statements of each entity are measured and presented in the currency of the primary economic environment in which the entity operates (its functional currency). The consolidated financial statements of the Group are presented in U.S Dollar (US\$), which is the functional currency and the presentation currency for the consolidated financial statements.

In preparing the financial statements of each individual entity, transactions in currencies other than the entity's functional currency (foreign currencies) are recognized at the rates of exchange prevailing at the dates of the transactions. At the end of each reporting period, monetary items denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at that date. Non-monetary items carried at fair value that are denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at the date when the fair value was determined. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are not retranslated.

Exchange differences on monetary items are recognized in profit or loss in the period in which they arise except for:

- Exchange differences on foreign currency borrowing relating to assets under construction for future productive use, which are included in the cost of those assets when they are regarded as an adjustment to interest costs on those foreign currency borrowing.
- Exchange differences on transaction entered into in order to hedge certain foreign currency risks.
- Exchange differences on monetary items receivable from or payable to a foreign operation for which settlement is neither planned nor likely to occur (therefore forming part of the net investment in the foreign operation), which are recognized initially in other comprehensive income and reclassified from equity to profit or loss on repayment of the monetary items.

The books of accounts of TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN and RPU are maintained in Indonesian Rupiah, their functional currency. For the purposes of presenting these consolidated financial statements, the assets and liabilities of TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN and RPU foreign operations are translated into U.S. Dollar using the exchange rates prevailing at the end of each reporting period. Income and expense items are translated at the average exchange rates for the period, unless exchange rates fluctuate significantly during the period, in which case the exchange rates at the dates of the transactions are used. Exchange differences arising, if any, are recognized in other comprehensive income and accumulated in equity (and attributed to non controlling interests as appropriate).

g. Transaksi Pihak-pihak Berelasi

Pihak-pihak berelasi adalah orang atau entitas yang terkait dengan Grup (entitas pelapor):

- a. Orang atau anggota keluarga dekatnya mempunyai relasi dengan entitas pelapor jika orang tersebut:
 - i. memiliki pengendalian atau pengendalian bersama atas entitas pelapor;
 - ii. memiliki pengaruh signifikan atas entitas pelapor; atau
 - iii. merupakan personil manajemen kunci entitas pelapor atau entitas induk dari entitas pelapor.
- b. Suatu entitas berelasi dengan entitas pelapor jika memenuhi salah satu hal berikut:
 - i. Entitas dan entitas pelapor adalah anggota dari kelompok usaha yang sama (artinya entitas induk, entitas anak, dan entitas anak berikutnya saling berelasi dengan entitas lainnya).
 - ii. Satu entitas adalah entitas asosiasi dari entitas lain (atau entitas asosiasi atau ventura bersama yang merupakan anggota suatu kelompok usaha, yang mana entitas lain tersebut adalah anggotanya).
 - iii. Kedua entitas tersebut adalah ventura bersama dari pihak ketiga yang sama.
 - iv. Satu entitas adalah ventura bersama dari entitas ketiga dan entitas yang lain adalah entitas asosiasi dari entitas ketiga.
 - v. Entitas tersebut adalah suatu program imbalan pasca kerja untuk imbalan kerja dari salah satu entitas pelapor atau entitas yang terkait dengan entitas pelapor. Jika entitas pelapor adalah entitas yang menyelenggarakan program tersebut, maka entitas sponsor juga berelasi dengan entitas pelapor.
 - vi. Entitas yang dikendalikan atau dikendalikan bersama oleh orang yang diidentifikasi dalam huruf (a).
 - vii. Orang yang diidentifikasi dalam huruf (a) (i) memiliki pengaruh signifikan atas entitas atau merupakan personil manajemen kunci entitas (atau entitas induk dari entitas).
 - viii. Entitas, atau anggota dari kelompok yang mana entitas merupakan bagian dari kelompok tersebut, menyediakan jasa personil manajemen kunci kepada entitas pelapor atau kepada entitas induk dari entitas pelapor.

g. Transactions With Related Parties

A related party is a person or entity that is related to the Group (the reporting entity):

- a. A person or a close member of that person's family is related to the reporting entity if that person:
 - i. has control or joint control over the reporting entity;
 - ii. has significant influence over the reporting entity; or
 - iii. is a member of the key management personnel of the reporting entity or of a parent of the reporting entity.
- b. An entity is related to the reporting entity if any of the following conditions applies:
 - i. The entity, and the reporting entity are members of the same group (which means that each parent, subsidiary and fellow subsidiary is related to the others).
 - ii. One entity is an associate or joint venture of the other entity (or an associate or joint venture of a member of a group of which the other entity is a member).
 - iii. Both entities are joint ventures of the same third party.
 - iv. One entity is a joint venture of a third entity and the other entity is an associate of the third entity.
 - v. The entity is a post-employment benefit plan for the benefit of employees of either the reporting entity, or an entity related to the reporting entity. If the reporting entity is itself such a plan, the sponsoring employers are also related to the reporting entity.
 - vi. The entity is controlled or jointly controlled by a person identified in (a).
 - vii. A person identified in (a) (i) has significant influence over the entity or is a member of the key management personnel of the entity (or a parent of the entity).
 - viii. The entity, or any member of a group of which it is a part, provides key management personnel services to the reporting entity or to the parent of the reporting entity.

Transaksi signifikan yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi, baik dilakukan dengan kondisi dan persyaratan yang sama dengan pihak ketiga maupun tidak, diungkapkan pada laporan keuangan konsolidasian.

h. Aset Keuangan

Seluruh aset keuangan diakui dan dihentikan pengakuannya pada tanggal diperdagangkan dimana pembelian atau penjualan aset keuangan berdasarkan kontrak yang mensyaratkan penyerahan aset keuangan dalam kurun waktu yang ditetapkan oleh kebiasaan pasar yang berlaku, dan awalnya diukur sebesar nilai wajar ditambah biaya transaksi, kecuali untuk aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, yang awalnya diukur sebesar nilai wajar.

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai berikut:

- Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (FVTPL)
- Aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS)
- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Metode suku bunga efektif

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan untuk menghitung biaya perolehan diamortisasi dari instrumen utang dan metode untuk mengalokasikan pendapatan bunga selama periode yang relevan. Suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi penerimaan kas masa depan (mencakup seluruh komisi dan bentuk lain yang dibayarkan dan diterima yang merupakan bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi dan premium dan diskonto lainnya) selama perkiraan umur instrumen utang, atau, jika lebih tepat, digunakan periode yang lebih singkat untuk memperoleh nilai tercatat bersih aset keuangan pada saat pengakuan awal.

Pendapatan diakui berdasarkan suku bunga efektif untuk instrumen utang selain dari aset keuangan yang diklasifikasikan sebagai FVTPL.

Aset Keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (FVTPL)

Aset keuangan diklasifikasi dalam FVTPL, jika aset keuangan dimiliki untuk diperdagangkan atau pada saat pengakuan awal ditetapkan untuk diukur pada FVTPL.

Aset keuangan diklasifikasi sebagai dimiliki untuk diperdagangkan, jika:

- diperoleh atau dimiliki terutama untuk tujuan dijual kembali dalam waktu dekat; atau
- pada pengakuan awal merupakan bagian dari portofolio instrumen keuangan tertentu yang dikelola Grup secara bersama dan mempunyai pola ambil untung dalam jangka pendek aktual saat ini; atau

Significant transactions with related parties, whether or not made at similar terms and conditions as those done with third parties, are disclosed in the consolidated financial statements.

h. Financial Assets

All financial assets are recognised and derecognised on trade date where the purchase or sale of a financial asset is under a contract whose terms require delivery of the financial asset within the timeframe established by the market concerned, and are initially measured at fair value plus transaction costs, except for those financial assets classified as at fair value through profit or loss, which are initially measured at fair value.

The Group's financial assets are classified as follows:

- Financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL)
- Available-for-sale (AFS) financial assets
- Loans and receivables

Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortised cost of a debt instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the debt instrument, or where appropriate, a shorter period to the net carrying amount on initial recognition.

Income is recognized on an effective interest basis for debt instruments other than those financial assets classified at FVTPL.

Financial assets at FVTPL

Financial assets are classified as at FVTPL when the financial asset is either held for trading or it is designated as at FVTPL.

A financial asset is classified as held for trading if:

- it has been acquired principally for the purpose of selling in the near term; or
- on initial recognition it is part of a portfolio of identified financial instruments that the Group manages together and has a recent actual pattern of short-term profit-taking; or

- merupakan derivatif yang tidak ditetapkan dan tidak efektif sebagai instrumen lindung nilai.

Aset keuangan FVTPL disajikan sebesar nilai wajar, dengan keuntungan atau kerugian yang timbul diakui dalam laba rugi. Keuntungan atau kerugian bersih yang diakui dalam laba rugi mencakup dividen atau bunga yang diperoleh dari aset keuangan. Nilai wajar ditentukan dengan cara seperti dijelaskan pada Catatan 52.

Pinjaman yang diberikan dan piutang

Kas dan setara kas, kecuali kas, rekening yang dibatasi penggunaannya, piutang pelanggan dan piutang lain-lain dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan dan tidak mempunyai kuota di pasar aktif diklasifikasi sebagai "pinjaman yang diberikan dan piutang", yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif dikurangi penurunan nilai.

Bunga diakui dengan menggunakan metode suku bunga efektif, kecuali piutang lancar dimana pengakuan bunga tidak material.

Aset keuangan tersedia untuk dijual (AFS)

Aset keuangan AFS adalah aset keuangan non-derivatif yang ditetapkan baik sebagai AFS atau yang tidak diklasifikasikan sebagai (a) pinjaman yang diberikan dan piutang, (b) dimiliki hingga jatuh tempo atau (c) aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (FVTPL).

Obligasi dan saham milik Grup yang tercatat di bursa dan diperdagangkan pada pasar aktif diklasifikasikan sebagai AFS dan dinyatakan pada nilai wajar pada akhir setiap periode pelaporan.

Keuntungan atau kerugian yang timbul dari perubahan nilai wajar diakui dalam penghasilan komprehensif lain dan diakumulasi di ekuitas sebagai Revaluasi Investasi AFS, kecuali untuk kerugian penurunan nilai, pendapatan bunga yang dihitung dengan metode suku bunga efektif dan laba rugi selisih kurs atas aset moneter, yang diakui pada laba rugi. Jika investasi dilepas atau mengalami penurunan nilai, akumulasi laba atau rugi yang sebelumnya diakumulasi pada revaluasi investasi AFS, direklas ke laba rugi.

Investasi dalam instrumen ekuitas yang tidak tercatat di bursa dan tidak mempunyai kuota di pasar aktif dan nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal, serta derivatif yang terkait dengan dan harus diselesaikan melalui penyerahan instrumen ekuitas tersebut diklasifikasikan sebagai AFS, diukur pada biaya perolehan dikurangi penurunan nilai.

Dividen atas instrumen ekuitas AFS, jika ada, diakui pada laba rugi pada saat hak Grup untuk memperoleh pembayaran dividen ditetapkan.

- it is a derivative that is not designated and effective as a hedging instrument.

Financial assets at FVTPL are stated at fair value, with any resultant gain or loss recognised in profit or loss. The net gain or loss recognised in profit or loss incorporates any dividend or interest earned on the financial assets. Fair value is determined in the manner described in Note 52.

Loans and receivables

Cash and cash equivalents, except cash on hand, restricted cash in banks, receivable from customers and other receivables that have fixed or determinable payments that are not quoted in an active market are classified as "loans and receivables". Loans and receivables are measured at amortized cost using the effective interest method less impairment.

Interest is recognized by applying the effective interest method, except for short-term receivables when the recognition of interest would be immaterial.

Available-for-sale financial assets (AFS)

AFS financial assets are non-derivative financial assets that are either designated as AFS or are not classified as (a) loans and receivables, (b) held-to-maturity investments or (c) financial assets at fair value through profit or loss.

Listed shares and bonds held by the Group that are traded in an active market are classified as AFS and are stated at fair value at the end of each reporting period.

Gains or losses arising from changes in fair value are recognized in other comprehensive income and in equity as accumulated in AFS Investment Revaluation, with the exception of impairment losses, interest income calculated using the effective interest method, and foreign exchange gains and losses on monetary assets, which are recognized in profit or loss. Where the investment is disposed of or is determined to be impaired, the cumulative gain or loss previously accumulated in AFS Investment Revaluation reserve is reclassified to profit or loss.

Investments in unlisted equity instruments that are not quoted in an active market and whose fair value cannot be reliably measured and derivatives that are linked to and must be settled by delivery of such unquoted equity investments are also classified as AFS, measured at cost less impairment.

Dividends on AFS equity instruments, if any, are recognized in profit or loss when the Group's right to receive the dividends are established.

Penurunan nilai aset keuangan

Aset keuangan, selain aset keuangan FVTPL, dinilai terhadap indikator penurunan nilai pada setiap akhir periode pelaporan. Aset keuangan diturunkan nilainya bila terdapat bukti objektif, sebagai akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset keuangan, dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

Untuk investasi ekuitas AFS yang tercatat dan tidak tercatat di bursa, penurunan nilai wajar yang signifikan atau jangka panjang dari instrumen ekuitas di bawah biaya perolehannya dianggap sebagai bukti obyektif penurunan nilai.

Untuk aset keuangan lainnya, bukti objektif penurunan nilai termasuk sebagai berikut:

- kesulitan keuangan signifikan yang dialami penerbit atau pihak peminjam; atau
- pelanggaran kontrak, seperti terjadinya gagal bayar atau tunggakan pembayaran pokok atau bunga; atau
- terdapat kemungkinan bahwa pihak peminjam akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan; atau
- Hilangnya pasar aktif dari aset keuangan akibat kesulitan keuangan.

Untuk kelompok aset keuangan tertentu, seperti piutang, aset yang tidak akan dievaluasi penurunan nilainya secara kolektif. Bukti objektif dari penurunan nilai portofolio piutang dapat termasuk pengalaman Grup atas tertagihnya piutang di masa lalu, peningkatan keterlambatan penerimaan pembayaran piutang dari rata-rata periode kredit, dan juga pengamatan atas perubahan kondisi ekonomi nasional atau lokal yang berkorelasi dengan gagal bayar atas piutang.

Untuk aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, jumlah kerugian penurunan nilai merupakan selisih antara jumlah tercatat aset keuangan dengan nilai kini estimasi arus kas masa depan yang didiskontokan menggunakan tingkat suku bunga efektif awal dari aset keuangan.

Untuk aset keuangan yang dicatat pada biaya perolehan, jumlah kerugian penurunan nilai diukur berdasarkan selisih antara jumlah tercatat aset keuangan dan nilai kini estimasi arus kas masa depan yang didiskontokan pada tingkat imbal hasil yang berlaku di pasar untuk aset keuangan yang serupa. Kerugian penurunan nilai tersebut tidak dapat dibalik pada periode berikutnya.

Impairment of financial assets

Financial assets, other than those at FVTPL, are assessed for indicators of impairment at the end of each reporting date. Financial assets are considered to be impaired when there is objective evidence that, as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the financial asset, the estimated future cash flows of the investment have been affected.

For listed and unlisted equity investments classified as AFS, a significant or prolonged decline in the fair value of the security below its cost is considered to be objective evidence of impairment.

For all other financial assets, objective evidence of impairment could include:

- significant financial difficulty of the issuer or counterparty; or
- breach of contract, such as default or delinquency in interest or principal payments; or
- it is becoming probable that the borrower will enter bankruptcy or financial re-organisation; or
- The disappearance of an active market for the financial asset because of financial difficulties.

For certain categories of financial assets, such as receivables, assets that are assessed not to be impaired individually are, in addition, assessed for impairment on a collective basis. Objective evidence of impairment for a portfolio of receivables could include the Group's past experiences of collecting payments, an increase in the number of delayed payments in the portfolio past the average credit period, as well as observable changes in national or local economic conditions that correlate with default on receivables.

For financial assets carried at amortised cost, the amount of the impairment loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows, discounted at the financial asset's original effective interest rate.

For financial asset carried at cost, the amount of the impairment loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of the estimated future cash flows discounted at the current market rate of return for a similar financial asset. Such impairment loss will not be reversed in subsequent periods.

Jumlah tercatat aset keuangan dikurangi dengan kerugian penurunan nilai secara langsung atas seluruh aset keuangan, kecuali piutang yang jumlah tercatatnya dikurangi melalui penggunaan akun cadangan piutang. Jika piutang tidak tertagih, piutang tersebut dihapuskan melalui akun cadangan piutang. Pemulihan kemudian dari jumlah yang sebelumnya telah dihapuskan dikreditkan terhadap akun cadangan. Perubahan jumlah tercatat atas akun cadangan piutang diakui dalam laba rugi.

Jika aset keuangan AFS dianggap menurun nilainya, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya telah diakui dalam ekuitas direklasifikasi ke laba rugi.

Kecuali instrumen ekuitas AFS, jika, pada periode berikutnya, jumlah kerugian penurunan nilai berkurang dan pengurangan tersebut dapat dikaitkan secara obyektif dengan peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui, kerugian penurunan nilai yang diakui sebelumnya dibalik melalui laba rugi hingga nilai tercatat investasi pada tanggal pemulihan penurunan nilai, sepanjang nilainya tidak melebihi biaya perolehan diamortisasi sebelum adanya pengakuan kerugian penurunan nilai dilakukan.

Dalam hal efek ekuitas AFS, kerugian penurunan nilai yang sebelumnya diakui dalam laba rugi tidak boleh dibalik melalui laba rugi. Setiap kenaikan nilai wajar setelah penurunan nilai diakui secara langsung ke penghasilan komprehensif lain.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Grup menghentikan pengakuan aset keuangan jika dan hanya jika hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan berakhir, atau Grup mentransfer aset keuangan dan secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset kepada entitas lain. Jika Grup tidak mentransfer serta tidak memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan serta masih mengendalikan aset yang ditransfer, maka Grup mengakui keterlibatan berkelanjutan atas aset yang ditransfer dan liabilitas terkait sebesar jumlah yang mungkin harus dibayar. Jika Grup memiliki secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset keuangan yang ditransfer, Grup masih mengakui aset keuangan dan juga mengakui pinjaman yang dijamin sebesar pinjaman yang diterima.

Pada penghentian pengakuan aset keuangan secara keseluruhan, selisih antara jumlah tercatat aset dan jumlah pembayaran dan piutang yang diterima dan keuntungan atau kerugian kumulatif yang telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain dan terakumulasi dalam ekuitas diakui dalam laba rugi.

The carrying amount of the financial asset is reduced by the impairment loss directly for all financial assets with the exception of receivables, where the carrying amount is reduced through the use of an allowance account. When a receivable is considered uncollectible, it is written off against the allowance account. Subsequent recoveries of amounts previously written off are credited against the allowance account. Changes in the carrying amount of the allowance account are recognized in profit or loss.

When an AFS financial asset is considered to be impaired, cumulative gains or losses previously recognized in equity are reclassified to profit or loss.

With the exception of AFS equity instruments, if, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is reversed through profit or loss to the extent that the carrying amount of the investment at the date the impairment is reversed does not exceed what the amortized cost would have been had the impairment not been recognized.

In respect of AFS equity investments, impairment losses previously recognized in profit or loss are not reversed through profit or loss. Any increase in fair value subsequent to an impairment loss is recognised directly in other comprehensive income.

Derecognition of financial assets

The Group derecognises a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or when it transfers the financial asset and substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Group neither transfers nor retains substantially all the risks and rewards of ownership and continues to control the transferred asset, the Group recognises its retained interest in the asset and an associated liability for amounts it may have to pay. If the Group retains substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, the Group continues to recognise the financial asset and also recognises a collateralised borrowing for the proceeds received.

On derecognition of financial asset in its entirety, the difference between the asset's carrying amount and the sum of the consideration received and receivable and the cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity is recognized in profit or loss.

Pada penghentian pengakuan aset keuangan terhadap satu bagian saja (misalnya ketika Grup masih memiliki hak untuk membeli kembali bagian aset yang ditransfer), Grup mengalokasikan jumlah tercatat sebelumnya dari aset keuangan tersebut pada bagian yang tetap diakui berdasarkan keterlibatan berkelanjutan, dan bagian yang tidak lagi diakui berdasarkan nilai wajar relatif dari kedua bagian tersebut pada tanggal transfer. Selisih antara jumlah tercatat yang dialokasikan pada bagian yang tidak lagi diakui dan jumlah dari pembayaran yang diterima untuk bagian yang tidak lagi diakui dan setiap keuntungan atau kerugian kumulatif yang dialokasikan pada bagian yang tidak lagi diakui tersebut yang sebelumnya telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain diakui pada laba rugi. Keuntungan dan kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam penghasilan komprehensif lain dialokasikan pada bagian yang tetap diakui dan bagian yang dihentikan pengakuannya, berdasarkan nilai wajar relatif kedua bagian tersebut.

i. Liabilitas Keuangan dan Instrumen Ekuitas

Liabilitas keuangan awalnya diukur sebesar nilai wajarnya. Biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan atau penerbitan liabilitas keuangan (selain liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi) ditambahkan atau dikurangkan dari nilai wajar liabilitas keuangan, yang sesuai, pada pengakuan awal. Biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi langsung diakui dalam laba rugi.

Klasifikasi sebagai liabilitas atau ekuitas

Instrumen utang dan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan atau ekuitas sesuai dengan substansi perjanjian kontraktual dan definisi liabilitas keuangan dan instrumen ekuitas.

Instrumen ekuitas

Instrumen ekuitas adalah setiap kontrak yang memberikan hak residual atas aset Grup setelah dikurangi dengan seluruh liabilitasnya. Instrumen ekuitas yang diterbitkan oleh Grup dicatat sebesar hasil penerimaan bersih setelah dikurangi biaya penerbitan langsung.

Pembelian kembali instrumen ekuitas Perusahaan (saham treasury) diakui dan dikurangkan secara langsung dari ekuitas. Keuntungan dan kerugian yang timbul dari pembelian, penjualan, penerbitan atau pembatalan instrumen ekuitas Perusahaan tersebut tidak diakui dalam laba rugi.

On derecognition of financial asset other than its entirety (e.g., when the Group retains an option to repurchase part of a transferred asset), the Group allocates the previous carrying amount of the financial asset between the part it continues to recognize under continuing involvement, and the part it no longer recognizes on the basis of the relative fair values of those parts on the date of the transfer. The difference between the carrying amount allocated to the part that is no longer recognized and the sum of the consideration received for the part no longer recognized and any cumulative gain or loss allocated to it that had been recognized in other comprehensive income is recognized in profit or loss. A cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income is allocated between the part that continues to be recognized and the part that is no longer recognized on the basis of the relative fair values of those parts.

i. Financial Liabilities and Equity Instruments

Financial liabilities are initially measured at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial liabilities (other than financial liabilities at fair value through profit or loss) are added to or deducted from the fair value of the financial liabilities, as appropriate, on initial recognition. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial liabilities at fair value through profit or loss are recognized immediately in profit or loss.

Classification as debt or equity

Debt and equity instruments issued by the Group are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

Equity instruments

An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities. Equity instruments issued by the Group are recorded at the proceeds received, net of direct issue costs.

Repurchase of the Company's own equity instruments (treasury shares) is recognized and deducted directly in equity. No gain or loss is recognized in profit or loss on the purchase, sale, issue or cancellation of the Company's own equity instruments.

Liabilitas keuangan

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai FVTPL atau pada biaya perolehan diamortisasi.

Liabilitas Keuangan yang Diukur pada Nilai Wajar melalui Laba Rugi (FVTPL)

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai FVTPL pada saat liabilitas keuangan baik dimiliki untuk diperdagangkan atau ditetapkan pada FVTPL.

Liabilitas keuangan dimiliki untuk diperdagangkan jika:

- diperoleh terutama untuk tujuan dibeli kembali dalam waktu dekat; atau
- pada pengakuan awal merupakan bagian dari portofolio instrumen keuangan tertentu yang dikelola Grup secara bersama dan terdapat bukti mengenai pola ambil untung dalam jangka pendek aktual saat ini; atau
- merupakan derivatif yang tidak ditetapkan dan tidak efektif sebagai instrumen lindung nilai.

Grup tidak memiliki liabilitas keuangan yang ditetapkan pada FVTPL pada pengukuran awal.

Liabilitas keuangan sebagai FVTPL yang diukur pada nilai wajar, keuntungan atau kerugian yang timbul diakui dalam laba rugi. Keuntungan atau kerugian bersih yang diakui dalam laba rugi mencakup setiap bunga yang dibayar dari liabilitas keuangan. Nilai wajar ditentukan dengan cara yang dijelaskan dalam Catatan 52.

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi

Liabilitas keuangan meliputi utang usaha dan lainnya, obligasi, bank dan pinjaman lainnya, pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi, dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

Metode suku bunga efektif

Metode suku bunga efektif adalah metode yang digunakan untuk menghitung biaya perolehan diamortisasi dari liabilitas keuangan dan metode untuk mengalokasikan biaya bunga selama periode yang relevan. Suku bunga efektif adalah suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi pembayaran kas masa depan (mencakup seluruh komisi dan bentuk lain yang dibayarkan dan diterima yang merupakan bagian yang tak terpisahkan dari suku bunga efektif, biaya transaksi dan premium dan diskonto lainnya) selama perkiraan umur liabilitas keuangan, atau (jika lebih tepat) digunakan periode yang lebih singkat untuk memperoleh nilai tercatat bersih pada saat pengakuan awal.

Financial liabilities

Financial liabilities are classified as either financial liabilities "at FVTPL" or "at amortized cost".

Financial liabilities at Fair Value through Profit or Loss (FVTPL)

Financial liabilities are classified as at FVTPL when the financial liabilities are either held for trading or it is designated at FVTPL.

A financial liabilities is classified as held for trading if:

- it has been acquired principally for the purpose of repurchasing in the near term; or
- on initial recognition it is part of an identified portfolio of financial instruments that the Group manages together and has a recent actual pattern of short-term profit-taking; or
- it is a derivative that is not designated and effective as a hedging instrument.

The Group does not have financial liabilities designated as at FVTPL on initial recognition.

Financial liabilities at FVTPL are stated at fair value, with any resultant gain or loss recognized in profit or loss. The net gain or loss recognized in profit or loss incorporates any interest paid on the financial liability. Fair value is determined in the manner described in Note 52.

Financial liabilities at amortized cost

Financial liabilities, which include trade and other payables, bonds, bank and other borrowings are initially measured at fair value, net of transaction costs, and subsequently measured at amortized cost using the effective interest method.

Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a financial liability and of allocating interest expense over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash payments (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of a financial liability, or (where appropriate) a shorter period to the net carrying amount on initial recognition.

Penghentian pengakuan liabilitas keuangan

Grup menghentikan pengakuan liabilitas keuangan, jika dan hanya jika, liabilitas Grup telah dilepaskan, dibatalkan atau kadaluarsa. Selisih antara jumlah tercatat liabilitas keuangan yang dihentikan pengakuannya dan imbalan yang dibayarkan dan utang diakui dalam laba rugi.

j. Saling hapus antar Aset Keuangan dan Liabilitas Keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan nilai netonya disajikan dalam laporan posisi keuangan jika grup tersebut memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui; dan berintens untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara simultan. Hak saling hapus dapat ada pada saat ini dari pada bersifat kontingen atas terjadinya suatu peristiwa di masa depan dan harus dieksekusi oleh pihak lawan, baik dalam situasi bisnis normal dan dalam peristiwa gagal bayar, peristiwa kepailitan atau kebangkrutan.

k. Kas dan Setara Kas

Untuk tujuan penyajian arus kas, kas dan setara kas terdiri dari kas, bank dan semua investasi yang jatuh tempo dalam waktu tiga bulan atau kurang dari tanggal perolehannya dan yang tidak dijamin serta tidak dibatasi penggunaannya.

l. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Entitas asosiasi adalah suatu entitas dimana Grup mempunyai pengaruh yang signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee* tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut.

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang para pihaknya memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari pengaturan tersebut. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Derecognition of financial liabilities

The Group derecognizes financial liabilities when, and only when, the Group's obligations are discharged, cancelled or have expired. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the consideration paid and payable is recognized in profit or loss.

j. Netting of Financial Assets and Financial Liabilities

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount presented in the statement of financial position when the group has a legally enforceable right to set off the recognized amounts; and intends either to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously. A right to set-off must be available today rather than being contingent on a future event and must be exercisable by any of the counterparties, both in the normal course of business and in the event of default, insolvency or bankruptcy.

k. Cash and Cash Equivalents

For cash flow presentation purposes, cash and cash equivalents consist of cash on hand and in banks and all unrestricted investments with maturities of three months or less from the date of placement.

l. Investment in Associates and Joint Venture

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee but is not control or joint control over those policies.

A joint venture is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangements have rights to the net assets of the joint arrangement. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

Penghasilan dan aset dan liabilitas dari entitas asosiasi atau ventura bersama dicatat dalam laporan keuangan konsolidasian dengan menggunakan metode ekuitas, kecuali ketika investasi diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, sesuai dengan PSAK 58, Aset Tidak Lancar yang Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan. Dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama diakui di laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar biaya perolehan dan selanjutnya disesuaikan untuk perubahan dalam bagian kepemilikan Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain dari entitas asosiasi atau ventura bersama yang terjadi setelah perolehan. Ketika bagian Grup atas kerugian entitas asosiasi atau ventura bersama melebihi kepentingan Grup pada entitas asosiasi atau ventura bersama (yang mencakup semua kepentingan jangka panjang, yang secara substansi, membentuk bagian dari investasi bersih Grup dalam entitas asosiasi atau ventura bersama), Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas kerugian selanjutnya. Kerugian selanjutnya diakui hanya apabila Grup mempunyai kewajiban bersifat hukum atau konstruktif atau melakukan pembayaran atas nama entitas asosiasi atau ventura bersama.

Investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sejak tanggal saat *investee* menjadi entitas asosiasi atau ventura bersama. Setiap kelebihan biaya perolehan investasi atas bagian Grup atas nilai wajar bersih dari aset yang teridentifikasi dan liabilitas dari entitas asosiasi atau ventura bersama yang diakui pada tanggal akuisisi, diakui sebagai goodwill. Goodwill termasuk dalam jumlah tercatat investasi, dan diuji penurunan nilainya sebagai bagian dari investasi. Setiap kelebihan dari kepemilikan Grup dari nilai wajar bersih dari aset yang teridentifikasi dan liabilitas atas biaya perolehan investasi, sesudah pengujian kembali, segera diakui di dalam laba rugi pada periode diperolehnya investasinya.

Persyaratan dalam PSAK 55, Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, diterapkan untuk menentukan apakah perlu untuk mengakui setiap penurunan nilai sehubungan dengan investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama. Bila diperlukan, jumlah tercatat investasi (termasuk goodwill) diuji penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48, Penurunan Nilai Aset, sebagai suatu aset tunggal dengan membandingkan antara jumlah terpulihkan (mana yang lebih tinggi antara nilai pakai dan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan) dengan jumlah tercatatnya. Rugi penurunan nilai diakui langsung pada nilai tercatat investasi. Setiap pembalikan dari penurunan nilai diakui sesuai dengan PSAK 48 sepanjang jumlah terpulihkan dari investasi tersebut kemudian meningkat.

The result of operations and assets and liabilities of associates or joint venture are incorporated in these consolidated financial statements using the equity method of accounting, except when the investment is classified as held for sale, in which case, it is accounted for in accordance with PSAK 58, Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations. Under the equity method, an investment in an associate or a joint venture is initially recognized in the consolidated statements of financial position at cost and adjusted thereafter to recognize the Group's share of the profit or loss and other comprehensive income of the associate or joint venture. When the Group's share of losses of an associate or a joint venture exceeds the Group's interest in that associate or joint venture (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the associate or joint venture), the Group discontinues recognizing its share of further losses. Additional losses are recognized only to the extent that the Group has incurred legal or constructive obligations or made payments on behalf of the associate or joint venture.

An investment in an associate or a joint venture is accounted for using the equity method from the date on which the investee becomes an associate or a joint venture. Any excess of the cost of acquisition over the Group's share of the net fair value of identifiable assets and liabilities of the associate or a joint venture recognized at the date of acquisition, is recognized as goodwill, which is included within the carrying amount of the investment. Any excess of the Group's share of the net fair value of the identifiable assets and liabilities over the cost of acquisition, after reassessment, is recognized immediately in profit or loss in the period in which the investment is acquired.

The requirements of PSAK 55, Financial Instruments: Recognition and Measurement, are applied to determine whether it is necessary to recognize any impairment loss with respect to the Group's investment in an associate or joint venture. When necessary, the entire carrying amount of the investment (including goodwill) is tested for impairment in accordance with PSAK 48, Impairment of Assets, as a single asset by comparing its recoverable amount (higher of value in use and fair value less costs to sell) with its carrying amount. Any impairment loss recognized forms part of the carrying amount of the investment. Any reversal of that impairment loss is recognized in accordance with PSAK 48 to the extent that the recoverable amount of the investment subsequently increases.

Grup menghentikan penggunaan metode ekuitas sejak tanggal saat investasinya berhenti menjadi investasi pada entitas asosiasi atau ventura bersama atau ketika investasi diklasifikasi sebagai dimiliki untuk dijual. Ketika Grup mempertahankan kepemilikan dalam entitas yang sebelumnya merupakan entitas asosiasi atau ventura bersama dan sisa investasi tersebut merupakan aset keuangan, Grup mengukur setiap sisa investasi pada nilai wajar pada tanggal tersebut dan nilai wajar tersebut dianggap sebagai nilai wajar pada saat pengakuan awal sesuai dengan PSAK 55. Grup mengakui keuntungan dan kerugian atas pelepasan investasi asosiasi atau ventura bersama dalam laba rugi dengan turut memperhitungkan nilai wajar dari investasi yang tersisa. Selanjutnya, Grup mencatat seluruh jumlah yang sebelumnya telah diakui dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama tersebut dengan menggunakan dasar perlakuan yang sama dengan yang disyaratkan jika entitas asosiasi atau ventura bersama telah melepaskan secara langsung aset dan liabilitas yang terkait. Seluruh jumlah yang diakui dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama direklasifikasi ke laba rugi (sebagai penyesuaian reklasifikasi) pada saat penghentian metode ekuitas.

Grup melanjutkan penerapan metode ekuitas jika investasi pada entitas asosiasi menjadi investasi pada ventura bersama atau investasi pada ventura bersama menjadi investasi pada entitas asosiasi. Tidak terdapat pengukuran kembali ke nilai wajar pada saat perubahan kepentingan.

Jika Grup mengurangi bagian kepemilikan pada entitas asosiasi atau ventura bersama tetapi Grup tetap menerapkan metode ekuitas, Grup mereklasifikasi ke laba rugi proporsi keuntungan atau kerugian yang telah diakui sebelumnya dalam penghasilan komprehensif lain yang terkait dengan pengurangan bagian kepemilikan (jika keuntungan atau kerugian tersebut akan direklasifikasi ke laba rugi atas pelepasan aset atau liabilitas yang terkait).

Ketika Grup melakukan transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama, keuntungan dan kerugian yang timbul dari transaksi dengan entitas asosiasi atau ventura bersama diakui dalam laporan keuangan konsolidasian Grup hanya sebesar kepemilikan dalam entitas asosiasi atau ventura bersama yang tidak terkait dengan Grup.

The Group discontinues the use of the equity method from the date when the investment ceases to be an associate or a joint venture, or when the investment is classified as held for sale. When the Group retains an interest in the former associate or joint venture and the retained interest is a financial asset, the Group measures any retained investment at fair value at that date and the fair value is regarded as its fair value on initial recognition in accordance with PSAK 55. The difference between the carrying amount of the associate or joint venture at the date the equity method was discontinued, and the fair value of any retained interest and any proceeds from disposing of a part interest in the associate or joint venture is included in the determination of the gain or loss on disposal of the associate or joint venture. In addition, the Group accounts for all amounts previously recognized in other comprehensive income in relation to that associate or joint venture on the same basis as would be required if that associate or joint venture had directly disposed of the related assets or liabilities. Therefore, if a gain or loss previously recognized in other comprehensive income by that associate or joint venture would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities, the Group reclassifies the gain or loss from equity to profit or loss (as a reclassification adjustment) when the equity method is discontinued.

The Group continues to use the equity method when an investment in an associate becomes an investment in a joint venture or an investment in a joint venture becomes an investment in an associate. There is no remeasurement to fair value upon such changes in ownership interests.

When the Group reduces its ownership interest in an associate or a joint venture but the Group continues to use the equity method, the Group reclassifies to profit or loss the proportion of the gain that had previously been recognized in other comprehensive income relating to that reduction in ownership interest (if that gain or loss would be reclassified to profit or loss on the disposal of the related assets or liabilities).

When a group entity transacts with an associate or a joint venture, profits and losses resulting from the transactions with the associate or joint venture are recognized in the Group's consolidated financial statements only to the extent of its interest in the associate or joint venture that are not related to the Group.

m. Kepemilikan dalam Operasi Bersama

Operasi bersama adalah pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset dan kewajiban terhadap liabilitas terkait dengan pengaturan tersebut. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan mengenai aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Ketika entitas Grup melakukan kegiatan berdasarkan operasi bersama, Grup sebagai operator bersama mengakui hal berikut terkait dengan kepentingannya dalam operasi bersama:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama

Grup mencatat aset, liabilitas, pendapatan dan beban sehubungan dengan kepentingannya dalam operasi bersama sesuai dengan kebijakan akuntansi yang berlaku untuk aset, liabilitas, pendapatan dan beban tertentu.

Ketika entitas Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama di mana entitas Grup tersebut bertindak sebagai salah satu operator bersamanya (seperti penjualan atau kontribusi aset), Grup melakukan transaksi dengan pihak lain dalam operasi bersama dan, dengan demikian, keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi diakui di dalam laporan keuangan konsolidasian Grup tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama.

Ketika entitas grup melakukan transaksi dengan operasi bersama di mana entitas grup tersebut bertindak sebagai salah satu operator bersamanya (seperti pembelian aset), Grup tidak mengakui bagian keuntungan dan kerugiannya sampai Grup menjual kembali aset tersebut kepada pihak ketiga.

n. Persediaan, Suku Cadang dan Perlengkapan

Pipa selubung dan peralatan pengeboran lainnya termasuk suku cadang utama, dicatat pada harga perolehan dikurangi penurunan dan diakui sebagai "suku cadang dan perlengkapan" sebagai bagian dari aset tidak lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

m. Interests in Joint Operations

A joint operation is a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets, and obligations for the liabilities, relating to the arrangement. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangements, which exists only when decisions about the relevant activities require the unanimous consent of the parties sharing control.

When a group entity undertakes its activities under joint operations, the Group as a joint operator recognizes in relation to its interest in a joint operation:

- Its assets, including its share of any assets held jointly;
- Its liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;
- Its revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;
- Its share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- Its expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

The Group accounts for the assets, liabilities, revenues and expenses relating to its interest in a joint operation in accordance with the applicable accounting policy to the particular assets, liabilities, revenues and expenses.

When a group entity transacts with a joint operation in which a group entity is a joint operator (such as a sale or contribution of assets), the Group is considered to be conducting the transaction with the other parties to the joint operation, and gains and losses resulting from the transactions are recognized in the Group's consolidated financial statements only to the extent of other parties' interests in the joint operation.

When a group entity transacts with a joint operation in which a group entity is a joint operator (such as purchase of assets), the Group does not recognize its share of the gains and losses until it resells those assets to a third party.

n. Inventories, Spareparts and Equipments

Casings and other drillings related items as well as main parts, are stated at cost less impairment and recognized as "spareparts and equipment" account as part of noncurrent assets in the consolidated statement of financial position.

Menurut ketentuan PSC Kakap dan Salak JOC, persediaan menjadi milik pemerintah saat sampai di Indonesia. Karena Grup telah membayar dan memiliki hak untuk menggunakan aset tersebut dan/atau memulihkan biaya tersebut, saldo tersebut dicatat sebagai aset pada laporan posisi keuangan konsolidasian sesuai dengan hak partisipasi masing-masing Grup di PSC Kakap dan Salak JOC.

Persediaan dinyatakan berdasarkan biaya perolehan atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata tertimbang. Nilai realisasi bersih merupakan estimasi harga jual dari persediaan dikurangi seluruh biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang diperlukan untuk penjualan.

o. Biaya yang Ditangguhkan

Sebagaimana diatur dalam ESC, Kelompok Usaha Kontraktor diwajibkan untuk memelihara fasilitas pembangkit listrik, termasuk melakukan penggantian suku cadang dan kegiatan perbaikan besar-besaran secara terjadwal. Pembelanjaan terkait dengan penggantian suku cadang dan perbaikan besar-besaran atas pembangkit listrik yang dianggap akan memberikan manfaat di masa yang akan datang dicatat sebagai beban yang ditangguhkan dan diamortisasi selama masa manfaat menggunakan metode garis lurus.

Suku cadang utama dan suku cadang pendukung diamortisasi selama masa manfaat yang diestimasi yaitu 10 tahun dan 5 tahun. Beban yang ditangguhkan diuji untuk penurunan nilai sesuai dengan kebijakan dalam Catatan 3z.

p. Biaya Dibayar Dimuka

Biaya dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat masing-masing biaya dengan menggunakan metode garis lurus.

q. Aset Biologis

Aset biologis diukur pada pengukuran awal dan pada akhir periode diukur berdasarkan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual kecuali dimana nilai wajar tidak dapat diukur dengan andal. Grup mengukur HTI pada nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual hanya saat memanen dan tidak saat tumbuh dimana manajemen yakin parameter yang digunakan pada pengukuran nilai wajar alternatif tidak dapat diandalkan.

Biaya-biaya sehubungan dengan kegiatan pengembangan HTI, seperti penanaman, pemeliharaan, bunga pinjaman dana reboisasi, kecuali beban umum dan administrasi yang tidak berkaitan langsung dengan kegiatan tersebut dikapitalisasi.

Biaya pinjaman yang terjadi dari pinjaman dana reboisasi yang diperoleh untuk mendanai proyek HTI dikapitalisasi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat HTI siap menghasilkan.

Under the terms of the Kakap PSC and Salak JOC, inventory becomes the property of the host government upon landing in Indonesia. As the Group has paid for and has the right to use these assets and/or recover the costs, these balances have been reflected as assets in the consolidated statement of financial position in accordance with the Group's respective working interest in Kakap PSC and Salak JOC.

Inventories are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method. Net realizable value represents the estimated selling price for inventories less all estimated costs of completion and costs necessary to make the sale.

o. Deferred Charges

Under the ESC, the Contractor Group is required to maintain the power plant facilities, including performing scheduled part replacement and overhaul activities. Expenditures related to part replacement and overhaul of the Power Plants that are considered to provide benefits in future periods are recorded as deferred charges and are amortised during the periods benefited using the straight-line method.

Main parts and supporting parts will be amortised over the estimated useful lives of 10 years and 5 years, respectively. Deferred charges are tested for impairment in accordance with the policy described in Note 3z.

p. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.

q. Biological Assets

Biological assets are measured on initial recognition and at the end of the reporting period based on fair value less cost to sell except where the fair value cannot be measured reliably. The Group measures ITP at fair value less cost to sell only at the point of harvest and not as they grow as management believes that the parameters used in any alternative fair value measurements are unreliable.

Cost and expenses incurred in connection with the development of ITP such as plantation, cultivation, interest on reforestation loan, except for non-related general and administrative expenses, are capitalized.

Borrowing costs on the reforestation loan to finance the ITP project are capitalized. Capitalization of borrowing costs is discontinued when the ITP become commercially productive.

r. Tanaman Perkebunan

Tanaman perkebunan diklasifikasikan menjadi tanaman belum menghasilkan dan tanaman menghasilkan.

Tanaman belum menghasilkan dinyatakan sebesar biaya perolehan, yang meliputi biaya-biaya pembibitan, persiapan lahan, penanaman, pemupukan dan pemeliharaan, termasuk kapitalisasi biaya pinjaman yang digunakan untuk membiayai pengembangan tanaman belum menghasilkan dan alokasi biaya tidak langsung yang dikapitalisasi berdasarkan luas hektar. Tanaman belum menghasilkan dicatat sebagai aset tidak lancar dan tidak disusutkan.

Akumulasi biaya perolehan tanaman belum menghasilkan direklasifikasi menjadi tanaman menghasilkan pada saat tanaman dianggap sudah menghasilkan. Tanaman kelapa sawit dinyatakan telah menghasilkan bila telah berumur empat tahun yang pada umumnya telah menghasilkan Tandan Buah Segar (TBS). Tanaman karet dinyatakan telah menghasilkan bila telah berumur lima sampai dengan enam tahun yang pada umumnya telah menghasilkan. Jangka waktu tanaman dapat menghasilkan ditentukan oleh pertumbuhan vegetatif dan berdasarkan taksiran manajemen. Tanaman telah menghasilkan dicatat sebesar biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi amortisasi. Amortisasi dilakukan dengan metode garis lurus selama 20 tahun sesuai dengan taksiran masa produktif perkebunan kelapa sawit dan terhitung sejak produksi komersial dimulai.

s. Properti Investasi

Properti investasi adalah properti (tanah atau bangunan atau bagian dari suatu bangunan atau kedua-duanya) untuk menghasilkan rental atau untuk kenaikan nilai atau keduanya. Properti investasi diukur sebesar biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis dari properti investasi berikut ini:

	<u>Tahun/Years</u>
Bangunan dan prasarana	5 – 30
Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.	
Masa manfaat ekonomis, nilai residu dan metode penyusutan direviu setiap akhir periode dan pengaruh dari setiap perubahan estimasi tersebut berlaku prospektif.	

r. Plantation Assets

Plantation assets, which are bearer plants, are classified into immature plantations and mature plantations.

Immature plantations are stated at cost, which consist of expenses for nurseries, field preparation, planting, upkeep and cultivating, including capitalized borrowing costs which are used for developing immature plantation and allocation of capitalized indirect costs using planted areas as the basis of allocation. Immature plantations are presented as non-current asset and are not depreciated.

Accumulated costs of immature plantations are reclassified to mature plantations upon maturity. Palm oil plantations are considered to be mature in four years after planting and has produced Fresh Fruit Bunches (FFB). Rubber plantations are considered as mature if most of the plantations have produced in the fifth until sixth years. Actual maturity time is dependent upon vegetative growth and is based on management's estimation. The mature plantations are stated at cost less accumulated amortization. Amortization is computed using the straight-line method over 20 years according to estimated productive years of palm oil plantations and is computed from the start of commercial production.

s. Investment Properties

Investment properties are properties (land or a building – or part of a building – or both) held to earn rentals or for capital appreciation or both. Investment properties are measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful life of the investment properties as follows:

Building and infrastructures
Land is stated at cost and is not depreciated.
The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at each year end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Properti investasi mencakup juga properti dalam proses pembangunan dan akan digunakan sebagai properti investasi setelah selesai. Akumulasi biaya perolehan dan biaya pembangunan (termasuk biaya pinjaman yang terjadi) diamortisasi pada saat selesai dan siap untuk digunakan.

Properti investasi dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau ketika properti investasi tidak digunakan lagi secara permanen dan tidak memiliki manfaat ekonomi masa depan yang diharapkan dari pelepasannya. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari penghentian atau pelepasan properti investasi ditentukan dari selisih antara hasil neto pelepasan dan jumlah tercatat aset dan diakui dalam laba rugi pada periode terjadinya penghentian atau pelepasan.

t. Aset Tetap

Aset tetap yang dimiliki untuk digunakan dalam produksi atau penyediaan barang atau jasa atau untuk tujuan administratif dicatat berdasarkan biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Grup telah menilai kembali aset tetap tertentu pada periode sebelumnya berdasarkan hasil penilaian yang dilakukan oleh penilai independen dalam rangka kuasi-reorganisasi. Nilai aset tertentu yang direvaluasi tersebut dianggap sebagai biaya perolehan (*deemed cost*).

Penyusutan diakui dengan metode garis lurus setelah memperhitungkan nilai residu berdasarkan taksiran masa aset tetap sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Bonus	23 – 46
Hak atas tanah dan pengembangan lahan	30
Properti	43
Bangunan dan prasarana	4 – 30
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	4 – 43
Peralatan pengangkutan	4 – 15
Peralatan kebun	4 – 8
Perabot dan peralatan kantor	4 – 10
Perlengkapan <i>mess</i>	4

Saldo "sumur produksi dan fasilitas sumur" disusutkan selama masa manfaatnya menggunakan metode unit produksi ("UOP") sejak tanggal dimulainya operasi komersial. Penyusutannya berdasarkan estimasi cadangan (*estimated reserves*). Penyusutan dari fasilitas produksi dan sumur pengeboran dihitung dengan menggunakan metode UOP berdasarkan barel minyak yang diproduksi (atau barel minyak yang setara dengan gas bumi) selama periode pelaporan terhadap total estimasi cadangan terbukti yang sudah dikembangkan maupun yang belum dikembangkan yang akan diproduksi selama jangka waktu PSC Kakap. Aset dalam penyelesaian tidak disusutkan hingga aset tersebut telah diselesaikan dan mulai berproduksi. Ketika aset tersebut digunakan, harga perolehan akan dialihkan ke klasifikasi yang sesuai dan disusutkan menurut kebijakan yang berlaku.

Investment property includes properties in the process of development and will be used as investment property after completion. Accumulated acquisition and development costs (including borrowing costs incurred) are amortized when completed and ready for use.

An investment property is derecognized upon disposal or when the investment property is permanently withdrawn from use and no future economic benefits are expected from the disposal. Any gain or loss arising from the derecognition of the property (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss in the period in which the property is derecognized.

t. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment held for use in the production or supply of goods or services, or for administrative purposes, are stated at cost, less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

In previous periods, the Group revalued certain property, plant and equipment which was done by independent valuer in connection with quasi-reorganization. The revalued amount of those assets is considered as deemed cost.

Depreciation is recognized as to write-off the cost of assets less residual values using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

Bonuses
Land rights and lease improvements
Properties
Buildings and infrastructures
Machineries, utilities and heavy equipment
Transportation equipment
Plantation equipment
Furniture, fixtures and office equipment
Mess equipment

Depreciation of producing wells and wells facility are calculated using the unit of production method ("UOP") since the initial commercial operation. Depreciation are based on estimated reserves. Depreciation of production facility and drilling well are calculated using UOP method based on oil barrel produced (or oil barrel equivalent with natural gas) during the reporting period over the total estimated proved developed and undeveloped reserves to be produced during the Kakap PSC term. Asset under construction are not depreciated until such time as the relevant assets are completed and production commences. When the assets concerned are brought into use, the costs are transferred to the appropriate classification and depreciated in accordance with the stated policy.

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Land is stated at cost and is not depreciated.

Aset sewa pembiayaan disusutkan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset yang dimiliki sendiri atau disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara periode masa sewa dan umur manfaatnya. Nilai kapitalisasi dari sewa pembiayaan juga termasuk dalam aset tetap.

Assets held under finance leases are depreciated over their expected useful lives on the same basis as owned assets or where shorter, the term of the relevant lease. Capitalization of finance leases value is included in property, plant and equipment.

Masa manfaat ekonomis, nilai residu dan metode penyusutan direviu setiap akhir tahun dan pengaruh dari setiap perubahan estimasi tersebut berlaku prospektif.

The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at each year end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Beban pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada laba rugi pada saat terjadinya. Biaya-biaya lain yang terjadi selanjutnya yang timbul untuk menambah, mengganti atau memperbaiki aset tetap dicatat sebagai biaya perolehan aset jika dan hanya jika besar kemungkinan manfaat ekonomis di masa depan berkenaan dengan aset tersebut akan mengalir ke entitas dan biaya perolehan aset dapat diukur secara andal.

The cost of maintenance and repairs is charged to profit or loss as incurred. Other costs incurred subsequently to add to, replace part of, or service an item of property, plant and equipment, are recognized as asset if, and only if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably.

Biaya berkala untuk *overhaul* mesin yang dikapitalisasi diamortisasi dengan menggunakan garis lurus selama periode berlaku sampai *overhaul* berikutnya.

Capitalized cost of major periodical overhauls of machinery is amortized using the straight line method over the period to the next overhaul.

Aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat pelepasan atau ketika tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan timbul dari penggunaan aset secara berkelanjutan. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari pelepasan atau penghentian pengakuan suatu aset tetap ditentukan sebagai selisih antara hasil penjualan dan nilai tercatat aset dan diakui dalam laba rugi.

An item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognised in profit or loss.

Aset dalam pembangunan dinyatakan sebesar biaya perolehan dimana termasuk biaya pinjaman yang terjadi selama masa pembangunan yang timbul dari utang yang digunakan untuk pembangunan aset tersebut. Aset dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat selesai dan siap digunakan.

Construction in progress is stated at cost which includes borrowing costs during construction on debts incurred to finance the construction. Construction in progress is transferred to the respective property, plant and equipment account when completed and ready for use.

Nilai suatu aset termasuk estimasi awal biaya pembongkaran, pemindahan aset tetap dan restorasi lokasi aset. Liabilitas yang timbul atas estimasi tersebut dicatat sebagai "Estimasi Biaya Pembongkaran Aset Tetap". Kewajiban untuk biaya yang diperhitungkan diakui dan diukur sesuai dengan Catatan 3bb.

The cost of an asset includes the initial estimate of the cost of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located. Liabilities resulting from such estimation were recorded as "Decommissioning Cost". The obligation for costs to be accounted for are recognized and measured in accordance with Note 3bb.

u. Aset Minyak dan Gas Bumi

Seluruh aset minyak dan gas bumi pada awalnya dicatat sebesar biaya perolehannya. Setelah pengakuan awal, seluruh perlengkapan dan peralatan, fasilitas produksi, biaya sumur pengeboran, serta aset sewa pembiayaan akan diukur sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

u. Oil and Gas Properties

All items of oil and natural gas properties are initially recorded at cost. Subsequent to recognition, furniture and equipment, production facilities, well costs and assets under finance lease are measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

Biaya awal dari aset tersebut meliputi harga perolehan atau biaya konstruksi, biaya yang secara langsung dapat diatribusikan untuk mengoperasikan aset, estimasi awal dari kewajiban pembongkaran serta biaya pinjaman untuk aset tertentu (jika ada). Harga perolehan atau biaya konstruksi adalah jumlah keseluruhan yang dibayar dan nilai wajar dari imbalan lainnya yang dikeluarkan untuk memperoleh aset tersebut. Nilai kapitalisasi dari sewa pembiayaan juga termasuk dalam aset tetap.

Ketika bagian penting dari aset minyak dan gas bumi diharuskan untuk diganti dalam jangka waktu tertentu, Grup mengakui bagian-bagian tersebut sebagai aset individual dengan umur manfaat dan penyusutan yang spesifik. Selanjutnya, ketika inspeksi yang signifikan dilaksanakan, biaya inspeksi tersebut diakui dalam jumlah tercatat aset minyak dan gas bumi sebagai suatu penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya perbaikan dan pemeliharaan diakui dalam laba rugi pada saat terjadinya.

Harga perolehan aset minyak dan gas bumi dalam tahap produksi disajikan secara terpisah sebagai aset minyak dan gas bumi dan termasuk biaya eksplorasi dan evaluasi masa lalu, biaya pengembangan pra-produksi dan biaya berkelanjutan untuk terus mengembangkan cadangan untuk produksi dan untuk memperluas atau mengganti pabrik dan peralatan dan bangunan yang terkait. Biaya-biaya ini akan disusutkan dan didepleksi sesuai dengan Aset minyak dan gas bumi.

Menurut ketentuan PSC Kakap, SEGPHL tidak memiliki kepemilikan atas aset minyak dan gas bumi dan juga cadangan minyak dan gas bumi, namun memiliki hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas sesuai dengan ketentuan PSC Kakap. Cadangan terbukti ditentukan berdasarkan hak bersih, yang memperhitungkan proyeksi *host government's share* atas produksi di masa depan yang dihitung dengan asumsi harga dan pengeluaran tertentu.

Karena SEGPHL telah membayar dan berhak untuk memperoleh kembali biaya atas aset minyak dan gas bumi melalui pemulihan biaya, saldo tersebut dicatat sebagai aset dalam laporan keuangan konsolidasian SEGPHL.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama masa manfaat dari aset tersebut, sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Perabotan dan peralatan	4 – 8
Aset sewa pembiayaan	5 – 10

Nilai tercatat aset minyak dan gas bumi akan ditinjau untuk penurunan nilai ketika terdapat suatu kondisi atau perubahan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin tidak dapat diperoleh kembali.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost, any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of the decommissioning obligation and for qualifying assets (where applicable), borrowing costs. The purchase price or construction cost is the aggregate amount paid and the fair value of any other consideration given to acquire the asset. The capitalized value of a finance lease are also included in property, plant and equipments.

When significant parts of oil and gas properties should be replaced in specific terms, the Group recognized those parts as individual assets with specific useful lives and depreciations. Furthermore, when significant inspection occurred, those inspection costs recognized in carrying value of oil and gas properties as a replacement if fulfill recognition criteria. All of the repair and maintenance costs recognized in profit or loss when occurred.

The costs of oil and natural gas assets in production are separately accounted as oil and natural gas properties and include past exploration and evaluation costs, pre-production development costs and the ongoing costs of continuing to develop reserves for production and to expand or replace plant and equipment and any associated buildings. These costs will be depreciated and depleted in accordance with oil and gas assets.

Under the terms of the Kakap PSC, SEGPHL has no ownership interest in the oil and natural gas assets nor in the oil and natural gas reserves, but rather has the right to operate the assets and receive production and/or revenue from the sale of oil and gas in accordance with the provisions of the Kakap PSC. Proved reserves have therefore been determined on a net entitlement basis, which takes into account projections of the host government's share of future production calculated with certain price and expenditure assumptions.

As SEGPHL has paid for and has the right to recover the costs for oil and gas assets through cost recovery, these balances have been recorded as assets in the SEGPHL's consolidated financial statements.

Depreciation is computed on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets as follows:

Furnitures and equipment
Lease assets

The carrying values of oil and natural gas properties are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable.

Bila kelayakan teknis dan komersial dari ladang minyak atau gas yang belum dikembangkan, sedang dikembangkan untuk produksi masa depan, biaya perolehan aset minyak dan gas bumi dalam tahap pengembangan secara terpisah dicatat sebagai aset berwujud dan mencakup biaya eksplorasi dan evaluasi masa lalu, pengeboran pengembangan dan pengeluaran *sub-surface* lainnya, pabrik dan peralatan di atas permukaan dan bangunan terkait lainnya. Pada saat operasi komersial dimulai, akumulasi biaya dialihkan ke aset minyak dan gas – aset produksi.

Akumulasi biaya pembangunan sumur dan proyek perluasan pembangkit listrik dikapitalisasi sebagai aset dalam penyelesaian. Biaya-biaya ini akan direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi dan ke aset sewa operasi pada saat pembangunan atau pemasangan selesai dan aset tersebut siap untuk digunakan. Penyusutan tidak dilakukan pada biaya yang timbul sehubungan dengan aset dalam tahap pengembangan sampai produksi dimulai.

Saldo "sumur produksi dan fasilitas sumur" disusutkan selama masa manfaatnya menggunakan metode unit produksi ("UOP") sejak tanggal dimulainya operasi komersial. Penyusutannya berdasarkan estimasi cadangan (*estimated reserves*). Penyusutan dari fasilitas produksi dan sumur pengeboran dihitung dengan menggunakan metode UOP berdasarkan barel minyak yang diproduksi (atau barel minyak yang setara dengan gas bumi) selama periode pelaporan terhadap total estimasi cadangan terbukti yang sudah dikembangkan maupun yang belum dikembangkan yang akan diproduksi selama jangka waktu PSC Kakap. Aset dalam penyelesaian tidak disusutkan hingga aset tersebut telah diselesaikan dan mulai berproduksi. Ketika aset tersebut digunakan, harga perolehan akan dialihkan ke klasifikasi yang sesuai dan disusutkan menurut kebijakan yang berlaku.

Aset minyak dan gas bumi dihentikan pengakuannya pada saat pelepasan atau ketika tidak ada manfaat ekonomik masa depan yang diharapkan timbul dari penggunaan aset secara berkelanjutan. Keuntungan atau kerugian yang timbul dari pelepasan atau penghentian pengakuan suatu aset minyak dan gas bumi ditentukan sebagai selisih antara hasil penjualan dan nilai tercatat aset dan diakui dalam laba rugi.

v. Aset Sewa Operasi

Berdasarkan ketentuan JOC, semua materi dan peralatan yang dibeli oleh SEG-WW dan dimasukkan dalam fasilitas lapangan, di luar hak gadai pada kreditur, akan menjadi hak milik PGE saat pembangunan fasilitas tersebut selesai. PGE telah memberikan SEG-WW hak eksklusif dan tidak dapat dibatalkan selama jangka waktu JOC untuk menggunakan, antara lain, fasilitas lapangan untuk operasi panas bumi.

When the technical and commercial feasibility of an undeveloped oil or gas field is being developed for future production, the costs of oil and gas assets in the development phase are separately accounted for as tangible assets and include past exploration and evaluation costs, development drilling and other sub-surface expenditures, surface plant and equipment and any associated buildings. When commercial operation commences, the accumulated costs are transferred to oil and gas assets – producing assets.

The accumulated costs of constructing wells and power generating expansion project are capitalized as assets under construction. These costs are initially classified as oil and natural gas properties and will be reclassified to property on operating lease when the construction or installation is completed and the asset is ready for its intended use. Depreciation is not charged on costs carried forward in respect of assets in development stage until production commences.

Depreciation of production and well costs are calculated using the unit of production method ("UOP") since initial commercial operation. Depreciation based on estimated reserves. Depreciation from production facility and drilling well calculated using UOP method based on production of oil barrel (or oil barrel equivalent with natural gas) during the current reporting period over the total estimated proved developed and undeveloped reserves to be produced during the Kakap PSC term. Asset under construction are not depreciated until such time as the relevant assets are completed and production commences. When the assets concerned are brought into use, the costs are transferred to the appropriate classification and depreciated in accordance with the stated policy.

An item of oil and gas properties is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of oil and gas properties is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognised in profit or loss.

v. Property on Operating Lease

Under the terms of the JOC, all materials and equipment purchased by SEG-WW and incorporated into the field facilities, subject to liens in favour of lenders, shall become the property of PGE when construction of such facilities has been completed. PGE has granted SEG-WW an exclusive and irrevocable right during the term of the JOC to use, among other things, the field facilities for geothermal operations.

Fasilitas Pembangkit Tenaga Listrik dimiliki dan dioperasikan oleh SEG-WW sepanjang masa JOC. Apabila fasilitas Pembangkit Listrik harus dialihkan ke PGE sesuai dengan persyaratan JOC dan ESC, dan setelah pembayaran jumlah yang terutang kepada SEG-WW berdasarkan JOC dan ESC dan setelah memperhatikan hak pemberi pinjaman SEG-WW, aset tersebut harus, setelah berakhirnya JOC dan ESC, dipindahkan ke PGE berdasarkan basis "as is". Berdasarkan ESC, SEG-WW bertindak sebagai kontraktor PGE untuk membangun, memiliki dan mengoperasikan Fasilitas Pembangkit Tenaga Listrik dan menjual listrik ke PLN atas nama PGE. Berdasarkan ESC, tidak ada ketentuan yang memberi PLN hak untuk membeli Fasilitas Pembangkit Tenaga Listrik dari SEG-WW.

Penilaian manajemen terhadap pengaturan kontraktual SEG-WW menyimpulkan bahwa transaksi tersebut secara substansi mengandung sewa berdasarkan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") 8 "Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Sewa". Berdasarkan kesimpulan ini dan dengan mengacu pada PSAK 30 "Akuntansi Sewa", manajemen menetapkan bahwa pengaturan kontrak dicatat sebagai sewa operasi. Dengan demikian, aset jangka panjang yang digunakan untuk mendukung kewajibannya berdasarkan pengaturan kontrak telah diklasifikasikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian sebagai akun "Aset sewa operasi".

Karena pengaturan kontraktual mengandung sewa dan biaya pelepasan/perawatan terkait, pendapatan yang terkait dengan penyatuan kontraktual diklasifikasikan sebagai "pendapatan sewa" dan "penjualan produk - listrik" berdasarkan metode nilai wajar relatif.

Aset sewa operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan setelah dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya tersebut termasuk biaya penggantian bagian aset sewa operasi saat biaya dikeluarkan, jika memenuhi kriteria pengakuan. Demikian juga, ketika dilakukan inspeksi yang signifikan, biaya perolehannya diakui ke dalam nilai tercatat aset sewa operasi sebagai suatu penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya pemeliharaan dan perbaikan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui dalam laba rugi pada saat terjadinya.

Penyusutan aset sewa operasi, kecuali untuk fasilitas lapangan, dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaatnya sebagai berikut:

	<u>Tahun/Years</u>
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	30
Fasilitas produksi (tidak termasuk fasilitas lapangan)	30
Bangunan	20
Kendaraan	5
Perabotan dan peralatan	5

Fasilitas lapangan disusutkan dengan metode unit produksi. Unit produksi dihitung berdasarkan ton uap yang dihasilkan terhadap estimasi ton uap yang akan diproduksi selama masa pembangkitan.

Electricity Generating Facilities shall be owned and operated by SEG-WW throughout the term of the JOC. To the extent the Electricity Generating Facilities are required to be transferred to PGE pursuant to the terms of the JOC and the ESC, and upon payment of any amount owed to SEG-WW under the JOC and the ESC and subject to any liens to SEG-WW's lenders, such asset shall upon termination of the JOC and ESC, be transferred to PGE on an "as is" basis. Under the ESC, SEG-WW is acting as contractor of PGE to build, own and operated Electricity Generating Facilities and sell electricity to PLN on behalf of PGE. Under the ESC, there is no provision which grants PLN the right to buy the Electricity Generating Facilities from SEG-WW.

Management's assessment of the SEG-WW's contractual arrangement concluded that the transaction is in substance a lease based on Interpretations of Financial Accounting Standard ("ISAK") 8 "Determining Whether an Arrangement Contains a Lease". Based on this conclusion and with reference to PSAK 30 "Accounting for Leases", management has determined that the contractual arrangement should be accounted for as an operating lease. As such, the long lived assets used in supporting its obligations under the contractual arrangement have been classified in the consolidated statement of financial position under the caption "Property on operating lease".

Since the contractual arrangement contains lease and related executory/maintenance costs, revenues related to the contractual arrangement is classified into "lease revenue" and "sale of products-electricity" based on the relative fair value method.

Property on operating lease is stated at cost less accumulated depreciation and impairment loss. Such cost includes the cost of replacing part of the property on operating lease when the cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property on operating lease as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repair and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

Depreciation of property on operating lease, except for field facilities, is calculated using the straight-line method over their estimated useful lives as follows:

Land rights and lease developments
Production facilities (excluded field facilities)
Building
Vehicles
Furnitures and fixtures

Field facilities are depreciated using the unit of production method. The unit of production is calculated based on tons of the steam produced over the estimated tons of steam to be produced over the generation term.

Aset sewa operasi dihentikan pengakuannya pada saat pelepasan atau bila tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Keuntungan atau kerugian dari penghentian pengakuan aset diakui dalam laba rugi pada tahun aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Sebelum tahun 2013, bongkar mesin, pengasaman dan pengeluaran intervensi sumur dibebankan pada saat terjadinya. Pada tahun 2013, Grup mengubah metode akuntansi untuk bongkar mesin, pengasaman dan pengeluaran intervensi sumur, karena Grup berpendapat bahwa mengkapitalisasi biaya ini akan secara efektif menunjukkan posisi dan kinerja keuangan aset dan masa manfaat ekonomis untuk biaya tersebut lebih dari satu tahun. Grup menyusutkan pengeluaran bongkar mesin, pengasaman dan pengeluaran intervensi sumur yang dikapitalisasi sampai estimasi periode bongkar mesin, pengasaman dan pengeluaran intervensi sumur berikutnya pada sumur yang sama.

w. Biaya Eksplorasi dan Evaluasi Minyak dan Gas Bumi

Biaya eksplorasi dan evaluasi minyak dan gas bumi sehubungan dengan masing-masing *area of interest* dicatat dengan menggunakan metode akuntansi *successful efforts*. Metode *successful efforts* mengharuskan seluruh biaya eksplorasi dan evaluasi dibebankan pada saat terjadinya, kecuali untuk biaya sumur pengeboran yang berhasil dan biaya perolehan hak partisipasi pada aset eksplorasi yang baru akan dikapitalisasikan sebagai pengeluaran eksplorasi dan evaluasi tidak berwujud. Biaya-biaya sumur tersebut pada awalnya dikapitalisasi sementara menunggu hasil dari sumur pengeboran tersebut.

Biaya sebelum diperolehnya ijin

Biaya sebelum diperolehnya ijin dibebankan pada periode terjadinya.

Biaya perolehan ijin dan properti

Ijin eksplorasi dan biaya perolehan *leasehold property* dikapitalisasi dalam aset tak berwujud. Biaya perijinan yang dibayarkan sehubungan dengan hak untuk mengeksplorasi saat ini akan dikapitalisasi dan diamortisasi selama jangka waktu ijin tersebut. Harga perolehan ijin dan properti ditinjau pada setiap tanggal pelaporan untuk mengkonfirmasi bahwa tidak ada indikasi jumlah tercatat melebihi jumlah terpulihkan. Tinjauan ini meliputi konfirmasi bahwa eksplorasi pengeboran masih berlangsung atau direncanakan dengan pasti, atau sudah ditentukan, atau pekerjaan sudah dilakukan untuk menentukan bahwa penemuan cadangan dapat diproduksi secara ekonomis berdasarkan berbagai pertimbangan teknis dan komersial, dan kemajuan yang memadai sedang dilaksanakan untuk menetapkan rencana dan waktu pengembangan.

An item of property on operating lease is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss on derecognition of the asset is included in profit or loss in the year the asset is derecognized.

Prior to 2013, overhaul, acidizing and well intervention expenditures expensed when occurred. In 2013, the Group changed accounting method for overhaul, acidizing and well intervention expenditures, because the Group considered that capitalization of these expenditures will effectively present financial position and performance of the asset and useful life for those expenditures is more than one year. The Group depreciates the capitalized overhaul, acidizing and well intervention expenditures until the estimated period of the next overhaul, acidizing and well intervention activities on the same well.

w. Oil and Gas Exploration and Evaluation Expenditures

Oil and natural gas exploration and evaluation expenditure in respect of each area of interest is accounted for using the successful efforts method of accounting. The successful efforts method requires all exploration and evaluation expenditures to be expensed in the period it is incurred except the costs of successful wells and the costs of acquiring interest in new exploration assets, which are capitalized as intangible exploration and evaluation expenditure. The costs of wells are initially capitalized pending the results of the well.

Pre-license costs

Pre-license costs are expensed in the period in which they are incurred.

License and property acquisition costs

Exploration license and leasehold property acquisition costs are capitalized within intangible assets. License costs paid in connection with a right to explore in an existing exploration are capitalized and amortized over the term of the permit. License and property acquisition costs are reviewed at each reporting date to confirm that there is no indication that the carrying amount exceeds the recoverable amount. This review includes confirming that exploration drilling is still under way or firmly planned, or that it has been determined, or work is under way to determine, that the discovery is economically viable based on a range of technical and commercial considerations and sufficient progress is being made on establishing development plans and timing.

Apabila aktivitas masa depan belum direncanakan atau masa berlaku ijin tersebut telah dikembalikan atau kadaluarsa, maka nilai tercatat dari biaya perolehan ijin dan properti tersebut akan dihapuskan pada laba rugi. Pada saat pengakuan cadangan terbukti dan persetujuan internal untuk pembangunan, pengeluaran yang relevan akan ditransfer ke aset minyak dan gas bumi.

Biaya eksplorasi dan evaluasi

Aktivitas eksplorasi dan evaluasi meliputi pencarian sumber daya hidrokarbon, penentuan kelayakan teknis dan komersial atas sumber daya yang diidentifikasi.

Pada saat hak legal atas eksplorasi telah diperoleh, biaya yang secara langsung berkaitan dengan kegiatan eksplorasi tersebut dikapitalisasi sebagai aset eksplorasi dan evaluasi tak berwujud hingga pengeboran sumur telah selesai serta hasilnya telah dievaluasi. Biaya-biaya tersebut meliputi remunerasi karyawan, material dan bahan bakar yang digunakan, biaya pemboran, serta pembayaran untuk kontraktor yang dapat diatribusikan secara langsung.

Jika tidak ada hidrokarbon yang berpotensi komersial ditemukan, aset eksplorasi akan dihapuskan sebagai *dry hole*. Namun, jika hidrokarbon yang dapat diekstraksi dapat ditemukan serta dinilai dapat dikembangkan secara komersial, biaya-biaya yang terjadi tetap dicatat sebagai aset tak berwujud, dimana kemajuan yang memadai dan berkelanjutan akan dilaksanakan dalam rangka menilai komersialitas dari hidrokarbon tersebut. Biaya yang terkait langsung dengan aktivitas penilaian yang dilakukan untuk penentuan besaran karakteristik, dan potensi komersial cadangan setelah penemuan awal hidrokarbon, termasuk biaya penilaian sumur di mana hidrokarbon tidak ditemukan, awalnya akan dikapitalisasi sebagai aset tak berwujud.

Atas seluruh biaya yang dikapitalisasi tersebut akan dilakukan tinjauan teknis, komersial dan manajemen, termasuk tinjauan atas indikator penurunan nilai minimal setahun sekali. Hal ini untuk mengkonfirmasi keinginan untuk melanjutkan aktivitas pengembangan, atau mengekstrak nilai dari penemuan. Ketika hal tersebut tidak berlaku lagi, maka biaya-biaya tersebut akan dihapuskan dan diakui pada laba rugi.

Ketika cadangan terbukti minyak dan gas bumi telah diidentifikasi dan pengembangannya disetujui manajemen, maka pertama-tama akan dilakukan evaluasi penurunan nilai dari biaya kapitalisasi tersebut dan (jika ada) penurunan tersebut akan diakui sebagai rugi penurunan nilai, kemudian sisa saldonya akan ditransfer ke aset minyak dan gas bumi – aset dalam penyelesaian. Selain biaya ijin, tidak ada amortisasi yang dibebankan selama tahap eksplorasi dan evaluasi.

If no future activity is planned or the license has been relinquished or has expired, the carrying value of the license and property acquisition costs is written off through profit or loss. Upon recognition of proved reserves and internal approval for development, the relevant expenditure is transferred to oil and natural gas properties.

Exploration and evaluation costs

Exploration and evaluation activity involves the search for hydrocarbon resources, the determination of technical feasibility and the assessment of commercial viability of an identified resource.

Once the legal right to explore has been acquired, cost directly associated with an exploration well are capitalized as exploration and evaluation intangible assets until the drilling of the well is completed and the results have been evaluated. These costs include directly attributable employee remuneration, materials and fuel used, rig costs and payments made to contractors.

If no potentially commercial hydrocarbons are discovered, the exploration asset is written off as dry hole. If extractable hydrocarbons are found and, subject to further appraisal activity (e.g the drilling of additional wells), are likely to be capable of being commercially developed, the costs continue to be carried as an intangible asset while sufficient/continued progress is made in assessing the commerciality of the hydrocarbons. Costs directly associated with the appraisal activity undertaken to determine the size, characteristics and commercial potential of a reservoir following the initial discovery of hydrocarbons, including the costs of appraisal wells where hydrocarbons were not found, are initially capitalized as an intangible asset.

All such capitalized costs are subject to technical, commercial and management review as well as review for indicators of impairment at least once a year. This is to confirm the continued intent to develop or otherwise extract value from the discovery. When this is no longer the case, the costs are written off to profit or loss.

When proved reserves of oil and natural gas are identified and development is sanctioned by management, the relevant capitalized expenditure is first assessed for impairment and (if required) any impairment loss is recognized, then the remaining balance is transferred to oil and natural gas properties – asset under construction. Other than license costs, no amortization is charged during the exploration and evaluation phase.

x. Biaya Pengelolaan Hak Pengusahaan Hutan (HPH)

Biaya-biaya yang dikeluarkan dalam rangka pengelolaan hak pengusahaan hutan yang memiliki manfaat jangka panjang ditangguhkan dan diamortisasi selama sisa umur masing-masing HPH yang bersangkutan dengan menggunakan metode garis lurus.

y. Aset Tak Berwujud

Aset tak berwujud yang diperoleh secara terpisah pada awalnya diukur dengan biaya perolehan. Biaya perolehan aset tak berwujud yang diperoleh dalam kombinasi bisnis adalah nilai wajarnya pada tanggal akuisisi. Setelah akuisisi awal, aset tak berwujud dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi amortisasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Aset tak berwujud yang dihasilkan dari proses internal, tidak termasuk biaya pengembangan yang dikapitalisasi, tidak dikapitalisasi dan pengeluaran yang timbul dicatat dalam laba rugi pada tahun dimana pengeluaran tersebut terjadi.

Masa manfaat aset tak berwujud dinilai sebagai terbatas atau tidak terbatas.

Aset tak berwujud dengan masa manfaat terbatas, diamortisasi selama masa manfaat ekonomis dan estimasi penurunan nilai bila ada indikasi bahwa aset tak berwujud mengalami penurunan nilai, Periode amortisasi dan metode amortisasi ditelaah sekurang-kurangnya pada setiap akhir periode pelaporan. Perubahan dalam masa manfaat yang diharapkan atau pola konsumsi yang diharapkan dari manfaat ekonomi masa depan yang terkandung dalam aset dicatat dengan mengubah jangka waktu amortisasi atau metode, jika sesuai, dan diperlakukan sebagai perubahan dalam estimasi akuntansi. Beban amortisasi atas aset tak berwujud dengan masa manfaat terbatas diakui dalam laba rugi sebagai kategori beban yang konsisten dengan fungsi aset tak berwujud.

Aset tak berwujud dengan masa manfaat tidak terbatas atau belum siap digunakan diuji untuk penurunan nilai setiap tahunnya, atau lebih sering jika kejadian dan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin turun baik secara individual maupun pada tingkat Unit Penghasil Kas (UPK). Aset tak berwujud tersebut tidak diamortisasi. Masa manfaat aset tak berwujud dengan masa manfaat yang tidak terbatas ditelaah setiap tahun untuk menentukan apakah penilaian masa manfaat tersebut masih relevan. Jika tidak, perubahan dalam masa manfaat dari tidak terbatas ke terbatas dilakukan secara prospektif.

Keuntungan atau kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset tak berwujud diukur sebagai selisih antara jumlah bersih yang diterima dan nilai tercatat aset dan diakui pada laba rugi pada saat aset tersebut dihentikan pengakuannya.

x. Deferred Charges on Forest Concession Rights

Costs and expenses incurred in obtaining forest concession rights, which have long-term benefits, are deferred and amortized on a straight-line basis, over the economic lives of the respective concession rights.

y. Intangible Assets

Intangible assets acquired separately are measured initially at cost. The cost of intangible assets acquired in a business combination is the fair value as at the date of acquisition. Following initial acquisition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortization and any accumulated impairment losses.

Internally generated intangible assets, excluding capitalized development costs, are not capitalized and expenditure is reflected in profit or loss in the year in which the expenditure is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as either finite or indefinite.

Intangible assets with finite useful lives are amortized over the estimated useful lives and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization period and the amortization method are reviewed at least at each financial year-end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite useful lives is recognized in profit or loss in the expense category consistent with the function of the intangible asset.

Intangible assets with indefinite useful lives or not yet available for use are tested for impairment annually or more frequently if the events and circumstances indicate that the carrying value may be impaired either individually or at the Cash Generating Unit (CGU) level. Such intangible assets are not amortized. The useful life of an intangible asset with an indefinite useful life is reviewed annually to determine whether the useful life assessment continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in profit or loss when the asset is derecognized.

Unproved properties

Unproved properties mencerminkan nilai wajar dari *unproved mineral interest* yang diperoleh.

Unproved properties diakui secara terpisah sebagai aset tak berwujud (Catatan 23) yang diuji paling sedikit setiap tahunnya untuk penurunan nilai dan dicatat sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai.

Goodwill

Goodwill timbul atas akuisisi dari suatu bisnis yang dicatat pada biaya perolehan yang ditetapkan pada tanggal akuisisi dari bisnis tersebut (Catatan 3d) dikurangi akumulasi penurunan nilai, jika ada.

Untuk tujuan uji penurunan nilai, goodwill dialokasikan pada setiap unit penghasil kas dari Grup (atau kelompok unit penghasil kas) yang diperkirakan memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Unit penghasil kas yang telah memperoleh alokasi goodwill diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering jika terdapat indikasi bahwa unit penghasil kas tersebut mungkin mengalami penurunan nilai. Jika jumlah terpulihkan dari unit penghasil kas kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai dialokasikan pada unit penghasil kas dan kemudian ke aset lain dari unit penghasil kas secara prorata berdasarkan jumlah tercatat dari setiap aset dalam unit penghasil kas tersebut. Setiap kerugian penurunan nilai goodwill diakui secara langsung dalam laba rugi pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Rugi penurunan nilai yang diakui atas goodwill tidak dapat dibalik pada periode berikutnya.

Pada pelepasan unit penghasil kas yang relevan, jumlah yang dapat diatribusikan dari goodwill termasuk dalam penentuan laba rugi atau pelepasan.

Perangkat lunak

Biaya untuk memperoleh dan menyiapkan perangkat lunak untuk digunakan dicatat sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi secara garis lurus selama masa manfaatnya yang terbatas selama lima tahun.

Verified Carbon Units and Certified Emission Reduction ("Carbon credits")

Biaya untuk mendaftarkan *Verified Carbon Units and Certified Emission Reduction* dicatat sebagai aset tak berwujud dan diakui dalam laba rugi ketika jumlah unit yang terdaftar terjual.

Unproved properties

Unproved properties represent the fair value of unproved mineral interest acquired.

Unproved properties is recognized separately as intangible assets (Note 23), tested at least annually for impairment and carried at cost less any accumulated impairment losses.

Goodwill

Goodwill arising on an acquisition of a business is carried at cost as established at the date of acquisition of the business (Note 3d) less accumulated impairment losses, if any.

For the purpose of impairment testing, goodwill is allocated to each of the Group's cash-generating unit (or group of cash-generating units) expected to benefit from the synergies of the combination. A cash generating unit to which goodwill has been allocated is tested for impairment annually, or more frequently when there is an indication that the unit may be impaired. If the recoverable amount of the cash-generating unit is less than its carrying amount, the impairment loss is allocated first to reduce the carrying amount of any goodwill allocated to the unit and then to the other assets of the unit pro-rata on the basis of the carrying amount of each asset in the unit. Any impairment loss for goodwill is recognized directly in profit or loss in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. An impairment loss recognized for goodwill is not reversed in subsequent periods.

On disposal of the relevant cash-generating unit, the attributable amount of goodwill is included in the determination of the profit or loss on disposal.

Software

Costs to acquire and prepare software for use are recorded as intangible assets and amortized on a straight line basis over its finite useful life of five years.

Verified Carbon Units and Certified Emission Reduction ("Carbon credits")

Costs to register the Verified Carbon Units and Certified Emission Reduction are recorded as intangible assets and recognized in profit or loss when the registered number of units are sold.

z. Penurunan Nilai Aset Non-keuangan kecuali Goodwill

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menelaah nilai tercatat aset non-keuangan untuk menentukan apakah terdapat indikasi bahwa aset tersebut telah mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, jumlah terpulihkan dari aset diestimasi untuk menentukan tingkat kerugian penurunan nilai (jika ada). Bila tidak memungkinkan untuk mengestimasi jumlah terpulihkan atas suatu aset individual, Grup mengestimasi jumlah terpulihkan dari unit penghasil kas atas aset.

Estimasi jumlah terpulihkan adalah nilai tertinggi antara nilai wajar dikurangi biaya pelepasan dan nilai pakai. Dalam menilai nilai pakainya, estimasi arus kas masa depan didiskontokan ke nilai kini menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar kini dari nilai waktu uang dan risiko spesifik atas aset yang mana estimasi arus kas masa depan belum disesuaikan.

Jika jumlah terpulihkan dari aset non-keuangan (unit penghasil kas) lebih kecil dari nilai tercatatnya, nilai tercatat aset (unit penghasil kas) diturunkan menjadi sebesar jumlah terpulihkan dan rugi penurunan nilai segera diakui dalam laba rugi.

Ketika penurunan nilai selanjutnya dibalik, jumlah tercatat aset (atau unit penghasil kas) ditingkatkan ke estimasi yang direvisi dari jumlah terpulihkannya, namun kenaikan jumlah tercatat tidak boleh melebihi jumlah tercatat ketika kerugian penurunan nilai tidak diakui untuk aset (atau unit penghasil kas) pada tahun-tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui segera dalam laba rugi, kecuali aset yang bersangkutan dicatat pada jumlah revaluasian, dalam hal ini pembalikan kerugian penurunan nilai diperlakukan sebagai kenaikan nilai revaluasi.

Kebijakan akuntansi untuk penurunan nilai aset keuangan dijelaskan dalam Catatan 3h; penurunan nilai untuk goodwill dijelaskan dalam Catatan 3y.

aa. Sewa

Sewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan jika sewa tersebut mengalihkan secara substantial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset. Sewa lainnya, yang tidak memenuhi kriteria tersebut, diklasifikasikan sebagai sewa operasi.

Sebagai lessor

Pada saat dimulainya perjanjian penjualan energi jangka panjang, Grup menentukan apakah perjanjian tersebut merupakan atau mengandung sewa.

z. Impairment of Non-financial Assets Except Goodwill

At the end of each reporting period, the Group reviews the carrying amount of non-financial assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Where it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Group estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset belongs.

Estimated recoverable amount is the higher of fair value less cost to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset for which the estimates of future cash flows have not been adjusted.

If the recoverable amount of the non-financial asset (cash generating unit) is less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (cash generating unit) is reduced to its recoverable amount and an impairment loss is recognized immediately against earnings.

When an impairment loss subsequently reverses, the carrying amount of the asset (or a cash-generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognized for the asset (or cash-generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognized immediately in profit or loss, unless the relevant asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal of the impairment loss is treated as a revaluation increase.

Accounting policy for impairment of financial assets is discussed in Note 3h.; while impairment for goodwill is discussed in Note 3y.

aa. Leases

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. All other leases are classified as operating leases.

As lessor

At inception of long-term power sales arrangements, the Group determines whether such an arrangement is or contains a lease.

Sewa dimana Grup tidak mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset diklasifikasikan sebagai sewa operasi. Biaya awal langsung yang dikeluarkan dalam menegosiasikan sewa operasi ditambahkan ke nilai tercatat dari aset sewaan dan diakui selama masa sewa atas dasar yang sama dengan pendapatan sewa. Kebijakan akuntansi untuk pendapatan sewa disajikan pada Catatan 3dd. Rental kontinjensi diakui sebagai pendapatan pada periode diperolehnya sewa tersebut.

Sewa dimana Grup mengalihkan ke pihak ketiga seluruh risiko dan manfaat kepemilikan aset, walaupun tidak mengalihkan kepemilikan secara hukum diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Bila Grup sebagai lessor, dalam sewa pembiayaan, jumlah piutang sewa setelah dikurangi dengan pendapatan ditangguhkan, disajikan sebagai piutang sewa pembiayaan (dalam laporan posisi keuangan konsolidasian). Pendapatan sewa pembiayaan diakui sebagai pendapatan bunga (dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian) selama periode sewa sehingga memberikan tingkat pengembalian yang konstan atas investasi neto dalam sewa pembiayaan.

Sesuai dengan persyaratan JOC dan ESC, Grup, atas nama PGE, membangun dan mengoperasikan pembangkit listrik, dan mengirimkan semua listrik (selain listrik tambahan) yang dihasilkan oleh pembangkit listrik ke PLN. Pada akhir masa kontrak, Grup akan mengalihkan pembangkit listriknya ke PGE yang pada gilirannya harus mentransfernya ke PLN.

Sebagai *lessor* sewa pembiayaan, Grup mengakui piutang sewa pembiayaan pada laporan posisi keuangan konsolidasian sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa tersebut, yang merupakan jumlah keseluruhan dari: (i) pembayaran sewa minimum berdasarkan sewa pembiayaan; ditambah (ii) nilai residu yang tidak dijamin dari pembangkit listrik; yang kemudian didiskontokan dengan tingkat bunga implisit dalam sewa.

Pembayaran sewa minimum merupakan jumlah total yang dijamin akan dibayarkan oleh PLN untuk mengkompensasi pemulihan biaya modal pembangkit listrik selama masa kontrak, terlepas dari tingkat penggunaannya. Berdasarkan ESC, Grup hanya menerima satu imbalan untuk jasanya, yaitu *one blended electricity rate* untuk mengkompensasi semua jenis jasa yang diberikan oleh Grup untuk menghasilkan listrik berbasis energi panas bumi. Dengan demikian, Grup menggunakan metode nilai residu untuk membagi imbalan yang diterima dari PLN menjadi dua aktivitas yang berbeda: (i) aktivitas pembiayaan untuk membayar pokok dan bunga piutang sewa pembiayaan; dan (ii) pendapatan untuk aktivitas operasi dan pemeliharaan yang diakui pada saat Grup mengirimkan listrik.

Leases where the Group does not transfer substantially all the risks and rewards of ownership of the asset are classified as operating leases. Initial direct costs incurred in negotiating an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognized over the lease term on the same bases as lease revenue. The accounting policy for lease revenue is set out in Note 3dd. Contingent rents are recognized as revenue in the period in which they are earned.

Leases where the Group transfer to counterparties substantially all the risks and rewards of ownership of assets but not necessarily legal title, are classified as finance leases. When the Group is a lessor under finance leases the amounts due under the leases, after deduction of unearned finance income, are included in lease receivable (in the consolidated statement of financial position). The finance income is recognized in finance income (in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income) over the periods of the leases so as to give a constant rate of return on the new investment in the leases.

Under the terms of the JOCs and ESCs, the Group, on behalf of PGE, built and operates the power plants, and delivers all power (other than auxiliary power) generated by the power plants to PLN. At the end of the contract term, the Group will transfer its power plants to PGE which, in turn, should transfer it to PLN.

As a finance lessor, the Group recognises a finance lease receivable in the consolidated statement of financial position at an amount equal to the net investment value of the lease, which is the aggregate amount of: (i) the minimum lease payments under the finance lease; plus (ii) the unguaranteed residual values of the power plants; which are then discounted at the interest rate implicit in the lease.

The minimum lease payments represent the total guaranteed amounts that will be paid by PLN to compensate the capital cost recovery of the power plants throughout the contract period, irrespective of the extent of use. Under the ESC, the Group receives only one consideration for its services, i.e. one blended electricity rate to compensate all types of services provided by the Group to generate geothermal energy-based electricity. Thus, the Group uses the residual value method to split the consideration received from PLN into two different activities: (i) financing activities to repay the principal and interest of the finance lease receivable; and (ii) revenues for operating and maintenance activities that are recognized as the Group delivers electricity.

Manajemen mengestimasi nilai kini neto dari piutang sewa pembiayaan tidak melebihi biaya modal yang dikeluarkan untuk membangun dan mengembangkan pembangkit listrik. Tingkat bunga implisit adalah tingkat diskonto yang menghasilkan penjumlahan agregat nilai kini dari pembayaran minimum yang dijamin sama dengan nilai tercatat piutang sewa pembiayaan pada awal sewa.

Piutang sewa pembiayaan diklasifikasikan ke dalam kelompok lancar dan tidak lancar berdasarkan periode penagihan yang diharapkan. Jumlah yang diperkirakan akan ditagihkan dalam satu tahun atau kurang diklasifikasikan sebagai bagian dari aset lancar; sebaliknya, mereka disajikan sebagai aset tidak lancar.

Sebagai lessee

Aset pada sewa pembiayaan dicatat pada awal masa sewa sebesar nilai wajar aset sewaan Grup yang ditentukan pada awal kontrak atau, jika lebih rendah, sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum. Liabilitas kepada *lessor* disajikan di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian sebagai liabilitas sewa pembiayaan.

Aset sewa pembiayaan disusutkan berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis yang sama dengan aset yang dimiliki sendiri atau disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara periode masa sewa dan umur manfaatnya.

Pembayaran sewa harus dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan pengurangan dari liabilitas sewa sehingga mencapai suatu tingkat bunga yang konstan (tetap) atas saldo liabilitas. Rental kontinjen dibebankan pada periode terjadinya.

Pembayaran sewa operasi diakui sebagai beban dengan dasar garis lurus (*straight-line basis*) selama masa sewa, kecuali terdapat dasar sistematis lain yang dapat lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat aset yang dinikmati pengguna. Sewa kontinjen diakui sebagai beban di dalam periode terjadinya.

Dalam hal insentif diperoleh dalam sewa operasi, insentif tersebut diakui sebagai liabilitas. Keseluruhan manfaat dari insentif diakui sebagai pengurangan dari biaya sewa dengan dasar garis lurus kecuali terdapat dasar sistematis lain yang lebih mencerminkan pola waktu dari manfaat yang dinikmati pengguna.

bb. Provisi

Provisi diakui ketika Grup memiliki kewajiban kini (baik bersifat hukum maupun bersifat konstruktif) sebagai akibat peristiwa masa lalu, kemungkinan besar Grup diharuskan menyelesaikan kewajiban dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Management estimated the net present value of the finance lease receivable at an amount not to exceed the capital costs spent to construct and develop the power plants. The implicit interest rate is the discount rate that causes the aggregate present value of minimum guaranteed payments to be equal to the carrying value of the finance lease receivable at the initial application date.

The finance lease receivable is classified into current and non-current portions based on the expected collection periods. Amounts that are expected to be collected in one year or less are classified as part of current assets; otherwise, they are presented as non-current assets.

As lessee

Assets held under finance leases are initially recognized as assets of the Group at their fair value at the inception of the lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. The corresponding liability to the lessor is included in the consolidated statements of financial position as a finance lease obligation.

Assets held under finance leases are depreciated over their expected useful lives on the same basis as owned assets or where shorter, the term of the relevant lease.

Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease obligation so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Contingent rentals are recognized as expenses in the periods in which they are incurred.

Operating lease payments are recognized as an expense on a straight-line basis over the lease term, except where another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased asset are consumed. Contingent rentals arising under operating leases are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

In the event that lease incentives are received to enter into operating leases, such incentives are recognized as a liability. The aggregate benefit of incentives is recognized as a reduction of rental expense on a straight-line basis, except where another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased asset are consumed.

bb. Provisions

Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Group will be required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

Jumlah yang diakui sebagai provisi adalah hasil estimasi terbaik pengeluaran yang diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban kini pada akhir periode pelaporan, dengan mempertimbangkan risiko dan ketidakpastian yang meliputi kewajibannya. Apabila suatu provisi diukur menggunakan arus kas yang diperkirakan untuk menyelesaikan kewajiban kini, maka nilai tercatatnya adalah nilai kini dari arus kas.

Ketika beberapa atau seluruh manfaat ekonomi untuk penyelesaian provisi yang diharapkan dapat dipulihkan dari pihak ketiga, piutang diakui sebagai aset apabila terdapat kepastian bahwa penggantian akan diterima dan jumlah piutang dapat diukur secara andal.

cc. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan, konstruksi atau pembuatan aset kualifikasian, merupakan aset yang membutuhkan waktu yang cukup lama agar siap untuk digunakan atau dijual, ditambahkan pada biaya perolehan aset tersebut, sampai dengan saat aset secara substansial siap untuk digunakan atau dijual.

Penghasilan investasi diperoleh atas investasi sementara dari pinjaman yang secara spesifik belum digunakan untuk pengeluaran aset kualifikasian dikurangi dari biaya pinjaman yang dikapitalisasi.

Semua biaya pinjaman lainnya diakui dalam laba rugi pada periode terjadinya.

dd. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan diukur dengan nilai wajar imbalan yang diterima atau dapat diterima. Pendapatan dikurangi dengan estimasi retur pelanggan, rabat dan cadangan lain yang serupa.

Penjualan barang

Pendapatan dari penjualan barang diakui bila seluruh kondisi berikut dipenuhi:

- Grup telah memindahkan risiko secara signifikan dan manfaat kepemilikan barang kepada pembeli;
- Grup tidak lagi melanjutkan pengelolaan yang biasanya terkait dengan kepemilikan atas barang ataupun melakukan pengendalian efektif atas barang yang dijual;
- Jumlah pendapatan tersebut dapat diukur dengan andal;
- Kemungkinan besar manfaat ekonomi yang terkait dengan transaksi akan mengalir kepada Grup tersebut; dan
- Biaya yang terjadi atau akan terjadi sehubungan transaksi penjualan tersebut dapat diukur dengan andal.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking into account the risks and uncertainties surrounding the obligation. Where a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is the present value of those cash flows.

When some or all of the economic benefits required to settle a provision are expected to be recovered from a third party, a receivable is recognized as an asset if it is virtually certain that reimbursement will be received and the amount of the receivable can be measured reliably.

cc. Borrowing Costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets, which are assets that necessarily take a substantial period of time to get ready for their intended use or sale, are added to the cost of those assets, until such time as the assets are substantially ready for their intended use or sale.

Investment income earned on the temporary investment of specific borrowings pending their expenditure on qualifying assets is deducted from the borrowing costs eligible for capitalization.

All other borrowing costs are recognized in profit or loss in the period in which they are incurred.

dd. Revenue and Expense Recognition

Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable. Revenue is reduced for estimated customer returns, rebates and other similar allowances.

Sale of goods

Revenue from sale of goods is recognized when all of the following conditions are satisfied:

- The Group has transferred to the buyer the significant risks and rewards of ownership of the goods;
- The Group retains neither continuing managerial involvement to the degree usually associated with ownership nor effective control over the goods sold;
- The amount of revenue can be measured reliably;
- It is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow to the Group; and
- The cost incurred or to be incurred in respect of the transaction can be measured reliably.

Pendapatan yang diperoleh berdasarkan PSC

Pendapatan yang diperoleh berdasarkan PSC diakui berdasarkan hak bersih sesuai dengan persyaratan PSC. Selisih antara *actual lifting* minyak mentah dan gas bumi menghasilkan piutang bila hak melebihi *lifting* minyak mentah dan gas bumi (posisi *under lifting*) dan liabilitas ketika *lifting* atau minyak mentah dan gas bumi melebihi hak (posisi *over lifting*). Volume *under lifting* dan *over lifting* dinilai berdasarkan rata-rata tertimbang tahunan harga jual minyak mentah (yaitu Harga Minyak Mentah Indonesia, ICP) dan gas (yaitu harga kontrak). Pendapatan ditangguhkan terjadi pada saat Grup menjual lebih dari kepemilikannya atas total produksi gas alam.

Pendapatan sewa tangki dan dermaga

Pendapatan sewa tangki dan dermaga diakui ketika sebagai pendapatan dengan dasar garis lurus selama masa sewa.

Pendapatan jasa

Pendapatan dari kontrak atas penyediaan jasa diakui dengan acuan pada tingkat penyelesaian berdasarkan kontrak.

Pendapatan sewa pembiayaan

Pendapatan diakui untuk semua jasa yang diberikan oleh Grup berdasarkan pengaturan membangun, memiliki, mengoperasikan dan mentransfer, yang mencakup pendapatan untuk pembangunan pembangkit listrik (melalui pengakuan piutang sewa pembiayaan).

Grup mengalokasikan pembayaran yang diterima untuk setiap kWh listrik yang ditransfer ke PLN: pelunasan pokok dan bunga piutang sewa pembiayaan; dan pendapatan listrik, operasi dan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik yang disajikan sebagai pendapatan listrik dalam laporan laba rugi. Grup menggunakan metode nilai sisa untuk mengalokasikan total pembayaran yang diterima dari PLN antara pendapatan untuk aktivitas pembiayaan, operasi dan pemeliharaan. Penghasilan pembiayaan diakui berdasarkan pola yang mencerminkan tingkat pengembalian periodik yang konstan atas saldo piutang sewa pembiayaan Grup.

Pendapatan listrik

Pendapatan listrik dan pendapatan sewa dialokasikan berdasarkan nilai wajar relatif masing-masing komponen pendapatan. Pendapatan listrik merupakan bagian dari pendapatan yang memulihkan operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik. Pendapatan sewa merupakan bagian dari pendapatan yang memulihkan investasi pada pembangkit listrik.

Revenue earned under a PSC

Revenue earned under a PSC is recognized on a net entitlements basis according to the terms of the PSC. Difference between the Group's actual liftings of crude oil and natural gas results in a receivable when entitlements exceed lifting of crude oil and natural gas (under lifting position) and in a payable when lifting or crude oil and natural gas exceed entitlements (over lifting position). Under lifting and over lifting volumes are valued based on the annual weighted average sales price for crude oil (i.e Indonesian Crude Price, ICP) and gas (i.e contract prices). Deferred revenue occurs when the Groups sells more than its entitled ownership percentage of total natural gas production.

Tank and jetty lease revenue

Tank and jetty lease revenue is recognized on a straight-line basis over the term of relevant lease.

Rendering of services

Revenue from contract to provide services is recognized by reference to the percentage of completion of the contract.

Finance lease income

Revenues are recognised for all the services provided by the Group under the build, own, operate and transfer arrangement for, which include revenues for the construction of the power plants (through the recognition of a finance lease receivable).

The Group allocates the consideration that it receives for each kWh of electricity delivered to PLN into: repayments of principal and interest of the finance lease receivable; and revenues for the production of electricity, operation and maintenance of the power plants presented as electricity revenue in profit or loss. The Group uses the residual value method to allocate the total consideration received from PLN between revenues for the financing, operating and maintenance activities. Finance income is recognised based on a pattern reflecting a constant periodic rate of return on the Group's outstanding finance lease receivable balance.

Electrical revenue

Electricity revenue and lease revenue are allocated based on the relative fair values of each revenue component. Electricity revenue represents the portion of revenue that recovers the operation and maintenance of the power plant. Lease revenue represents the portion of revenue that recovers the investment in the power plant.

Pendapatan listrik dicatat untuk jumlah output listrik yang dikirim atau mampu dikirim ke pembeli. Kuantitas yang dikirim ditentukan melalui meter pengukuran listrik pada titik pengiriman. Grup telah menetapkan bahwa ESC dan JOC harus dicatat sebagai sewa operasi.

Pendapatan uap

Pendapatan dari penyediaan energi panas bumi ditentukan melalui meter pengukuran listrik pada titik *interface* (untuk uap) dengan PLN atau SEGSP (titik pengiriman). Penjualan energi panas bumi dicatat berdasarkan harga yang ditentukan oleh formula tertentu sesuai dengan ESC.

Pendapatan *carbon credit*

Pendapatan *carbon credit* diakui pada saat penjualan unit tertentu dari *Certified Emission Reduction (CER)* dan *Voluntary Emission Reduction (VER)* ke pasar.

Pendapatan dividen

Pendapatan dividen dari investasi diakui ketika hak pemegang saham untuk menerima pembayaran ditetapkan.

Pendapatan bunga

Pendapatan bunga dari aset keuangan diakui jika kemungkinan besar manfaat ekonomik akan mengalir ke Grup dan jumlah pendapatan dapat diukur secara andal. Penghasilan bunga diakui pada basis waktu, dengan acuan pada pokok pinjaman dan suku bunga efektif yang berlaku, yang merupakan suku bunga yang secara tepat mendiskontokan estimasi penerimaan kas masa depan selama perkiraan umur aset keuangan untuk memperoleh nilai tercatat aset bersih pada awal pengakuan.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya.

ee. Liabilitas Imbalan Kerja

Program pensiun iuran pasti

CAP dan SMI menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetapnya. Iuran yang ditanggung CAP diakui sebagai beban pada laba rugi.

Imbalan pasca kerja imbalan pasti

Grup menyelenggarakan program pensiun imbalan pasti untuk semua karyawan tetapnya. Grup juga membukukan imbalan pasca kerja imbalan pasti untuk karyawan sesuai dengan Undang Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003. Grup menghitung selisih antara imbalan yang diterima karyawan berdasarkan undang-undang yang berlaku dengan manfaat yang diterima dari program pensiun untuk pensiun normal.

Electrical revenue are recorded for the quantity of electrical output delivered or capable of being delivered to the buyers. Quantities delivered are determined through electrical measurement meters at the delivery point. The Group has determined that the ESC and JOC should be accounted for as an operating lease.

Steam revenue

Revenue from geothermal energy supply measured by electricity meters in interface point (for steam) with PLN or SEGSP (delivery point). Geothermal energy sales recorded based on determined price by certain formula in accordance with ESC.

Carbon credit revenue

Carbon credit revenue is recognized upon sale of certain unit of Certified Emission Reduction (CER) and Voluntary Emission Reduction (VER) to the market.

Dividend revenue

Dividend revenue from investments is recognized when the shareholders rights to receive payment has been established.

Interest revenue

Interest income from a financial asset is recognized when is probable that the economic benefits will flow to the Group and the amount of income can be measured reliably. Interest income is accrued on a time basis, by reference to the principal outstanding and at the effective interest rate applicable, which is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts through the expected life of the financial asset to that asset's net carrying amount on initial recognition.

Expenses

Expenses are recognized when incurred.

ee. Employee Benefit Obligations

Defined contribution pension plan

CAP and SMI established a defined contributory plan covering all of its permanent employees. Contributions funded by CAP were charged to profit or loss.

Defined post-employment benefits

The Group established defined benefit pension plan covering all the local permanent employees. In addition, the Group also provides post-employment benefits as required under Labor Law No. 13/2003 (the "Labor Law"). For normal pension scheme, the Group calculates and recognizes the higher of the benefits under the Labor Law and those under such pension plan.

CAP membuat pendanaan untuk imbalan ini yang dikelola oleh sebuah perusahaan asuransi. Pendanaan tersebut tidak memenuhi syarat sebagai aset program dan diperlakukan sebagai hak penggantian.

Biaya penyediaan imbalan ditentukan dengan menggunakan metode *projected unit credit* dengan penilaian aktuarial yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan. Pengukuran kembali, terdiri dari keuntungan dan kerugian aktuarial, perubahan dampak batas atas aset (jika ada) dan dari imbal hasil atas aset program (tidak termasuk bunga), yang tercermin langsung dalam laporan posisi keuangan konsolidasian yang dibebankan atau dikreditkan ke penghasilan komprehensif lain periode terjadinya. Pengukuran kembali diakui dalam penghasilan komprehensif lain tercermin sebagai pos terpisah pada penghasilan komprehensif lain di ekuitas dan tidak akan direklas ke laba rugi. Biaya jasa lalu diakui dalam laba rugi pada periode amendemen program. Bunga neto dihitung dengan mengalikan tingkat diskonto pada awal periode imbalan pasti dengan liabilitas atau aset imbalan pasti neto. Biaya imbalan pasti dikategorikan sebagai berikut:

- Biaya jasa (termasuk biaya jasa kini, biaya jasa lalu serta keuntungan dan kerugian kurtailmen dan penyelesaian).
- Beban atau pendapatan bunga neto.
- Pengukuran kembali.

Grup menyajikan dua komponen pertama dari biaya imbalan pasti di laba rugi. Keuntungan dan kerugian kurtailmen dicatat sebagai biaya jasa lalu.

Kewajiban imbalan pensiun yang diakui pada laporan posisi keuangan konsolidasian merupakan defisit atau surplus aktual dalam program imbalan pasti Grup. Surplus yang dihasilkan dari perhitungan ini terbatas pada nilai kini manfaat ekonomik yang tersedia dalam bentuk pengembalian dana program dan pengurangan iuran masa depan atas program.

Grup mengakui haknya dalam penggantian berdasarkan polis asuransi sebagai aset terpisah, yang diukur sebesar nilai wajarnya. Dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, beban terkait dengan program imbalan pasti dapat disajikan secara neto setelah dikurangkan dengan jumlah yang diakui dalam penggantian.

ff. Pajak Penghasilan

Beban pajak penghasilan merupakan jumlah pajak kini terutang dan pajak tangguhan.

CAP made funding of this benefit through an investment fund being managed by an insurance company. Such funding does not qualify as a plan asset however accounted for as a reimbursement right.

The cost of providing benefits is determined using the projected unit credit method, with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period. Remeasurement, comprising actuarial gains and losses, the effect of the changes to the asset ceiling (if applicable) and the return on plan assets (excluding interest), is reflected immediately in the consolidated statement of financial position with a charge or credit recognized in other comprehensive income in the period in which they occur. Remeasurement recognized in other comprehensive income is reflected as a separate item under other comprehensive income in equity and will not be reclassified to profit or loss. Past service cost is recognized in profit or loss in the period of a plan amendment. Net interest is calculated by applying the discount rate at the beginning of the period to the net defined benefit liability or asset. Defined benefit costs are categorised as follows:

- Service cost (including current service cost, past service cost, as well as gains and losses on curtailments and settlements).
- Net interest expense or income.
- Remeasurement.

The Group presents the first two components of defined benefit costs in profit or loss. Curtailment gains and losses are accounted for as past service costs.

The retirement benefit obligation recognized in the consolidated statement of financial position represents the actual deficit or surplus in the Group's defined benefit plans. Any surplus resulting from this calculation is limited to the present value of any economic benefits available in the form of refunds from the plans or reductions in future contributions to the plans.

The Group recognizes its right to reimbursement under the insurance policy as a separate assets, which is measured at fair value. In the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, the expense relating to a defined benefit plan is presented net of the amount recognized for a reimbursement.

ff. Income Tax

Income tax expense represents the sum of the tax currently payable and deferred tax.

Pajak kini terutang berdasarkan laba kena pajak untuk suatu tahun. Laba kena pajak berbeda dari laba sebelum pajak seperti yang dilaporkan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain karena pos pendapatan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan pada tahun berbeda dan pos-pos yang tidak pernah dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan.

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam periode yang bersangkutan yang dihitung berdasarkan tarif pajak yang berlaku.

Pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam laporan keuangan konsolidasian dengan dasar pengenaan pajak yang digunakan dalam perhitungan laba kena pajak. Liabilitas pajak tangguhan umumnya diakui untuk seluruh perbedaan temporer kena pajak. Aset pajak tangguhan umumnya diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang dapat dikurangkan sepanjang kemungkinan besar bahwa laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dimanfaatkan. Aset dan liabilitas pajak tangguhan tidak diakui jika perbedaan temporer timbul dari pengakuan awal (selain dari kombinasi bisnis) dari aset dan liabilitas suatu transaksi yang tidak mempengaruhi laba kena pajak atau laba akuntansi. Selain itu, liabilitas pajak tangguhan tidak diakui jika perbedaan temporer timbul dari pengakuan awal goodwill.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur dengan menggunakan tarif pajak yang diharapkan berlaku dalam periode ketika liabilitas diselesaikan atau aset dipulihkan berdasarkan tarif pajak (dan peraturan pajak) yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada akhir periode pelaporan.

Pengukuran aset dan liabilitas pajak tangguhan mencerminkan konsekuensi pajak yang sesuai dengan cara Grup memperkirakan, pada akhir periode pelaporan, untuk memulihkan atau menyelesaikan jumlah tercatat aset dan liabilitasnya.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah ulang pada akhir periode pelaporan dan dikurangi jumlah tercatatnya jika kemungkinan besar laba kena pajak tidak lagi tersedia dalam jumlah yang memadai untuk mengkompensasikan sebagian atau seluruh aset pajak tangguhan tersebut.

Pajak kini dan pajak tangguhan diakui sebagai beban atau penghasilan dalam laba rugi periode berjalan, kecuali untuk pajak penghasilan yang timbul dari transaksi atau peristiwa yang diakui, di luar laba rugi (baik dalam penghasilan komprehensif lain maupun secara langsung di ekuitas), dalam hal tersebut pajak juga diakui di luar laba rugi atau yang timbul dari akuntansi awal kombinasi bisnis. Dalam hal kombinasi bisnis, pengaruh pajak termasuk dalam akuntansi kombinasi bisnis.

The tax currently payable is based on taxable profit for the year. Taxable profit differs from profit before tax as reported in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income because of items of income or expense that are taxable or deductible in other years and items that are never taxable or deductible.

Current tax expense is determined based on the taxable income for the periods computed using prevailing tax rates.

Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the consolidated financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences. Deferred tax assets are generally recognized for all deductible temporary differences to the extent that is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilized. Such deferred tax assets and liabilities are not recognized if the temporary differences arises from the initial recognition (other than in a business combination) of assets and liabilities in a transaction that affects neither the taxable profit nor the accounting profit. In addition, deferred tax liabilities are not recognized if the temporary differences arises from the initial recognition of goodwill.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the asset realized, based on the tax rates (and tax laws) that have been enacted, or substantively enacted, by the end of the reporting period.

The measurement of deferred tax assets and liabilities reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the Group expects, at the end of the reporting period, to recover or settle the carrying amount of their assets and liabilities.

The carrying amount of deferred tax asset is reviewed at the end of each reporting period and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profits will be available to allow all or part of the asset to be recovered.

Current and deferred tax are recognized as an expense or income in profit or loss, except when they relate to items that are recognized outside of profit or loss (whether in other comprehensive income or directly in equity), in which case the tax is also recognized outside of profit or loss, or where they arise from the initial accounting for a business combination. In the case of a business combination, the tax effect is included in the accounting for the business combination.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus ketika entitas memiliki hak yang dapat dipaksakan secara hukum untuk melakukan saling hapus aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini dan ketika aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama atas entitas kena pajak yang sama atau entitas kena pajak yang berbeda yang memiliki intensi untuk memulihkan aset dan liabilitas pajak kini dengan dasar neto, atau merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan, pada setiap periode masa depan dimana jumlah signifikan atas aset atau liabilitas pajak tangguhan diharapkan untuk diselesaikan atau dipulihkan.

gg. Laba per Saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba bersih yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

hh. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai

Grup melakukan berbagai kontrak instrumen keuangan derivatif untuk mengelola eksposur atas risiko suku bunga dan risiko perubahan nilai tukar mata uang asing termasuk kontrak valuta berjangka, *swap* suku bunga dan *swap cross currency*.

Derivatif awalnya diakui pada nilai wajar pada tanggal kontrak dilakukan dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajarnya pada setiap akhir periode pelaporan.

Walaupun dilakukan sebagai lindung nilai ekonomi dari eksposur terhadap risiko suku bunga dan nilai tukar mata uang asing, derivatif ini tidak ditetapkan dan tidak memenuhi persyaratan sebagai akuntansi lindung nilai dan oleh karena itu perubahan nilai wajarnya langsung diakui diakui dalam laba rugi.

Pada saat dimulainya hubungan lindung nilai, Grup mendokumentasi hubungan antara instrument lindung nilai dan item yang dilindungi nilai, bersama dengan tujuan manajemen risiko dan strategi pelaksanaan lindung nilai. Selanjutnya, pada saat dimulainya lindung nilai dan secara berkelanjutan, Grup mendokumentasikan apakah instrument lindung nilai sangat efektif dalam rangka saling hapus perubahan dalam nilai wajar atau perubahan arus kas dari item yang dilindungi nilai yang dapat diatribusikan pada risiko lindung nilai.

Bagian efektif atas perubahan nilai wajar derivatif yang ditetapkan dan memenuhi kriteria sebagai lindung nilai arus kas diakui pada OCI dan dipindahkan ke laba rugi ketika beban bunga pinjaman diakui dalam laba rugi. Perubahan nilai wajar atas bagian tidak efektif dari *swap* suku bunga diakui langsung pada laba rugi.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is legally enforceable right to set off current tax assets against current tax liabilities and when they relate to income tax levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities when there is an intention to settle its current tax assets and current tax liabilities on a net basis, or to realize the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future period in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

gg. Earnings per Share

Basic earnings per share is computed by dividing net income attributable to the owners of the Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.

hh. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting

The Group enters into a variety of derivative financial instruments to manage its exposure to interest rate and foreign exchange rate risks, including foreign exchange forward contracts, interest rate swaps and cross currency swaps.

Derivatives are initially recognized at fair value at the date the derivative contracts are entered into and are subsequently remeasured to their fair value at the end of each reporting period.

Although entered into as economic hedge of exposure against interest rate and foreign exchange rate risks, these derivatives are not designated and do not qualify as accounting hedge and therefore changes in fair values are recognized immediately in profit or loss.

At the inception of the hedge relationship, the Group documents the relationship between the hedging instrument and the hedged item, along with its risk management objectives and its strategy for undertaking various hedge transactions. Furthermore, at the inception of the hedge and on an ongoing basis, the Group documents whether the hedging instrument is highly effective in offsetting changes in fair values or cash flows of the hedged item attributable to the hedged risk.

The fair value changes on the effective portion of interest rate swaps designated as cash flow hedges are recognized in OCI and transferred to profit or loss when the interest expense on the borrowings is recognized in profit or loss. The fair value changes on the ineffective portion of interest rate swaps are recognized immediately in profit or loss.

Derivatif yang melekat pada instrumen keuangan lainnya atau kontrak utama (*host contract*) lainnya diperlakukan sebagai derivatif tersendiri ketika memenuhi definisi derivatif, risiko dan karakteristiknya tidak terikat pada kontrak utama dan kontrak utama tersebut tidak diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar yang diakui dalam laba rugi.

Suatu derivatif disajikan sebagai aset tidak lancar atau liabilitas jangka panjang jika sisa jatuh tempo dari instrumen lebih dari 12 bulan dan tidak diharapkan akan direalisasi atau diselesaikan dalam jangka waktu 12 bulan. Derivatif lainnya disajikan sebagai aset lancar atau liabilitas jangka pendek.

ii. Informasi Segmen

Segmen operasi diidentifikasi berdasarkan laporan internal mengenai komponen dari Grup yang secara reguler direviu oleh "pengambil keputusan operasional" dalam rangka mengalokasikan sumber daya dan menilai kinerja segmen operasi.

Segmen operasi adalah suatu komponen dari entitas:

- a. yang terlibat dalam aktivitas bisnis yang mana memperoleh pendapatan dan menimbulkan beban (termasuk pendapatan dan beban terkait dengan transaksi dengan komponen lain dari entitas yang sama);
- b. yang hasil operasinya dikaji ulang secara reguler oleh pengambil keputusan operasional untuk membuat keputusan tentang sumber daya yang dialokasikan pada segmen tersebut dan menilai kinerjanya; dan
- c. dimana tersedia informasi keuangan yang dapat dipisahkan.

Informasi yang digunakan oleh pengambil keputusan operasional dalam rangka alokasi sumber daya dan penilaian kinerja mereka terfokus pada kategori dari setiap produk.

jj. Production Sharing Contract (PSC)

Operator tidak memiliki kepemilikan dalam aset produksi maupun cadangan minyak dan gas bumi, namun memiliki hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi sesuai dengan PSC Kakap. Oleh karena itu cadangan terbukti telah ditentukan berdasarkan hak bersih, yang memperhitungkan proyeksi bagian Pemerintah Indonesia di masa depan yang dihitung dengan asumsi harga dan pengeluaran tertentu.

Derivatives embedded in other financial instruments or other host contracts are treated as separate derivatives when they meet the definition of a derivative, their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value with changes in fair value recognized in earnings.

A derivative is presented as non-current asset or non-current liability if the remaining maturity of the instrument is more than 12 months and is not expected to be realized or settled within 12 months. Other derivatives are presented as current assets or current liabilities.

ii. Segment Information

Operating segments are identified on the basis of internal reports about components of the Group that are regularly reviewed by the chief operating decision maker in order to allocate resources to the segments and to assess their performances.

An operating segment is a component of an entity:

- a. that engages in business activities from which it may earn revenues and incurred expenses (including revenues and expenses relating to the transactions with other components of the same entity);
- b. whose operating results are reviewed regularly by the entity's chief operating decision maker to make decision about resources to be allocated to the segments and assess its performance; and
- c. for which discrete financial information is available.

Information reported to the chief operating decision maker for the purpose of resource allocation and assessment of performance is more specifically focused on the category of each product.

jj. Production Sharing Contract (PSC)

The Operator has no ownership interest in the producing assets nor in the oil and gas reserves, but rather has the right to operate the assets and receive production and/or revenues from the sale of oil and gas in accordance with the Kakap PSC. Proved reserves have therefore been determined on a net entitlement basis, which takes into account projections of the Government of Indonesia's share of future production calculated with certain price and expenditure assumptions.

Persyaratan dari PSC Kakap memungkinkan Operator dan mitra ventura bersama (secara kolektif disebut "Kontraktor") untuk memulihkan secara substansial seluruh biaya yang dikeluarkan setiap tahun, serta sebagian dari biaya yang tidak dipulihkan dari tahun-tahun sebelumnya, dari produksi. Berdasarkan ketentuan *Renewed Kakap PSC*, Kontraktor berhak menerima sekitar 26,79% minyak mentah dan 62,5% gas alam dari produksi yang masih ada.

Berdasarkan *Renewed Kakap PSC*, sebagai hasil dari *First Tranche Petroleum provisions* ("FTP"), pemulihan biaya maksimum setiap tahunnya setara dengan 80% dari produksi kotor (setelah pengurangan FTP 20%).

Kontraktor diwajibkan untuk memasok kebutuhan minyak mentah dalam negeri Indonesia (*Domestic Market Obligation* - "DMO") sampai maksimum 6,70% untuk total produksi minyak mentah dari produksi minyak mereka. Kontraktor menerima harga pasar yang berlaku per barel DMO untuk lima tahun pertama produksi dari setiap lapangan baru sesuai dengan persyaratan *Amended/Extended Kakap PSC*. Setelah itu, Kontraktor menerima 15% dari harga rata-rata tertimbang per barel dari semua minyak mentah yang diproduksi.

Kredit investasi diperbolehkan setara dengan:

- 15,78% dari biaya investasi modal yang dibutuhkan secara langsung untuk pengembangan fasilitas produksi minyak mentah dari lapangan baru yang berproduksi dari *tertiary reservoir rock*;
- 102,14% dari biaya investasi modal yang dibutuhkan secara langsung untuk pengembangan fasilitas produksi minyak mentah dari lapangan baru yang berproduksi dan *pre-tertiary reservoir rock*;
- 55% dari biaya investasi modal yang dibutuhkan secara langsung untuk pengembangan fasilitas produksi gas alam.

PSC Kakap awal dan *Renewed Kakap PSC* tidak secara khusus meminta kontraktor untuk mendanai kegiatan pelepasan, pemindahan dan restorasi di lokasi. Berdasarkan ketentuan dari *Extended PSC* yang ditandatangani pada tahun 1999 (berlaku efektif pada tanggal 22 Maret 2005), SKK Migas atau Pemerintah Republik Indonesia mengharuskan Kontraktor untuk melakukan pembongkaran dan memasukkan dalam anggaran tahunan mengenai perkiraan biaya restorasi dan pelepasan sumur yang dibor setelah *Renewed Kakap PSC*.

Sesuai ketentuan PSC Kakap, semua peralatan dan persediaan yang dibeli menjadi milik Pemerintah Indonesia saat mendarat di Indonesia. Kontraktor dapat menggunakan property tersebut sampai mendapat pemberitahuan lebih lanjut dan persetujuan dari SKK Migas yang menyatakan masih dapat digunakan atau tidak.

The terms of the Kakap PSC allow the Operator and its joint venture partners (collectively referred to as "Contractors") to recover substantially all costs incurred during each year, as well as a portion of any costs unrecovered from prior years, from the production. Under the provisions of the *Renewed Kakap PSC*, the Contractors are entitled to receive approximately 26.79% of crude oil and 62.5% of natural gas from the remaining production.

Under the *Renewed Kakap PSC*, as a result of *First Tranche Petroleum provisions* ("FTP"), the maximum cost recovery in any year is equal to 80% of gross production (after 20% FTP deduction).

The Contractors are required to supply their pro rata share of current Indonesian domestic crude oil requirements (*Domestic Market Obligation* - "DMO") up to a maximum of 6.70% for the total crude oil production out of their equity oil production. The Contractors receive the prevailing market price per DMO barrel for the first five years of production from each new field under the terms of the *Amended/Extended Kakap PSC*. Thereafter, the Contractors receive 15% of the weighted average price per barrel of all crude oil produced.

An investment credit is allowed equal to:

- 15.78% of the capital investment cost directly required for developing crude oil production facilities of a new field producing from tertiary reservoir rock;
- 102.14% of the capital investment cost directly required for developing crude oil production facilities of a new field producing from pre-tertiary reservoir rock;
- 55% of the capital investment cost directly required for developing natural gas production facilities.

The original Kakap PSC and the *Renewed Kakap PSC* do not specifically require the Contractors to fund any abandonment, removal and site restoration activities. Under the provisions of the *Extended PSC*, signed in 1999 (effective on 22 March 2005), SKK Migas or the Government of the Republic of Indonesia further requires the Contractors to decommission all equipment and include in the annual budget the estimated cost of restoration and abandonment of exploratory wells drilled after the *Renewed Kakap PSC*.

Under the terms of the Kakap PSC, all equipment and inventories purchased become the property of the Government of Indonesia when landed in Indonesia. The Contractors continue to use such property until further notice to and approval by SKK Migas declaring it surplus or abandoned.

Persediaan minyak mentah atau gas bumi di Indonesia tetap menjadi milik Pemerintah Indonesia dan SKK Migas sampai minyak atau gas diangkat atau dipindahkan ke dalam kapal tanker minyak mentah.

Kebijakan akuntansi yang ditetapkan oleh PSC Kakap tunduk pada interpretasi oleh SKK Migas dan Pemerintah Republik Indonesia (Pemerintah). Catatan dan laporan akuntansi termasuk pengembalian pajak tunduk pada audit oleh SKK Migas, auditor Pemerintah dan Direktorat Jenderal Pajak.

kk. Operasi yang Dihentikan

Operasi yang dihentikan adalah komponen Grup yang dilepaskan atau diklasifikasikan sebagai aset yang dimiliki untuk dijual, dan

- Merupakan lini usaha atau area geografis utama atau operasi utama yang terpisah, dan
- Merupakan bagian dari satu rencana tunggal terkoordinasi untuk melepaskan lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah, atau
- Entitas anak yang diakuisisi secara khusus dengan maksud untuk dijual kembali

Operasi yang dihentikan dipisahkan dari hasil operasi yang dilanjutkan dan disajikan sebagai jumlah tunggal sebagai laba rugi setelah pajak dari operasi yang dihentikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian

4. PERTIMBANGAN KRITIS AKUNTANSI DAN SUMBER UTAMA KETIDAKPASTIAN ESTIMASI

Dalam penerapan kebijakan akuntansi Grup, yang dijelaskan dalam Catatan 3, direksi diwajibkan untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi tentang jumlah tercatat aset dan liabilitas yang tidak tersedia dari sumber lain. Estimasi dan asumsi terkait didasarkan pada pengalaman historis dan faktor-faktor lain yang dianggap relevan. Hasil aktualnya mungkin berbeda dari estimasi tersebut.

Estimasi dan asumsi yang mendasari ditelaah secara berkelanjutan. Revisi estimasi akuntansi diakui dalam periode dimana estimasi tersebut direvisi jika revisi hanya mempengaruhi periode tersebut, atau pada periode revisi dan periode masa depan jika revisi mempengaruhi periode saat ini dan masa depan.

Pertimbangan Kritis dalam Penerapan Kebijakan Akuntansi

Di bawah ini adalah pertimbangan kritis, selain dari yang melibatkan estimasi yang telah dibuat direksi dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup dan memiliki pengaruh paling signifikan terhadap jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian.

Inventories of crude oil or gas in Indonesia remain the property of the Government of Indonesia and SKK Migas until the oil or gas is lifted or off-loaded into the crude tanker.

The accounting policies specified by the Kakap PSC are subject to interpretation by SKK Migas and the Government of the Republic of Indonesia (the "Government"). The accounting records and reports including tax returns are subjected to audit by SKK Migas, the Government auditors and the Directorate General of Taxation.

kk. Discontinued Operations

A discontinued operation is a component of the Group that either has been disposed of, or is classified as held for sale, and

- Represents a separate major line of business or major geographical area or operations, and
- Is part of a single co-ordinated plan to dispose of a separate major line of business or major geographical area of operations is part of, or
- Is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale

Discontinued operations are excluded from the results of continuing operations and presented as a single amount as post-tax loss from discontinued operations in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

4. CRITICAL ACCOUNTING JUDGMENTS AND KEY SOURCES OF ESTIMATION UNCERTAINTY

In the application of the Group accounting policies, which are described in Note 3, the directors are required to make judgments, estimates and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and other factors that are considered to be relevant. Actual results may differ from these estimates.

The estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period which the estimate is revised if the revision affects only that period, or in the period of the revision and future periods if the revision affects both current and future periods.

Critical Judgments in Applying Accounting Policies

Below are the critical judgements, apart from those involving estimations, that the directors have made in the process of applying the Group accounting policies and that have the most significant effect on the amounts recognised in the consolidated financial statements.

Penilaian mengenai apakah Perusahaan memiliki pengendalian atas PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP)

Sejak 2017 kepemilikan efektif Perusahaan pada CAP menjadi 46,26% (Catatan 1c). Susunan Dewan Direksi CAP saat ini, yang memiliki wewenang atas kebijakan perencanaan, operasi dan keuangan CAP, memberikan Perusahaan hak untuk mengatur kebijakan finansial dan operasional dari CAP. Selanjutnya, Perusahaan memiliki kendali karena kekuasaannya untuk mempengaruhi kegiatan yang terkait dengan CAP dan tingkat pengembalian variabelnya.

Penilaian pengaturan kontraktual

Management menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PLN masuk ke dalam ruang lingkup ISAK 16 Perjanjian Konsesi Jasa. Berdasarkan evaluasi manajemen atas batasan-batasan perjanjian, ini ditentukan bahwa perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup perjanjian konsesi jasa dengan dasar PLN tidak memiliki control kepemilikan, hak benefisial atau dengan kata lain kepentingan residu signifikan pada infrastruktur pada akhir masa perjanjian.

Kemudian, manajemen juga menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian tersebut mengandung sewa dan klasifikasi sewa. Berdasarkan evaluasi tersebut, manajemen menentukan perjanjian mengandung sewa sebagai pemenuhan perjanjian yang bergantung pada penggunaan aset spesifik atau aset (aset) dan perjanjian menyatakan hak untuk menggunakan aset.

Wayang Windu

Manajemen mengklasifikasikan sewa yang berasal dari perjanjian kontraktual dengan Wayang Windu sebagai sewa operasi berdasarkan evaluasi manajemen bahwa perjanjian tidak memindahkan risiko dan hak tidak terduga secara substansial ke kepemilikan.

Salak dan Darajat

Manajemen mengklasifikasikan sewa yang berasal dari perjanjian kontraktual dengan Salak dan Darajat sebagai sewa keuangan berdasarkan evaluasi manajemen bahwa perjanjian tidak memindahkan risiko dan hak tidak terduga secara substansial ke kepemilikan.

Sumber Utama Ketidakpastian Estimasi

Asumsi utama mengenai masa depan dan sumber estimasi ketidakpastian utama lainnya pada akhir periode pelaporan, yang memiliki risiko signifikan yang mengakibatkan penyesuaian material terhadap jumlah tercatat aset dan liabilitas dalam periode pelaporan berikutnya dijelaskan di bawah ini:

Assessment as to whether the Company has control over PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP)

Since 2017, the Company's effective ownership in CAP decreased to 46.26% (Note 1c). The composition of the present Board of Directors of CAP, which has the decision-making authority over the planning, operation and financial policies of CAP, gives the Company the power to govern the financial and operating policies of CAP. Further, the Company has control due to its power to affect the relevant activities of CAP and its variable return.

Contractual arrangement assessment

Management exercises its judgment in determining whether the contractual arrangements with PLN fall within the scope of ISAK 16 Service Concession Arrangements. Based on management evaluation of the terms of the arrangements, it determined that the arrangement is not within the scope of service concession arrangements on the basis that PLN does not control-through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

Further, management also exercises its judgment in determining whether the arrangement contains a lease and the classification of lease. Based on such evaluation, management determined that the arrangement contains a lease as fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets (the asset) and the arrangement conveys a right to use the asset.

Wayang Windu

Management classifies the lease arise from contractual arrangement of Wayang Windu as operating lease based on management's evaluation that the arrangement does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership.

Salak and Darajat

Management classifies the lease arise from contractual arrangements of Salak and Darajat as finance lease based on management's evaluation that the arrangement transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership.

Key Sources of Estimation Uncertainty

The key assumptions concerning future and other key sources of estimation uncertainty at the end of the reporting period, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are discussed below:

Rugi Penurunan Nilai Pinjaman yang Diberikan dan Piutang

Grup menilai penurunan nilai pinjaman yang diberikan dan piutang pada setiap tanggal pelaporan. Dalam menentukan apakah rugi penurunan nilai harus dicatat dalam laba rugi, manajemen membuat penilaian, apakah terdapat bukti objektif bahwa kerugian telah terjadi. Manajemen juga membuat penilaian atas metodologi dan asumsi untuk memperkirakan jumlah dan waktu arus kas masa depan yang direviu secara berkala untuk mengurangi perbedaan antara estimasi kerugian dan kerugian aktualnya. Nilai tercatat piutang usaha yang merupakan bagian terbesar dari pinjaman yang diberikan dan piutang diungkapkan dalam Catatan 6, 7, 8, 9 dan 21.

Piutang Sewa Pembiayaan

Piutang sewa pembiayaan SEG SPL dan SEG D adalah sama dengan nilai pembayaran sewa minimum pembiayaan ditambah dengan semua nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak lessor yang didiskontokan dengan suku bunga implisit dalam sewa. Pembayaran sewa minimum dari sewa adalah pembayaran selama masa JOC dan ESC yang wajib dibayarkan oleh PLN, tidak termasuk kontinjensi kenaikan harga (sebagai contoh, penyesuaian inflasi), biaya produksi dari listrik, jasa operasi dan perawatan dan pajak. Pada dasarnya, pembayaran sewa minimum merupakan kompensasi atas biaya modal yang diinvestasikan oleh SEG SPL dan SEG D untuk membangun dan mengembangkan pembangkit listrik saja. Berdasarkan ESC, SEG SPL dan SEG D hanya menerima satu pembayaran untuk semua jasanya.

Nilai tercatat dari piutang sewa pembiayaan diungkapkan dalam Catatan 9.

Penyisihan Penurunan Nilai Persediaan

Grup membuat penyisihan penurunan nilai persediaan berdasarkan estimasi persediaan yang digunakan pada masa mendatang. Walaupun asumsi yang digunakan dalam mengestimasi penyisihan penurunan nilai persediaan telah sesuai dan wajar, namun perubahan signifikan atas asumsi ini akan berdampak material terhadap penyisihan penurunan nilai persediaan, yang pada akhirnya akan mempengaruhi hasil usaha Grup. Nilai tercatat persediaan diungkapkan dalam Catatan 10.

Perkiraan Cadangan dan Sumber Daya Hidrokarbon

Aset produksi minyak dan gas bumi disusutkan berdasarkan UOP dengan tarif yang dihitung berdasarkan cadangan terbukti yang dikembangkan dan belum dikembangkan yang ditentukan sesuai dengan peraturan *Society of Petroleum Engineers* dan memasukkan estimasi biaya masa depan untuk mengembangkan cadangan tersebut. Grup mengestimasi cadangan komersialnya berdasarkan informasi yang dikumpulkan oleh orang-orang yang memenuhi syarat yang sesuai dengan data geologi dan teknis mengenai besaran, kedalaman, bentuk dan kadar bahan hidrokarbon dan teknik produksi dan tingkat pemulihan yang sesuai. Cadangan komersial ditentukan dengan menggunakan estimasi harga minyak, faktor pemulihan dan harga minyak di masa depan.

Impairment Loss on Loans and Receivables

The Group assesses its loans and receivables for impairment at each reporting date. In determining whether an impairment loss should be recorded in profit or loss, management makes judgment as to whether there is an objective evidence that loss event has occurred. Management also makes judgment as to the methodology and assumptions for estimating the amount and timing of future cash flows which are reviewed regularly to reduce any difference between loss estimate and actual loss. The carrying amount of trade accounts receivable, which mainly consist the Group's loans and receivables is disclosed in Notes 6, 7, 8, 9 and 21.

Finance Lease Receivable

The finance lease receivable balance of SEG SPL and SEG D is equal to the minimum lease payments plus any unguaranteed residual value accruing to the lessor discounted at the interest rate implicit in the lease. Minimum lease payments of the lease are the payments over the JOC and ESC terms that PLN is required to make, excluding contingent escalation in prices (for example, inflation adjustments), costs for production of electricity, operation and maintenance services and taxes. In essence, the minimum lease payments represent the compensation for costs of capital invested by SEG SPL and SEG D to construct and develop the Power Plant only. Under the ESC, SEG SPL and SEG D only receive one payment for all of their services.

The carrying amount of finance lease receivable is disclosed in Note 9.

Allowance for Decline in Value of Inventories

The Group provides allowance for decline in value of inventories based on estimated future usage of such inventories. While it is believed that the assumptions used in the estimation of the allowance for decline in value of inventories are appropriate and reasonable, significant changes in these assumptions may materially affect the assessment of the allowance for decline in value of inventories, which ultimately will impact the result of the Group's operations. The carrying amount of inventories is disclosed in Note 10.

Hydrocarbon Reserve and Resource Estimates

Oil and gas production assets are depreciated on a unit of production basis at a rate calculated by reference to total proved developed and undeveloped reserves determined in accordance with Society of Petroleum Engineers rules and incorporating the estimated future cost of developing those reserves. The Group estimates its commercial reserves based on information compiled by appropriately qualified persons relating to the geological and technical data on the size, depth, shape and grade of the hydrocarbon body and suitable production techniques and recovery rates. Commercial reserves are determined using estimates of oil in place, recovery factors and future oil prices.

Biaya pengembangan di masa depan diestimasi dengan menggunakan asumsi mengenai jumlah sumur yang dibutuhkan untuk menghasilkan cadangan komersial, biaya sumur dan fasilitas produksi terkait, dan biaya modal lainnya. Nilai tercatat aset pengembangan dan produksi minyak dan gas diungkapkan dalam Catatan 19.

Karena asumsi ekonomi yang digunakan dapat berubah dan karena informasi geologi tambahan diperoleh selama operasi suatu lapangan, estimasi cadangan yang dapat dipulihkan dapat berubah. Perubahan tersebut dapat mempengaruhi posisi keuangan dan hasil yang dilaporkan Grup yang meliputi:

- Nilai tercatat aset eksplorasi dan evaluasi aset, minyak dan gas, dan aset tetap lainnya, dan *goodwill* terpengaruh karena adanya perubahan estimasi arus kas masa depan.
- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan pada laba rugi dapat berubah apabila beban tersebut ditentukan dengan menggunakan metode UOP, atau bila masa manfaat dari aset terkait berubah.
- Provisi untuk pembongkaran dapat berubah – dimana perubahan terhadap estimasi cadangan mempengaruhi ekspektasi tentang kapan kegiatan tersebut akan terjadi dan biaya yang terkait dengan kegiatan ini.

Penyusutan Unit Produksi Aset Minyak dan Gas Bumi dan Fasilitas Lapangan

Aset minyak dan gas dan fasilitas lapangan dalam aset sewa operasi disusutkan menggunakan metode UOP dari total cadangan hidrokarbon terbukti dan *probable*, dan dalam hal fasilitas lapangan, perkiraan jumlah uap yang akan diproduksi selama masa dihasilkannya uap. Hal ini menyebabkan biaya penyusutan/amortisasi sebanding dengan depleksi sisa produksi yang diharapkan dari lapangan.

Setiap umur ekonomis, yang dinilai setiap tahun, dievaluasi dengan mempertimbangkan keterbatasan umur secara fisik dan terhadap penilaian masa kini atas nilai ekonomis cadangan yang dapat dipulihkan pada lapangan dimana aset tersebut berada. Perhitungan ini memerlukan estimasi dan asumsi, termasuk jumlah cadangan yang dapat dipulihkan dan estimasi atas pengeluaran modal yang akan datang. Perhitungan tingkat penyusutan UOP dapat terpengaruh apabila produksi aktual di masa mendatang berbeda dengan estimasi produksi saat ini yang didasarkan pada total cadangan terbukti dan *probable*, atau estimasi pengeluaran modal yang berubah. Perubahan terhadap cadangan terbukti yang sudah dikembangkan dan yang belum dikembangkan dapat timbul karena perubahan faktor atau asumsi yang digunakan dalam memperkirakan cadangan, termasuk:

- Dampak cadangan terbukti yang telah dikembangkan dan yang belum dikembangkan dari perbedaan antara harga komoditas aktual dan asumsi harga komoditas; atau
- Masalah operasional yang tidak dapat diprediksi

Future development costs are estimated using assumptions as to number of wells required to produce the commercial reserves, the cost of such wells and associated production facilities, and other capital costs. The carrying amount of oil and gas development and production assets is disclosed in Note 19.

As the economic assumptions used may change and as additional geological information is obtained during the operation of a field, estimates of recoverable reserves may change. Such changes may impact the Group's reported financial position and results which include:

- The carrying value of exploration and evaluation assets, oil and gas properties, and other property, plant and equipment, and goodwill may be affected due to changes in estimated future cash flows.
- Depreciation and amortization charges in profit or loss may change where such charges are determined using the units of production method, or where the useful life of the related assets change.
- Provisions for decommissioning may change - where changes to the reserve estimates affect expectations about when such activities will occur and the associated cost of these activities.

Units of Production Depreciation of Oil and Gas Assets and Field Facilities

Oil and gas properties and field facilities included in property on operating lease are depreciated using the units of production ("UOP") method over total proved and probable hydrocarbon reserves and, in the case of field facilities, the estimated tones of steam to be produced over the generation term. This results in a depreciation/amortization charge proportional to the depletion of the anticipated remaining production from the field.

Each items' life, which is assessed annually, has regard to both its physical life limitations and to present assessments of economically recoverable reserves of the field at which the asset is located. These calculations require the use of estimates and assumptions, including the amount of recoverable reserves and estimates of future capital expenditure. The calculation of the UOP rate of depreciation could be impacted to the extent that actual production in the future is different from current forecast production based on total proved and probable reserves, or future capital expenditure estimates changes. Changes to proved developed and undeveloped reserves could arise due to changes in factors or assumptions used in estimating reserves, including:

- The effect on proved developed and undeveloped reserves of differences between actual commodity prices and commodity price assumptions; or
- Unforeseen operational issues.

Perubahan dicatat secara prospektif.

Nilai tercatat aset minyak dan gas bumi dan fasilitas lapangan diungkapkan dalam Catatan 19 dan 20.

Pemulihan Aset Minyak dan Gas Bumi

Grup menilai setiap aset atau UPK (tidak termasuk Goodwill, yang dinilai setiap tahun terlepas dari ada atau tidaknya indikator) pada setiap periode pelaporan untuk menentukan apakah ada indikasi penurunan nilai. Apabila terdapat indikasi penurunan nilai, estimasi formal atas jumlah terpulihkan dilakukan yang merupakan mana yang lebih tinggi antara dari nilai wajar dikurangi biaya pelepasan dan nilai pakai. Penilaian ini memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti harga minyak jangka panjang (mempertimbangkan harga terkini dan historis, tren harga dan faktor terkait), tingkat diskonto, biaya operasi, kebutuhan modal masa depan, biaya pembongkaran, potensi eksplorasi, cadangan dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan).

Estimasi dan asumsi tersebut bergantung pada risiko dan ketidakpastian. Oleh karena itu, ada kemungkinan bahwa perubahan dalam keadaan akan mempengaruhi proyeksi ini, yang dapat mempengaruhi jumlah aset dan/atau UPK yang dapat dipulihkan.

Nilai wajar ditentukan dengan jumlah yang akan diperoleh dari penjualan aset dalam transaksi wajar (*arm's length transaction*) antara pihak-pihak yang memiliki pengetahuan dan bersedia. Nilai wajar aset minyak dan gas pada umumnya ditentukan sebagai nilai sekarang dari perkiraan arus kas masa yang akan datang yang timbul dari penggunaan aset secara terus-menerus, yang mencakup estimasi seperti biaya rencana ekspansi di masa depan dan pelepasan di masa depan, dengan menggunakan asumsi bahwa ada peserta pasar yang independen yang bisa ikut serta. Arus kas didiskontokan ke nilai sekarang dengan menggunakan tingkat diskonto yang mencerminkan penilaian pasar saat ini terhadap *time value of money* dan risiko yang spesifik terhadap aset. Manajemen telah menilai CGU-nya secara individual, yang merupakan tingkat terendah dimana sebagian besar arus masuk independen terhadap aset lain.

Nilai tercatat aset minyak dan gas bumi, aset sewa operasi dan *unproved properties* diungkapkan dalam Catatan 19, 20 dan 23.

Estimasi Cadangan Panas Bumi

Manajemen menentukan estimasi masa manfaat dan biaya penyusutan yang terkait atas *well-related facilities* milik Grup. Manajemen menggunakan cadangan geologi (panas bumi) sebagai basis untuk menyusun *well-related facilities*. Untuk mengestimasi cadangan, asumsi diperlukan atas berbagai faktor geologi, teknis dan ekonomi, termasuk masa kontrak, jumlah produksi, teknik produksi dan biaya produksi.

Changes are accounted for prospectively.

The carrying amount of oil and gas properties and field facilities are disclosed in Note 19 and 20.

Recoverability of Geothermal, Oil and Gas Assets

The Group assesses each asset or CGU (excluding goodwill, which is assessed annually regardless of indicators) at each reporting period to determine whether any indication of impairment exists. Where an indicator of impairment exists, a formal estimation of the recoverable amount is made, which is considered to be the higher of fair value less costs of disposal and value in use. These assessments require the use of estimates and assumptions such as long-term oil prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), discount rates, operating costs, future capital requirements, decommissioning costs, exploration potential, reserves and operating performance (which includes production and sales volumes).

These estimates and assumptions are subjected to risk and uncertainty. Therefore, there is a possibility that changes in circumstances will impact these projections, which may impact the recoverable amount of assets and/or CGUs.

Fair value is determined as the amount that would be obtained from the sale of the asset in an arm's length transaction between knowledgeable and willing parties. Fair value for oil and gas assets is generally determined as the present value of estimated future cash flows arising from the continued use of the assets, which includes estimates such as the cost of future expansion plans and eventual disposal, using assumptions that an independent market participant may take into account. Cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. Management has assessed its CGUs as being an individual field, which is the lowest level for which cash inflows are largely independent of those of other assets.

The carrying amount of oil and gas properties, property on operating lease and unproved properties are disclosed in Notes 19, 20 and 23.

Reserve Estimation

Management determines the estimated useful lives and related depreciation charges for the Group's well-related facilities. Management uses the geological reserves as the basis for depreciating its well-related facilities. In order to estimate the reserves, assumptions are required about a range of geological, technical and economic factors, including contract periods, production quantities, production techniques, and production costs.

Karena asumsi ekonomi yang digunakan untuk mengestimasi cadangan bervariasi dari satu periode ke periode lainnya dan karena data geologi tambahan dihasilkan selama operasi berlangsung, perkiraan cadangan dapat berubah dari periode ke periode. Perubahan dalam cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil keuangan dan posisi keuangan Grup dalam beberapa hal, termasuk nilai tercatat dari *well-related facilities* yang mungkin akan terpengaruh karena adanya perubahan biaya penyusutan yang dihitung berdasarkan UOP.

Oleh karena itu, manajemen telah menggunakan metode nilai residu untuk memperkirakan pembagian antara nilai yang diterima untuk aktivitas pendanaan untuk menentukan jumlah yang tersedia untuk piutang sewa pembiayaan dan pendapatan untuk aktivitas operasi dan perawatan. Manajemen memperkirakan bahwa nilai bersih sekarang dari piutang sewa pembiayaan berada pada jumlah yang tidak lebih dari biaya kapital yang telah digunakan untuk membangun dan mengembangkan pembangkit listrik. Pertimbangan dan perkiraan digunakan untuk memperkirakan pembagian antara nilai komponen yang diterima oleh PLN dan untuk memperkirakan tingkat pengembalian yang digunakan untuk mendiskontokan pembayaran sewa minimum.

Ketika piutang sewa pembiayaan diakui, saldonya tidak perlu untuk diukur ulang kecuali ada amendemen yang penting pada JOC dan ESC, yang mana manajemen perlu untuk melakukan penilaian ulang atas model sewa pembiayaan.

Taksiran Masa Manfaat Ekonomis Properti Investasi, Aset Tetap, Aset Sewa Operasi Dan Periode Amortisasi Aset Tanaman

Masa manfaat setiap properti investasi, aset tetap, aset sewa operasi dan periode amortisasi aset tanaman Grup ditentukan berdasarkan kegunaan yang diharapkan dari penggunaan aset tersebut. Estimasi ini ditentukan berdasarkan evaluasi teknis internal dan pengalaman atas aset sejenis. Masa manfaat dan periode amortisasi setiap aset direvisi secara periodik dan disesuaikan apabila prakiraan berbeda dengan estimasi sebelumnya karena keausan, keusangan teknis dan komersial, hukum atau keterbatasan lainnya atas pemakaian aset. Namun terdapat kemungkinan bahwa hasil operasi dimasa mendatang dapat dipengaruhi secara signifikan oleh perubahan atas jumlah serta periode pencatatan biaya yang diakibatkan karena perubahan faktor yang disebutkan di atas.

Perubahan masa manfaat properti investasi, aset tetap, aset sewa operasi dan periode amortisasi aset tanaman dapat mempengaruhi jumlah biaya penyusutan dan amortisasi yang diakui dan penurunan nilai tercatat aset tersebut.

Nilai tercatat aset tanaman, properti investasi, aset tetap dan aset sewa operasi diungkapkan dalam Catatan 16, 17, 18 dan 20.

Because the economical assumptions used to estimate reserves vary from period to period and because additional geological data is generated during the course of operations, estimates of reserves may change from period to period. Changes in reported reserves may affect the Company's financial results and financial position in a number of ways, including the carrying values of the well-related facilities which may be affected due to changes in depreciation charges that were calculated on a unit of production basis.

Therefore, management has used the residual value method to estimate the split between the consideration received for financing activities to determine the amount applicable to the finance lease receivable and revenues for operating and maintenance activities. Management estimated the net present value of the finance lease receivable at an amount not to exceed the capital costs spent to construct and develop the Power Plant. Judgements and estimates are used to estimate the split between the different components of the consideration received from PLN and to estimate the constant rate of return used to discount the minimum lease payments.

Once the finance lease receivable is recognized at inception, the balance does not need to be subsequently re-measured unless there are significant amendments made to the JOC and ESC, at which time management needs to re-assess its finance lease model.

The Estimated Useful Lives of Investment Properties, Property, Plant and Equipment, Property on Operating Lease And Amortization Period of Plantation Assets

The useful life of each item of the Group's investment properties, property, plant and equipment, property on operating lease and amortization period of plantation assets, are estimated based on the period over which the asset is expected to be available for use. Such estimation is based on internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life and amortization period of each asset is reviewed periodically and updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limits on the use of the asset. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the amounts and timing of recorded expenses brought about by changes in the factors mentioned above.

A change in the estimated useful life of any item of investment properties, property, plant and equipment, property on operating lease and amortization period of plantation assets would affect the recorded depreciation and amortization expense and decrease the carrying amount of these assets.

The carrying amounts of plantation assets, investment property, and property, plant and equipment and property on operating lease are disclosed in Notes 16, 17, 18 and 20.

Liabilitas Imbalan Pasca Kerja

Penentuan liabilitas imbalan pasca kerja tergantung pada pemilihan asumsi tertentu yang digunakan oleh aktuaris dalam menghitung jumlah liabilitas tersebut. Asumsi tersebut termasuk antara lain tingkat diskonto dan tingkat kenaikan gaji. Realisasi yang berbeda dari asumsi Grup akan diakui sebagai penghasilan komprehensif lain dan akan berpengaruh terhadap jumlah biaya serta liabilitas. Walaupun asumsi Grup dianggap tepat dan wajar, namun perubahan signifikan dalam asumsi yang digunakan dapat berpengaruh secara signifikan terhadap liabilitas imbalan pasca kerja Grup.

Nilai tercatat dari liabilitas imbalan pasca kerja dan asumsi dari aktuaris diungkapkan dalam Catatan 29.

Kontinjensi

Berdasarkan sifatnya, kontinjensi hanya akan terselesaikan bila satu atau lebih peristiwa di masa depan terjadi atau gagal terjadi. Penilaian kontinjensi secara inheren melibatkan pelaksanaan penilaian dan perkiraan signifikan dari hasil peristiwa di masa depan.

Perpajakan

Berdasarkan Undang-Undang Perpajakan Indonesia, Grup melaporkan pajak berdasarkan sistem *self-assessment*. Fiskus dapat menetapkan atau mengubah pajak-pajak tersebut dalam jangka waktu tertentu sesuai dengan peraturan yang berlaku. Grup memiliki eksposur terhadap pajak penghasilan karena terkait pertimbangan yang signifikan dalam menetapkan provisi pajak penghasilan Grup. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penetapan akhir pajaknya tidak pasti selama kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas masalah pajak yang diharapkan berdasarkan estimasi tambahan pajak yang jatuh tempo. Bila hasil final pajak atas masalah-masalah ini berbeda dengan jumlah yang telah diakui, perbedaan tersebut akan berpengaruh pada pajak penghasilan pada periode dimana penetapan terjadi.

Jumlah tercatat pajak dibayar dimuka, tagihan restitusi pajak, utang pajak, aset/liabilitas pajak tangguhan dan klaim audit pemerintah Grup diungkapkan di Catatan 11, 22, 26, 42 dan 50k.

5. PENYAJIAN KEMBALI LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN TAHUN-TAHUN SEBELUMNYA

Pada 7 Juni 2018, Perusahaan memperoleh kepemilikan saham atas SEGHP grup yang sebelumnya dimiliki oleh Prajogo Pangestu, selaku pemegang saham utama Perusahaan. Akuisisi ini merupakan kombinasi bisnis antara entitas sepengendali dan diperlakukan dengan cara yang sama dengan metode penyatuan kepemilikan. Laporan keuangan konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2017 dan 2016 telah disajikan kembali seolah-olah kombinasi bisnis telah terjadi dari awal periode dimana entitas yang digabungkan adalah sepengendali. Untuk tujuan penyajian, ekuitas SEGHP pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 disajikan dalam akun "Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis sepengendali" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Post-Employment Benefits Obligation

The determination of provision for post-employment benefits obligation is dependent on selection of certain assumptions used by actuaries in calculating such amounts. Those assumptions include among others, discount rate and rate of salary increase. Actual results that differ from the Group's assumptions recognized as other comprehensive income and affect the recognized expense and recorded provision. While it is believed that the Group's assumptions are reasonable and appropriate, significant differences in actual results or significant changes in assumptions may materially affect the Group's provision for post-employment benefits obligation.

The carrying amount of post-employment benefits obligation and the actuarial assumptions are disclosed in Note 29.

Contingencies

By their nature, contingencies will only be resolved when one or more future events occur or fail to occur. The assessment of contingencies inherently involves the exercise of significant judgments and estimates of the outcome of future events.

Taxation

Under the tax laws of Indonesia, the Group submits tax returns on the basis of self-assessment. The tax authorities may assess or amend taxes within the statute of limitation under prevailing regulations. The Group has exposure to income taxes since significant judgment is involved in determining the Group's provision for income taxes. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain during the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for expected tax issues based on estimates of whether additional taxes will be due. Where the final tax outcome of these matters is different from the amounts that were initially recognized, such differences will impact the income tax and deferred tax provisions in the period in which such determination is made.

The carrying amount of the Group's prepaid taxes, claim for tax refund, taxes payable, deferred tax assets/liabilities and government audit claim are disclosed in Notes 11, 22, 26, 42 and 50k.

5. RESTATEMENT OF PRIOR YEAR CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

On June 7, 2018, the Company acquired ownership interest in SEGHP group which is previously owned by Prajogo Pangestu, the major shareholder of the Company. This acquisition constituted a business combination among entities under common control and has been accounted in a manner similar to the pooling of interest method. The consolidated financial statements for the years ended December 31, 2017 and 2016 have been presented as if the business combination had occurred from the beginning of the period that the combining entities were under common control. For presentation purposes, the equity of SEGHP as of December 31, 2017 and 2016 are presented as "Equity in subsidiaries resulting from business combination under common control" in the consolidated statements of financial position.

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Ikhtisar laporan keuangan konsolidasian untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2017 dan 2016 sebelum dan sesudah penyajian kembali adalah sebagai berikut:

The consolidated financial statements for the years ended December 31, 2017 and 2016 before and after the effect of the restatement are as follows:

	31 Desember/December 31, 2017			
	Dilaporkan sebelumnya/ As previously reported	Entitas anak yang diakuisisi/ Subsidiary acquired	Penyesuaian/ Adjustments	Disajikan kembali/ As restated
	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian				Consolidated Statement of Financial Position
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	880.973	25.275	-	906.248
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	20.845	115.272	-	136.117
Aset keuangan lainnya - lancar	21.677	-	-	21.677
Piutang usaha kepada pihak ketiga	206.041	103.425	(5)	309.461
Piutang lain-lain kepada pihak ketiga	11.300	7.918	-	19.218
Piutang sewa pembiayaan	-	4.854	-	4.854
Persediaan - bersih	241.581	15.775	-	257.356
Pajak dibayar dimuka	86.906	-	-	86.906
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	34.734	6.626	-	41.360
Aset lancar lainnya	-	2.999	-	2.999
Jumlah Aset Lancar	<u>1.504.057</u>	<u>282.144</u>	<u>(5)</u>	<u>1.786.196</u>
ASET TIDAK LANCAR				NONCURRENT ASSETS
Piutang lain-lain				Other accounts receivable
Pihak ketiga	-	72.458	-	72.458
Pihak berelasi	-	94	-	94
Piutang sewa pembiayaan	-	405.566	-	405.566
Aset pajak tangguhan - bersih	607	-	-	607
Beban yang ditangguhkan	-	27.561	-	27.561
Uang muka investasi	234.313	-	-	234.313
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	38.880	-	-	38.880
Aset keuangan lainnya - tidak lancar	1.274	-	-	1.274
Uang muka pembelian aset tetap	10.830	-	-	10.830
Aset keuangan derivatif	2.270	-	-	2.270
Suku cadang dan perlengkapan	-	19.404	-	19.404
Hutan tanaman industri - bersih	8.239	-	-	8.239
Tanaman perkebunan - bersih	40.628	-	-	40.628
Properti investasi - bersih	10.669	-	(386)	10.283
Aset tetap - bersih	1.705.253	419.508	386	2.125.147
Aset sewa operasi	-	318.705	-	318.705
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	18.457	-	-	18.457
Tagihan restitusi pajak	62.710	-	-	62.710
Aset tak berwujud	-	1.685.213	-	1.685.213
Aset tidak lancar lainnya	4.741	-	(1.533)	3.208
Jumlah Aset Tidak Lancar	<u>2.138.871</u>	<u>2.948.509</u>	<u>(1.533)</u>	<u>5.085.847</u>
JUMLAH ASET	<u><u>3.642.928</u></u>	<u><u>3.230.653</u></u>	<u><u>(1.538)</u></u>	<u><u>6.872.043</u></u>
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Utang usaha kepada pihak ketiga	482.961	659	(5)	483.615
Utang lain-lain dan uang muka yang diterima	16.529	2.791	-	19.320
Utang pajak	17.345	36.533	-	53.878
Biaya yang masih harus dibayar	15.521	45.616	-	61.137
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	340.767	668.610	-	1.009.377
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	<u>873.123</u>	<u>754.209</u>	<u>(5)</u>	<u>1.627.327</u>
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NONCURRENT LIABILITIES
Liabilitas pajak tangguhan - bersih	141.310	746.879	-	888.189
Utang lain-lain kepada pihak ketiga	-	7.075	-	7.075
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:				Long-term liabilities - net of current maturities:
Pinjaman jangka panjang	216.375	1.047.698	-	1.264.073
Utang obligasi	355.572	-	-	355.572
Liabilitas keuangan derivatif	1.346	4.026	-	5.372
Liabilitas imbalan pasca kerja	36.013	13.921	-	49.934
Estimasi biaya pembongkaran aset tetap	2.290	-	-	2.290
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	<u>752.906</u>	<u>1.819.599</u>	<u>-</u>	<u>2.572.505</u>
JUMLAH LIABILITAS	<u><u>1.626.029</u></u>	<u><u>2.573.808</u></u>	<u><u>(5)</u></u>	<u><u>4.199.832</u></u>
EKUITAS				EQUITY
Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk				Equity attributable to owners of the Company
Modal saham	811.899	840.010	(840.010)	811.899
Tambahan modal disetor	161.600	-	-	161.600
Komponen ekuitas lainnya	179.189	(608.560)	608.560	179.189
Penghasilan komprehensif lain	(203.931)	-	-	(203.931)
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis sepengendali	-	-	210.157	210.157
Saldo laba (defisit)	126.675	83.770	(83.770)	126.675
Jumlah	1.075.432	315.220	(105.063)	1.285.589
Dikurangi biaya perolehan saham diperoleh kembali	(4.576)	-	-	(4.576)
Jumlah ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk	<u>1.070.856</u>	<u>315.220</u>	<u>(105.063)</u>	<u>1.281.013</u>
Keputusan nonpengendalian	<u>946.043</u>	<u>341.625</u>	<u>103.530</u>	<u>1.391.198</u>
Jumlah Ekuitas	<u><u>2.016.899</u></u>	<u><u>656.845</u></u>	<u><u>(1.533)</u></u>	<u><u>2.672.211</u></u>
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	<u><u>3.642.928</u></u>	<u><u>3.230.653</u></u>	<u><u>(1.538)</u></u>	<u><u>6.872.043</u></u>
				TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	2017 (Satu tahun/One year)					
	Dilaporkan sebelumnya/ As previously reported US\$'000	Entitas anak yang diakuisi/ Subsidiary acquired US\$'000	Penyesuaian kombinasi bisnis Entitas sepengendali/ Adjustments to business combination under common control US\$'000	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations US\$'000	Disajikan kembali/ As restated US\$'000	
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lainnya						Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
PENDAPATAN BERSIH	2.452.847	422.909	(1.254)	(22.531)	2.851.971	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BEBAN LANGSUNG	1.913.202	86.590	(1.254)	(25.392)	1.973.146	COST OF REVENUES AND DIRECT COSTS
LABA KOTOR	539.645	336.319	-	2.861	878.825	GROSS PROFIT
Beban penjualan	(44.192)	-	-	709	(43.483)	Selling expenses
Beban umum dan administrasi	(50.409)	(41.995)	-	1.405	(90.999)	General and administrative expenses
Beban keuangan	(59.707)	(100.909)	-	4.595	(156.021)	Finance costs
Kerugian kurs mata uang asing - bersih	(2.729)	(381)	-	(3)	(3.113)	Loss on foreign exchange - net
Bagian rugi entitas asosiasi dan ventura bersama - bersih	(8.517)	-	-	-	(8.517)	Share in loss of associates and joint venture - net
Rugi dari pelunasan dipercepat Senior Secured Notes	-	(10.259)	-	-	(10.259)	Loss from Senior Secured Notes settlement
Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih	11.313	12.802	-	80	24.195	Other gains and losses - net
LABA SEBELUM PAJAK	385.404	195.577	-	9.647	590.628	PROFIT BEFORE TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN - BERSIH	(105.515)	(104.999)	-	-	(210.514)	INCOME TAX EXPENSE - NET
LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	279.889	90.578	-	9.647	380.114	PROFIT FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN						DISCONTINUED OPERATIONS
Rugi periode berjalan dari operasi yang dihentikan setelah pajak	-	4.507	-	(9.647)	(5.140)	Post-tax loss for the periods from discontinued operations
LABA TAHUN BERJALAN	279.889	95.085	-	-	374.974	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN						OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:						Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss:
Pengukuran kembali atas program imbangan pasti, setelah pajak	(1.703)	(3.336)	-	-	(5.039)	Remeasurement of defined benefits obligation, net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:						Items that may be reclassified subsequently to profit or loss:
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan	2.115	-	-	-	2.115	Foreign currency translation adjustment
Bagian efektif atas perubahan nilai wajar atas lindung nilai arus kas	-	(4.026)	-	-	(4.026)	Effective portion of fair value changes on cash flow hedge
Rugi yang belum direalisasi dari pemilikan efek tersedia untuk dijual	(18)	-	-	-	(18)	Unrealized loss on available- for-sale securities
Jumlah laba (rugi) komprehensif lain tahun berjalan	394	(7.362)	-	-	(6.968)	Total other comprehensive income (loss) for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	280.283	87.723	-	-	368.006	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:						PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	118.116	54.117	(18.037)	-	154.196	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	161.773	40.968	18.037	-	220.778	Non-controlling interests
Laba tahun berjalan	279.889	95.085	-	-	374.974	Profit for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:						TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	119.266	50.148	(16.714)	-	152.700	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	161.017	37.575	16.714	-	215.306	Non-controlling interests
Jumlah Laba Komprehensif Tahun Berjalan	280.283	87.723	-	-	368.006	Total Comprehensive Income for the Year
Laporan Arus Kas Konsolidasian						Consolidated Statement Of Cash Flows
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI	339.505	163.612	(10.090)	19.691	512.718	CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI	(303.053)	(1.659.661)	3.414	(115.074)	(2.074.374)	CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN	538.121	1.418.144	7.830	93.075	2.057.170	CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Kenaikan (penurunan) neto kas dan setara kas dari operasi yang dihentikan	-	(1.154)	1.154	-	-	Increase (decrease) of net cash from disposal of subsidiaries

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	1 Januari 2017/31 Desember 2016/ January 1, 2017/December 31, 2016				
Dilaporkan sebelumnya/ As previously reported	Entitas anak yang diakuisisi/ Subsidiary acquired	Penyesuaian/ Adjustments	Disajikan kembali/ As restated		
US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000		
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian				Consolidated Statement of Financial Position	
ASET				ASSETS	
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS	
Kas dan setara kas	306.400	104.334	-	410.734	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	10.398	14.339	-	24.737	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya - lancar	4.556	5.000	-	9.556	Other financial assets - current
Piutang usaha kepada pihak ketiga	141.503	51.837	(16)	193.324	Trade accounts receivable from third parties
Piutang lain-lain kepada pihak ketiga	6.879	-	-	6.879	Other accounts receivable from third parties
Persediaan - bersih	202.382	8.741	-	211.123	Inventories - net
Pajak dibayar dimuka	28.388	-	-	28.388	Prepaid taxes
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	28.267	3.892	-	32.159	Advances and prepaid expenses
Aset lancar lainnya	-	148.872	-	148.872	Other current assets
Jumlah Aset Lancar	728.773	337.015	(16)	1.065.772	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NONCURRENT ASSETS	
Piutang lain-lain	-	-	-	-	Other accounts receivable
Pihak ketiga	-	28.517	-	28.517	Third parties
Pihak berelasi	-	276.418	-	276.418	Related parties
Aset pajak tangguhan - bersih	3.998	-	-	3.998	Deferred tax assets - net
Uang muka investasi	58.599	-	-	58.599	Advances for investment
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	47.400	-	-	47.400	Investments in associates and joint venture
Aset keuangan lainnya - tidak lancar	958	-	-	958	Other financial assets - noncurrent
Uang muka pembelian aset tetap	3.162	-	-	3.162	Advances for purchase of property, plant and equipment
Aset keuangan derivatif	1.500	-	-	1.500	Derivative financial assets
Suku cadang dan perlengkapan	-	9.880	-	9.880	Sparepart and equipment
Hutan tanaman industri - bersih	8.377	-	-	8.377	Industrial timber plantations - net
Tanaman perkebunan - bersih	42.597	-	-	42.597	Plantation assets - net
Properti investasi - bersih	9.960	-	(108)	9.852	Investment properties - net
Aset tetap - bersih	1.584.830	102.154	108	1.687.092	Property, plant and equipment - net
Aset minyak dan gas bumi	-	61.023	-	61.023	Oil and natural gas assets
Aset sewa operasi	-	341.018	-	341.018	Property on operating lease
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	12.953	-	-	12.953	Restricted cash in banks
Tagihan restitusi pajak	64.235	-	-	64.235	Claims for tax refund
Aset tidak berwujud	-	9.511	-	9.511	Intangible asset
Aset tidak lancar lainnya	3.248	-	-	3.248	Other noncurrent assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	1.841.817	828.521	-	2.670.338	Total Noncurrent Assets
JUMLAH ASET	2.570.590	1.165.536	(16)	3.736.110	TOTAL ASSETS
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY	
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES	
Utang bank	60.000	-	-	60.000	Bank loans
Utang usaha kepada pihak ketiga	345.867	13.500	(16)	359.351	Trade accounts payable to third parties
Utang lain-lain dan uang muka yang diterima	20.999	9.002	-	30.001	Other accounts payable and advance payments received
Utang pajak	37.588	13.122	-	50.710	Taxes payable
Biaya yang masih harus dibayar	6.702	39.251	-	45.953	Accrued expenses
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:					Long-term liabilities - current maturities:
Pinjaman jangka panjang	73.410	16.425	-	89.835	Long-term loans
Utang obligasi dan wesel	-	345.158	-	345.158	Bonds and notes payable
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	544.566	436.458	(16)	981.008	Total Current Liabilities
LIABILITAS JANGKA PANJANG				NONCURRENT LIABILITIES	
Liabilitas pajak tangguhan - bersih	141.470	151.619	-	293.089	Deferred tax liabilities - net
Pendapatan ditangguhkan	-	1.503	-	1.503	Deferred revenue
Utang lain-lain					Other accounts payable
Pihak berelasi	45	-	-	45	Related parties
Pihak ketiga	21	7.135	-	7.156	Third parties
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun:					Long-term liabilities - net of current maturities:
Pinjaman jangka panjang	367.029	81.993	-	449.022	Long-term loans
Utang obligasi	36.594	-	-	36.594	Bonds payable
Liabilitas keuangan derivatif	40	-	-	40	Derivative financial liabilities
Liabilitas imbalan pasca kerja	30.294	13.645	-	43.939	Post-employment benefits obligation
Estimasi biaya pembongkaran aset tetap	2.163	1.457	-	3.620	Decommissioning cost
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	577.656	257.352	-	835.008	Total Noncurrent Liabilities
JUMLAH LIABILITAS	1.122.222	693.810	(16)	1.816.016	TOTAL LIABILITIES
EKUITAS				EQUITY	
Ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk				Equity attributable to owners of the Company	
Modal saham	811.899	840.010	(840.010)	811.899	Capital stock
Tambahan modal disetor	161.600	-	-	161.600	Additional paid-in capital
Komponen ekuitas lainnya	69.161	(423.759)	423.759	69.161	Other equity component
Penghasilan komprehensif lain	(205.081)	-	-	(205.081)	Other comprehensive income
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis sepengendali	-	-	293.812	293.812	Equity in subsidiaries resulting from business combination under common control
Saldo laba (defisit)	8.559	24.445	(24.445)	8.559	Retained earnings (deficit)
Jumlah	846.138	440.696	(146.884)	1.139.950	Total
Dikurangi biaya perolehan saham diperoleh kembali	(4.407)	-	-	(4.407)	Less costs of treasury stock
Jumlah ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk	841.731	440.696	(146.884)	1.135.543	Total Equity attributable to owners of the Company
Keperluan nonpengendali	606.637	31.030	146.884	784.551	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas	1.448.368	471.726	-	1.920.094	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	2.570.590	1.165.536	(16)	3.736.110	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	2016 (Satu tahun/One year)					
	Dilaporkan sebelumnya/ As previously reported	Entitas anak yang diakuisisi/ Subsidiary acquired	Penyesuaian kombinasi bisnis entitas sepengendali/ Adjustments to business combination under common control	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Disajikan kembali/ As restated	
	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lainnya						Consolidated Statements of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
PENDAPATAN BERSIH	1.961.307	165.070	(869)	(19.586)	2.105.922	NET REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BEBAN LANGSUNG	1.473.851	40.865	(869)	(20.315)	1.493.532	COST OF REVENUES AND DIRECT COSTS
LABA KOTOR	487.456	124.205	-	729	612.390	GROSS PROFIT
Beban penjualan	(44.486)	-	-	668	(43.818)	Selling expenses
Beban umum dan administrasi	(34.733)	(11.811)	-	1.340	(45.204)	General and administrative expenses
Beban keuangan	(38.202)	(23.262)	-	5.459	(56.005)	Finance costs
Kerugian kurs mata uang asing - bersih	(1.298)	841	-	(2)	(459)	Loss on foreign exchange - net
Bagian rugi entitas asosiasi dan ventura bersama - bersih	(5.426)	-	-	-	(5.426)	Share in loss of associates and joint venture - net
Keuntungan dan kerugian lain-lain - bersih	16.732	755	-	(39)	17.448	Other gains and losses - net
LABA SEBELUM PAJAK	380.043	90.728	-	8.155	478.926	PROFIT BEFORE TAX
BEBAN PAJAK PENGHASILAN - BERSIH	(100.247)	(40.071)	-	-	(140.318)	INCOME TAX EXPENSE - NET
LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	279.796	50.657	-	8.155	338.608	PROFIT FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN						DISCONTINUED OPERATIONS
Rugi periode berjalan dari operasi yang dihentikan setelah pajak	-	(2.756)	-	(8.155)	(10.911)	Post-tax loss for the periods from discontinued operations
LABA TAHUN BERJALAN	279.796	47.901	-	-	327.697	PROFIT FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN						OTHER COMPREHENSIVE INCOME
Pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi:						Items that will not be reclassified subsequently to profit or loss:
Pengukuran kembali atas program imbangan pasti, setelah pajak	(1.870)	375	-	-	(1.495)	Remeasurement of defined benefits obligation, net of tax
Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi:						Items that may be reclassified subsequently to profit or loss:
Selisih kurs penjabaran laporan keuangan	(1.787)	-	-	-	(1.787)	Foreign currency translation adjustment
Rugi yang belum direalisasi dari pemilikan efek tersedia untuk dijual	(24)	-	-	-	(24)	Unrealized loss on available- for-sale securities
Jumlah laba (rugi) komprehensif lain tahun berjalan	(3.681)	375	-	-	(3.306)	Total other comprehensive income (loss) for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	276.115	48.276	-	-	324.391	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:						PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	131.704	27.596	(9.198)	-	150.102	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	148.092	20.305	9.198	-	177.595	Non-controlling interests
Laba tahun berjalan	279.796	47.901	-	-	327.697	Profit for the year
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA:						TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO:
Pemilik entitas induk	128.803	27.960	(9.319)	-	147.444	Owners of the Company
Kepentingan nonpengendali	147.312	20.316	9.319	-	176.947	Non-controlling interests
Jumlah Laba Komprehensif Tahun Berjalan	276.115	48.276	-	-	324.391	Total Comprehensive Income for the Year
Laporan Arus Kas Konsolidasian						Consolidated Statement Of Cash Flows
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI	436.518	91.216	(9.655)	18.675	536.754	CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI	(136.523)	(133.014)	15.652	(31.837)	(285.722)	CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN	(98.773)	68.825	(8.971)	19.110	(19.809)	CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Kenaikan (penurunan) neto kas dan setara kas dari operasi yang dihentikan	-	2.974	(2.974)	-	-	Increase (decrease) of net cash from disposal of subsidiaries

6. KAS DAN SETARA KAS

6. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Kas	160	183	118	Cash on hand
Bank - pihak ketiga				Cash in banks - third parties
Rupiah				Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	16.521	10.512	6.010	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank DBS Indonesia	9.519	26.615	12.398	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Central Asia Tbk	4.668	13.313	5.958	PT Bank Central Asia Tbk
Bangkok Bank Public Company Limited	4.541	79	42	Bangkok Bank Public Company Limited
Lainnya	4.103	10.277	4.478	Others
Dolar Amerika Serikat				U.S. Dollar
PT Bank DBS Indonesia Bank DBS Ltd. Cabang Singapura	78.921	87.439	96.217	PT Bank DBS Indonesia Bank DBS Ltd. Singapore Branch
PT Bank Central Asia Tbk	31.390	23.811	30.865	PT Bank Central Asia Tbk
Bangkok Bank Public Company Limited	16.650	8.774	2.078	Bangkok Bank Public Company Limited
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	15.433	1.210	693	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	6.963	14.103	19.428	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	6.281	7.074	12.198	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC))	493	12.819	38.312	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC))
Lainnya (masing-masing di bawah 5% dari jumlah)	12.499	9.282	45.513	Others (each below 5% of total)
Mata uang asing lainnya	54	56	52	Other foreign currencies
Deposito berjangka - pihak ketiga				Time deposits - third parties
Rupiah				Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.657	1.771	11.001	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT QNB Indonesia Tbk	414	1.329	-	PT QNB Indonesia Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	-	-	1.489	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	-	-	945	PT Bank Central Asia Tbk
Lainnya	1.287	-	521	Others
Dolar Amerika Serikat				U.S. Dollar
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	124.000	140.000	10.000	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
Bangkok Bank Public Company Limited	120.000	175.000	-	Bangkok Bank Public Company Limited
BNP Paribas	110.000	125.000	-	BNP Paribas
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	70.000	20.071	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Bank DBS Indonesia	35.000	90.000	-	Bank DBS Indonesia
PT QNB Indonesia Tbk	-	10.000	21.438	PT QNB Indonesia Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	-	-	50.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Lainnya (masing-masing di bawah 5% dari jumlah)	90.405	45.300	1.271	Others (each below 5% of total)
Jumlah	800.572	906.248	410.734	Total
Tingkat bunga deposito berjangka per tahun				Interest rates per annum on time deposits
Rupiah	4,25% - 7,75%	3,50% - 9,00%	5,50% - 9,50%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	1,30% - 2,95%	0,40% - 2,75%	0,25% - 4,30%	U.S. Dollar

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

7. PIUTANG USAHA KEPADA PIHAK KETIGA

7. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE FROM THIRD PARTIES

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
a. Berdasarkan pelanggan				a. By Debtors
Lokal	209.269	243.183	151.983	Local
Ekspor	40.365	66.521	41.459	Export
Jumlah	249.634	309.704	193.442	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	(243)	(243)	(118)	Allowance for impairment losses
Bersih	249.391	309.461	193.324	Net
b. Piutang usaha yang tidak diturunkan nilainya:				b. Aging of trade accounts receivable not impaired:
Belum jatuh tempo	219.688	289.273	181.801	Not yet due
Sudah jatuh tempo				Past due
1 - 30 hari	28.937	19.340	11.143	1 - 30 days
> 30 hari	766	848	380	> 30 days
Bersih	249.391	309.461	193.324	Net
c. Berdasarkan Mata Uang				c. By Currency
Rupiah	113.322	139.721	97.726	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	136.312	169.983	95.716	U.S. Dollar
Jumlah	249.634	309.704	193.442	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	(243)	(243)	(118)	Allowance for impairment losses
Bersih	249.391	309.461	193.324	Net

Jangka waktu rata-rata kredit penjualan barang berkisar antara 7 hingga 30 hari. Penjualan ekspor biasanya dilakukan dengan menggunakan fasilitas *Letter of Credit*. Tidak ada bunga yang dibebankan untuk piutang yang belum jatuh tempo.

The average credit period on sale of goods is between 7 to 30 days. Export sales are usually supported by Letter of Credit. No interest is charged for receivables not yet due.

Cadangan kerugian penurunan nilai piutang diakui terhadap piutang usaha, berdasarkan jumlah estimasi yang tidak terpulihkan yang ditentukan dengan mengacu pada pengalaman masa lalu pihak lawan dan analisis posisi keuangan kini pihak lawan.

Allowance for impairment losses is recognized against trade receivables, based on the estimated irrecoverable amounts determined by reference to past default experience of the counterparty and an analysis of the counterparty's current financial position.

Sebelum menerima pelanggan baru, Grup akan menelaah apakah calon pelanggan memenuhi persyaratan yang ditetapkan.

Before accepting any new customer, the Group will assess whether the potential customer meets the required conditions.

Sebelum menyetujui penjualan kredit, Grup akan memeriksa sisa batas kredit yang dapat diberikan kepada pelanggan tersebut. Pelanggan diharuskan untuk melunasi piutang sebelumnya, sebelum penjualan kredit yang baru disetujui. Diperlukan otorisasi manajemen tingkat atas untuk menyetujui penjualan kredit yang telah melewati batas kredit.

Before approving any credit sales, the Group checks the remaining credit limit for the respective customer. Customers are required to settle their outstanding receivables before the new credit sales are approved. Approval by top level management is required for credit sales above the credit limit.

Piutang usaha yang diungkapkan di atas termasuk jumlah yang telah lewat jatuh tempo pada akhir periode pelaporan dimana Grup belum mengakui cadangan kerugian penurunan nilai piutang karena belum ada perubahan yang signifikan dalam kualitas kredit dan jumlah piutang masih dapat dipulihkan. Grup tidak memiliki jaminan atau peningkatan kredit lainnya atas piutang dan juga tidak memiliki hak hukum yang saling hapus dengan setiap jumlah yang terhutang oleh Grup kepada pihak lawan.

Trade receivables disclosed above include amounts that are past due at the end of the reporting period for which the Group has not recognized allowance for impairment losses because there has not been a significant change in credit quality and the amounts are still considered recoverable. The Group does not hold any collateral or other credit enhancements over these balances nor does it have a legal right of offset against any amounts owed by the Group to the counterparty.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Dalam menentukan pemulihan dari piutang usaha, Grup mempertimbangkan setiap perubahan dalam kualitas kredit piutang usaha dari tanggal awal kredit diberikan sampai dengan akhir periode pelaporan. Konsentrasi risiko kredit terbatas karena basis pelanggan yang besar dan tidak saling berhubungan.

Manajemen berpendapat bahwa cadangan kerugian penurunan nilai adalah cukup.

Piutang usaha masing-masing sebesar US\$ 154.311 ribu, US\$ 203.324 ribu dan US\$ 137.348 ribu pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 digunakan sebagai jaminan secara *pari passu* atas fasilitas perbankan lainnya (Catatan 50a).

In determining the recoverability of a trade receivable, the Group considers any change in the credit quality of the trade receivable from the date credit was initially granted up to the end of the reporting period. The concentration of credit risk is limited as the customer base is large and unrelated.

Management believes that the allowance for impairment losses is adequate.

Trade receivables amounting to US\$ 154,311 thousand, US\$ 203,324 thousand and US\$ 137,348 thousand as of December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively, are pledged as *pari passu* collateral for other banking facilities (Note 50a).

8. PIUTANG LAIN-LAIN

8. OTHER ACCOUNTS RECEIVABLE

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Piutang lain-lain - lancar				Other accounts receivable - current
Pihak ketiga - bersih	16.933	19.218	6.879	Third parties - net
Pihak berelasi	35	-	-	Related parties
Jumlah piutang lain-lain - lancar	16.968	19.218	6.879	Total other accounts receivable - current
Piutang lain-lain - tidak lancar				Other accounts receivable - noncurrent
Pihak ketiga				Third parties
Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - bersih	42.480	50.559	28.474	Value Added Tax (VAT) receivables - net
Lainnya	22.414	21.899	43	Others
Subjumlah	64.894	72.458	28.517	Subtotal
Pihak berelasi	243	94	276.418	Related parties
Jumlah piutang lain-lain - tidak lancar	65.137	72.552	304.935	Total other accounts receivable - noncurrent
Jumlah	82.105	91.770	311.814	Total

Piutang lain-lain kepada pihak ketiga bersih - lancar merupakan jumlah yang akan dikembalikan oleh Direktorat Jenderal Anggaran (DJA) terkait Bonus Produksi.

Piutang PPN merupakan jumlah yang akan diganti oleh Pemerintah Indonesia setelah Grup melakukan pembayaran atas bagian Pemerintah yang didefinisikan dalam peraturan perpajakan panas bumi sebesar 34% dari laba operasi. Bagian Pemerintah akan dibayarkan setelah akumulasi rugi fiskal telah digunakan atau kadaluarsa. Berdasarkan Surat Keputusan Menteri Keuangan No. 766//KMK-04/1992 (KMK 766) dan selanjutnya diubah oleh No. 209/KMK.04/1998, Grup dapat meminta pengembalian PPN sampai dengan jumlah yang dibayarkan untuk bagian Pemerintah.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

Net other accounts receivable from third parties - current represents amounts that will be reimbursed from the Directorate of General Budget (DGB) in relation with Production Bonus.

Value added tax receivables will be reimbursed from the Government of Indonesia after the Group has commenced payments for the Government's share which is defined in the geothermal tax regulation as 34% of net operating income. The Government's share will be payable after the tax loss carry forward has been either utilized or expired. Based on the Decision Letter of Ministry of Finance No. 766/KMK-04/1992 (KMK 766) and subsequently amended by No. 209/KMK.04/1998, the Group can request for VAT refund up to the amount paid for the Government's share.

*) As restated (Note 5)

Penyisihan kerugian penurunan nilai atas piutang PPN tidak tertagih masing-masing sebesar US\$ 2.367 ribu, US\$ 2.531 ribu dan US\$ 2.552 ribu masing-masing pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Piutang pihak berelasi dan piutang lain-lain – tidak lancar dari pihak ketiga tidak dijamin, tidak dikenakan bunga, tidak memiliki persyaratan pelunasan tertentu dan harus diselesaikan secara tunai. Pelunasan tidak diharapkan dalam jangka waktu 12 bulan sejak akhir periode pelaporan.

Pada tanggal pelaporan, Grup tidak memiliki piutang, selain piutang PPN yang telah jatuh tempo atau mengalami penurunan nilai, ataupun yang akan jatuh tempo namun tidak mengalami penurunan nilai.

Allowance for impairment losses on non-collectible VAT receivables amounted to US\$ 2,367 thousand, US\$ 2,531 thousand and US\$ 2,552 thousand as of December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

Other accounts receivables from related parties and other accounts receivable-noncurrent from third parties are unsecured, non-interest bearing, have no specific repayment terms and to be settled in cash. Repayment is not expected in 12 months terms after reporting period.

At the reporting date, the Group does not have any receivables, other than VAT receivable, that are past due or impaired, or would otherwise be past due but not impaired.

9. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	
Piutang sewa pembiayaan minimum:			Minimum finance lease receivables:
Tidak lebih dari satu tahun	48.552	48.552	Not later than one year
Lebih dari satu tahun namun tidak lebih dari lima tahun	194.210	194.210	One year and not later than five years
Lebih dari lima tahun	<u>821.165</u>	<u>869.718</u>	Later than five years
Piutang sewa pembiayaan kotor	1.063.927	1.112.480	Gross amount of finance lease receivables
Dikurangi:			Less:
pendapatan keuangan yang ditangguhkan	<u>(658.361)</u>	<u>(702.060)</u>	unearned finance income
Jumlah tercatat piutang sewa pembiayaan	<u>405.566</u>	<u>410.420</u>	Net carrying amount lease receivables
Nilai kini dari piutang sewa pembiayaan minimum:			Preset value of minimum finance lease receivables:
Tidak lebih dari satu tahun	5.367	4.854	Under one year
Lebih dari satu tahun namun tidak lebih dari lima tahun	27.831	25.146	Over one year, not exceeding five years
Lebih dari lima tahun	<u>372.368</u>	<u>380.420</u>	Over five years
Jumlah tercatat piutang sewa pembiayaan	<u>405.566</u>	<u>410.420</u>	Net carrying amount lease receivables

Pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017, piutang sewa pembiayaan yang diakui berdasarkan persyaratan JOC dan ESC Darajat dan Salak, dimana termasuk dalam lingkup ISAK 8 mengenai interpretasi PSAK 30 Sewa. Kontrak JOC dan ESC tersebut memberikan hak eksklusif untuk menggunakan pembangkit listrik yang dibangun, dimiliki, dan dioperasikan oleh SEGHPL dan entitas anak hingga akhir masa kontrak.

As of December 31, 2018 and 2017, the finance lease receivables were recognized based on the terms of JOC and ESC of Darajat and Salak, which are included within the scope of ISAK 8 in relation with the interpretation of PSAK 30 Lease. These JOC and ESC contracts give exclusive rights for the use of power plants, which were constructed, owned and operated by SEGHPL and its subsidiaries until the end of contract.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

10. PERSEDIAAN – BERSIH

10. INVENTORIES - NET

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Petrokimia				Petrochemical
Barang jadi	98.914	87.669	70.234	Finished goods
Barang dalam proses	12.013	11.093	12.566	Work in process
Bahan baku	97.194	94.194	72.900	Raw materials
Suku cadang dan lainnya	59.357	49.591	49.006	Spareparts and others
Panas bumi, minyak dan gas bumi				Geothermal, oil and natural gas
Bahan dan persediaan	15.955	17.858	9.897	Materials and supplies
Kayu olahan dan pendukungnya				Processed wood and associated products
Barang jadi	269	437	27	Finished goods
Barang dalam proses	67	42	55	Work in process
Bahan baku	165	142	88	Raw materials
Bahan pembantu, suku cadang dan perlengkapan	850	773	583	Other materials, spareparts and supplies
Barang dalam perjalanan	2	2	2	Materials-in-transit
Perkebunan				Plantation
Barang jadi	-	1.758	2.011	Finished goods
Pupuk	-	979	267	Fertilizers
Bahan pembantu, suku cadang dan perlengkapan	-	640	401	Other materials, spareparts and supplies
Properti				Property
Makanan & minuman	24	36	17	Food & beverages
Jumlah	284.810	265.214	218.054	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai persediaan	(9.719)	(7.858)	(6.931)	Allowance for decline in value of inventories
Bersih	275.091	257.356	211.123	Net
Persediaan panas bumi, minyak dan gas bumi jangka panjang				Geothermal, oil and natural gas inventories - noncurrent
Suku cadang dan perlengkapan	20.599	19.404	9.880	Spareparts and equipment
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian:				Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income:
Biaya perolehan persediaan diakui sebagai biaya pada beban pokok pendapatan dan beban langsung	2.163.644	1.880.008	1.444.057	Cost of inventories recognized as an expense in cost of revenues and direct costs
Mutasi cadangan kerugian penurunan nilai persediaan:				Movement in allowance for decline in value of inventories are as follows:
	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal	7.858	6.931	7.120	Beginning balance
Penambahan tahun berjalan	1.861	927	-	Additions during the year
Pemulihan tahun berjalan	-	-	(189)	Recovery during the year
Saldo akhir	9.719	7.858	6.931	Ending balance

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan kerugian penurunan nilai persediaan tersebut cukup.

Persediaan sebesar US\$ 260.417 ribu, US\$ 240.726 ribu dan US\$ 202.189 ribu masing-masing untuk tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 digunakan sebagai jaminan atas beberapa pinjaman jangka panjang dan fasilitas kredit (Catatan 27 dan 50a).

Pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, persediaan telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya bersamaan dengan aset tetap (Catatan 18). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian yang timbul pada Grup.

Management believes that the allowance for decline in value of inventories is adequate.

Inventories amounting to US\$ 260,417 thousand, US\$ 240,726 thousand and US\$ 202,189 thousand as of December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively, are used as collateral for various long-term loans and credit facilities (Notes 27 and 50a).

As of December 31, 2018, 2017 and 2016, inventories along with property, plant and equipment, were insured against fire, theft and other possible risks (Note 18). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses to the Group.

11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA

11. PREPAID TAXES

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Pajak penghasilan				Income tax
Pasal 28A				Article 28A
Tahun 2018	41.080	-	-	Year 2018
Tahun 2017	38.540	38.542	-	Year 2017
Tahun 2016	86	164	164	Year 2016
Tahun 2015	39	145	6.059	Year 2015
Pajak pertambahan nilai - bersih	74.953	48.055	22.165	Value added tax - net
Jumlah	154.698	86.906	28.388	Total

Pada tahun 2018, PBI menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) atas pajak penghasilan badan tahun 2016 sebesar Rp 558 juta (atau setara dengan US\$ 42 ribu) dan selisih diakui dalam akun keuntungan dan kerugian lain-lain.

Pada tahun 2017, CAP, SMI, dan PBI menerima SKPLB atas pajak penghasilan badan tahun 2015 masing-masing sebesar Rp 31.497 juta, Rp 34.858 juta dan Rp 1.589 juta (atau setara dengan US\$ 2.362 ribu, US\$ 2.614 ribu dan US\$ 119 ribu) dan selisih diakui sebagai keuntungan dan kerugian lain-lain.

Pada tahun 2016, CAP, SMI dan PBI menerima SKPLB atas pajak penghasilan badan tahun 2014 masing-masing sebesar Rp 356.984 juta, Rp 97.633 juta dan Rp 1.823 juta (atau setara dengan US\$ 26.484 ribu, US\$ 7.418 ribu dan US\$ 138 ribu) dan selisih diakui sebagai keuntungan dan kerugian lain-lain.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

In 2018, PBI received Tax Overpayment Assessment Letter (SKPLB) for 2016 corporate income tax amounting to Rp 558 million (or equivalent to US\$ 42 thousand) and the difference was recognized as other gains and losses.

In 2017, CAP, SMI, and PBI received SKPLB for 2015 corporate income tax amounting to Rp 31,497 million, Rp 34,858 million and Rp 1,589 million (or equivalent to US\$ 2,362 thousand, US\$ 2,614 thousand and US\$ 119 thousand), respectively and the differences were recognized as other gains and losses.

In 2016, CAP, SMI and PBI received SKPLB for 2014 corporate income tax amounting to Rp 356,984 million, Rp 97,633 million and Rp 1,823 million (or equivalent to US\$ 26,484 thousand, US\$ 7,418 thousand and US\$ 138 thousand), respectively, and the differences were recognized as other gains and losses.

*) As restated (Note 5)

12. UANG MUKA DAN BIAYA DIBAYAR DIMUKA

12. ADVANCES AND PREPAID EXPENSES

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Uang muka				Advances
Supplier	27.488	20.942	14.344	Suppliers
Lain-lain	9.900	11.550	10.045	Others
Biaya dibayar dimuka				Prepaid expenses
Asuransi	4.666	4.539	3.740	Insurances
Sewa	3.068	1.371	1.485	Rent
Lain-lain	6.110	2.958	2.545	Others
Jumlah	<u>51.232</u>	<u>41.360</u>	<u>32.159</u>	Total

13. BEBAN YANG DITANGGUHKAN

13. DEFERRED CHARGES

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	
Biaya pada awal tahun	31.257	-	Cost at beginning of year
Akuisisi entitas anak (Catatan 44)	-	26.441	Acquisitions of subsidiaries (Note 44)
Akuisisi kepentingan nonpengendali	-	1.335	Acquisitions of non-controlling interests
Transfer dari aset dalam penyelesaian	6.604	3.481	Transfer from construction in progress
Biaya pada akhir tahun	37.861	31.257	Cost at end of year
Akumulasi amortisasi pada awal tahun	3.696	-	Accumulated amortization at beginning of year
Amortisasi tahun berjalan	5.460	3.696	Amortization for the year
Akumulasi amortisasi pada akhir tahun	9.156	3.696	Accumulated amortization at end of year
Nilai tercatat	<u>28.705</u>	<u>27.561</u>	Net carrying amount

14. INVESTASI PADA ENTITAS ASOSIASI DAN VENTURA BERSAMA

14. INVESTMENTS IN ASSOCIATES AND JOINT VENTURE

Nama Entitas / Name of Entity	Aktivitas utama/ Principal Activity	Tempat kedudukan/ Domicile	Persentase kepemilikan/ Percentage of Ownership			1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)		
			31 Desember/ December 31, 2018 %	31 Desember/ December 31, 2017 *) %	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) %	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000
Asosiasi & ventura bersama/Associates & joint venture:								
PT Synthetic Rubber Indonesia (SRI)	Petrokimia/ Petrochemical	Jakarta	45	45	45	8.507	23.400	32.156
Kerjasama Ventura - Cikupa	Properti/ Property	Jakarta	70	70	70	6.830	5.756	5.535
SCG Barito Logistic (SBL)	Lain-lain/Others	Jakarta	51	51	-	1.511	1.511	-
PT Petrogas Pantai Madura (PPM)	Minyak dan gas/ Oil and gas	Madura	49	49	49	970	1.245	3.767
PT Indo Raya Tenaga (IRT)	Lain-lain/Others	Jakarta	49	49	-	-	1.230	-
Entitas anak tidak dikonsolidasi/unconsolidated subsidiaries:								
PT Barito Kencanaamahardika (BKM)	Pengusahaan hutan dan industri pengolahan kayu/ Logging and timber	Jakarta	51	51	51	8.799	5.532	5.532
PT Barito Wahana Lestari (BWL)	Lain-lain/Others	Jakarta	-	-	100	-	-	204
PT Wiradaya Lintas Sukses (WLS)	Lain-lain/Others	Jakarta	98	98	98	194	194	194
Yayasan Bakti Barito	Yayasan Sosial/ Social Foundations	Jakarta	100	100	100	-	12	12
Jumlah/Total						<u>26.811</u>	<u>38.880</u>	<u>47.400</u>

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

SRI

Merupakan investasi SMI sebesar 45%. SRI bergerak di bidang industri petrokimia yang memproduksi karet buatan.

Mutasi investasi SRI sebagai berikut:

	2018 US\$ '000	2017 US\$ '000	2016 US\$ '000	
Saldo awal	23.400	32.156	8.957	Beginning balance
Bagian rugi bersih entitas asosiasi	(14.893)	(8.756)	(5.861)	Share in net loss of associate
Saldo akhir	<u>8.507</u>	<u>23.400</u>	<u>3.096</u>	Ending balance

Ringkasan informasi keuangan SRI dibawah ini diambil dari laporan keuangan SRI yang disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia.

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Aset lancar	51.499	45.661	32.035	Current assets
Aset tidak lancar	501.050	439.101	330.819	Noncurrent assets
Jumlah aset	<u>552.549</u>	<u>484.762</u>	<u>362.854</u>	Total assets
Liabilitas jangka pendek	109.364	77.339	60.036	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	398.859	330.000	205.937	Noncurrent liabilities
Ekuitas	44.326	77.423	96.881	Equity
Jumlah liabilitas dan ekuitas	<u>552.549</u>	<u>484.762</u>	<u>362.854</u>	Total liabilities and equity
Rugi periode berjalan	<u>33.097</u>	<u>19.457</u>	<u>13.025</u>	Loss for the period

Rekonsiliasi jumlah tercatat dari bagian SRI yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Aset bersih SRI	44.326	77.423	96.881	Net assets of SRI
Proporsi bagian kepemilikan SMI	19.947	34.840	43.596	Proportion of SMI's ownership interest
Eliminasi laba penjualan tanah antara CAP dan SRI	(11.440)	(11.440)	(11.440)	Elimination of gain on sale of land between CAP and SRI
Nilai tercatat bagian SMI	<u>8.507</u>	<u>23.400</u>	<u>32.156</u>	Carrying amount of the SMI's interest

Kerjasama Ventura – Cikupa

Pada tahun 2015, PT Griya Tirta Asri (GTA), entitas anak Perusahaan, dengan PT Jabar Utama Wood Industry melakukan perjanjian "Kerjasama Operasi Proyek Cikupa" dalam pembangunan gudang.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

SRI

Represents investment of SMI with 45% ownership. SRI is engaged in petrochemical industries that produce synthetic rubber.

Change in investment in SRI are as follows:

SRI's summarized financial information below represents its financial statements prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Reconciliation to the carrying amount of the interest in SRI recognized in the consolidated financial statements is as follows:

Joint Venture – Cikupa

In 2015, PT Griya Tirta Asri (GTA), a subsidiary, together with PT Jabar Utama Wood Industry entered into "Kerjasama Operasi Proyek Cikupa" for warehouse construction.

*) As restated (Note 5)

PT Jabar Utama Wood Industry menyerahkan tanah miliknya seluas kurang lebih 55 ha dan GTA akan mengelola dan mengembangkan konstruksi gudang, dimana kontribusi keuntungan investasi masing-masing pihak 70% dan 30%.

PT Jabar Utama Wood Industry will give its land with an area of approximately 55 ha and GTA will manage and develop the warehouse construction, and gain on investment contribution are 70% and 30%, respectively.

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Investasi awal	5.756	5.535	5.599	Beginning investment
Tambahan modal disetor	35	18	1.954	Additional paid-in capital
Bagi hasil operasi	(1.326)	(938)	(3.059)	Operational profit sharing
Bagian laba bersih kerja sama ventura	2.781	1.186	889	Share in profit of joint venture
Selisih kurs penjabaran	(416)	(45)	152	Translation adjustment
Saldo akhir	6.830	5.756	5.535	Ending balance

SBL

Merupakan investasi saham pada SBL sebesar 51%. SBL bergerak dalam bidang pergudangan dan penyimpanan.

SBL

This represent shares investment SBL equivalent to ownership interest of 51%. SBL activities are related to warehouse and storage.

PPM

Merupakan investasi saham pada PPM sebesar 49%. PPM bergerak dalam bidang pertambangan (khususnya gas bumi) dan perdagangan.

PPM

This represent shares investment PPM equivalent to ownership interest of 49%. PPM activities are related to mining (specialized in natural gas) and trading.

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal	1.245	3.767	4.221	Beginning balance
Bagian laba(rugi) entitas asosiasi	1.298	(947)	(454)	Share in profit(loss) of an associate
Pembayaran dividen	(1.573)	(1.575)	-	Dividend payment
Saldo akhir	970	1.245	3.767	Ending balance

IRT

Merupakan investasi saham pada IRT sebesar 49%. IRT bergerak dalam bidang pembangkit tenaga listrik.

IRT

This represent shares investment IRT equivalent to ownership interest of 49%. IRT activities are related to independent power producers.

Entitas anak tidak dikonsolidasikan

Perusahaan memiliki beberapa entitas anak tidak dikonsolidasi, dimana sebagian besar entitas-entitas ini masih belum beroperasi dan/atau masih dalam tahap pengembangan. Selain itu entitas-entitas tersebut memiliki jumlah aset kurang dari 0,01% dari jumlah aset konsolidasian. Manajemen memutuskan untuk tidak mengkonsolidasikan entitas-entitas tersebut sebagai bagian dari laporan keuangan konsolidasian. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat dampak material yang timbul dari keputusan ini.

Unconsolidated subsidiaries

The Company owns several unconsolidated subsidiaries, and most of them are still non operating and/or still in development stage. In addition, these entities have total assets less than 0.01% from the consolidated total assets. Management decided not to consolidate these entities in its consolidated financial statements. Management believes that this will not have a material impact arising from their decision.

Mulai tahun 2017, Perusahaan mengkonsolidasikan laporan keuangan PT Barito Wahana Lestari.

Starting in 2017, the Company consolidated the financial statements of PT Barito Wahana Lestari.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

15. HUTAN TANAMAN INDUSTRI (HTI) - BERSIH

15. INDUSTRIAL TIMBER PLANTATIONS (ITP) - NET

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Biaya perolehan				Acquisition Cost
Saldo awal	8.864	8.912	8.758	Beginning balance
Selisih kurs penjabaran	(379)	(48)	154	Translation adjustment
Saldo akhir	<u>8.485</u>	<u>8.864</u>	<u>8.912</u>	Ending balance
Akumulasi amortisasi				Accumulated amortization
Saldo awal	625	535	443	Beginning balance
Amortisasi periode berjalan	91	91	90	Amortization during the period
Selisih kurs penjabaran	(3)	(1)	2	Translation adjustment
Saldo akhir	<u>713</u>	<u>625</u>	<u>535</u>	Ending balance
Bersih	<u><u>7.772</u></u>	<u><u>8.239</u></u>	<u><u>8.377</u></u>	Net

HTI digunakan sebagai jaminan atas pinjaman dana reboisasi (Catatan 27).

The ITP are pledged as collateral in relation to the reforestation loans (Note 27).

Manajemen berpendapat bahwa nilai tercatat HTI dapat dipulihkan seluruhnya, sehingga tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai atas HTI tersebut.

Management believes that carrying value of ITP can be fully recovered, therefore no impairment needed for those ITP.

16. TANAMAN PERKEBUNAN – BERSIH

16. PLANTATION ASSETS – NET

	1 Januari/ January 1, 2018 US\$ '000	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	
Biaya perolehan:							Cost:
Tanaman menghasilkan	43.922	(1.266)	-	46.352	3.696	-	Mature plantations
Tanaman belum menghasilkan	3.827	(110)	4	25	(3.696)	-	Immature plantations
Jumlah	<u>47.749</u>	<u>(1.376)</u>	<u>4</u>	<u>46.377</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	Total
Akumulasi amortisasi:							Accumulated amortization:
Tanaman menghasilkan	7.121	(205)	1.302	8.218	-	-	Mature plantations
Jumlah Tercatat	<u><u>40.628</u></u>					<u><u>-</u></u>	Net Carrying Amount
	1 Januari/ January 1, 2017 US\$ '000	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment US\$ '000	Penambahan/ Additions US\$ '000	Pengurangan/ Deductions US\$ '000	Reklasifikasi/ Reclassifications US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 US\$ '000	
Biaya perolehan:							Cost:
Tanaman menghasilkan	43.065	(275)	-	-	1.132	43.922	Mature plantations
Tanaman belum menghasilkan	4.503	(33)	489	-	(1.132)	3.827	Immature plantations
Jumlah	<u>47.568</u>	<u>(308)</u>	<u>489</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>47.749</u>	Total
Akumulasi amortisasi:							Accumulated amortization:
Tanaman menghasilkan	4.971	(67)	2.217	-	-	7.121	Mature plantations
Jumlah Tercatat	<u><u>42.597</u></u>					<u><u>40.628</u></u>	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	1 Januari/ January 1, 2016	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2016	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan:							Cost:
Tanaman menghasilkan	35.516	853	-	-	6.696	43.065	Mature plantations
Tanaman belum menghasilkan	10.152	329	718	-	(6.696)	4.503	Immature plantations
Jumlah	45.668	1.182	718	-	-	47.568	Total
Akumulasi amortisasi:							Accumulated amortization:
Tanaman menghasilkan	2.684	47	2.240	-	-	4.971	Mature plantations
Jumlah Tercatat	42.984					42.597	Net Carrying Amount

Beban amortisasi untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 dicatat sebagai beban pokok pendapatan dan beban langsung.

Amortization expense for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016 were charged to cost of revenues and direct costs.

Biaya pinjaman yang dikapitalisasi pada tanaman perkebunan sejumlah US\$ 2 ribu, US\$ 381 ribu dan US\$ 525 ribu masing-masing untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 dengan tingkat kapitalisasi rata-rata masing-masing 0,01%, 0,94% dan 1,27%.

Borrowing costs capitalized to plantation assets amounted to US\$ 2 thousand, US\$ 381 thousand and US\$ 525 thousand for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively, with the average capitalization rate at 0.01%, 0.94% and 1.27%, respectively.

Pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 seluruh tanaman perkebunan tidak diasuransikan. Manajemen berpendapat bahwa biaya asuransi tidak efisien secara finansial mengingat sebagian besar jenis tanah di lahan perkebunan tergolong lahan mineral.

As of December 31, 2017 and 2016, all plantation assets were not insured. Management believes that the cost of insurance is inefficient financially since most types of soil on the farm lands are classified as mineral.

Pengurangan pada tahun 2018 termasuk pelepasan tanaman perkebunan dengan nilai tercatat sebesar US\$ 31.190 ribu yang berasal dari penjualan investasi pada entitas anak (Catatan 46).

Deductions in 2018 includes disposal of plantation assets with net carrying amount of US\$ 31,190 thousand arising from sale of investment in subsidiaries (Note 46).

17. PROPERTI INVESTASI

17. INVESTMENT PROPERTIES

	1 Januari/ January 1, 2018 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment	Penambahan/ Additions	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Tanah	9.909	(73)	-	754	10.590	Land
Bangunan dan prasarana	879	(68)	166	752	1.729	Buildings and infrastructures
Jumlah Biaya Perolehan	10.788	(141)	166	1.506	12.319	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Bangunan dan prasarana	505	(36)	110	395	974	Buildings and infrastructures
Jumlah Tercatat	10.283				11.345	Net Carrying Amount
	1 Januari/ January 1, 2017 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment *)	Penambahan/ Additions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2017 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Tanah	9.494	(735)	1.268	(118)	9.909	Land
Bangunan dan prasarana	876	(240)	351	(108)	879	Buildings and infrastructures
Jumlah Biaya Perolehan	10.370	(975)	1.619	(226)	10.788	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Bangunan dan prasarana	518	(137)	181	(57)	505	Buildings and infrastructures
Jumlah Tercatat	9.852				10.283	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	1 Januari/ January 1, 2016 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment *)	Penambahan/ Additions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2016*)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Tanah	9.542	(60)	77	(65)	9.494	Land
Bangunan dan prasarana	811	(26)	184	(93)	876	Buildings and infrastructures
Jumlah Biaya Perolehan	10.353	(86)	261	(158)	10.370	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Bangunan dan prasarana	379	(6)	195	(50)	518	Buildings and infrastructures
Jumlah Tercatat	9.974				9.852	Net Carrying Amount

Beban penyusutan sejumlah US\$ 110 ribu, US\$ 181 ribu dan US\$ 195 ribu masing-masing untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 dicatat sebagai beban umum dan administrasi.

Pendapatan sewa atas properti investasi sebesar US\$ 4.742 ribu, US\$ 3.752 ribu dan US\$ 3.202 ribu masing-masing untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Manajemen berpendapat tidak terdapat perbedaan yang signifikan atas nilai wajar dan nilai tercatat properti investasi.

Depreciation expense amounting to US\$ 110 thousand, US\$ 181 thousand and US\$ 195 thousand for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively, were recorded under general and administrative expenses.

Rent income earned from investment properties amounted to US\$ 4,742 thousand, US\$ 3,752 thousand and US\$ 3,202 thousand, respectively, for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016.

Management believes that there are no significant differences between the fair value and carrying amounts of the investment properties.

18. ASET TETAP

18. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	1 Januari/ January 1, 2018 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan							Cost
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Tanah	226.044	(1.601)	39.156	-	(6.734)	256.865	Land
Bonus	3.736	-	-	-	-	3.736	Bonuses
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	263	-	-	-	-	263	Land rights and lease improvements
Properti	8.233	-	-	-	-	8.233	Properties
Sumur produksi dan fasilitas sumur	232.905	-	189	-	20.783	253.877	Producing wells and wells facility
Bangunan dan prasarana	143.575	(2.142)	1.647	519	(5.539)	137.022	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	1.609.655	(1.003)	22.423	3.619	24.602	1.652.058	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	5.083	(65)	146	12	-	5.152	Transportation equipment
Peralatan kebun	6.787	(535)	-	8	(6.244)	-	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	15.326	(80)	4.084	159	(304)	18.867	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	221	(14)	4	75	(136)	-	Mess equipment
Aset dalam pembangunan	308.951	(157)	327.812	568	(86.453)	549.585	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	2.560.779	(5.597)	395.461	4.960	(60.025)	2.885.658	Total Cost
Akumulasi Penyusutan							Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Bonus	214	-	179	-	-	393	Bonuses
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	40	-	30	-	-	70	Land rights and lease improvements
Properti	260	-	347	-	-	607	Properties
Sumur produksi dan fasilitas sumur	8.815	-	12.449	-	-	21.264	Producing wells and wells facility
Bangunan dan prasarana	51.023	(831)	10.944	15	(3.659)	57.462	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	360.345	(886)	82.185	2.239	(7.345)	432.060	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	2.932	(50)	650	5	-	3.527	Transportation equipment
Peralatan kebun	240	(26)	33	-	(247)	-	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	11.605	(64)	4.713	31	(406)	15.817	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	158	(14)	27	4	(167)	-	Mess equipment
Jumlah Akumulasi Penyusutan	435.632	(1.871)	111.557	2.294	(11.824)	531.200	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	2.125.147					2.354.458	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	1 Januari/ January 1, 2017 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications *)	31 Desember/ December 31, 2017 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan							Cost
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Tanah	145.430	(87)	80.583	-	118	226.044	Land
Bonus	-	-	3.736	-	-	3.736	Bonuses
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	-	-	263	-	-	263	Land rights and lease improvements
Properti	-	-	8.233	-	-	8.233	Properties
Sumur produksi dan fasilitas sumur	-	-	234.944	2.188	149	232.905	Producing wells and well facility
Bangunan dan prasarana	112.153	(245)	31.328	46	385	143.575	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	1.599.994	(9)	7.915	-	1.755	1.609.655	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	2.904	(13)	2.194	2	-	5.083	Transportation equipment
Peralatan kebun	6.843	(56)	-	-	-	6.787	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	10.524	(309)	5.184	73	-	15.326	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	220	(1)	2	-	-	221	Mess equipment
Aset dalam pembangunan	138.876	(6)	178.378	-	(8.297)	308.951	Construction in progress
Aset sewa pembiayaan: Prasarana	361	-	-	-	(361)	-	Assets under finance lease: Infrastructures
Jumlah Biaya Perolehan	2.017.305	(726)	552.760	2.309	(6.251)	2.560.779	Total Cost
Akumulasi Penyusutan							Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Bonus	-	-	214	-	-	214	Bonuses
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	-	-	40	-	-	40	Land rights and lease developments
Properti	-	-	260	-	-	260	Properties
Sumur produksi dan fasilitas sumur	-	-	9.095	280	-	8.815	Producing wells and well facility
Bangunan dan prasarana	40.263	(340)	10.771	38	367	51.023	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	277.125	(97)	83.266	-	51	360.345	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	2.351	(15)	598	2	-	2.932	Transportation equipment
Peralatan kebun	189	(3)	54	-	-	240	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	9.779	(12)	1.845	7	-	11.605	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	145	(1)	14	-	-	158	Mess equipment
Aset sewa pembiayaan: Prasarana	361	-	-	-	(361)	-	Assets under finance lease: Infrastructures
Jumlah Akumulasi Penyusutan	330.213	(468)	106.157	327	57	435.632	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	1.687.092					2.125.147	Net Carrying Amount
	1 Januari/ January 1, 2016 *)	Selisih kurs penjabaran/ Translation adjustment	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications *)	31 Desember/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan							Cost
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Tanah	121.888	238	23.239	-	65	145.430	Land
Bangunan dan prasarana	107.455	587	888	79	3.302	112.153	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	1.280.991	390	17.495	93.088	394.206	1.599.994	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	2.889	25	358	368	-	2.904	Transportation equipment
Peralatan kebun	6.947	187	-	-	(291)	6.843	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	9.969	14	401	-	140	10.524	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	211	6	3	-	-	220	Mess equipment
Aset dalam pembangunan	448.497	10	101.476	-	(411.107)	138.876	Construction in progress
Aset sewa pembiayaan: Prasarana	361	-	-	-	-	361	Assets under finance lease: Infrastructures
Jumlah Biaya Perolehan	1.979.208	1.457	143.860	93.535	(13.685)	2.017.305	Total Cost
Akumulasi Penyusutan							Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:							Direct acquisition:
Bangunan dan prasarana	32.225	62	7.976	4	4	40.263	Buildings and infrastructures
Mesin, peralatan dan alat-alat berat	288.793	214	81.140	93.068	46	277.125	Machineries, utilities and heavy equipment
Peralatan pengangkutan	2.472	29	193	343	-	2.351	Transportation equipment
Peralatan kebun	178	6	5	-	-	189	Plantation equipment
Perabot dan peralatan kantor	8.181	4	1.594	-	-	9.779	Furnitures, fixtures and office equipment
Perlengkapan mess	140	4	1	-	-	145	Mess equipment
Aset sewa pembiayaan: Prasarana	361	-	-	-	-	361	Assets under finance lease: Infrastructures
Jumlah Akumulasi Penyusutan	332.350	319	90.909	93.415	50	330.213	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	1.646.858					1.687.092	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Biaya pabrikasi	107.590	100.977	87.646	Manufacturing costs
Beban umum dan administrasi (Catatan 39)	1.982	3.716	1.634	General and administrative expenses (Note 39)
Beban penjualan	191	649	639	Selling expenses
Tanaman perkebunan - tanaman belum menghasilkan	-	3	83	Plantation assets - immature plantations
Penghasilan dan kerugian lain-lain - bersih	1.794	812	907	Other gains and losses - net
Jumlah	<u>111.557</u>	<u>106.157</u>	<u>90.909</u>	Total

Depreciation expense was allocated to the following:

Penambahan aset tetap untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2017 termasuk penambahan yang berasal dari kombinasi bisnis sebesar US\$ 325.355 ribu.

Additions of property, plant and equipment for the year ended December 31, 2017 include additions arising from business combination amounting to US\$ 325,355 thousand.

Aset tetap tertentu direklasifikasi ke aset sewa operasi dan beban yang ditanggungkan. Pada tahun 2017 dan 2018, reklasifikasi aset tetap termasuk pelepasan entitas anak (Catatan 46).

Certain property, plant and equipment was reclassified to property on operating lease and deferred charges. In 2017 and 2018, reclassification of property, plant and equipment included disposal of subsidiaries (Note 46).

Aset dalam pembangunan pada tanggal 31 Desember 2018 terutama proyek ekspansi pabrik *polyolefin* yang diperkirakan akan selesai pada tahun 2019, fasilitas pembangkit Unit 3 Wayang Windu, sumur-sumur pengganti Unit 1 dan Unit 2 Wayang Windu, yang meliputi WWQ-7, WWT-3 dan sumur WWT-4 dan WWA-5 dengan jumlah US\$ 5 ribu, dimana proses pengeboran untuk sumur-sumur telah selesai dan diuji untuk sumur-sumur tersebut. Selain itu, terdapat pekerjaan terkait pembangunan fasilitas *Proximal South East Injection Project* di Salak, pembangunan atas pipa gas di Darajat dan pembangunan *condensate handling* di Darajat.

Construction in progress as of December 31, 2018 mainly represent expansion projects of polyolefin plant, which are estimated to be completed in 2019, generator facility of Unit 3 Wayang Windu, replacement well of Unit 1 and Unit 2 Wayang Windu, which included WWQ-7, WWT-3 and wells of WWT-4 and WWA-5 amounting to US\$ 5 thousand, wherein drilling processes for these wells had been completed and evaluated. Moreover, there are work in progress of Proximal South East Injection Project facility in Salak, development of steam pipeline in Darajat and work for Darajat condensate handling.

Sebagian beban penyusutan aset tetap Grup dialokasikan ke beban lain-lain karena kapasitas aktual yang digunakan dibawah kapasitas normal.

A portion of the Group's depreciation expense was allocated to other gains and losses because the actual capacity used was lower than the normal capacity.

Pada tahun 2016, CAP telah menghapuskan aset mesin *Turn Around Maintenance* (TAM).

In 2016, CAP has written-off Turn-Around Maintenance (TAM) machinery.

Grup memiliki beberapa bidang tanah yang berlokasi di Jakarta, Manado, Banjarmasin, Maluku Utara, Serang, Cilegon, Pontianak dan beberapa tempat lain di Indonesia dengan hak legal berupa Hak Guna Bangunan (HGB) dan Hak Guna Usaha (HGU). HGB dan HGU tersebut berjangka waktu 10 sampai 30 tahun yang akan jatuh tempo antara tahun 2019 sampai 2046. Manajemen Grup berpendapat tidak terdapat masalah dengan perpanjangan hak atas tanah karena seluruh tanah diperoleh secara sah dan didukung dengan bukti pemilikan yang memadai.

The Group owns several pieces of land, located in Jakarta, Manado, Banjarmasin, North Maluku, Serang, Cilegon, Pontianak and several other places in Indonesia with Building Rights Title (HGB) and Cultivation Right Title (HGU). The periods of HGB and HGU are 10 to 30 years until 2019 to 2046. The Group's management believes that there will be no difficulty in the extension of the landrights since all the land were acquired legally and supported by sufficient evidence of ownership.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Aset tetap dan properti investasi, serta persediaan kecuali tanah dan aset tertentu telah diasuransikan kepada pihak ketiga terhadap risiko kebakaran, bencana alam, pencurian dan risiko lainnya. Tabel berikut berisi informasi mengenai jumlah aset tercatat dan nilai pertanggungan:

Property, plant and equipment and investment properties along with inventories except for land and certain assets, were insured with third parties against fire, natural disaster, theft and other possible risk. The following table details the information in regards to total assets insured and sum insured:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
Jumlah tercatat aset (dalam US\$ '000)				Carrying amount of assets (in US\$ '000)
Persediaan	260.417	237.349	199.508	Inventories
Aset tetap	1.924.170	1.656.522	1.371.224	Property, plant and equipment
Properti investasi	11.345	10.283	9.852	Investment properties
Properti aset pembiayaan operasi	316.671	318.705	238.900	Properties on operating lease
Nilai pertanggungan aset				Insurance coverage
US\$ '000	4.184.132	4.076.229	3.217.047	US\$ '000
Rp Juta	256.944	434.766	413.649	Rp Million

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas risiko kebakaran, bencana alam dan risiko lainnya yang mungkin atas aset yang dipertanggungan.

Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible risks against fire, disasters and other risks on the assets insured.

Sebagian aset tetap milik CAP, SEGHPL dan GI masing-masing pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 digunakan sebagai jaminan pinjaman jangka panjang (Catatan 27).

Some property, plant and equipment of CAP, SEGHPL and GI as of December 31, 2018, 2017 and 2016 respectively, are pledged as collateral for long-term loans (Note 27).

Manajemen berpendapat bahwa pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 tidak terdapat keadaan yang menunjukkan indikasi terjadinya penurunan nilai aset.

Management believes that there is no indication for impairment of property, plant and equipment as of December 31, 2018, 2017 and 2016.

19. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

19. OIL AND GAS PROPERTIES

	1 Januari/ January 1, 2017 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	31 Desember/ December 31, 2017 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan					Cost
Perabot dan peralatan kantor	1.556	-	1.556	-	Furnitures and office equipments
Fasilitas produksi	156.251	-	156.251	-	Production facility
Biaya sumur	77.650	-	77.650	-	Well costs
Aset sewa pembiayaan	370	-	370	-	Assets under finance lease
Aset dalam pembangunan	46.132	712	46.844	-	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	281.959	712	282.671	-	Total Cost
Akumulasi Penyusutan dan rugi penurunan nilai					Accumulated depreciation and impairment loss
Pemilikan langsung:					Direct acquisition:
Perabot dan peralatan kantor	1.071	54	1.125	-	Furnitures and office equipments
Fasilitas produksi	87.371	2.373	89.744	-	Production facility
Biaya sumur	70.875	241	71.116	-	Well costs
Aset sewa pembiayaan	370	-	370	-	Assets under finance lease
Rugi penurunan nilai	61.249	-	61.249	-	Impairment loss
Jumlah Akumulasi Penyusutan dan Rugi Penurunan Nilai	220.936	2.668	223.604	-	Total Accumulated Depreciation and Impairment Loss
Jumlah Tercatat	61.023				Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

	1 Januari/ January 1, 2016 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	31 Desember/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan					Cost
Perabot dan peralatan kantor	1.331	225	-	1.556	Furnitures and office equipments
Fasilitas produksi	142.326	13.925	-	156.251	Production facility
Biaya sumur	77.650	-	-	77.650	Well costs
Aset sewa pembiayaan	370	-	-	370	Assets under finance lease
Aset dalam pembangunan	44.630	1.502	-	46.132	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	<u>266.307</u>	<u>15.652</u>	<u>-</u>	<u>281.959</u>	Total Cost
Akumulasi Penyusutan dan Penurunan Nilai					Accumulated Depreciation and Impairment Loss
Pemilikan langsung:					Direct acquisition:
Perabot dan peralatan kantor	976	95	-	1.071	Furnitures and office equipments
Fasilitas produksi	84.759	2.612	-	87.371	Production facility
Biaya sumur	70.525	350	-	70.875	Well costs
Aset sewa pembiayaan	370	-	-	370	Assets under finance lease
Rugi penurunan nilai	61.249	-	-	61.249	Impairment loss
Jumlah Akumulasi Penyusutan dan Penurunan Nilai	<u>217.879</u>	<u>3.057</u>	<u>-</u>	<u>220.936</u>	Total Accumulated Depreciation and Impairment Loss
Jumlah Tercatat	<u>48.428</u>			<u>61.023</u>	Net Carrying Amount

Pada tahun 2017, SEGHPL menjual kepemilikannya di SEOGPL dan entitas anak kepada SEIL dan SEHL (Catatan 46).

In 2017, SEGHPL sold its ownership interest in SEOGPL and its subsidiaries to SEIL and SEHL (Note 46).

Uji penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi

Impairment test on oil and gas properties

Uji penurunan nilai pada aset minyak dan gas bumi dilakukan bila keadaan mengindikasikan nilai tercatat UPK mengalami penurunan nilai. Dalam hal ini, manajemen SEGHPL menentukan hak partisipasi di PSC Kakap sebagai UPK. Dengan mempertimbangkan kondisi *spot price* minyak dan gas bumi pada saat tanggal penilaian, manajemen SEGHPL melakukan pengujian penurunan nilai pada UPK yang terkena dampak, dimana produk tersebut dijual dengan *spot price*.

Impairment test on oil and gas properties is performed when circumstances indicate the CGU's carrying value may be impaired. In this matter, the management of SEGHPL determined its participating interests in the Kakap PSC as a CGU. Considering the condition of the spot price of oil and gas at the assessment date, the management of SEGHPL performed impairment testing on the affected CGU, which the products are sold under spot price.

Dalam menilai apakah penurunan nilai diperlukan, nilai tercatat UPK dibandingkan dengan jumlah yang dapat dipulihkan. Jumlah yang dapat dipulihkan telah ditentukan berdasarkan perhitungan nilai pakai dengan menggunakan proyeksi arus kas berdasarkan perkiraan produksi dan pengembangan yang disetujui oleh manajemen yang mencakup periode masa kontrak dan investasi masa depan untuk meningkatkan keluaran sampai dengan tahun 2026.

In assessing whether impairment is required, the carrying value of the CGU is compared with its respective recoverable amount. The recoverable amount has been determined based on a value-in-use calculation using cash flow projections based on production and development forecast approved by the management covering estimated period of contract and future investment to increase output up to 2026.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi, manajemen berkeyakinan bahwa tidak ada penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi lebih lanjut yang diperlukan pada tanggal 31 Desember 2016 dan pada tanggal 25 Juli 2017 (tanggal *spin-off*).

Based on the review of the oil and gas properties, the management believes that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of December 31, 2016 and as of July 25, 2017 (i.e; the spin-off date).

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

20. ASET SEWA OPERASI

20. PROPERTY ON OPERATING LEASE

	1 Januari/ January 1, 2018 *)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	2.004	-	-	-	2.004	Land rights and lease developments
Bangunan	6.372	-	-	-	6.372	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	6.302	-	-	-	6.302	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	582.572	-	-	22.136	604.708	Production facilities
Jumlah Biaya Perolehan	598.313	-	-	22.136	620.449	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	1.190	61	-	-	1.251	Land rights and lease developments
Bangunan	2.656	313	-	-	2.969	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	5.376	42	-	-	5.418	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	269.323	23.754	-	-	293.077	Production facilities
Jumlah Akumulasi Penyusutan	279.608	24.170	-	-	303.778	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	318.705				316.671	Net Carrying Amount
	1 Januari/ January 1, 2017 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications *)	31 Desember/ December 31, 2017 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	2.004	-	-	-	2.004	Land rights and lease developments
Bangunan	6.372	-	-	-	6.372	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	6.302	-	-	-	6.302	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	579.577	-	-	2.995	582.572	Production facilities
Jumlah Biaya Perolehan	595.318	-	-	2.995	598.313	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	1.129	61	-	-	1.190	Land rights and lease developments
Bangunan	2.343	313	-	-	2.656	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	5.319	57	-	-	5.376	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	244.446	24.877	-	-	269.323	Production facilities
Jumlah Akumulasi Penyusutan	254.300	25.308	-	-	279.608	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	341.018				318.705	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	1 Januari/ January 1, 2016 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	Reklasifikasi/ Reclassifications *)	31 Desember/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan						Cost
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	2.004	-	-	-	2.004	Land rights and lease developments
Bangunan	6.372	-	-	-	6.372	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	6.240	-	-	62	6.302	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	565.796	-	-	13.781	579.577	Production facilities
Jumlah Biaya Perolehan	581.475	-	-	13.843	595.318	Total Cost
Akumulasi Penyusutan						Accumulated depreciation
Pemilikan langsung:						Direct acquisition:
Hak atas tanah dan pengembangan sewa	1.068	61	-	-	1.129	Land rights and lease developments
Bangunan	2.026	317	-	-	2.343	Building
Kendaraan	1.063	-	-	-	1.063	Vehicles
Perabotan dan peralatan	5.259	60	-	-	5.319	Furniture and fixtures
Fasilitas produksi	218.050	26.396	-	-	244.446	Production facilities
Jumlah Akumulasi Penyusutan	227.466	26.834	-	-	254.300	Total Accumulated Depreciation
Jumlah Tercatat	354.009				341.018	Net Carrying Amount

Aset sewa operasi merupakan klasifikasi khusus sesuai dengan penilaian manajemen terhadap pengaturan kontraktual JOC Wayang Windu.

Reklasifikasi untuk tahun-tahun yang berakhir pada 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 direklasifikasi dari aset tetap (Catatan 18).

Beban penyusutan dicatat dalam beban pendapatan dan beban langsung.

Pada tanggal 28 Desember 2015, pembayaran interim yang diterima atas klaim asuransi yang berkaitan dengan kerusakan pada pipa uap dan properti lainnya (kerusakan properti) adalah sebesar US\$ 2.500 ribu. Pada tahun 2017, pembayaran akhir untuk kerusakan properti dan penghentian usaha diterima masing-masing sebesar US\$ 4.110 ribu dan US\$ 7.205 ribu. Penerimaan asuransi tersebut diakui sebagai pendapatan oleh SEG-WW, yang termasuk dalam akun keuntungan dan kerugian lain-lain pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap jumlah yang dapat diperoleh kembali dari aset operasi, manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat peristiwa atau perubahan keadaan yang mengindikasikan penurunan nilai aset sewa operasi.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

Property on operating lease is special classification in regards with management assessment on contractual arrangements of JOC Wayang Windu.

Reclassifications for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016 are reclassifications from property, plant and equipment (Note 18).

Depreciation expenses are recorded in cost of revenues and direct costs.

On December 28, 2015, the interim payment that was received for the insurance claim pertaining to damage to steam pipeline and other property (property damage) amounted to US\$ 2,500 thousand. In 2017, SEG-WW received the final payment for the property damage and business interruption amounting to US\$ 4,110 thousand and US\$ 7,205 thousand, respectively. The insurance proceeds was recognized as income by SEG-WW, included as part of other gains and losses - net in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Based on the review of recoverable amount of property on operating lease, management believes that there were no events or changes in circumstances which indicate an impairment of property on operating lease.

*) As restated (Note 5)

Piutang sewa guna usaha minimum di masa depan sesuai dengan perjanjian sewa pembiayaan ESC yang tidak dapat dibatalkan adalah sebagai berikut:

Future minimum lease payment receivables under the ESC for non-cancellable lease arrangements are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Pembayaran minimum sewa yang jatuh tempo:				Minimum lease payments due:
Tidak lebih dari satu tahun	57.859	57.859	57.859	Not later than one year
Antara dua hingga lima tahun	231.436	231.436	231.436	Between two to five years
Lebih dari lima tahun	752.171	810.030	867.889	Later than five years
Pembayaran minimum piutang sewa, neto	1.041.466	1.099.325	1.157.184	Net minimum lease payment receivables

21. REKUNING BANK YANG DIBATASI

21. RESTRICTED CASH IN BANKS

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
PT Bank DBS Indonesia, Jakarta	275.349	20.845	1.596	PT Bank DBS Indonesia, Jakarta
DBS Bank, Singapura	144.485	114.818	8.957	DBS Bank, Singapore
Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta	21.486	18.457	8.802	Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	8.077	-	-	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
MUFG Bank (Europe) N.V., Belanda	456	454	-	MUFG Bank (Europe) N.V., Netherlands
Deutsche Bank AG, Singapura	-	-	18.335	Deutsche Bank AG, Singapore
Jumlah	449.853	154.574	37.690	Total
Bagian lancar	440.755	136.117	24.737	Current portion
Bagian tidak lancar	9.098	18.457	12.953	Noncurrent portion

Merupakan *Debt Service Reserve Account*, *Debt Service Accrual Account* dan *Interest Service Reserve Account* atas perjanjian kredit yang diterima dari masing-masing bank dan utang obligasi seperti yang dijelaskan pada Catatan 27 dan 28.

Represents *Debt Service Reserve Account*, *Debt Service Accrual Account* and *Interest Service Reserve Account* for the loan agreements obtained from each bank and bonds payables as discussed in Notes 27 and 28.

Bagian lancar merupakan *escrow account* yang digunakan untuk membayar pokok dan bunga pinjaman.

The current portion represents the *escrow account* used for principal and interest payment of the loans.

22. TAGIHAN RESTITUSI PAJAK

Akun ini merupakan ketetapan pajak atas pajak penghasilan badan, pajak pertambahan nilai dan pajak penghasilan lainnya yang sedang dalam proses keberatan, banding dan peninjauan kembali, dengan rincian sebagai berikut:

22. CLAIMS FOR TAX REFUND

This account consists of tax assessments for corporate income tax, value added tax, and other income taxes that are still in objection, appeal and judicial review process, with details as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
CAP				CAP
Tahun 2009	6.505	6.953	7.011	Year 2009
Tahun 2008	-	55.757	56.221	Year 2008
Tahun 2007	-	-	1.003	Year 2007
Jumlah	6.505	62.710	64.235	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

CAP

Tahun 2009

CAP telah mengajukan banding atas kelebihan pajak penghasilan badan tahun 2009 yang tidak dikembalikan sebesar Rp 55.774 juta (atau setara dengan US\$ 3.851 ribu, US\$ 4.117 ribu dan US\$ 4.151 ribu masing-masing pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016).

Pada bulan September dan Oktober 2014, CAP menerima keputusan dari Pengadilan Pajak mengenai beberapa jenis pajak tahun 2009. CAP telah melakukan pembayaran pada bulan Oktober 2014 sebesar Rp 38.426 juta (atau setara dengan US\$ 2.654 ribu, US\$ 2.836 ribu dan US\$ 2.860 ribu masing-masing pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016) melalui kompensasi restitusi PPN Agustus 2013. CAP telah mengajukan Peninjauan Kembali atas sebagian keputusan tersebut dan sebagian masih sedang dalam proses pengajuan.

Tahun 2008

Pada bulan September dan Oktober 2013, CAP menerima beberapa Keputusan Pengadilan Pajak mengenai kurang bayar Pajak Pertambahan Nilai (PPN) bulan Mei sampai Desember 2008 sejumlah Rp 347.285 juta ditambah sanksi kenaikan 100%. CAP telah melakukan pembayaran pada bulan Nopember dan Desember 2013 sebesar Rp 347.285 juta (atau setara dengan US\$ 25.634 ribu dan US\$ 25.847 ribu pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016) dan mengajukan Peninjauan Kembali (PK) kepada Mahkamah Agung atas Putusan Pengadilan Pajak tersebut.

Berdasarkan Surat Putusan Mahkamah Agung yang diterima CAP di bulan Maret dan April 2018, CAP memperoleh persetujuan atas klaim pengembalian pajak atas PPN bulan Mei sampai Desember 2008 sebesar Rp 371.117 juta (atau setara dengan US\$ 27.026 ribu), dimana Rp 14.481 juta (atau setara dengan US\$ 1.054 ribu) dikompensasi dengan utang pajak. Selisih nilai tercatat diakui sebagai beban lain-lain.

Sebelumnya CAP telah mengajukan banding atas SKPKB PPN untuk periode yang sama yang diterima di tahun 2010, sebesar Rp 62.327 juta (atau setara dengan US\$ 4.600 ribu dan US\$ 4.639 ribu pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016). Pada tahun 2018, SKPKB PPN ini diakui sebagai beban lain-lain.

Pada tahun 2014, CAP melakukan pembayaran sanksi atas kurang bayar PPN tahun 2008 melalui kompensasi restitusi PPN Januari 2013 sebesar Rp 63.664 juta (atau setara dengan US\$ 4.699 ribu dan US\$ 4.738 ribu pada 31 Desember 2017 dan 2016) dan kompensasi sebagian dari SKPLB pajak penghasilan badan tahun 2012 sebesar Rp 282.113 juta (atau setara dengan US\$ 20.824 ribu dan US\$ 20.997 ribu pada 31 Desember 2017 dan 2016). CAP mengajukan peninjauan kembali seiring dengan pembayaran kurang bayar PPN 2008 pada periode sebelumnya.

CAP

Year 2009

CAP has submitted an appeal for overpayment of corporate income tax 2009 which were not refunded amounting to Rp 55,774 million (or equivalent to US\$ 3,851 thousand, US\$ 4,117 thousand and US\$ 4,151 thousand at December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively).

In September and October 2014, CAP received verdicts from Tax Court related to several 2009 taxes. In October 2014, CAP made payment amounting to Rp 38,426 million (or equivalent to US\$ 2,654 thousand, US\$ 2,836 thousand and US\$ 2,860 thousand at December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively) through compensation with August 2013 VAT. CAP has already submitted for judicial review some of such verdicts, while some are still in the process of submission.

Year 2008

In September and October 2013, CAP received several verdicts from Tax Court for underpayment of Value Added Tax (VAT) for May until December 2008 amounting to Rp 347,285 million plus sanction of 100%. CAP has made payments in November and December 2013 amounting to Rp 347,285 million (or equivalent to US\$ 25,634 thousand and US\$ 25,847 thousand at December 31, 2017 and 2016) and CAP filed for judicial review (PK) to the Supreme Court for these Supreme Court Decision Letters.

Based on the Supreme Court Decision Letter received by CAP in March and April 2018, CAP obtained approval for its claim for tax refund related to VAT for May until December 2008 amounting to Rp 371,117 million (or equivalent to US\$ 27,026 thousand), wherein Rp 14,481 million (or equivalent to US\$ 1,054 thousand) was compensated against tax payable. The difference in amount recorded was recognized as other loss.

CAP has previously submitted an appeal for SKPKB of VAT for the same period, received in 2010, amounting to Rp 62,327 million (or equivalent to US\$ 4,600 thousand and US\$ 4,639 thousand at December 31, 2017 and 2016). In 2018, this SKPKB of VAT was recognized as other loss.

In 2014, CAP paid the sanction for the underpayment of 2008 VAT through compensation with VAT restitution for January 2013 amounting to Rp 63,664 million (or equivalent to US\$ 4,699 thousand and US\$ 4,738 thousand at December 31, 2017 and 2016) and partial compensation with SKPLB for 2012 corporate income tax amounting to Rp 282,113 million (or equivalent to US\$ 20,824 thousand and US\$ 20,997 thousand at December 31, 2017 and 2016). CAP filed for judicial review for the underpayment of VAT 2008 in prior period.

Berdasarkan Surat Putusan Mahkamah Agung yang diterima CAP di bulan Juli 2018, CAP memperoleh persetujuan atas pengembalian sanksi pajak atas PPN bulan Mei sampai Desember 2008 sebesar Rp 343.466 juta (atau setara dengan US\$ 23.494 ribu). Selisih nilai tercatat diakui sebagai beban lain-lain.

Tahun 2007

CAP mengajukan peninjauan kembali atas beberapa denda dan sanksi administrasi atas PPN berbagai bulan di tahun 2007 sebesar Rp 13.478 juta (atau setara dengan US\$ 1.003 ribu pada 31 Desember 2016).

Berdasarkan Surat Putusan Mahkamah Agung yang diterima CAP di tahun 2017, proses keberatan, banding dan peninjauan kembali (PK) atas pajak-pajak tersebut dinyatakan kalah dan diakui sebagai beban lain-lain.

Based on the Supreme Court Decision Letter received by CAP in July 2018, CAP obtained approval for its refund on penalty related to VAT for May until December 2008 amounting to Rp 343,466 million (or equivalent to US\$ 23,494 thousand). The difference of amount recorded were recognized as other loss.

Year 2007

CAP has submitted for judicial review of several tax penalties and administration sanction for VAT in various months in 2007 amounting to Rp 13,478 million (equivalent to US\$ 1,003 thousand at December 31, 2016).

Based on the Supreme Court Decision Letter received by CAP in 2017, the objections, appeal and judicial review were rejected and recognized as other loss.

23. ASET TAK BERWUJUD

23. INTANGIBLE ASSETS

	1 Januari/ January 1, 2018 *)	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan					Cost
<i>Unproved properties</i>	1.196.231	-	-	1.196.231	Unproved properties
Goodwill	485.814	-	-	485.814	Goodwill
Perangkat lunak	3.108	16	-	3.124	Software
<i>Carbon credits</i>	419	-	-	419	Carbon credits
Jumlah Biaya Perolehan	1.685.572	16	-	1.685.588	Total Cost
Akumulasi amortisasi dan rugi penurunan nilai					Accumulated amortization and impairment losses
Perangkat lunak	274	629	-	903	Software
<i>Carbon credits</i>	85	15	-	100	Carbon credits
Jumlah Akumulasi Amortisasi dan Rugi Penurunan Nilai	359	644	-	1.003	Total Accumulated Amortization and Impairment Losses
Jumlah Tercatat	1.685.213			1.684.585	Net Carrying Amount

	1 Januari/ January 1, 2017 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	31 Desember/ December 31, 2017 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan					Cost
<i>Unproved properties</i>	21.487	1.196.231	21.487	1.196.231	Unproved properties
Goodwill	20.120	485.814	20.120	485.814	Goodwill
Perangkat lunak	565	3.108	565	3.108	Softwares
<i>Carbon credits</i>	419	-	-	419	Carbon credits
Jumlah Biaya Perolehan	42.591	1.685.153	42.172	1.685.572	Total Cost
Akumulasi amortisasi dan rugi penurunan nilai					Accumulated amortization and impairment losses
<i>Unproved properties</i>	12.350	-	12.350	-	Unproved properties
Goodwill	20.120	-	20.120	-	Goodwill
Perangkat lunak	565	274	565	274	Softwares
<i>Carbon credits</i>	45	40	-	85	Carbon credits
Jumlah Akumulasi Amortisasi dan Rugi Penurunan Nilai	33.080	314	33.035	359	Total Accumulated Amortization and Impairment Losses
Jumlah Tercatat	9.511			1.685.213	Net Carrying Amount

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

	1 Januari/ January 1, 2016 *)	Penambahan/ Additions *)	Pengurangan/ Deductions *)	31 Desember/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Biaya perolehan					Cost
<i>Unproved properties</i>	21.487	-	-	21.487	Unproved properties
Goodwill	20.120	-	-	20.120	Goodwill
Perangkat lunak	565	-	-	565	Softwares
<i>Carbon credits</i>	419	-	-	419	Carbon credits
Jumlah Biaya Perolehan	42.591	-	-	42.591	Total Cost
Akumulasi amortisasi dan rugi penurunan nilai					Accumulated amortization and impairment losses
<i>Unproved properties</i>	10.674	1.676	-	12.350	Unproved properties
Goodwill	20.120	-	-	20.120	Goodwill
Perangkat lunak	555	10	-	565	Softwares
<i>Carbon credits</i>	-	45	-	45	Carbon credits
Jumlah Akumulasi Amortisasi dan Rugi Penurunan Nilai	31.349	1.731	-	33.080	Total Accumulated Amortization and Impairment Losses
Jumlah Tercatat	11.242			9.511	Net Carrying Amount

Penambahan Goodwill dan *unproved properties* yang terjadi pada tahun 2017 terkait akuisisi SEGPHL atas entitas anak tertentu (Catatan 44).

Additions of goodwill and unproved properties in 2017 relates to SEGPHL's acquisition of certain subsidiaries (Note 44).

Pengurangan Goodwill dan *unproved properties* yang terjadi pada tahun 2017 merupakan akibat pelepasan entitas anak (Catatan 46).

Deductions of goodwill and unproved properties in 2017 relates to disposal of subsidiaries (Note 46).

Unproved properties

Unproved properties

Unproved properties pada 31 Desember 2018 dan 2017 dialokasikan ke JOC Darajat, JOC Salak dan Konsesi Jailolo (2016: PSC Sebatik). Biaya pra-operasi PT SEGPH sebesar US\$ 1.676 ribu yang telah diturunkan nilainya karena masa konsesi eksplorasi Jailolo telah berakhir pada tanggal 8 Desember 2016.

Unproved properties as of December 31, 2018 and 2017 are allocated to Darajat JOC, Salak JOC and Jailolo Concession (2016: Sebatik PSC). The pre-operating expenses of PT SEGPH of US\$ 1,676 thousand was impaired due to the Jailolo concession period for exploration expired on December 8, 2016.

Berdasarkan ketentuan PSAK No. 64 "Eksplorasi dan Evaluasi Sumber Daya Mineral", eksplorasi dan evaluasi aset, termasuk biaya perolehan bunga atas aset eksplorasi baru, terus dikapitalisasi dengan menunggu hasil kegiatan eksplorasi. Manajemen berpendapat bahwa saldo *unproved properties* pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 tidak mengalami penurunan nilai berdasarkan faktor-faktor berikut:

Under PSAK No 64 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources", exploration and evaluation assets, including cost of acquiring interest in new exploration assets, continue to be capitalized pending the results of the exploration activities. Management believes that unproved properties balances as of December 31, 2018, 2017 and 2016 are not impaired based on the following factors:

- Periode JOC dimana SEGPHL memiliki hak untuk melakukan eksplorasi belum berakhir dan tidak akan berakhir dalam waktu dekat;
- Pengeluaran signifikan atas eksplorasi mendatang dan evaluasi atas sumber daya mineral pada wilayah tertentu telah dianggarkan di masa mendatang; dan
- Manajemen terus melakukan kegiatan eksplorasi dan evaluasi di wilayah tertentu.

- JOC period from which SEGPHL has the right to explore has not expired and will not expire in the near future;
- Significant expenditure on further exploration for and evaluation of mineral resources in the specific area are budgeted in the future; and
- Management continues to perform exploration and evaluation activities in the specific areas.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Goodwill

Goodwill pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017 dialokasikan ke JOC Darajat dan JOC Salak. Grup melakukan pengujian penurunan nilai tahunan pada setiap akhir tahun pelaporan. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat indikasi penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2018 dan 2017.

Asumsi utama yang digunakan dalam penilaian penurunan nilai pada goodwill pada 31 Desember 2018 termasuk arus kas diskonto dengan menggunakan estimasi tingkat diskonto 7,39% (setelah pajak) dan tingkat pertumbuhan tahunan sebesar 2,0%. Harga dari listrik dan uap yang digunakan pada arus kas diskonto tergantung pada kontrak dengan PLN Sebagai hasil analisa, terdapat *headroom* sebesar US\$ 302.080 ribu. Peningkatan 0,5% pada tingkat diskonto akan menurunkan nilai terpulihkan dari aset panas bumi sebanyak US\$ 107.955 ribu.

Goodwill

Goodwill at December 31, 2018 and 2017 is allocated to the Darajat JOC and Salak JOC. The Group performed annual assessment on impairment in value at the end of reporting year. Management is of the opinion that there is no impairment indication as of December 31, 2018 and 2017.

The main assumptions used in the assessment on impairment in value of goodwill as of December 31, 2018 included discounted cash flows by using the estimated discount rate of 7.39% (post tax) and annual growth rate of 2.0%. The prices for electricity and steam used in the discounted cash flows are based on the contract with PLN. As a result of analysis, there is a headroom of US\$ 302,080 thousand. The increase of 0.5% in discount rate will decrease the recoverable amount of geothermal assets by US\$ 107,955 thousand.

24. UTANG BANK

Bangkok Bank Public Company Limited

Pada tanggal 20 Desember 2016, Perusahaan mendapatkan fasilitas pinjaman bank dengan jumlah maksimal sebesar US\$ 60.000 ribu dari Bangkok Bank Public Company Limited. Jangka waktu 3 bulan dengan tingkat bunga per tahun LIBOR + persentase tertentu. Fasilitas ini dicairkan seluruhnya pada tanggal 21 Desember 2016 sebesar US\$ 60.000 ribu dan telah dilunasi pada bulan Maret 2017. Dana tersebut digunakan sebagai uang muka investasi Star Energy Group Holdings Pte Ltd.

24. BANK LOANS

Bangkok Bank Public Company Limited

On December 20, 2016, the Company obtained bank loan with a maximum amount of US\$ 60,000 thousand from Bangkok Bank Public Company Limited. The facility has a term of 3 months and has an annual interest rate of LIBOR plus certain percentage. This facility was drawdown on December 21, 2016 amounting to US\$ 60,000 thousand and it was fully repaid in March 2017. The funds were used as an advance on investment in Star Energy Group Holdings Pte Ltd.

25. UTANG USAHA KEPADA PIHAK KETIGA

25. TRADE ACCOUNTS PAYABLE TO THIRD PARTIES

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
a. Berdasarkan Pemasok				a. By Supplier
Pemasok luar negeri	521.229	383.647	286.133	Foreign suppliers
Pemasok dalam negeri	48.290	99.968	73.218	Local suppliers
Jumlah	569.519	483.615	359.351	Total
b. Berdasarkan mata uang				b. By Currency
Dolar Amerika Serikat	500.227	404.936	325.039	U.S. Dollar
Rupiah	68.732	77.994	34.106	Rupiah
Lainnya	560	685	206	Others
Jumlah	569.519	483.615	359.351	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Jangka waktu kredit yang timbul dari pembelian bahan baku utama dan pembantu, dan jasa baik dari pemasok dalam maupun luar negeri berkisar 30 sampai dengan 120 hari.

Purchases of raw and indirect materials, and services, both from local and foreign suppliers, have credit terms of 30 to 120 days.

Tidak terdapat jaminan yang diberikan atas utang usaha.

There are no guarantees provided for trade accounts payable.

26. UTANG PAJAK

26. TAXES PAYABLE

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Pajak penghasilan				Income taxes:
Pasal 4 (2)	2.051	498	156	Article 4 (2)
Pasal 15	11	52	11	Article 15
Pasal 21	1.702	1.069	1.073	Article 21
Pasal 22	1	3	3	Article 22
Pasal 23	848	314	224	Article 23
Pasal 25	499	8.853	7	Article 25
Pasal 26	2.156	111	61	Article 26
Pasal 29	27.603	36.012	42.103	Article 29
Utang pajak lainnya	-	323	3.012	Other taxes payable
Pajak pertambahan nilai - bersih	937	6.643	4.060	Value added tax - net
Jumlah	35.808	53.878	50.710	Total

Grup dikenakan pajak penghasilan dengan basis per entitas berdasarkan laba yang timbul atau berasal dari yurisdiksi pajak di mana entitas Grup berdomisili dan beroperasi. Entitas anak utama dari Grup beroperasi dan memperoleh pendapatan dari PSC Kakap dan JOC di Indonesia. Berdasarkan Undang-Undang Pajak Penghasilan yang berlaku di Indonesia, Grup dikenakan pajak penghasilan sebesar 34% dari pendapatan kena pajak masing-masing entitas anak yang beroperasi di bidang energi panas bumi. Pendapatan yang diperoleh dari PSC dikenakan tarif pajak efektif 37% - 44% termasuk dalam sajian komparatif terkait industri minyak dan gas bumi.

The Group is subject to income tax on an entity basis based on profit arising or derived from the tax jurisdiction in which the Group entities are domiciled and operates. The Group's main subsidiaries operate and earn income from PSC Kakap and JOCs in Indonesia. Under the relevant Indonesian Income Tax Law, the Group is subject to income tax at 34% of taxable income of the respective subsidiaries that operates in geothermal industries. Revenue from PSC have effective tax rate 37% - 44%, that included in comparative presentation of oil and gas industries.

Kontraktor JOC diharuskan membayar PGE bonus produksi setara dengan 2,66%-4% dari laba bersih operasional yang dihitung berdasarkan Undang-Undang Pajak Penghasilan Indonesia tahun 1984, tidak termasuk Pajak Pertambahan Nilai, Pajak Penjualan atas Barang Mewah, Pajak atas Tanah dan Bangunan, Bea Masuk, Bea Materai dan retribusi lainnya.

JOC contractor is required to pay PGE a production allowance equivalent to 2.66%-4% of net operating income calculated based on the 1984 Indonesian Income Tax Law excluding Value Added Taxes, Sales Taxes on a Luxury Goods, Taxes on Land and Buildings, Import Duty, Stamp Duty and Other Levies.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

27. PINJAMAN JANGKA PANJANG

27. LONG-TERM LOANS

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Rupiah				Rupiah
PT Bank Mayora	1.518	2.706	3.275	PT Bank Mayora
Pinjaman Dana Reboisasi	488	523	-	Reforestation Loans
Bank Central Asia (BCA)	277	174	809	Bank Central Asia (BCA)
Bank Negara Indonesia (BNI)	-	38.700	48.775	Bank Negara Indonesia (BNI)
Dolar Amerika Serikat				U.S. Dollar
Pinjaman Berjangka - setelah dikurangi biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	1.672.144	2.231.347	469.573	Term-loans - net of unamortized transaction costs
Senior-Term Loan Facility	-	-	16.425	Senior-Term Loan Facility
Jumlah	1.674.427	2.273.450	538.857	Total
Dikurangi:				Less:
Bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	366.145	1.009.377	89.835	Current maturities
Bagian jangka panjang	1.308.282	1.264.073	449.022	Long-term portion

Biaya perolehan diamortisasi atas pinjaman yang diperoleh adalah sebagai berikut:

The amortized cost of the long-term loans are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Pinjaman jangka panjang	1.674.427	2.273.450	538.857	Long-term loans
Biaya bunga yang masih harus dibayar	1.126	1.051	1.374	Accrued interest
Jumlah	1.675.553	2.274.501	540.231	Total

Bunga pinjaman yang masih harus dibayar dicatat dalam akun biaya yang masih harus dibayar.

Accrued interest are presented under accrued expenses.

Pada 31 Desember 2018, jadwal pelunasan pokok pinjaman adalah sebagai berikut:

As of December 31, 2018, loan principal repayment schedule are as follows:

Tahun	Bank Mayora US\$ '000	Pinjaman Dana Reboisasi/ Reforestation loan US\$ '000	BCA US\$ '000	Pinjaman berjangka/ Term Loan US\$ '000	Year
2019	1.013	488	272	367.880	2019
2020	505	-	5	92.470	2020
2021	-	-	-	1.167.265	2021
2022	-	-	-	39.960	2022
2023	-	-	-	39.960	2023
Jumlah Pokok	1.518	488	277	1.707.535	Total Principal
Biaya perolehan yang belum diamortisasi	-	-	-	(35.391)	Unamortized transaction costs
Jumlah pinjaman - bersih	1.518	488	277	1.672.144	Total loan - net

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Tingkat bunga pinjaman dalam Rupiah masing-masing berkisar antara 10,50% sampai 10,75%, 10,75% sampai 11,50% dan 11,25% sampai 12,25% untuk 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Tingkat bunga pinjaman berjangka dan *Senior-Term Loan Facility* per tahun adalah LIBOR + persentase tertentu. Pembayaran bunga dilakukan secara 3 bulanan.

Grup telah melakukan pembayaran sebesar US\$ 795.200 ribu, US\$ 271.487 ribu dan US\$ 316.449 ribu masing-masing untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, Grup telah memenuhi syarat dan kondisi pinjaman yang ditetapkan bank.

PT Bank Mayora

Pada tanggal 2 April 2015, GTA memperoleh fasilitas Pinjaman Angsuran Berjangka (PAB) sebesar Rp 55.000 juta dari PT Bank Mayora. Fasilitas ini mempunyai jangka waktu 5 tahun dengan *grace period* 24 bulan.

Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan Sertifikat Hak Guna Bangunan No 011/Bitung Jaya dan 016/Bitung Jaya masing-masing seluas 27.185 m² dan 94.651 m² yang terletak di Desa Bitung Jaya, Kecamatan Cikupa, Kabupaten Tangerang, Propinsi Banten, yang dimiliki oleh PT Jabar Utama Wood Industry selaku Penjamin. Pada tahun 2018, Sertifikat Hak Guna Bangunan No 011/Bitung Jaya tidak menjadi jaminan fasilitas pinjaman ini.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi GTA (sebagai penjamin) untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian.

Bank Central Asia (BCA)

Pada tanggal 29 Agustus 2014, RPU memperoleh fasilitas kredit investasi sebesar Rp 30 miliar dari PT Bank Central Asia Tbk. Fasilitas ini mempunyai jangka waktu 3 tahun dengan *grace period* 12 bulan. Pada bulan Oktober 2017, RPU telah melunasi semua pokok pinjaman sebesar Rp 30 miliar.

Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan 1 unit *storage terminal* termasuk tanah dan bangunan yang berada di Jl. Merak, Serang.

RPU diwajibkan untuk memelihara rasio keuangan tertentu seperti yang tercantum dalam perjanjian pinjaman.

Pada tanggal 22 Oktober 2017, RPU melakukan amendemen perjanjian kredit dengan memperoleh tambahan fasilitas pinjaman sebesar Rp 10 Miliar dengan rincian fasilitas kredit lokal sebesar Rp 7,5 Miliar dan fasilitas *installment Loan* sebesar Rp 2,5 Miliar dengan jangka waktu 3 tahun dengan jaminan yang sama.

Interest rate in Rupiah ranged between 10.50% to 10.75%, 10.75% to 11.50% and 11.25% to 12.25%, for December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

Annual interest rates of term loans and Senior-Term Loan Facility are LIBOR + certain percentage. Interest is payable every 3 months.

The Group has made payment totaling US\$ 795,200 thousand, US\$ 271,487 thousand and US\$ 316,449 thousand for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

As of December 31, 2018, 2017 and 2016, the Group is in compliance with the terms and conditions of the loans set by the banks.

PT Bank Mayora

On April 2, 2015, GTA obtained Rp 55,000 million Installment Loan Facility from PT Bank Mayora. The facility has period time of 5 years with grace period of 24 months.

This facility is secured by Building Rights Title Certificates No. 011/Bitung Jaya and 016/Bitung Jaya with an area of approximately 27,185 m² and 94,651 m², respectively, at Bitung Jaya Village, Cikupa Sub-district, Tangerang District, Banten Province, that is owned by PT Jabar Utama Wood Industry as Guarantor. In 2018, Building Rights Title Certificate No. 011/Bitung Jaya was no longer used as security for this facility.

The agreement contains certain covenants that restrict the GTA (acting as guarantors) in performing certain acts as stated in the agreement.

Bank Central Asia (BCA)

On August 29, 2014, RPU obtained Rp 30 billion Investment Credit Facility from PT Bank Central Asia Tbk. The facility has a term of 3 years with grace period of 12 months. In October 2017, RPU fully paid the principal term loan amounting to Rp 30 billion.

The facility is secured by 1 unit storage terminal including land and building located in Jl. Merak, Serang.

RPU is required to maintain certain financial ratios as stated in loan agreement.

On October 22, 2017, RPU amended its credit agreement by obtaining additional loan facility amounting to Rp 10 billion, comprising of local credit facility amounting to Rp 7.5 billion and installment loan facility of Rp 2.5 billion with tenor of 3 years and the same collateral.

Bank Negara Indonesia (BNI)

Berdasarkan perjanjian kredit tanggal 28 April 2010, GUM memperoleh fasilitas pinjaman Kredit Investasi dari BNI berupa Kredit Investasi Kebun (KI-Kebun) dan Kredit Investasi Pabrik Pengolahan Kelapa Sawit (KI-PKS). Dana tersebut digunakan untuk pembiayaan pembangunan kebun kelapa sawit berikut fasilitas pendukungnya dan pembangunan pabrik kelapa sawit. Fasilitas ini terbagi menjadi Kredit Investasi Pokok dan Kredit Investasi *Interest During Construction*, dengan jumlah maksimum masing-masing sebesar Rp 261.656 juta dan Rp 30.593 juta. Jangka waktu KI-Kebun sampai dengan 25 Desember 2021 termasuk masa tenggang selama 4 tahun dan jangka waktu KI-PKS sampai dengan tanggal 25 Juni 2019 termasuk masa tenggang selama 1 tahun. Saldo pinjaman pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 masing-masing Rp 18.957 juta (setara dengan US\$ 1.399 ribu) dan Rp 40.743 juta (setara dengan US\$ 3.033 ribu).

Berdasarkan perjanjian kredit tanggal 28 April 2010, TBSM memperoleh fasilitas pinjaman Kredit Investasi dari BNI berupa KI-Kebun dan KI-PKS. Dana tersebut digunakan untuk pembiayaan pembangunan kebun kelapa sawit berikut fasilitas pendukungnya dan pembangunan pabrik kelapa sawit. Fasilitas ini terbagi menjadi Kredit Investasi Pokok dan Kredit Investasi *Interest During Construction*, dengan jumlah maksimum masing-masing sebesar Rp 189.315 juta dan Rp 28.753 juta. Jangka waktu KI-Kebun sampai dengan tanggal 27 April 2020, termasuk masa tenggang selama 4 tahun dan jangka waktu KI-PKS sampai dengan 25 Juni 2019, termasuk masa tenggang selama 1 tahun. Saldo pinjaman pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016 masing-masing Rp 26.731 juta (setara dengan US\$ 1.973 ribu) dan Rp 46.243 juta (setara dengan US\$ 3.442 ribu).

Berdasarkan perjanjian kredit tanggal 9 Agustus 2012, TBSMD memperoleh fasilitas pinjaman Kredit Investasi dari BNI berupa Kredit Investasi yang berasal dari pengambilalihan sebagian porsi utang TBSM. Dana tersebut digunakan untuk pembiayaan pembangunan kebun kelapa sawit berikut fasilitas pendukungnya. Fasilitas ini terbagi menjadi Kredit Investasi Pokok dan Kredit Investasi *Interest During Construction*, dengan jumlah maksimum masing-masing sebesar Rp 41.815 juta dan Rp 6.075 juta. Jangka waktu selama 8 tahun sampai dengan tanggal 25 Maret 2020, termasuk masa tenggang sampai dengan 24 Juni 2012.

Pada bulan Oktober 2013, GUM, TBSM dan TBSMD telah menandatangani perjanjian dengan BNI untuk Penambahan fasilitas kredit berupa Kredit Investasi Refinancing KI-Kebun dengan jumlah maksimum sebesar Rp 592.700 juta. Dana tersebut digunakan untuk pembiayaan kembali pembangunan kebun sawit beserta fasilitas pendukungnya. Jangka waktu lebih kurang 7 tahun sampai dengan 25 September 2020. GUM, TBSM dan TBSMD telah menggunakan seluruh fasilitas bank dan sebagian dana tersebut digunakan untuk melunasi Kredit Investasi sebelumnya.

Bank Negara Indonesia (BNI)

Based on credit agreement dated April 28, 2010, GUM obtained an investment credit facility from BNI consisting of Plantation Investment Credit (KI-Plantation) and Palm Oil Processing Investment Credit (KI-PKS). The proceeds will be used for the financing of the development of palm plantation including its supporting facilities and the construction of palm oil processing plant. The facility is divided into Main Investment Credit and Investment Credit Interest During Construction, with a maximum credit amounting to Rp 261,656 million and Rp 30,593 million, respectively. The term of KI-Plantation is until December 25, 2021, including grace period of 4 years while the term of KI-PKS is until June 25, 2019, including grace period of 1 year. The outstanding loans as of December 31, 2017 and 2016 are Rp 18,957 million (equivalent to US\$ 1,399 thousand) and Rp 40,743 million (equivalent to US\$ 3,033 thousand), respectively.

Based on credit agreement dated April 28, 2010, TBSM obtained an investment credit facility from BNI consisting of KI-Plantation and KI-PKS. The proceeds will be used for the financing of the development of palm plantation including its supporting facilities and the construction of palm oil processing plant. The facility is divided into Main Investment Credit and Investment Credit Interest During Construction, with a maximum credit amounting to Rp 189,315 million and Rp 28,753 million, respectively. The term of KI-Plantation is until April 27, 2020, including grace period of 4 years while the term of KI-PKS is until June 25, 2019, including grace period of 1 year. The outstanding loans as of December 31, 2017 and 2016 are Rp 26,731 million (equivalent to US\$ 1,973 thousand) and Rp 46,243 million (equivalent to US\$ 3,442 thousand), respectively.

Based on credit agreement dated August 9, 2012, TBSMD obtained an investment credit facility from BNI consisting of Plantation Investment Credit (KI-Plantation) derived from the takeover of certain portion of loan of TBSM. The proceeds will be used for the financing of the development of palm plantation including its supporting facilities. The facility is divided into Main Investment Credit and Investment Credit Interest During Construction, with a maximum credit amounting to Rp 41,815 million and Rp 6,075 million, respectively. The facility has 8-year term until March 25, 2020, including grace period until June 24, 2012.

In October 2013, GUM, TBSM and TBSMD entered into bank agreement with BNI to increase the credit facility for Investment Credit Refinancing KI-Plantation, with maximum amount of Rp 592,700 million. This credit facility is used to refinance the development of palm plantation including its supporting facilities. The facility has a term for 7 years up to September 25, 2020. GUM, TBSM and TBSMD had used all bank facilities and some of the proceeds were used to pay the previous Credit Investment.

Pada bulan Desember 2015, GUM, TBSM dan TBSMD telah menandatangani perjanjian dengan BNI untuk penambahan fasilitas kredit berupa Kredit Investasi *Refinancing* (Top Up) KI-Kebun dengan jumlah maksimum sebesar Rp 15.000 juta untuk TBSM dan TBSMD, serta Rp 50.000 juta untuk GUM. Dana tersebut digunakan untuk pembiayaan kembali pembangunan kebun sawit beserta fasilitas pendukungnya. Jangka waktu lebih kurang 7 tahun sampai dengan 25 Maret 2023. GUM, TBSM dan TBSMD telah menggunakan seluruh fasilitas bank digunakan untuk melunasi Kredit Investasi sebelumnya. Saldo pinjaman KI-Kebun yang telah digunakan pada 31 Desember 2017 dan 2016 masing-masing Rp 478.631 juta (setara dengan US\$ 35.328 ribu) dan Rp 568.346 juta (setara dengan US\$ 42.300 ribu).

Fasilitas pinjaman GUM, TBSM dan TBSMD tersebut dijamin dengan persediaan, tanah dan bangunan, kendaraan dan alat berat dan peralatan kebun milik GUM, TBSM dan TBSMD dan jaminan perusahaan dari RIM.

GUM, TBSM dan TBSMD diwajibkan untuk mematuhi pembatasan dan rasio tertentu seperti yang tercantum dalam perjanjian pinjaman.

GUM, TBSM dan TBSMD telah memperoleh persetujuan untuk mengabaikan pemenuhan rasio lancar dan *Debt Service Coverage* di atas.

GUM, TBSM dan TBSMD telah memperoleh persetujuan pengikatan utang perusahaan kepada pemegang saham dan/atau perusahaan afiliasi sebagai pinjaman Subordinasi Fasilitas Kredit (SOL) BNI.

Pada tahun 2018, pinjaman GUM, TBSM dan TBSMD telah dilunasi.

Pinjaman Berjangka

Rincian dari pinjaman berjangka adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Pinjaman berjangka				Term Loans
Tranche A & B	1.045.269	1.127.198	-	Tranche A & B
US\$ 660.000 ribu	-	589.110	81.993	US\$ 660,000 thousand
US\$ 200.000 ribu	197.843	-	-	US\$ 200,000 thousand
US\$ 250.000 ribu	249.149	247.268	-	US\$ 250,000 thousand
US\$ 199.800 ribu	156.140	175.128	193.401	US\$ 199,800 thousand
US\$ 220.000 ribu	23.743	71.332	105.335	US\$ 220,000 thousand
US\$ 94.980 ribu	-	21.311	88.844	US\$ 94,980 thousand
Jumlah pinjaman berjangka	1.672.144	2.231.347	469.573	Total term loans
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(364.372)	(993.756)	(62.304)	Current maturities
Pinjaman berjangka - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	1.307.772	1.237.591	407.269	Term loans - net of current maturities

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

In December 2015, GUM, TBSM and TBSMD entered into bank agreement with BNI to increase the credit facility for Investment Credit Refinancing KI-Plantation (Top Up), with maximum amount of Rp 15,000 million for TBSM and TBSMD, and Rp 50,000 million for GUM. This credit facility is used to refinance the development of palm plantation including its supporting facilities. The facility has a term for 7 years up to March 25, 2023. GUM, TBSM and TBSMD had used all the bank facilities used to pay the previous Credit Investment. The outstanding loan of KI-Plantation as of December 31, 2017 and 2016 amounted to Rp 478,631 million (equivalent to US\$ 35,328 thousand) and Rp 568,346 million (equivalent to US\$ 42,300 thousand) respectively.

Credit facilities of GUM, TBSM and TBSMD are secured with inventories, land and buildings, vehicles and heavy equipments and plantation equipments of GUM, TBSM and TBSMD and corporate guarantee by RIM.

GUM, TBSM and TBSMD are required to comply with the certain restrictive covenants and ratios as stated in the loan agreement.

GUM, TBSM and TBSMD obtained requisite approvals or waivers for the requirement to comply with the current ratio and Debt Service Coverage.

GUM, TBSM and TBSMD obtained approvals to pledge the payables to shareholders and/or affiliates company as BNI credit facility Subordinated Loan (SOL).

In 2018, the loans of GUM, TBSM and TBSMD have been settled.

Term Loans

Details of term loans are as follows:

*) As restated (Note 5)

Pinjaman Berjangka Tranche A dan B

Pada tanggal 22 Desember 2016, SEG-SD B.V. menandatangani perjanjian fasilitas pinjaman berjangka untuk fasilitas komitmen Tranche A dan Tranche B masing-masing sebesar US\$ 1.250.000 ribu dan US\$ 700.000 ribu, dan jatuh tempo lima tahun dari tanggal utilisasi, masing-masing yaitu 22 Desember 2021 dan 22 Desember 2026 untuk Tranche A dan Tranche B.

Berikut adalah tujuan dari Tranche A dan B:

- Pemanfaatan pertama Tranche A, (i) mendanai, sebagian, harga pembelian untuk Akuisisi (Kepentingan pengendali), (ii) mendanai Rekening Giro, dan (iii) membayar *fee*, biaya dan beban sehubungan dengan Fasilitas dan Biaya Perolehan dan jumlahnya tidak melebihi US\$ 1.230.000 ribu.
- Pemanfaatan kedua Tranche A, untuk mendanai, sebagian, harga pembelian untuk Akuisisi (Kepentingan nonpengendali) dan dalam jumlah tidak melebihi US\$ 20.000 ribu.
- Tranche B, (i) membiayai pelunasan semua Pinjaman Tranche A yang beredar pada tahun 2021 dan (ii) mendanai Rekening Cadangan. Biaya pembatalan sebesar 1,25% akan diterapkan, jika (1) Pinjaman Tranche A dilunasi dari setiap fasilitas pembiayaan yang dilakukan oleh peminjam selain fasilitas Tranche B (2) sebagai akibat dari pengalokasi kembali total komitmen Tranche B berdasarkan perjanjian dengan pemberi pinjaman lainnya yang hanya berkomitmen untuk menyediakan fasilitas Tranche A pada tanggal perjanjian, dan (3) mengikuti tanggal pemanfaatan Tranche B tetapi sebelum tahun pertama dari tanggal pemanfaatan Tranche B, jika peminjam membiayai Tranche B dengan fasilitas baru. Setelah 1 tahun dari tanggal utilisasi pinjaman Tranche B, dan tahun-tahun berikutnya, biaya pembatalan dapat dikurangkan sejumlah 0,25% tiap tahun sehingga setelah Tranche B jatuh tempo, biaya pembatalan akan menjadi nol.

Dengan mengacu pada perjanjian pinjaman, SEGSD II dan SEGSL masing-masing menjadi Peminjam Tambahan pada tanggal *Debt Push Down* yang bersangkutan.

Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan menggunakan rekening *offshore charges* (selain PT CGSS dan PT DGI), jaminan rekening (SEG-SD B.V.), jaminan saham (SEG-SD B.V.), jaminan-jaminan saham (selain PT CGSS dan PT DGI), the *English assignment of contract rights* (SEG-SD B.V., SEGSL dan SEGSD-II), jaminan rekening *onshore* (selain PT CGSS), sertifikat fidusia SEGSL dan SEGSD-II dan the *assignment of contract rights (Indonesian Law) of SEGSL and SEGSD-II*.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

Tranche A and B Term Loan

On December 22, 2016, SEG-SD B.V. entered into a secure term loan facility agreement for facilities commitment of Tranche A and Tranche B amounting to US\$ 1,250,000 thousand and US\$ 700,000 thousand, respectively, and are due 5 years from utilization date, which is December 22, 2021 and December 22, 2026 for Tranche A and Tranche B, respectively.

Following are the purposes of the Tranche A and B:

- Tranche A first utilization, (i) to fund, in part, the purchase price for the Acquisition (Controlling Interest), (ii) to fund the Reserve Accounts, and (iii) to pay fees, costs and expenses in relation to the Facility and Acquisition Costs and shall be in an amount not to exceed US\$ 1,230,000 thousand.
- Tranche A second utilization, to fund, in part, the purchase price for the Acquisition (Minority Interest) and shall be in an amount not to exceed US\$ 20,000 thousand.
- Tranche B, (i) to finance the repayment of all outstanding Tranche A Loans in 2021 and (ii) to fund the Reserve Accounts. The cancellation fees at the rate of 1.25% will be applied, if (1) the Tranche A Loan is repaid from the proceeds of any refinancing facility entered into by the Borrowers other than the Tranche B Facility (2) as a result of the re-allocation of the total commitment with respect to Tranche B under the Facility Agreement to any other Lender who was only committed to provide the Tranche A facility as at the date of the Facility Agreement, and (3) Following the Tranche B Utilisation Date but before the first anniversary of the Tranche B Utilisation Date, if the Borrower refinances Tranche B with a new facility. Following the first anniversary of the Tranche B utilisation date and every anniversary thereafter, the Tranche B cancellation fee shall be reduced by 0.25% such that on the Tranche B maturity date, the Tranche B cancellation fee shall be zero.

With reference to the loan agreement, SEGSD-II and SEGSL to each become an Additional Borrower on the relevant Debt Push Down Date.

This loan facility is secured by using offshore charges account (exclude PT CGSS and PT DGI), accounts guarantee (SEG-SD B.V.), shares guarantee (SEG-SD B.V.), Shares guarantee (exclude PT CGSS and PT DGI), the English assignment of contract rights (SEG-SD B.V., SEGSL and SEGSD-II), onshore accounts guarantee (exclude PT CGSS), fiducia certificate of SEGSL and SEGSD-II and the assignment of contract rights (Indonesian Law) of SEGSL and SEGSD-II.

*) As restated (Note 5)

Biaya upfront 1% untuk Pinjaman ini sejumlah US\$ 12.500 ribu telah dilunasi pada tanggal 10 Januari 2017, oleh SEGHPL, SEGPL, Phoenix Power B.V., dan AC Energy International Holdings Pte. sesuai dengan kepemilikan efektif mereka. Jumlah pembayaran yang dilakukan oleh SEGHPL dan SEGPL sebesar US\$ 3.426 ribu dan US\$ 5.113 ribu dianggap sebagai pinjaman konversi.

The 1% upfront fee for this Loan totaling US\$ 12,500 thousand was paid on January 10, 2017, by SEGHPL, SEGPL, Phoenix Power B.V., and AC Energy International Holdings Pte. with respect to their effective ownership. The total payments made by SEGHPL and SEGPL amounting US\$ 3,426 thousand and US\$ 5,113 thousand were considered as convertible loan.

Pada tanggal 23 Maret 2017, Perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka yang Diamendemen dan Disajikan Kembali telah ditandatangani dengan perubahan pada tanggal finalisasi (yaitu menjadi tanggal 23 Maret 2017) dan jadwal pelunasan.

On March 23, 2017, the Amended and Restated Secured Term Loan Facility Agreement was signed with the changes on the finalization date (i.e.; March 23, 2017) and repayment schedules.

Pemanfaatan pertama terjadi pada tanggal 30 Maret 2017 sebesar US\$ 1.230.000 ribu. Total uang yang diterima adalah US\$ 1.195.319 ribu setelah memperhitungkan biaya pendanaan sebesar US\$ 34.681 ribu. Dana tersebut digunakan untuk menyelesaikan akuisisi saham Chevron di blok panas bumi Darajat, Salak dan Suoh Sekincau.

The first utilization was on March 30, 2017 amounting to US\$ 1,230,000 thousand. The total cash received was US\$ 1,195,319 thousand after taking into account the financing costs of US\$ 34,681 thousand. Such fund was used to settle up the acquisition of Chevron's shares on Darajat, Salak and Suoh Sekincau Geothermal blocks.

Pada tanggal 26 April 2017, Pinjaman ini secara efektif diturunkan ke SEGSL dan SEG-D-II dengan jumlah keseluruhan masing-masing sebesar US\$ 750.000 ribu dan US\$ 480.000 ribu.

On April 26, 2017, this Loan was effectively pushed down to SEGSL and SEG-D-II with total amount to be novated of US\$ 750,000 thousand and US\$ 480,000 thousand, respectively.

Berikut adalah pemberi fasilitas pinjaman:

The following are the loan facility lenders:

Bank	31 Desember/December 31,		Bank
	2018	2017	
	US\$ '000	US\$ '000	
<u>Pemberi pinjaman</u>			<u>Lenders</u>
Bank of Philippine Islands	342.815	371.912	Bank of Philippine Islands
Bangkok Bank Limited	299.963	325.423	Bangkok Bank Limited
Rizal Comercial Banking Corporation	107.130	116.223	Rizal Comercial Banking Corporation
BDO Unibank, Inc	64.275	69.731	BDO Unibank, Inc
Bank of China	64.278	69.734	Bank of China
MUFG Bank, Ltd	64.278	69.734	MUFG Bank, Ltd
DBS Bank Ltd.	64.278	69.734	DBS Bank Ltd.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	64.278	69.734	Sumitomo Mitsui Banking Corporation
Jumlah	1.071.295	1.162.225	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(26.026)	(35.027)	Unamortized transaction costs
Bersih	1.045.269	1.127.198	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(71.500)	(79.500)	Less current maturities
Bagian jangka panjang	973.769	1.047.698	Long-term portion

Pemanfaatan kedua Tranche A dan B pada tanggal 19 September 2017 adalah sebesar US\$ 20.000 ribu. Dana tersebut digunakan untuk menyelesaikan akuisisi 95% saham PT Austindo Nusantara Jaya Tbk di PT DGI.

The Tranche A and B second utilization was drawn on September 19, 2017 amounting to US\$ 20,000 thousand. Such fund was used to settle up the acquisition of 95% PT Austindo Nusantara Jaya Tbk's shares in PT DGI.

SEGHPL dan entitas anak, berdasarkan perjanjian pinjamannya, tunduk pada berbagai persyaratan, antara lain untuk mendapatkan persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi tertentu seperti merger, akuisisi, likuidasi atau perubahan status dan Anggaran Dasar, mengurangi jumlah modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; *negative pledges*, dengan pengecualian tertentu; pembatasan perubahan aktivitas bisnis utama; mengumumkan dan membayar dividen; menebus, membeli kembali, menolak, menarik atau membayar kembali modal sahamnya atau memutuskan untuk melakukannya; pembatasan pemberian jaminan dan ganti rugi sehubungan dengan kewajiban setiap orang dan persyaratan untuk mematuhi rasio keuangan tertentu.

Pinjaman ini juga mewajibkan Peminjam untuk mempertahankan rasio keuangan tertentu seperti:

- Rasio *Leverage* tidak melebihi:
 - 1) 6,00:1 dari tanggal pengujian awal sampai tanggal pengujian segera setelah ulang tahun pertama
 - 2) 5,50:1 dari tanggal pengujian segera setelah ulang tahun pertama sampai tanggal pengujian segera jatuh setelah ulang tahun ketiga
 - 3) 4,00:1 sampai dengan tanggal tengah - tahunan terakhir
- *Debt Service Coverage Ratio* tidak kurang dari 1,20 : 1
- *Senior Interest Cover* tidak kurang dari 3:1
- *Debt to Equity Ratio* tidak lebih dari 70:30, setelah tanggal pembayaran akhir Tranche A, 50:50

Pinjaman Berjangka US\$ 660 Juta

Pada tanggal 19 Desember 2016, SEGPL menandatangani perjanjian fasilitas untuk komitmen fasilitas sebesar US\$ 660.000 ribu, yang akan jatuh tempo 5 tahun setelah tanggal pemanfaatan, yaitu 19 Desember 2021, sebagai berikut:

- Facility Commitment A sejumlah US\$ 309.000 ribu untuk keperluan (i) mendanai akuisisi saham di NewCo atau penyertaan modal yang dikeluarkan oleh NewCo atau pinjaman konversi yang dibuat atau yang akan dilakukan oleh SEGPL ke NewCo dalam setiap kasus sehubungan dengan akuisisi Chevron (ii) membayar semua *fee*, biaya dan beban yang harus dibayar dan sehubungan dengan Dokumen Keuangan; dan (iii) pendanaan ISRA dalam jumlah yang tidak melebihi jumlah yang dibutuhkan ISRA.
- Facility Commitment B sebesar US\$351.000 ribu untuk keperluan (i) menebus secara penuh dan membayar semua jumlah yang terhutang (termasuk jumlah pokok dari *Senior Secured Notes*, premi, bunga yang masih harus dan belum dibayar, jika ada) sehubungan dengan *Senior Secured Notes* sesuai dengan Perjanjian; dan (ii) membayar semua biaya dan beban yang harus dibayar berdasarkan Dokumen Keuangan.

SEGHPL and its subsidiaries, under its loan agreements, is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; *negative pledges*, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities; declaring and paying dividends; redeem, repurchase, defease, retire or repay any of its share capital or resolve to do so; restriction on allowing guarantees and indemnities in respect of any obligation of any person and requirement to comply with certain financial ratios.

This Loan also requires the Borrowers to maintain certain financial ratios such as:

- Leverage ratio shall not exceed:
 - 1) 6.00:1 from initial Testing Date until one year after Testing Date
 - 2) 5.50:1 from one year after Testing Date until third year after Testing Date
 - 3) 4.00:1 until the middle of the final year
- Debt Service Coverage Ratio shall not be less than 1.20 : 1
- Senior Interest Cover shall not be less than 3:1
- Debt to Equity Ratio not exceed 70:30, after the final Tranche A repayment date, 50:50

US\$ 660 Million Term Loan

On December 19, 2016, SEGPL entered into a facility agreement for facilities commitment amounting to US\$ 660,000 thousand, which will be due in 5 years after the utilization date, which is December 19, 2021, as follows:

- Facility Commitment A of US\$ 309,000 thousand for the purposes of (i) funding the acquisition of shares in NewCo or a subscription for shares issued by NewCo or a convertible loan made or to be made by SEGPL to NewCo in each case in respect of the Chevron acquisition (ii) paying all fees, costs and expenses payable under and in connection with the Finance Documents; and (iii) funding of the ISRA in an amount not exceeding the ISRA required amount.
- Facility Commitment B of US\$351,000 thousand for the purposes of (i) redeeming in full and paying all amounts outstanding (including the principal amount of the Senior Secured Notes, premiums, accrued and unpaid interest, if any) in respect of the Senior Secured Notes in accordance with the Indenture; and (ii) paying all fees, costs and expenses payable under the Finance Documents.

Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan gadai saham sesuai kepemilikan pemegang saham SEGPL (SEGHPL dan Phoenix Power B.V.), gadai saham milik SEG-WW, gadai saham milik Star Energy Geothermal Holdings (Salak-Darajat) B.V., seluruh akun bank milik SEG-WW atau yang dibuat antara SEG-WW dan DBS Bank Ltd, sekuritas fidusia atas aset berwujud SEG-WW, hasil klaim dan piutang asuransi, biaya tetap dan mengambang atas semua atau seluruh aset substansial milik SEGPL, pinjaman pemegang saham yang dimiliki Star Energy Geothermal Holdings (Salak-Darajat) B.V. dan SEG-WW dan penempatan ISRA pada tanggal atau sekitar tanggal perjanjian pinjaman antara SEGPL dan DBS Bank Ltd, dan dokumen sekuritas lainnya yang pada suatu waktu dapat dibuat (atau dinyatakan untuk dibuat) jaminan untuk kewajiban beragunan lainnya.

This loan facility is secured by share charge with respect to the shareholders' (i.e.; SEGHPL and Phoenix Power B.V.) interest in SEGPL, share charge of SEG-WW, share charge of Star Energy Geothermal Holdings (Salak-Darajat B.V), charge over all the SEG-WW's bank accounts made or to be made between SEG-WW and DBS Bank Ltd, fiducia security over the SEG-WW's tangible assets, insurance proceeds and receivables, fixed and floating charges over all or substantially all assets of SEGPL, an assignment of shareholders loans made to Star Energy Geothermal Holdings (Salak-Darajat) B.V. and SEG-WW, and an assignment and charge over the ISRA and dated on or about the date of the loan agreement between SEGPL and DBS Bank Ltd, and any other security document that may at any time be entered into, which creates (or is expressed to create) security for any of the secured liabilities.

Berikut adalah pemberi fasilitas pinjaman:

The following are the loan facility lenders:

Bank	31 Desember/ December 31, 2017 US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 US\$ '000	Bank
Pemberi pinjaman			Lenders
ICBC (Asia) Limited	111.150	-	ICBC (Asia) Limited
Cathay United Bank	92.625	-	Cathay United Bank
Maybank International	92.625	33.522	Maybank International
DBS Bank Ltd.	83.363	33.522	DBS Bank Ltd.
Credit Suisse AG, cabang Singapura	64.837	33.522	Credit Suisse AG, Singapore branch
BNP Paribas, Singapura	46.312	-	BNP Paribas, Singapore
PT Indonesia Infrastructure Finance	35.199	-	PT Indonesia Infrastructure Finance
First Commercial Bank	20.378	-	First Commercial Bank
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	16.673	-	Sumitomo Mitsui Banking Corporation
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ., Ltd.	16.673	-	The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ., Ltd.
Intesa Sanpaolo S.P.A	11.114	-	Intesa Sanpaolo S.P.A
Ta Chong Bank, Ltd.	11.114	-	Ta Chong Bank, Ltd.
CTBC Bank	9.262	-	CTBC Bank
Jumlah	611.325	100.566	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(22.215)	(18.573)	Unamortized transaction costs
Bersih	589.110	81.993	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(589.110)	-	Less current maturities
Bagian jangka panjang	-	81.993	Long-term portion

Peminjam awal Fasilitas A adalah SEGPL sampai dengan tanggal *push down* atau Tanggal Akses. SEG-WW akan ikut serta dalam Perjanjian sebagai peminjam Fasilitas A, peminjam Fasilitas B dan Penjamin Tambahan, jika:

Facility A original borrower is SEGPL until the debt push down date or the Accession Date. SEG-WW will accede to the Agreement as a Facility A borrower, the Facility B borrower and an Additional Guarantor, if:

- (i) SEGPL dan SEG-WW menyerahkan kepada Agen Surat Akses yang telah selesai dan dilaksanakan;
- (ii) SEGPL menegaskan bahwa tidak ada Kejadian Default yang berlanjut atau akan terjadi sebagai akibat dari SEG-WW menjadi Peminjam Fasilitas A dan Peminjam Fasilitas B; dan
- (iii) Agen telah menerima semua dokumen dan bukti lainnya.

- (i) SEGPL and SEG-WW deliver to the Agent a duly completed and executed Accession Letter;
- (ii) SEGPL confirms that no Event of Default is continuing or would occur as a result of the Company becoming a Facility A Borrower and Facility B Borrower; and
- (iii) The Agent has received all of the documents and other evidences.

Pemanfaatan pertama Fasilitas A terjadi pada tanggal 19 Desember 2016 sebesar US\$ 100.566 ribu. Total uang yang diterima adalah US\$ 80.727 ribu setelah memperhitungkan biaya pendanaan dan kas yang dibatasi penggunaannya masing-masing sebesar US\$ 18.683 ribu dan US\$ 1.156 ribu.

Pada tanggal 9 Maret 2017, perjanjian fasilitas tertanggal 19 Desember 2016 telah diubah. Sesuai dengan amendemen tersebut, tanggal efektif *push down* adalah sejak tanggal eksekusi *Novation Certificate* ("the *Novation Date*").

Pada tanggal 28 Maret 2017, Fasilitas B digunakan sebesar US\$ 351.000 ribu. Total uang yang diterima adalah US\$ 344.247 ribu, setelah memperhitungkan biaya pendanaan sebesar US\$ 6.753 ribu. Dana yang diterima digunakan untuk pelunasan penuh *Senior Secured Notes* SEG-WW dan pembayaran *upfront fees*, biaya-biaya dan pengeluaran sehubungan dengan fasilitas tersebut.

Pada tanggal 29 Maret 2017, pemanfaatan kedua Fasilitas A digunakan sebesar US\$ 199.769 ribu. Sebagian dari porsi pemanfaatan kedua sebesar US\$ 2.365 ribu digunakan untuk mendanai DSRA milik SEG-WW (Catatan 21).

Pada tanggal 30 Maret 2017, Fasilitas A secara efektif diturunkan ke SEG-WW sesuai dengan Kesepakatan Novasi antara SEG-PL, SEG-WW dan Agen (DBS Bank). Perjanjian Fasilitas dikenakan bunga per tahun sebesar 3,6% margin ditambah LIBOR yang terhutang setiap akhir kuartal.

Pada tanggal 5 April 2017, pemanfaatan Fasilitas A yang ketiga digunakan sebesar US\$ 4.285 ribu. Sebagian dari porsi pemanfaatan ketiga sebesar US\$ 51 ribu digunakan untuk mendanai DSRA milik SEG-WW (Catatan 21).

Pada tanggal 25 September 2017, pemanfaatan Fasilitas A yang keempat digunakan sebesar US\$ 4.380 ribu. Sebagian dari porsi pemanfaatan keempat sebesar US\$ 2.852 ribu digunakan untuk mendanai DSRA milik SEG-WW (Catatan 21).

SEG-WW, berdasarkan perjanjian pinjamannya, harus tunduk pada berbagai persyaratan, antara lain untuk mendapatkan persetujuan tertulis dari kreditur sebelum melakukan transaksi tertentu seperti merger, akuisisi, likuidasi atau perubahan status dan Anggaran Dasar, mengurangi jumlah modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; negative pledges, dengan pengecualian tertentu; pembatasan perubahan aktivitas bisnis utama; mengumumkan dan membayar dividen; menebus, membeli kembali, menolak, menarik atau membayar kembali modal sahamnya atau memutuskan untuk melakukannya; pembatasan pemberian jaminan dan ganti rugi sehubungan dengan kewajiban setiap orang dan persyaratan untuk mematuhi rasio keuangan tertentu.

The first utilization of Facility A was utilized on December 19, 2016 amounting to US\$ 100,566 thousand. The total cash received was US\$ 80,727 thousand after taking into account the financing costs and restricted cash of US\$ 18,683 thousand and US\$ 1,156 thousand, respectively.

On March 9, 2017, the facility agreement dated December 19, 2016 was amended. In accordance with such amendment, the debt push down date is effective from the date of execution of *Novation Certificate* ("the *Novation Date*").

On March 28, 2017, the Facility B was utilized amounting to US\$ 351,000 thousand. The total cash received amounted to US\$ 344,247 thousand after taking into account the deferred financing costs totaling US\$ 6,753 thousand. Such fund received was then used for full redemption of the SEG-WW's *Senior Secured Notes* and payment of *upfront fees*, costs and expenses related to the facility.

On March 29, 2017, the second utilization of Facility A was utilized amounting to US\$ 199,769 thousand. Some portion of second utilization amounting US\$ 2,365 thousand was used for funding DSRA of SEG-WW (Note 21).

On March 30, 2017, the facility A were effectively pushed-down to SEG-WW in accordance with *Novation Agreement* between SEG-PL, SEG-WW and the Agents (DBS Bank). Facility agreement charged interest per annum of 3.6% margin plus LIBOR and was payable in quarterly basis.

On April 5, 2017, the third utilization of Facility A was utilized amounting to US\$ 4,285 thousand. Some portion of third utilization amounting US\$ 51 thousand was used for funding DSRA of SEG-WW (Note 21).

On September 25, 2017, the fourth utilization of Facility A was utilized amounting to US\$ 4,380 thousand. Some portion of the fourth utilization amounting US\$ 2,852 thousand was used for funding DSRA of SEG-WW (Note 21).

SEG-WW, under its loan agreements, is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities; declaring and paying dividends; redeem, repurchase, defease, retire or repay any of its share capital or resolve to do so; restriction on allowing guarantees and indemnities in respect of any obligation of any person and requirement to comply with certain financial ratios.

Pinjaman ini juga mewajibkan Peminjam untuk mempertahankan rasio keuangan tertentu seperti:

- *Cash flow cover* tidak kurang dari 1,20x
- Rasio *Leverage* tidak kurang dari:
 - 1) 5,00 : 1 untuk setiap Tanggal Tengah-Tahunan mulai tanggal 30 Juni 2017 sampai 31 Desember 2019
 - 2) 4,50 : 1 untuk setiap Tanggal Tengah-Tahunan mulai tanggal 30 Juni 2020 sampai 30 Juni 2022
- Pembelanjaan modal unit 1, 2 dan 3 tidak melebihi:
 - 1) Desember 2017 (US\$ 4.100 ribu)
 - 2) Desember 2018 (US\$ 10.500 ribu)
 - 3) Desember 2019 (US\$ 40.500 ribu)
 - 4) Desember 2020 (US\$ 15.900 ribu)
 - 5) Desember 2021 (US\$ 500 ribu)

Pada tanggal 29 Maret 2018, SEG-WW membayar cicilan pokok Fasilitas A sebesar US\$ 12.540 ribu.

Pada tanggal 23 April 2018, SEG-WW memberikan pemberitahuan pelunasan dipercepat kepada DBS Bank Ltd., MayBank Kim Eng Securities Pte. Ltd. and Credit Suisse AG yang menyatakan bahwa SEG-WW akan melunasi seluruh saldo terhutang Pinjaman Fasilitas A dan Fasilitas B beserta beban bunga akrual dan jumlah terutang lainnya pada tanggal 25 April 2018 dan membatalkan fasilitas yang masih tersedia pada tanggal tersebut. SEG-WW juga mengakhiri transaksi *swap* pada tanggal pelunasan.

Pada tanggal 25 April 2018, SEG-WW melunasi penuh Pinjaman Bank I menggunakan dana yang ditarik dari 6,75% *Senior Secured Notes* dan dari dana yang dibatasi penggunaannya, dengan jumlah total US\$ 599.116 ribu.

Kerugian dari pelunasan dipercepat sebesar US\$ 331 ribu telah diakui dalam laba rugi konsolidasian untuk periode yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018.

Pinjaman Berjangka US\$ 200 Juta

Pada tanggal 15 Nopember 2018, Perusahaan mendapatkan fasilitas pinjaman bank dengan jumlah maksimal US\$ 200.000 ribu. PT Bank DBS Indonesia bertindak sebagai agen fasilitas. Dana tersebut digunakan untuk membayarkan Pinjaman Berjangka US\$ 250 juta. Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan menggunakan saham yang dimiliki Perusahaan pada CAP. Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

This Loan also requires the Borrowers to maintain certain financial ratios such as:

- Cash flow cover shall not be less than 1.20x
- Leverage ratio shall not be less than:
 - 1) 5.00 : 1 for every Semi-Annual Date starting June 30, 2017 until December 31, 2019
 - 2) 4,50 : 1 for every Semi-Annual Date starting June 30, 2020 until June 30, 2022
- Capital expenditures for unit 1, 2 and 3 not exceed:
 - 1) December 2017 (US\$ 4,100 thousand)
 - 2) December 2018 (US\$ 10,500 thousand)
 - 3) December 2019 (US\$ 40,500 thousand)
 - 4) December 2020 (US\$ 15,900 thousand)
 - 5) December 2021 (US\$ 500 thousand)

On March 29, 2018, SEG-WW made a repayment on Facility A principal amounting to US\$ 12,540 thousand.

On April 23, 2018, SEG-WW sent a notice of prepayment to DBS Bank Ltd., MayBank Kim Eng Securities Pte. Ltd. and Credit Suisse AG to inform that SEG-WW will prepay all outstanding Loan under Facility A and Facility B together with accrued interest and other amounts outstanding on April 25, 2018 and cancel the undrawn available facility on the prepayment date. SEG-WW also terminated the swap transactions on the prepayment date.

On April 25, 2018, SEG-WW fully repaid the Bank Loan I using the 6.75% Senior Secured Notes' proceeds and its restricted accounts with total amount of US\$ 599,116 thousand.

The loss on redemption amounting to US\$ 331 thousand was recognized in the profit or loss for the year end ended December 31, 2018.

US\$ 200 Million Term Loan

On November 15, 2018, the Company obtained bank loan with maximum facility amount of US\$ 200,000 thousand. PT Bank DBS Indonesia acts as facility agent. The funds will be used to repay US\$ 250 Million Term Loan. This loan facility is secured by using shares owned by the Company in CAP. Details of this term-loan are as follows:

Bank	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000		Bank
Barclays Banks PLC	50.000		Barclays Banks PLC
DBS Bank Ltd.	35.000		DBS Bank Ltd.
PT Bank DBS Indonesia	50.000		PT Bank DBS Indonesia
CTBC Bank Co., Ltd	20.000		CTBC Bank Co., Ltd
First Commercial Bank	20.000		First Commercial Bank
ICICI Bank Limited, Cabang Singapura	15.000		ICICI Bank Limited, Singapore Branch
Chailease International Financial Service Co, Ltd	10.000		Chailease International Financial Service Co, Ltd
Jumlah	200.000		Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(2.157)		Unamortized transaction costs
Bersih	197.843		Net

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi Perusahaan untuk tidak melakukan hal-hal yang tercantum dalam perjanjian dan memelihara rasio keuangan sebagai berikut:

- *Security Cover (Daily) Ratio* diatas 2 : 1.
- *Net Debt to Consolidated EBITDA* tidak melebihi 4,5 : 1.

Pinjaman Berjangka US\$ 250 Juta

Pada tanggal 24 Maret 2017, Perusahaan mendapatkan fasilitas pinjaman bank dengan jumlah maksimal sebesar US\$ 250.000 ribu dari Bangkok Bank Public Company Limited dan jangka waktu 18 bulan. Dana tersebut digunakan untuk membayarkan pinjaman sebelumnya sebesar US\$ 60.000 ribu dan juga digunakan sebagai uang muka investasi Star Energy Group Holding Pte Ltd seperti yang dijelaskan pada Catatan 50e. Fasilitas pinjaman ini dijamin dengan menggunakan saham yang dimiliki Perusahaan pada CAP. Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

Bank	31 Desember/December 31, 2018 US\$ '000		2017 US\$ '000		Bank
Bangkok Bank Public Company Limited (Jakarta)	250.000		250.000		Bangkok Bank Public Company Limited (Jakarta)
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(851)		(2.732)		Unamortized transaction costs
Bersih	249.149		247.268		Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(249.149)		(247.268)		Less current maturity
Bagian jangka panjang	-		-		Long-term portion

Pada tanggal 23 Maret 2018 terdapat perubahan perjanjian Fasilitas dengan memperpanjang tanggal pelunasan dimana 50% jatuh tempo 24 bulan dari tanggal peminjaman dan 50% jatuh tempo pada 30 bulan.

The agreement contains certain covenants that restrict the Company in performing certain acts as stated in the agreement and maintaining the following financial ratio:

- *Security Cover (Daily) Ratio* above 2 : 1.
- *Net Debt to Consolidated EBITDA* not exceed 4.5 : 1.

US\$ 250 Million Term Loan

On March 24, 2017, the Company obtained bank loan with a maximum facility amount of US\$ 250,000 thousand from Bangkok Bank Public Company Limited and with a term of 18 months. The funds were used for the repayment of the previous term loan amounting to US\$ 60,000 thousand and as an advance on investment in Star Energy Group Holdings Pte Ltd as described in Note 50e. This loan facility is secured by using shares owned by the Company in CAP. Details of this term-loan are as follows:

On March 23, 2018, there was a change in Facility Agreement to extend the loan repayment maturity date, wherein 50% is due within 24 months from the agreement date and 50% is due within 30 months.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi Perusahaan untuk tidak melakukan hal-hal yang tercantum dalam perjanjian dan memelihara rasio keuangan sebagai berikut:

- *Security Cover (Daily) Ratio* diatas 2 : 1.
- *Net Debt to Adjusted EBITDA* tidak melebihi 3 : 1.

Pinjaman Berjangka US\$ 199,8 Juta

Pada tanggal 28 Nopember 2016, CAP memperoleh fasilitas Pinjaman Berjangka sebesar US\$ 199.800 ribu. PT Bank DBS Indonesia bertindak sebagai agen fasilitas. PT Styrimdo Mono Indonesia, PT Petrokimia Butadiene Indonesia dan Altus Capital Pte., Ltd bertindak sebagai penjamin.

Dana dari fasilitas pinjaman ini digunakan untuk melakukan pelunasan seluruh Pinjaman Berjangka US\$ 265.000 ribu yang belum lunas.

Fasilitas pinjaman dijamin antara lain dengan rekening dalam negeri CAP, jaminan fidusia atas asuransi, jaminan fidusia atas aset bergerak, rekening *Debt Service Reserve Account*, saham Altus Capital Pte., Ltd, saham PT Petrokimia Butadiene Indonesia, hipotik atas tanah peringkat ketiga, hipotik atas tanah peringkat keenam, aset bergerak PT Styrimdo Mono Indonesia, dan jaminan fidusia atas klaim asuransi PT Styrimdo Mono Indonesia.

Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

Bank	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 US\$ '000	Bank
The Siam Commercial Bank Public Company Limited	48.000	54.000	60.000	The Siam Commercial Bank Public Company Limited
Bangkok Bank Public Company Limited (Jakarta)	48.000	54.000	60.000	Bangkok Bank Public Company Limited (Jakarta)
PT Bank HSBC Indonesia (d/h The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (Jakarta))	20.000	22.500	25.000	PT Bank HSBC Indonesia (d/h The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (Jakarta))
PT Bank ICBC Indonesia	20.000	22.500	25.000	PT Bank ICBC Indonesia
PT Bank DBS Indonesia	8.000	9.000	10.000	PT Bank DBS Indonesia
DBS Bank Ltd	8.000	9.000	10.000	DBS Bank Ltd
PT Bank BNP Paribas Indonesia	7.840	8.820	9.800	PT Bank BNP Paribas Indonesia
Jumlah	159.840	179.820	199.800	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(3.700)	(4.692)	(6.399)	Unamortized transaction costs
Bersih	156.140	175.128	193.401	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(19.980)	(19.980)	(19.980)	Less current maturity
Bagian jangka panjang	136.160	155.148	173.421	Long-term portion

CAP juga diwajibkan untuk menjaga saldo tertentu pada *Debt Service Accrual Account* yang ditempatkan pada PT Bank DBS Indonesia dan Bangkok Bank Public Company Limited, cabang Jakarta dan *Debt Service Reserve Account* yang ditempatkan pada PT Bank DBS Indonesia (Catatan 21).

The agreement contains certain covenants that restrict the Company in performing certain acts as stated in the agreement and maintaining the following financial ratio:

- *Security Cover (Daily) Ratio* above 2 : 1.
- *Net Debt to Adjusted EBITDA* not exceed 3 : 1.

US\$ 199.8 Million Term Loan

On November 28, 2016, CAP obtained Term Facility Credit amounting to US\$ 199,800 thousand. PT Bank DBS Indonesia acts as facility agent. PT Styrimdo Mono Indonesia, PT Petrokimia Butadiene Indonesia and Altus Capital Pte., Ltd act as guarantors.

Proceeds from this facility were utilized to pay all outstanding amounts of US\$ 265,000 thousand Term Loan.

The facility is secured by, among others, CAP's onshore accounts, Fiducia Security on Insurances, Fiducia Security on Movable Assets, Debt Service Reserve Account, pledged over shares of Altus Capital Pte., Ltd, pledge over shares of PT Petrokimia Butadiene Indonesia, Third Rank Land Mortgages, Sixth Rank Land Mortgages, Movable Assets of PT Styrimdo Mono Indonesia, and Fiducia Security of PT Styrimdo Mono Indonesia's insurance claims.

The balances of the loans are as follows:

CAP is also required to maintain certain balance of *Debt Service Accrual Account* placed in PT Bank DBS Indonesia and Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta branch, and *Debt Service Reserve Account* placed in PT Bank DBS Indonesia (Note 21).

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak (sebagai penjamin) untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian dan memelihara rasio keuangan sebagai berikut:

- Rasio *Interest Service Coverage* diatas 1,75: 1.
- Rasio jumlah pinjaman terhadap kapitalisasi tidak melebihi 50%.
- Terkait pembayaran dividen :
 - a. Jika *Debt Service Charge Ratio* melebihi 1,25, maka pembayaran dividen tidak boleh melebihi laba bersih.
 - b. Jika *Debt Service Charge Ratio* tidak melebihi 1,25, maka pembayaran dividen tidak boleh melebihi 50% dari laba bersih.

Pelunasan pinjaman dilakukan dalam 14 kali cicilan, dengan jadwal sebagai berikut:

Bulan setelah tanggal perjanjian/ <i>Months after date of agreement</i>	Pelunasan pokok pinjaman/ <i>Repayment of principal</i>
	%
6	5
12	5
18	5
24	5
30	5
36	5
42	7,5
48	7,5
54	7,5
60	7,5
66	10
72	10
78	10
84	10
Jumlah/ <i>Total</i>	<u>100</u>

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries (acting as guarantors) in performing certain acts as stated in the agreement and maintain the following financial ratios:

- Interest Service Coverage Ratio shall be greater than 1.75: 1.
- Total Debt to Capitalization Ratio shall not exceed 50%.
- In relation to payment of dividends :
 - a. If Debt Service Charge Ratio is greater than or equal to 1.25, payment of dividends shall not exceed net income.
 - b. If Debt Service Charge Ratio is lower than 1.25, payment of dividends shall not exceed 50% of net income.

Loan repayments are made on 14 installments, with the following schedule:

Pinjaman Berjangka US\$ 220 Juta

Pada tanggal 29 September 2012, CAP menandatangani Fasilitas Pinjaman Berjangka sampai dengan nilai US\$ 220.000 ribu dengan The Siam Commercial Public Company Limited dan Bangkok Bank Public Company Limited (Cabang Jakarta). Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

US\$ 220 Million Term Loan

On September 29, 2012, CAP signed a Term Facility Credit Agreement of US\$ 220,000 thousand with The Siam Commercial Bank Public Company Limited and Bangkok Bank Public Company Limited Jakarta branch. The balances of the loans are as follows:

Bank	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2018 US\$ '000	31 Desember/ <i>December 31,</i> 2017 US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ <i>January 1, 2017/ December 31, 2016</i> US\$ '000	Bank
The Siam Commercial Bank Public Company Limited	14.400	40.800	60.000	The Siam Commercial Bank Public Company Limited
Bangkok Bank Public Company Limited, cabang Jakarta	12.000	34.000	50.000	Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta branch
Jumlah	26.400	74.800	110.000	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(2.657)	(3.468)	(4.665)	Unamortized transaction costs
Bersih	23.743	71.332	105.335	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(23.743)	(48.400)	(35.200)	Less current maturity

Bangkok Bank Public Company Limited, cabang Jakarta bertindak sebagai agen fasilitas dan DB Trustee (Hongkong) Limited bertindak sebagai agen jaminan. PT Petrokimia Butadiene Indonesia, PT Styrimdo Mono Indonesia dan Altus Capital Pte., Ltd., bertindak sebagai penjamin.

Dana yang diperoleh dari pinjaman digunakan sebagai berikut :

- Pembelian kembali seluruh sisa 12,875% *Senior Secured Guaranteed Notes*.
- Pembayaran sebagian fasilitas pinjaman berjangka yang telah ada dan biaya-biaya terkait.

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan asuransi jaminan fidusia atas aset bergerak, hipotik atas tanah dan hipotik atas tanah peringkat pertama, rekening dalam dan luar negeri CAP yang ditempatkan pada pemberi pinjaman dan saham Altus Capital Pte., Ltd.

CAP juga diwajibkan untuk menjaga saldo tertentu pada *Debt Service Accrual Account* yang ditempatkan pada PT Bank DBS Indonesia dan Bangkok Bank Public Company Limited, cabang Jakarta, dan *Debt Service Reserve Account* yang ditempatkan pada PT Bank DBS Indonesia (Catatan 21).

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak (sebagai penjamin) untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian dan memelihara rasio keuangan tertentu sebagai berikut:

- Rasio *Interest Service Coverage* diatas 1,75 : 1.
- Rasio jumlah pinjaman terhadap kapitalisasi tidak melebihi 50%.

Pelunasan pinjaman dilakukan dalam 12 kali cicilan, dengan jadwal sebagai berikut:

Bulan setelah tanggal penarikan pinjaman/ <i>Months after drawdown</i>	Pelunasan pokok pinjaman/ <i>Repayment of principal</i> %
18	6
24	6
30	6
36	6
42	8
48	8
54	8
60	8
66	11
72	11
78	11
84	11
Jumlah/Total	100

Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta branch acts as facility agent and DB Trustee (Hongkong) Limited acts as the security agent. PT Petrokimia Butadiene Indonesia, PT Styrimdo Mono Indonesia and Altus Capital Pte., Ltd. act as guarantors.

Proceeds from the loan were utilized as follows:

- Buyback all outstanding 12.875% Senior Secured Guaranteed Notes.
- Partial payment of the existing term loan facility and related costs.

The facility is secured by, among others, Insurances Fiducia Security on Movable Assets, Fiducia Security on Land Mortgages and First Bank Land Mortgages, Pledge Over Onshore and Offshore Accounts placed on the Lenders, and pledged over shares of Altus Capital Pte., Ltd.

CAP is also required to maintain certain balance of Debt Service Accrual Account placed in PT Bank DBS Indonesia and Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta branch and Debt Service Reserve Account placed in PT Bank DBS Indonesia (Note 21).

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries (acting as guarantors) in performing certain acts as stated in the agreement and maintaining the following financial ratios:

- Interest Service Coverage ratio shall be greater than 1.75 : 1.
- Total Debt to Capitalization Ratio shall not exceed 50%.

Loan repayments are made on 12 installments, with the following schedule:

Pinjaman Berjangka US\$ 94,98 Juta

Pada tanggal 7 Oktober 2015, CAP memperoleh fasilitas pinjaman berjangka dengan nilai US\$ 94.980 ribu dari beberapa bank dalam dan luar negeri.

Dana dari fasilitas pinjaman ini digunakan untuk melakukan pelunasan seluruh pinjaman berjangka US\$ 150.000 ribu yang belum lunas.

Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

Bank	31 Desember/ December 31, 2017	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016
	US\$ '000	US\$ '000
Bangkok Bank Public Company Limited	8.653	34.125
The Siam Commercial Bank Public Company Limited	8.653	34.125
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC), Jakarta	2.469	9.730
PT Bank DBS Indonesia	1.854	7.313
DBS Bank Ltd, Singapura	1.854	7.313
Jumlah	23.483	92.606
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(2.172)	(3.762)
Bersih	21.311	88.844
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(9.498)	(7.124)
Bagian jangka panjang	11.813	81.720

PT Bank DBS Indonesia bertindak sebagai agen fasilitas. PT Petrokimia Butadiene Indonesia, PT Styrimdo Mono Indonesia dan Altus Capital Pte., Ltd bertindak sebagai penjamin.

Fasilitas pinjaman ini dijamin antara lain dengan asuransi jaminan fidusia atas aset bergerak, hipotik atas tanah peringkat kedua dan hipotik atas tanah peringkat kelima, rekening CAP yang ditempatkan pada pemberi pinjaman dan saham Altus Capital Pte., Ltd.

Pelunasan pinjaman dilakukan dalam 14 kali cicilan, dengan jadwal sebagai berikut:

Bulan setelah tanggal perjanjian/ Months after date of agreement	Pelunasan pokok pinjaman/ Repayment of principal %
6	1,25
12	1,25
18	2,5
24	5
30	5
36	5
42	5
48	5
54	5
60	5
66	15
72	15
78	15
84	15
Jumlah/Total	100

Pada bulan Maret 2018, CAP telah melunasi semua pokok pinjaman tersebut.

US\$ 94.98 Million Term Loan

On October 7, 2015, CAP obtained term loan credit facility up to US\$ 94,980 thousand from several onshore and offshore banks.

Proceeds from this facility were utilized to pay all outstanding amounts of US\$ 150,000 thousand Term Loan.

The loan balances are as follows:

Bank	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016
	US\$ '000
Bangkok Bank Public Company Limited	34.125
The Siam Commercial Bank Public Company Limited	34.125
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC), Jakarta	9.730
PT Bank DBS Indonesia	7.313
DBS Bank Ltd, Singapura	7.313
Total	92.606
Unamortized transaction costs	(3.762)
Net	88.844
Less current maturity	(7.124)
Long-term portion	81.720

PT Bank DBS Indonesia acts as the facility agent. PT Petrokimia Butadiene Indonesia, PT Styrimdo Mono Indonesia and Altus Capital Pte., Ltd act as guarantors.

The facility is secured by, among others, Insurances Fiducia Security on Movable Assets, Second Rank Land Mortgages, Fifth Rank Land Mortgages, Pledge Over Onshore and Offshore Accounts placed on the Lenders, and pledged over shares of Altus Capital Pte., Ltd.

Loan repayments are made on 14 installments, with the following schedule:

In March 2018, CAP has fully repaid the principal term loan.

Senior Term-Loan Facility

Pada tanggal 1 Februari 2013, Kakap dan SEKHL menandatangani perjanjian *Senior Term-Loan Facility* sebesar US\$ 60.000 ribu dengan DBS.

Dana dari pinjaman ini digunakan untuk membiayai kembali *Bridge Loan Facility A* dan biaya-biaya fasilitas.

Fasilitas pinjaman ini dijamin oleh Novus UK (Indonesian Holdings) Limited, Novus Petroleum Canada (Indonesian Holdings) Limited, Star Energy Kakap Holdings Ltd, Star Energy (Kakap) Ltd, UK (Kakap 2) Limited, Novus UK (Kakap) Limited, Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd. Novus Nominees Pty. Ltd. dan Kakap Holdings Pte. Ltd.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi Kakap dan SEKHL untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian dan memelihara rasio keuangan tertentu sebagai berikut:

- Rasio *Debt Service Coverage* diatas 1,25 kali
- Rasio utang terhadap EBIDA tidak melebihi:
 1. 2,00 : 1 untuk periode yang berakhir 30 September 2013
 2. 2,00 : 1 untuk periode yang berakhir 31 Desember 2013
 3. 1,65 : 1 untuk periode yang berakhir 31 Maret 2014
 4. 1,65 : 1 untuk periode yang berakhir 30 Juni 2014
 5. 1,25 : 1 untuk periode yang berakhir 30 September 2014 dan selanjutnya
- Aset bersih berwujud di atas US\$ 35.000 ribu
- Rasio nilai sekarang terhadap utang bersih di atas 1,45 : 1 untuk periode yang berakhir pada tanggal setelah 31 Maret 2014

Rasio keuangan tersebut dihitung berdasarkan laporan keuangan gabungan proforma Kakap, SEKHL, Natuna 2, Nominees, Novus UK (Kakap) Limited, dan Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited.

Pada tanggal 31 Desember 2016, SEKL dan SEKHL melanggar rasio Utang terhadap EBIDA yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman. SEKL dan SEKHL telah memperoleh pembebasan dari pemberi pinjaman berdasarkan surat tertanggal 16 Februari 2017. Meskipun pemberi pinjaman setuju untuk mengesampingkan persyaratan tersebut, pinjaman jangka panjang tersebut diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2016 sesuai dengan PSAK 1, "Penyajian Laporan Keuangan", karena pembebasan tersebut diperoleh setelah tanggal 31 Desember 2016.

Pinjaman Baru dijamin terutama oleh saham SEKL, SEKHL, Natuna 2, Novus UK (Kakap) Limited, Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited, dan saham penggadaian Nominee dan kepentingannya masing-masing di PSC Kakap.

Senior Term-Loan Facility

On February 1, 2013, Kakap and SEKHL signed Senior Term-Loan agreement facility amounting to US\$ 60,000 thousand with DBS.

Proceeds from these facility were used to refinance Bridge Loan Facility A and facility expenses.

This loan facility is secured by Novus UK (Indonesian Holdings) Limited, Novus Petroleum Canada (Indonesian Holdings) Limited, Star Energy Kakap Holdings Ltd, Star Energy (Kakap) Ltd, UK (Kakap 2) Limited, Novus UK (Kakap) Limited, Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd. Novus Nominees Pty. Ltd. and Kakap Holdings Pte. Ltd.

The agreement contains certain covenants that restrict Kakap and SEKHL in performing certain acts as stated in the agreement and maintaining certain of the following financial ratios:

- Debt Service Coverage ratio above 1.25 times
- Liabilities to EBIDA ratio not exceeded:
 1. 2.00 : 1 for period ended September 30, 2013
 2. 2.00 : 1 for periode ended December 31, 2013
 3. 1.65 : 1 for periode ended March 31, 2014
 4. 1.65: 1 for periode ended June 30, 2014
 5. 1.25: 1 for periode ended after September 30, 2014
- Net tangible assets above US\$ 35,000 thousand
- Present value of net liabilities ratio above 1.45 : 1 for period ended after March 31, 2014

Such financial ratios shall be calculated based on the proforma combined financial statements of Kakap, SEKHL, Natuna 2, Nominees, Novus UK (Kakap) Limited, and Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited.

As at December 31, 2016, SEKL and SEKHL breached the Debt to EBIDA ratio as required under the loan agreements. SEKL and SEKHL have obtained waiver from the Lender based on a letter dated February 16, 2017. Even though the Lender agreed to waive such requirements, the long-term loans have been classified as current liabilities in the consolidated statement of financial position as at December 31, 2016 in accordance with PSAK 1, "Presentation of Financial Statements", because the waiver was obtained after December 31, 2016.

The New Loan is secured principally by shares of SEKL, SEKHL, Natuna 2, Novus UK (Kakap) Limited, Novus Petroleum Canada (Kakap) Limited, and the share mortgage of Nominees and its respective interests in the Kakap PSC.

Sebagaimana disyaratkan dalam ketentuan perjanjian Pinjaman Baru, pada tanggal 8 Mei 2013, Peminjam menandatangani perjanjian Tingkat Bunga dengan Pemberi Pinjaman untuk 100% dari Pinjaman Baru yang beredar pada *Strike Rate* 0,75%. Peminjam belum menetapkan pengaturan ini sebagai instrumen lindung nilai yang efektif. Berdasarkan persyaratan pengaturan, Peminjam akan menerima pembayaran jika US\$ LIBOR BBA berada di atas *Strike Rate* dan oleh karena itu berhak menerima pembayaran yang setara dengan (US\$ LIBOR BBA dikurangi *Strike Rate*) dikalikan dengan jumlah nosional. Pembayaran ini akan dilakukan pada bulan Mei, Agustus, Nopember dan Februari setiap tahun kalender dan akan berakhir pada bulan Februari 2020.

Sejalan dengan Perjanjian Pinjaman Baru, para Peminjam diminta untuk mengadakan interest rate option. Pada tanggal 31 Desember 2016, jumlah nosional kontrak untuk suku bunga pinjaman adalah US\$ nil. Nilai wajar dari perjanjian Tingkat Bunga pada tanggal 31 Desember 2016 adalah US\$ nil.

Peminjam mengubah syarat dan ketentuan Pinjaman Baru pada tanggal 28 Juni 2016. Dalam perjanjian pinjaman yang telah diubah tersebut, tanggal pembayaran terakhir diperpanjang sampai dengan bulan Februari 2020. Pemberi pinjaman tidak mewajibkan Peminjam untuk melakukan interest rate option baru berdasarkan amendemen perjanjian pinjaman tersebut.

Pada tahun 2017, Grup melakukan pelepasan atas Kakap dan SEKHL (Catatan 46).

As required under the provision of the New Loan agreement, on May 8, 2013, the Borrowers entered into Interest Rate Cap arrangement with the Lender for 100% of the outstanding New Loan at a strike rate of 0.75%. The Borrowers have not designated these arrangements as effective hedging instruments. Under the terms of the arrangement, the Borrowers will receive a payment if the USD LIBOR BBA is above the strike rate and therefore is entitled to receive payments equivalent to (USD LIBOR BBA minus Strike Rate) multiplied with the notional amount. This payment will be made in May, August, November and February of each calendar year and will end in February 2020.

In line with the New Loan Agreement, the Borrowers are required to enter into interest rate options. As at December 31, 2016, the contract notional amount for interest rate cap is US\$ nil. The fair value of these Interest Rate Cap arrangements as at December 31, 2016 is US\$nil.

The Borrowers amended the term and condition of the New Loan on June 28, 2016. In the amended loan agreement, the last repayment date was extended to February 2020. The Lenders did not require the Borrowers to enter into a new interest rate option under the amended loan agreement.

In 2017, the Group disposed Kakap and SEKHL (Note 46).

28. UTANG OBLIGASI DAN WESEL

28. BONDS AND NOTES PAYABLE

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
4,95% Senior Unsecured Notes				4.95% Senior Unsecured Notes
US\$ 300.000.000	284.064	283.153	-	US\$ 300,000,000
Obligasi Berkelanjutan II Chandra Asri				Chandra Asri Petrochemical Shelf
Petrochemical Tahap I Tahun 2018	34.005	-	-	Registration Bonds II Phase 1 Year 2018
Obligasi Berkelanjutan I Chandra Asri				Chandra Asri Petrochemical Shelf
Petrochemical				Registration Bonds I
Tahap I Tahun 2017	33.930	36.193	-	Phase I Year 2017
Tahap II Tahun 2018	34.365	-	-	Phase II Year 2018
Obligasi Chandra Asri				Chandra Asri Petrochemical
Petrochemical I Tahun 2016	34.115	36.226	36.594	Bonds I Year 2016
6,75% Senior Secured Notes	559.203	-	-	6.75% Senior Secured Notes
6,125% Senior Secured Notes	-	-	345.158	6.125% Senior Secured Notes
Jumlah	979.682	355.572	381.752	Total
Dikurangi:				Less:
Bagian yang jatuh tempo dalam				Current maturities
waktu satu tahun	64.010	-	345.158	
Bagian jangka panjang	915.672	355.572	36.594	Long-term portion

Biaya perolehan diamortisasi utang obligasi dan wesel adalah sebagai berikut:

The amortized cost of bonds and notes payable are as follow:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo utang obligasi	979.682	355.572	381.752	Bonds payable
Biaya bunga yang masih harus dibayar	10.208	4.465	5.538	Accrued interest
Jumlah	<u>989.890</u>	<u>360.037</u>	<u>387.290</u>	Total

Biaya bunga pinjaman yang masih harus dibayar dicatat dalam akun biaya yang masih harus dibayar.

The above accrued interest are presented under accrued expenses.

**4,95% Senior Unsecured Notes
US\$ 300.000.000**

**4.95% Senior Unsecured Notes
US\$ 300,000,000**

Pada tanggal 8 Nopember 2017, CAP menerbitkan *Senior Unsecured Notes* US\$ 300.000.000 dengan jangka waktu tujuh tahun yang akan jatuh tempo pada tahun 2024. *Notes* ini tercatat di Singapore Exchange Securities Trading Limited dengan Deutsche Bank Trust Company Americas bertindak sebagai Wali Amanat dan dijamin oleh PT Styrimdo Mono Indonesia dan PT Petrokimia Butadiene Indonesia sebagai *Subsidiary Guarantees* secara *pari passu*.

On November 8, 2017, CAP issued Senior Unsecured Notes US\$ 300,000,000 with a term of seven years due in 2024. The notes were listed on the Singapore Stock Exchange Security Trading Limited with Deutsche Bank Trust Company Americas as Trustee and are guaranteed by PT Styrimdo Mono Indonesia and PT Petrokimia Butadiene Indonesia as Subsidiary Guarantors on a *pari-passu* basis.

	31 Desember/December 31,		
	2018	2017	
	US\$ '000	US\$ '000	
Nilai nominal	300.000	300.000	Principal amount
Biaya pinjaman yang belum diamortisasi	(8.510)	(9.421)	Unamortized transaction costs
Bersih	291.490	290.579	Net
Obligasi yang dibeli kembali **)	(7.426)	(7.426)	Bonds repurchased **)
Jumlah	<u>284.064</u>	<u>283.153</u>	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

***) Obligasi yang dibeli kembali oleh Perusahaan

***) Bonds repurchased by the Company

Dana yang diperoleh dari pinjaman digunakan untuk pengeluaran terkait dengan peningkatan kapasitas dan ekspansi produksi serta mendiversifikasi lebih lanjut produksi.

Proceeds from bonds were used for expenditures related to increase capacity and production expansion as well as further diversification of production.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian.

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries in performing certain acts as stated in the agreement.

Berdasarkan pemeringkatan yang diterbitkan oleh Moody's Investors Service, Inc., Standard & Poor's Financial Services LLC (S&P) dan Fitch, peringkat obligasi masing-masing adalah Ba3 stable, B+ stable dan BB- stable pada tanggal 8 Nopember 2017.

Based on the ratings issued by Moody's Investors Service, Inc. Standard & Poor's Financial Services LLC (S&P) and Fitch, the bonds are rated Ba3 stable, B+ stable and BB- stable, respectively as of November 8, 2017.

Obligasi Berkelanjutan II Chandra Asri Petrochemical Tahap I Tahun 2018

Pada tanggal 13 Desember 2018, CAP memperoleh pernyataan efektif dari OJK untuk menerbitkan Obligasi Berkelanjutan II Chandra Asri Petrochemical sebesar Rp 2 triliun. Pada tanggal 19 Desember 2018, CAP melakukan penawaran umum atas Obligasi Chandra Asri Petrochemical Berkelanjutan II Chandra Asri Petrochemical Tahap I sebesar Rp 500 milyar.

	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	
Nilai nominal	34.528	Principal amount
Biaya pinjaman yang belum diamortisasi	(523)	Unamortized transaction costs
Bersih	<u>34.005</u>	Net

Pelunasan Obligasi akan dilakukan pada 19 Desember 2021. Tingkat bunga per tahun sebesar 10% yang dibayarkan setiap triwulan.

Obligasi ini telah memperoleh pemeringkatan "AA-" dari PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) pada tanggal 10 Oktober 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia sebagai agen pembayaran, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk sebagai wali amanat, PT BCA Sekuritas, PT DBS Vickers Securities Indonesia dan PT Mandiri Sekuritas sebagai Penjamin Emisi dan Pelaksana Efek.

Dana yang diperoleh dari pinjaman sekitar 80% digunakan untuk melakukan pelunasan pinjaman jangka panjang dan sekitar 20% digunakan untuk mendanai sebagian belanja modal.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian.

Obligasi Berkelanjutan I Chandra Asri Petrochemical

Pada tanggal 4 Desember 2017, CAP memperoleh pernyataan efektif dari OJK untuk menerbitkan Obligasi Chandra Asri Petrochemical Berkelanjutan I sebanyak-banyaknya sebesar Rp 1 triliun. Dalam rangka Obligasi Chandra Asri Petrochemical Berkelanjutan I, CAP telah menerbitkan:

- Obligasi Berkelanjutan I Chandra Asri Petrochemical Tahap I Tahun 2017

Pada tanggal 12 Desember 2017, CAP melakukan penawaran umum atas Obligasi Chandra Asri Petrochemical Berkelanjutan I Tahap I dengan menerbitkan Obligasi Seri A sebesar Rp 150 milyar, Seri B sebesar Rp 120,25 milyar dan Seri C sebesar Rp 229,75 milyar.

Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds II Phase I 2018

On December 13, 2018, CAP obtained notice of effectivity from OJK to issue Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds II with maximum amount of Rp 2 trillion. On December 19, 2018, CAP issued Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration II Phase I amounting to Rp 500 billion.

	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	
Nilai nominal	34.528	Principal amount
Biaya pinjaman yang belum diamortisasi	(523)	Unamortized transaction costs
Bersih	<u>34.005</u>	Net

Bond obligation repayments is due on December 19, 2021. Annual interest rate of bond obligation is 10%, that are paid on a quarterly basis.

The bond obtained a bond rating of "AA-" from PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) as of October 10, 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia acts as payment agent facility, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk acts as trustee agent, PT BCA Sekuritas, PT DBS Vickers Securities Indonesia and PT Mandiri Sekuritas act as Underwriters and Arrangers.

Proceeds from the bond issuance of around 80% was utilized to partially refinance the outstanding long-term loans and around 20% to fund part of the capital expenditure.

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries in performing certain acts as stated in the agreement.

Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I

On December 4, 2017, CAP obtained notice of effectivity from OJK to issue Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I with maximum amount of Rp 1 trillion. In relation to Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I, CAP has issued:

- Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I Phase I Year 2017

On December 12, 2017, CAP issued Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I Phase I public offering with issuance of Series A Bonds amounting to Rp 150 billion, Series B amounting to Rp 120.25 billion and Series C amounting to Rp 229.75 billion.

	31 Desember/December 31,		
	2018	2017	
	US\$ '000	US\$ '000	
Seri A (3 tahun)	10.358	11.072	Series A (3 years)
Seri B (5 tahun)	8.304	8.876	Series B (5 years)
Seri C (7 tahun)	15.866	16.958	Series C (7 years)
Jumlah	34.528	36.906	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(598)	(713)	Unamortized transaction costs
Bersih	33.930	36.193	Net

Pelunasan Obligasi Seri A, Seri B dan Seri C masing-masing akan dilakukan pada 12 Desember 2020, 12 Desember 2022 dan 12 Desember 2024.

Bonds obligation repayments of Series A, Series B and Series C are due on December 12, 2020, December 12, 2022 and December 12, 2024, respectively.

Tingkat bunga per tahun untuk Obligasi Seri A, Seri B dan Seri C masing-masing sebesar 8,40%, 9,10% dan 9,75% yang dibayarkan setiap triwulan.

Annual interest rates of Series A, Series B and Series C Bonds obligation are 8.40%, 9.10% and 9.75%, respectively that are paid on a quarterly basis.

Obligasi ini telah memperoleh pemeringkatan "AA-" dari PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) pada tanggal 10 Oktober 2018.

The bonds obtained a bond rating of "AA-" from PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) as of October 10, 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia sebagai agen pembayaran, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk sebagai wali amanat, PT BCA Sekuritas, PT DBS Vickers Sekuritas Indonesia dan PT Mandiri Sekuritas sebagai Penjamin Emisi dan Pelaksana Efek.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia acts as payment agent facility, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk acts as trustee agent, PT BCA Sekuritas, PT DBS Vickers Securities Indonesia and PT Mandiri Sekuritas and act as underwriters and arrangers.

- Obligasi Berkelanjutan I Chandra Asri Petrochemical Tahap II Tahun 2018.

- Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I Phase II Year 2018.

Pada tanggal 2 Maret 2018, CAP melakukan penawaran umum atas Obligasi Berkelanjutan I Chandra Asri Petrochemical Tahap II Tahun 2018 dengan menerbitkan Obligasi Seri A sebesar Rp 100 milyar, Seri B sebesar Rp 100 milyar dan Seri C sebesar Rp 300 milyar.

On March 2, 2018, CAP made a Chandra Asri Petrochemical Shelf Registration Bonds I Phase II public offering with issuance of Series A Bonds amounting to Rp 100 billion, Series B amounting to Rp 100 billion and Series C amounting to Rp 300 billion.

	31 Desember/ December 31, 2018		
	US\$ '000		
Seri A (3 tahun)	6.906	6.906	Series A (3 years)
Seri B (5 tahun)	6.906	6.906	Series B (5 years)
Seri C (7 tahun)	20.717	20.717	Series C (7 years)
Jumlah	34.529	34.529	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(164)	(164)	Unamortized transaction costs
Bersih	34.365	34.365	Net

Pelunasan Obligasi Seri A, Seri B dan Seri C masing-masing akan dilakukan pada 1 Maret 2021, 1 Maret 2023 dan 1 Maret 2025.

Bonds Obligation repayments of Series A, Series B and Series C are due on March 1, 2021, March 1, 2023 and March 1, 2025, respectively.

Tingkat bunga per tahun untuk Obligasi Seri A, Obligasi Seri B dan Obligasi Seri C masing-masing sebesar 7,50%, 8,25% dan 9,00% yang dibayarkan setiap triwulan.

Annual interest rates of Series A, Series B and Series C Bonds obligation are 7.50%, 8.25% and 9.00%, respectively that are paid on a quarterly basis.

Obligasi ini telah memperoleh pemeringkatan "AA-" dari PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) pada tanggal 10 Oktober 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia sebagai agen pembayaran, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk sebagai wali amanat PT BCA Sekuritas dan PT DBS Vickers Sekuritas Indonesia sebagai Penjamin Emisi dan Pelaksana Efek.

Secara bersamaan, CAP juga telah melakukan perjanjian swap suku bunga dan mata uang atas obligasi tersebut dari Rupiah menjadi Dolar Amerika Serikat pada setiap tanggal pembayaran bunga dan pokok.

Dana yang diperoleh dari pinjaman digunakan untuk pelunasan pinjaman jangka panjang.

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan fidusia benda bergerak milik PT Petrokimia Butadiene Indonesia.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian.

CAP diwajibkan untuk memelihara rasio keuangan sebagai berikut:

- Rasio jumlah utang konsolidasian yang dikenakan bunga dan ekuitas tidak lebih dari 1:1
- Rasio arus kas dari operasi dan beban keuangan tidak melebihi dari 1,75:1

Obligasi Chandra Asri Petrochemical I Tahun 2016 (Rp 500 miliar)

Pada tanggal 15 Desember 2016, CAP melakukan penawaran umum atas Obligasi Chandra Asri Petrochemical I dengan menerbitkan Obligasi Seri A sebesar Rp 361,4 milyar dan Seri B sebesar Rp 138,6 milyar.

The bonds obtained a bond rating of "AA-" from PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) as of October 10, 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia acts as payment facility agent, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk acts as trustee agent, PT BCA Sekuritas and PT DBS Vickers Sekuritas Indonesia act as Underwriters and Arrangers.

Simultaneously, CAP has entered into cross currency - interest swap to fix the interest rate and currency of the obligation from Rupiah to United States Dollar on every interest and principal payment date.

Proceeds from bonds were utilized to partially refinance the outstanding long-term loan.

This facility is secured by, among others, fiduciary movable objects owned by PT Petrokimia Butadiene Indonesia.

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries in performing certain acts stated in the agreement.

CAP is required to maintain the following financial ratios:

- Ratio of consolidated bearing liabilities and equity shall not exceed 1:1
- Ratio of cash flow from operating activities and financial charges shall not exceed 1.75:1

Chandra Asri Petrochemical Bonds I Year 2016 (Rp 500 billion)

On December 15, 2016, CAP made a Chandra Asri Petrochemical Bonds I public offering with issuance of Series A Bonds amounting to Rp 361.4 billion and Series B amounting to Rp 138.6 billion.

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 US\$ '000	
Seri A (3 tahun)	24.957	26.676	27.112	Series A (3 years)
Seri B (5 tahun)	9.571	10.230	10.398	Series B (5 years)
Jumlah	34.528	36.906	37.510	Total
Biaya perolehan pinjaman yang belum diamortisasi	(413)	(680)	(916)	Unamortized transaction costs
Bersih	34.115	36.226	36.594	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(24.957)	-	-	Less current maturity
Bagian jangka panjang	9.158	36.226	36.594	Long-term portion

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia sebagai agen pembayaran, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk sebagai wali amanat, PT DBS Vickers Securities Indonesia, PT Mandiri Sekuritas dan PT BCA Sekuritas sebagai Penjamin Emisi dan Pelaksana Efek.

Dana yang diperoleh dari pinjaman digunakan untuk melakukan pelunasan pinjaman jangka panjang.

Pinjaman ini dijamin antara lain dengan 11 bidang tanah di Desa Gunung Sugih dan seluruh mesin yang dimiliki oleh PT Petrokimia Butadiene Indonesia.

Perjanjian ini mencakup persyaratan tertentu yang membatasi CAP dan entitas anak untuk tidak melakukan hal-hal tertentu yang tercantum dalam perjanjian.

Secara bersamaan, CAP juga telah melakukan perjanjian *swap* suku bunga dan mata uang atas obligasi tersebut dari Rupiah menjadi Dolar Amerika Serikat setiap tanggal pembayaran bunga dan pokok.

Pelunasan Obligasi Seri A dan Obligasi Seri B masing-masing akan dilakukan pada 22 Desember 2019 dan 22 Desember 2021.

Tingkat bunga per tahun untuk Obligasi Seri A dan Seri B masing-masing sebesar 10,8% dan 11,3% yang dibayarkan setiap triwulan.

CAP diwajibkan untuk memelihara rasio sebagai berikut:

- Rasio total utang konsolidasian yang dikenakan bunga dan Ekuitas tidak lebih dari 1:1
- Rasio Arus Kas dari Operasi dan beban keuangan tidak melebihi dari 1,75:1

Obligasi ini telah memperoleh hasil pemeringkatan "AA-" dari PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) pada tanggal 10 Oktober 2018.

Pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, CAP telah memenuhi syarat dan kondisi yang ditetapkan obligasi tersebut.

6,75% Senior Secured Notes

Pada tanggal 24 April 2018, SEG-WW menerbitkan 6,75% *Senior Secured Notes* sebesar US\$ 580.000 ribu yang jatuh tempo 24 April 2033. Bunga dibayarkan enam bulanan setiap tanggal 24 April dan 24 Oktober setiap tahunnya, dimulai pada tanggal 24 Oktober 2018.

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia acts as payment agent facility, PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk acts as trustee agent, PT DBS Vickers Securities Indonesia, PT Mandiri Sekuritas and PT BCA Sekuritas act as Underwriters and Arrangers.

Proceeds from bonds were utilized to partially refinance the outstanding long-term loans.

The facility is secured by, among others, 11 Land Mortgages at Desa Gunung Sugih and all machines owned by PT Petrokimia Butadiene Indonesia.

The agreement contains certain covenants that restrict CAP and its subsidiaries in performing certain acts as stated in the agreement.

Simultaneously, CAP has entered into cross currency-interest swap to fix the interest rate and currency of the obligation from Rupiah to United States Dollar on every interest and principal payment date.

Bonds obligation repayments of Series A and Series B are due on December 22, 2019 and December 22, 2021, respectively.

Annual interest rates of Series A and Series B Bonds obligation are 10.8% and 11.3%, respectively that are paid on a quarterly basis.

CAP is required to maintain the following financial ratios:

- Ratio of consolidated bearing liabilities and Equity shall not exceed 1:1
- Ratio of cash flow from operating activities and financial charges shall not exceed 1.75:1

The bonds obtained a bond rating of "AA-" from PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) as of October 10, 2018.

As of December 31, 2018, 2017 and 2016, CAP is in compliance with the terms and conditions of the bonds payable.

6.75% Senior Secured Notes

On April 24, 2018, SEG-WW issued 6.75% Senior Secured Notes amounting to US\$ 580,000 thousand due on April 24, 2033. Interest is payable semi-annually on April 24 and October 24 of each year, beginning on October 24, 2018.

6,75% Senior Secured Notes akan menjadi kewajiban langsung, tanpa syarat dan dijaminan. 6,75% Senior Secured Notes akan dijamin oleh agunan-agunan seperti; jaminan fidusia atas aset berwujud yang terdiri dari fasilitas pembangkit listrik yang terletak di Unit 1 dan Unit 2 ("Aset Agunan"), jaminan fidusia atas hasil asuransi yang terkait dengan Aset Agunan, pembebanan atas rekening *Revenue and Operating, DSA, Major Maintenance and Construction Reserve*, dan *Distribution Account*, dan penjaminan atas Rekening *Onshore Corporate and Tax Account* dan pembebanan yang akan dilaksanakan oleh SEG-PL atas seluruh sahamnya pada SEG-WW atau entitas anaknya. Rekening *Revenue and Operating, Distribution Account* dan *Onshore Corporate and Tax Account* SEG-WW diklasifikasikan sebagai Kas dan setara kas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018	
	US\$ '000	
Nilai nominal	570.140	Nominal value
Biaya pinjaman yang belum diamortisasi	<u>(10.937)</u>	Unamortized transaction costs
Jumlah	559.203	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	<u>(39.053)</u>	Less current maturity
Bagian jangka panjang	<u><u>520.150</u></u>	Long-term portion

Sesuai dengan persyaratan yang membatasi yang dimiliki oleh 6,75% Senior Secured Notes, SEG-WW akan membayar cicilan berdasarkan jadwal tertentu.

Obligasi mungkin ditebus pada tanggal dan harga tertentu berdasarkan evaluasi manajemen, manajemen berpendapat bahwa opsi pembayaran di muka dianggap terkait erat dengan 6,75% Senior Secured Notes, karena harga pelaksanaan memberikan penggantian kepada pemegang 6,75% Senior Secured Notes untuk jumlah sampai dengan perkiraan nilai sekarang dari bunga yang hilang sampai dengan jangka waktu kontrak induk yang tersisa, memiliki selisih yang tidak signifikan. Oleh karena itu, manajemen menetapkan bahwa opsi pembayaran di muka dapat dianggap jelas dan mendekati kontrak induk. Oleh karena itu, opsi pembayaran dimuka pada 6,75% Senior Secured Notes bukan merupakan derivatif melekat dalam kontrak induk.

6,75% Senior Secured Notes berisi beberapa ketentuan termasuk pembatasan utang tambahan, pembatasan penjualan aset, pembatasan hak gadai, pembatasan transaksi dengan afiliasi, pembatasan distribusi ekuitas, pembatasan kegiatan bisnis yang berbeda, pembatasan amendemen Dokumen Proyek Utama dan pembatasan penerbitan saham.

The 6.75% Senior Secured Notes will be a direct, unconditional and senior secured obligations. The 6.75% Senior Secured Notes will be secured by the collateral such as; fiduciary security over the tangible assets that comprise power generating facilities located at Unit 1 and Unit 2 (the "Asset Collateral"), fiduciary security over insurance proceeds related to the Asset Collateral, a charge over the Revenue and Operating Account, the DSA, the Major Maintenance and Construction Reserve Account, and the Distribution Account and a pledge over Onshore Corporate and Tax Account and a share charge to be executed by SEG-PL over its entire present and future shares in SEG-WW and any hedging agreement entered by SEG-WW or any of its subsidiaries. SEG-WW's Revenue and Operating Account, the Distribution Account and the Onshore Corporate and Tax Account are classified as Cash and cash equivalents in the consolidated statement of financial position.

The loan balances are as follows:

Based on the terms of the 6.75% Senior Secured Notes, SEG-WW will pay amortization amounts based on a certain schedule.

The bonds maybe redeemed at certain dates and at certain prices which based on management's evaluation, management is of the opinion that the exercise price of the option only reimburses the holders of the 6.75% Senior Secured Notes for an amount up to the approximate present value of lost interest for the remaining term of the host 6.75% Senior Secured Notes with an insignificant differential. Therefore, management has determined that the prepayment options are considered clearly and closely related to the host contract. Based on such evaluation, the prepayment options of the 6.75% Senior Secured Notes do not need to be separated from the host contract.

The 6.75% Senior Secured Notes contain certain covenants including limitation on additional indebtedness, limitation on asset sales, limitation on liens, limitation on transactions with affiliates, limitation on equity distributions, limitation on different business activities, limitation on amendments to Key Project Documents and limitation on issuances of capital stock.

6,125% Senior Secured Notes

Pada tanggal 28 Maret 2013, SEG-WW menerbitkan *Senior Secured Notes 6,125%* selama 7 tahun sebesar US\$ 350.000 ribu yang akan jatuh tempo pada 27 Maret 2020.

Pada tanggal 29 Maret 2017, SEG-WW telah melunasi seluruh pokok *Notes 6,125% Senior Secured Notes* tersebut sebesar US\$ 335.000 ribu (setelah membayar cicilan pokok pinjaman sebesar US\$ 15.000 ribu yang telah jatuh tempo pada tanggal 28 Maret 2017) dengan harga yang harus dibayar sebesar 103,06250% dari jumlah pokok agregat tersebut. Kerugian dari pelunasan dipercepat sebesar US\$ 10.259 ribu telah diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017.

Saldo pinjaman tersebut adalah sebagai berikut:

	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	
Nilai nominal	350.000	Principal amount
Biaya pinjaman yang belum diamortisasi	(4.842)	Unamortized transaction costs
Jumlah	<u>345.158</u>	Total

6.125% Senior Secured Notes

On March 28, 2013, SEG-WW issued 6.125% Senior Secured Notes amounting to US\$ 350,000 thousand with a term of 7 years due in March 27, 2020.

On March 29, 2017, SEG-WW redeemed the entire outstanding aggregate principal amount of the 6.125% Senior Secured Notes amounting to US\$ 335,000 thousand (after paying the principal amortization amounting to US\$ 15,000 thousand which was due on March 28, 2017) at a redemption price equal to 103.06250% of such aggregate principal amount. The loss on redemption amounting to US\$ 10,259 thousand was recognized in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income for the year ended December 31, 2017.

The loan balances are as follows:

29. LIABILITAS IMBALAN PASCA KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

CAP dan SMI menyelenggarakan Program Pensiun Iuran Pasti untuk seluruh karyawan tetap yang dikelola oleh PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia, Dana Pensiun Lembaga Keuangan. Iuran ini berasal dari 4% gaji pokok yang dibayarkan karyawan, sedangkan sisanya sebesar 7,5% dibayarkan oleh CAP dan SMI untuk gaji pokok maksimum Rp 5 juta per bulan.

Akumulasi iuran pensiun CAP dan SMI yang timbul dari Program Pensiun Iuran Pasti adalah sebesar US\$ 2.962 ribu, US\$ 2.926 ribu dan US\$ 2.337 ribu masing-masing untuk tahun-tahun yang berakhir pada 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup menghitung dan membukukan estimasi imbalan pasca kerja imbalan pasti untuk seluruh karyawan yang berhak sesuai dengan UU Ketenagakerjaan No. 13/2003 tanggal 25 Maret 2003.

Jumlah karyawan yang berhak atas imbalan pasca kerja tersebut adalah masing-masing 2.662 karyawan, 2.360 karyawan dan 2.371 karyawan pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

29. POST-EMPLOYMENT BENEFITS OBLIGATION

a. Contributory Pension Plan

CAP and SMI provide Contributory Pension Plan for all permanent employees which is managed by PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia, Trustee-Administrated Fund. Contribution to the pension plan consists of a payment of 4% of basic salary paid by the employee, and 7.5% contributed by CAP and SMI for employees with maximum basic salary of Rp 5 million per month.

CAP and SMI accumulated pension expense arising from the contributory pension plan amounted to US\$ 2,962 thousand, US\$ 2,926 thousand and US\$ 2,337 thousand for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

b. Defined Benefit Pension Plan

The Group calculates and records estimated defined post-employment benefits for its qualifying employees in accordance with Labor Law No. 13/2003 dated March 25, 2003.

The number of employees entitled to benefits are 2,662 employees, 2,360 employees and 2,371 employees as of December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

Sejak tahun 2005, CAP mengikuti Program Pesangon Plus, yang dikelola oleh PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia sebagai asuransi jiwa bagi karyawannya. Tidak terdapat kontribusi yang dibayarkan oleh CAP kepada dana pensiun pada 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Program pensiun imbalan pasti memberikan eksposur Grup terhadap risiko aktuarial seperti risiko tingkat bunga dan risiko gaji.

Risiko Tingkat Bunga

Penurunan suku bunga obligasi akan meningkatkan liabilitas program; namun, sebagian akan dioffset (saling hapus) oleh peningkatan imbal hasil atas investasi instrumen utang.

Risiko Gaji

Nilai kini kewajiban imbalan pasti dihitung dengan mengacu pada gaji masa depan peserta program. Dengan demikian, kenaikan gaji peserta program akan meningkatkan liabilitas program.

Beban imbalan pasca kerja yang diakui di laba rugi komprehensif adalah sebagai berikut:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Biaya jasa kini	7.288	5.941	3.762	Current service costs
Biaya jasa lalu dan keuntungan atas kerugian atas pembayaran	(1.094)	-	-	Past service costs and gain or loss on settlement
Biaya bunga bersih	2.773	2.816	3.791	Net interest costs
Komponen dari biaya imbalan pasti yang diakui dalam laba rugi	8.967	8.757	7.553	Components of defined benefit costs recognised in profit or loss
Pengukuran kembali liabilitas imbalan pasti - neto :				Remeasurement on the net defined benefit liability:
Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari:				Actuarial gains and losses arising from:
Perubahan asumsi keuangan	(5.901)	5.055	1.997	Changes in financial assumptions
Penyesuaian pengalaman	(2.231)	1.923	(185)	Experience adjustment
Komponen beban imbalan pasti yang diakui dalam penghasilan komprehensif lain	(8.132)	6.978	1.812	Components of defined benefit costs recognised in other comprehensive income
Jumlah	835	15.735	9.365	Total

Beban tersebut dicatat sebagai bagian dari beban gaji, upah dan kesejahteraan karyawan, pada beban umum dan administrasi.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

Since 2005, CAP entered into *Program Pesangon Plus*, managed by PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia, as the life insurance for its employees. No contribution was paid by CAP to pension fund as of December 31, 2018, 2017 and 2016.

The defined benefit pension plan typically expose the Group to actuarial risks such as interest rate risk and salary risk.

Interest Rate Risk

A decrease in the bond interest rate will increase the plan liability; however, this will be partially offset by an increase in the return on the plan's debt investments.

Salary Risk

The present value of the defined benefit plan liability is calculated by reference to the future salaries of plan participants. As such, an increase in the salary of the plan participants will increase the plan's liability.

Amounts recognized in profit or loss and other comprehensive income in respect of the defined benefits plan are as follows:

Expenses are included in salaries, wages and employee benefits expenses, under the general and administrative expenses.

*) As restated (Note 5)

Mutasi nilai kini kewajiban imbalan pasti adalah sebagai berikut:

Movements in the present value of the defined benefits obligation are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Kewajiban imbalan pasti - awal	74.633	47.510	39.067	Opening defined benefits obligation
Penambahan sehubungan dengan kombinasi bisnis		-	-	Additions related to business combination
Biaya jasa kini	7.288	5.941	3.762	Current service costs
Biaya jasa lalu & keuntungan atau kerugian atas pembayaran	(1.094)	-	-	Past service costs & gain or loss on settlement
Biaya bunga bersih	4.240	4.103	4.087	Net interest cost
Pengukuran kembali (keuntungan/kerugian):				Remeasurement (gains/losses):
Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari:				Actuarial gains and losses arising from:
Perubahan asumsi keuangan	(5.901)	5.055	1.997	Changes in financial assumptions
Penyesuaian pengalaman	(2.231)	1.923	(185)	Experience adjustment
Pembayaran manfaat	(4.010)	(4.258)	(1.790)	Benefits paid
Efek dari pengalihan karyawan	-	492	459	Effects from employee transfers
Pelepasan entitas anak	-	(7.631)	-	Subsidiaries disposal
Akuisisi entitas anak	-	22.134	-	Acquisition of subsidiaries
Selisih kurs atas program dalam valuta asing	(5.835)	(636)	113	Exchange differences on foreign plans
Subjumlah	67.090	74.633	47.510	Subtotal
Dikurangi nilai wajar aset program	(23.176)	(24.699)	(3.571)	Less fair value of plan assets
Kewajiban imbalan pasti - akhir	43.914	49.934	43.939	Closing defined benefits obligation

Nilai wajar aset program pada akhir periode pelaporan adalah sebagai berikut:

The fair value of plan assets at the end of the reporting period are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal	(24.699)	(3.571)	(3.329)	Beginning balance
Diatribusikan kepada akuisisi entitas anak	-	(23.530)	-	Attributable to acquisitions of subsidiaries
Akuisisi kepentingan nonpengendali	-	(505)	-	Acquisition of non-controlling interests
<u>Dicatat pada laba rugi:</u>				<u>Recorded in profit or loss:</u>
Penghasilan bunga neto	(1.467)	(1.287)	(296)	Net interest income
Rugi perubahan nilai tukar mata uang asing	1.580	412	60	Foreign currency exchange rate loss
Sub-total	113	(875)	(236)	Sub-total
<u>Dicatat pada penghasilan komprehensif lain:</u>				<u>Recorded in other comprehensive income:</u>
Imbal hasil atas aset program (tidak termasuk nilai pada penghasilan bunga neto)	(96)	160	83	Return on plan assets (excluding amounts included in net interest income)
Iuran pemberi kerja	(771)	(2.554)	(1.048)	Contributions by the employer
Pembayaran manfaat	2.277	1.805	959	Benefits paid
Pelepasan entitas anak	-	4.371	-	Discontinued operations
Saldo akhir	(23.176)	(24.699)	(3.571)	Ending balance

Hak penggantian milik CAP terdiri atas investasi dimana 40% ditempatkan pada pasar uang, 20% ditempatkan pada efek ekuitas dan 40% ditempatkan pada pendapatan tetap. Hak penggantian disajikan sebagai bagian dari aset tidak lancar lainnya.

Imbal hasil aktual atas aset program pada tahun 2018 sebesar US\$ 1.563 ribu; (2017: US\$ 1.127 ribu); (2016: US\$ 213 ribu);. Program imbalan yang berlaku di pasar aktif (investasi pasar uang) mencapai US\$ 23.176 ribu; (2017: US\$ 24.699 ribu); (2016: US\$ 3.571 ribu).

Perhitungan imbalan pasca kerja dihitung oleh aktuaris independen PT Dian Artha Tama, PT Milliman Indonesia dan PT Padma Radya Aktuarial. Asumsi utama yang digunakan dalam menentukan penilaian aktuarial adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
Tingkat diskonto per tahun	6,5% - 8,3%	6,5% - 8,3%	8,0% - 8,9%	Discount rate per annum
Tingkat kenaikan gaji per tahun	5% - 10%	5% - 10%	7% - 10%	Salary increment rate per annum
Tingkat kematian	TMI III & CSO 1980	TMI III & CSO 1980	TMI III & CSO 1980	Mortality rate
Tingkat cacat	0,02% - 10%	0,02% - 10%	5% - 10%	Disability rate
Tingkat pengunduran diri	2% - 10%	2% - 10%	1% - 10%	Resignation rate
Tingkat pensiun normal	56-57 tahun/years	56 tahun/years	56 tahun/years	Normal retirement rate

Asumsi aktuarial yang signifikan untuk penentuan kewajiban imbalan pasti adalah tingkat diskonto, dan kenaikan gaji yang diharapkan. Sensitivitas analisis di bawah ini ditentukan berdasarkan masing-masing perubahan asumsi yang mungkin terjadi pada akhir periode pelaporan, dengan semua asumsi lain konstan.

- Jika tingkat diskonto lebih tinggi (lebih rendah) 1%, kewajiban imbalan pasti akan berkurang sebesar US\$ 6.902 ribu (meningkat sebesar US\$ 4.131 ribu).
- Jika pertumbuhan gaji yang diharapkan naik (turun) sebesar 1%, kewajiban imbalan pasti akan naik sebesar US\$ 4.793 ribu (turun sebesar US\$ 7.467 ribu).

Analisis sensitivitas yang disajikan di atas mungkin tidak mewakili perubahan yang sebenarnya dalam kewajiban imbalan pasti mengingat bahwa perubahan asumsi terjadinya tidak terisolasi satu sama lain karena beberapa asumsi tersebut mungkin berkorelasi.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

The reimbursement right of CAP consists of investments which 40% were placed on money market, 20% on equity securities and 40% on fixed income. The reimbursement right is presented as part of other noncurrent assets.

The actual return in plan assets for 2018 amounted to US\$ 1,563 thousand (2017: US\$ 1,127 thousand); (2016: US\$ 213 thousand). The plan assets are quoted in active markets (money market investments) amounted to US\$ 23,176 thousand; (2017: US\$ 24,699 thousand); (2016: US\$ 3,571 thousand).

The cost of providing defined post-employment benefits are calculated by independent actuaries PT Dian Artha Tama, PT Milliman Indonesia and PT Padma Radya Aktuarial. The actuarial valuation was carried out using the following key assumptions:

Significant actuarial assumptions for the determination of the defined benefit obligation are discount rate and expected salary increase. The sensitivity analyses below have been determined based on reasonably possible changes of the respective assumptions occurring at the end of the reporting period, while holding all other assumptions constant.

- If the discount rate is 1% basis points higher (lower), the defined benefit obligation would decrease by US\$ 6,902 thousand (increase by US\$ 4,131 thousand).
- If the expected salary growth increases (decreases) by 1%, the defined benefit obligation would increase by US\$ 4,793 thousand (decrease by US\$ 7,467 thousand).

The sensitivity analysis presented above may not be representative of the actual change in the defined benefit obligation as it is unlikely that the change in assumptions would occur in isolation of one another as some of the assumptions may be correlated.

*) As restated (Note 5)

Selanjutnya, dalam menyajikan analisis sensitivitas di atas, nilai kini kewajiban imbalan pasti dihitung dengan menggunakan metode *projected unit credit* pada akhir periode pelaporan, yang sama dengan yang diterapkan dalam menghitung liabilitas manfaat pasti yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasi.

Tidak ada perubahan dalam metode dan asumsi yang digunakan dalam penyusunan analisis sensitivitas dari tahun sebelumnya.

Durasi rata-rata dari kewajiban imbalan pada tanggal 31 Desember 2018 adalah 12 tahun yang sepenuhnya terdiri dari anggota aktif.

Furthermore, in presenting the above sensitivity analysis, the present value of the defined benefit obligation has been calculated using the projected unit credit method at the end of the reporting period, which is the same as that applied in calculating the defined benefit obligation recognised in the consolidated statements of financial position.

There was no change in the methods and assumptions used in preparing the sensitivity analysis from prior years.

The average duration of the defined benefit obligation at December 31, 2018 is 12 year that consists of active members.

30. MODAL SAHAM

Sesuai dengan daftar pemegang saham yang dikeluarkan oleh Biro Administrasi Efek Perusahaan, PT Sirca Datapro Perdana, pemegang saham Perusahaan adalah sebagai berikut:

30. CAPITAL STOCK

Based on the stockholders' list issued by the Administration Office of Listed Shares of the Company, PT Sirca Datapro Perdana, the stockholders of the Company are as follows:

Nama Pemegang Saham	31 Desember/December 31, 2018			Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Pemilikan/ Percentage of Ownership %	Modal Ditempatkan dan Disetor/ Issued and Fully Paid Capital US\$ '000	
Prajogo Pangestu (Komisaris Utama)	13.023.924.977	73,20	693.680	Prajogo Pangestu (President Commissioner)
PT Barito Pacific Lumber	225.526.300	1,27	12.012	PT Barito Pacific Lumber
PT Tunggal Setia Pratama	64.120.000	0,36	3.415	PT Tunggal Setia Pratama
Agus Salim Pangestu (Presiden Direktur)	74.666	0,00	4	Agus Salim Pangestu (President Director)
Lain-lain (masing-masing dengan pemilikan di bawah 5%)	4.377.453.735	24,60	233.152	Others (less than 5% equity for each stockholder)
Subjumlah Saham diperoleh kembali (Catatan 32)	17.691.099.678 100.487.200	99,43 0,56	942.263 5.352	Subtotal Treasury stocks (Note 32)
Jumlah	17.791.586.878	100,00	947.615	Total

Nama Pemegang Saham	31 Desember/December 31, 2017			Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Pemilikan/ Percentage of Ownership %	Modal Ditempatkan dan Disetor/ Issued and Fully Paid Capital US\$ '000	
Prajogo Pangestu (Komisaris Utama)	9.937.554.806	71,19	577.966	Prajogo Pangestu (President Commissioner)
PT Barito Pacific Lumber	202.293.800	1,45	11.765	PT Barito Pacific Lumber
PT Tunggal Setia Pratama	64.120.000	0,46	3.729	PT Tunggal Setia Pratama
Agus Salim Pangestu (Presiden Direktur)	74.666	0,00	4	Agus Salim Pangestu (President Director)
Lain-lain (masing-masing dengan pemilikan di bawah 5%)	3.676.241.096	26,33	213.811	Others (less than 5% equity for each stockholder)
Subjumlah Saham diperoleh kembali (Catatan 32)	13.880.284.368 79.501.200	99,43 0,57	807.275 4.624	Subtotal Treasury stocks (Note 32)
Jumlah	13.959.785.568	100,00	811.899	Total

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Nama Pemegang Saham	1 Januari 2017/December 31, 2016/ January 1, 2017/December 31, 2016			Name of Stockholders
	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Pemilikan/ Percentage of Ownership %	Modal Ditempatkan dan Disetor/ Issued and Fully Paid Capital US\$ '000	
Magna Resources Corporation Pte. Ltd.	3.638.494.330	52,13	423.228	Magna Resources Corporation Pte. Ltd.
DBS Bank Ltd S/A Trident Trust Co (S) Pte Ltd	549.713.623	7,88	63.942	DBS Bank Ltd S/A Trident Trust Co (S) Pte Ltd
PT Barito Pacific Lumber	356.174.300	5,10	41.430	PT Barito Pacific Lumber
PT Tunggal Setia Pratama	246.060.000	3,53	28.622	PT Tunggal Setia Pratama
Prajogo Pangestu (Komisaris Utama)	111.757.350	1,60	13.000	Prajogo Pangestu (President Commissioner)
PT Muktilestari Kencana	16.207.800	0,23	1.885	PT Muktilestari Kencana
Agus Salim Pangestu (Presiden Direktur)	37.333	0,00	4	Agus Salim Pangestu (President Director)
Lain-lain (masing-masing dengan pemilikan di bawah 5%)	2.022.197.448	28,97	235.222	Others (less than 5% equity for each stockholder)
Subjumlah	6.940.642.184	99,44	807.333	Subtotal
Saham diperoleh kembali (Catatan 32)	39.250.600	0,56	4.566	Treasury stocks (Note 32)
Jumlah	6.979.892.784	100,00	811.899	Total

Pada tanggal 22 Mei 2018, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua Bapepam-LK (sekarang OJK) dengan suratnya No. S-54/D.04/2018 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu II (PUT II) sebesar 4.399.777.259 saham. Saham-saham tersebut dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia.

Berdasarkan RUPS tanggal 8 Juni 2018, pemegang saham Perusahaan menyetujui pembentukan cadangan umum sebesar US\$ 1.500 ribu, pembagian dividen tunai untuk tahun 2017 sebesar US\$ 30.000 ribu.

Pada tanggal 7 Desember 2018, Perusahaan mengumumkan untuk membagikan dividen interim tahun buku 2018 sebesar US\$ 0,00097 per saham atau setara dengan US\$ 17.233 ribu, yang dibayarkan pada 21 Desember 2018.

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, jumlah saham dari PUT II tersebut yang telah dicatat pada Bursa Efek Indonesia adalah sebesar 3.831.801.310 saham.

Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa berdasarkan Akta No. 40 tanggal 8 Juni 2017 dari Kumala Tjahjani Widodo, SH., MH., M.Kn., Notaris di Jakarta telah menyetujui pemecahan nilai nominal saham dari Rp 1.000 per saham mejadi Rp. 500 per saham, modal dasar Perusahaan menjadi 55.800.000.000 saham dan modal disetor dan ditempatkan menjadi 13.959.785.568 saham dengan nilai nominal Rp 500 per saham.

Pada tanggal 12 Juli 2017, Perusahaan telah mendapat persetujuan dari Bursa Efek Indonesia dengan Surat No. 5-03609/BEI.PPI/07-2017 terkait pemecahan nilai nominal saham tersebut.

On May 22, 2018, the Company obtained the notice of effectivity from the Chairman of Bapepam-LK (currently OJK) in his letter No. S-54/D.04/2018 for its limited public offering of up to 4,399,777,259 shares through Preemptive Rights Issue II (LPO II) to stockholders. These shares were listed in the Indonesia Stock Exchange.

Based on Shareholder's General Meeting on June 8, 2018, the Company's shareholders approved the appropriation of general reserve amounting to US\$ 1,500 thousand and the distribution of cash dividends for 2017 amounting to US\$ 30,000 thousand.

On December 7, 2018, the Company announced to distribute interim dividend for 2018 amounting to US\$ 0,00097 per shares or equivalent to US\$ 17,233 thousand, which were paid on December 21, 2018.

As of December 31, 2018, total shares recorded from LPO II that have been listed in Indonesia Stock Exchange total of 3,831,801,310 shares.

The Extraordinary General Meeting of Shareholders based on Notarial Deed. No. 40 dated June 8, 2017 of Kumala Tjahjani Widodo, SH., MH., M.Kn., Notary in Jakarta has approved the nominal stock split of shares from Rp 1,000 per share to Rp 500 per share, accordingly the authorized capital of the Company became 55,800,000,000 shares and issued and fully paid into 13,959,785,568 shares with a par value of Rp 500.

On July 12, 2017, the Company obtained approval from Indonesia Stock Exchange with Letter No. 5-03609/BEI.PPI/07-2017 with regards the above stock split.

31. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini merupakan tambahan modal disetor – bersih dengan perincian sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 dan 2016/ 2017 and 2016
	US\$ '000	US\$ '000
Agio saham		
Penawaran umum saham Perusahaan tahun 1993 sebanyak 85.000.000 saham	252.326	252.326
Penerbitan 125.000.000 saham kepada PT Taspen (Persero) di tahun 1993	119.699	119.699
Penerbitan 523.764.351 saham tahun 2002 sehubungan dengan restrukturisasi pinjaman	118.005	118.005
Penawaran Umum Saham Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu tahun 2007, 4.362.432.990 saham setelah dikurangi biaya emisi saham	513.994	513.994
Penawaran Umum Saham Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu tahun 2018, 3.831.801.310 saham setelah dikurangi biaya emisi saham	490.599	-
Selisih nilai transaksi restrukturisasi entitas sepengendali (Catatan 45)	(525.605)	-
Jumlah	969.018	1.004.024
Dikurangi dengan pembagian saham bonus di tahun 1994	(335.158)	(335.158)
Saldo tambahan modal disetor sebelum kuasi-reorganisasi	633.860	668.866
Dikurangi: penyesuaian kuasi-reorganisasi	(507.266)	(507.266)
Saldo tambahan modal disetor setelah penyesuaian kuasi-reorganisasi	126.594	161.600

31. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

This account represents additional paid-in capital – net with details as follows:

	31 Desember/ December 31, 2017 dan 2016/ 2017 and 2016
	US\$ '000
Additional paid-in capital	
Initial public offering in 1993 of 85,000,000 shares	
Issuance of 125,000,000 shares to PT Taspen (Persero) in 1993	
Issuance of 523,764,351 shares in connection with loan restructuring in 2002	
Limited Public Offering I with Pre-emptive Rights in 2007 of 4,362,432,990 shares net of stock issuance costs	
Limited Public Offering II with Pre-emptive Rights in 2018 of 3,831,801,310 shares - net of stock issuance costs	
Difference in value arising from business combination among entities under common control (Note 45)	
Total	
Less bonus share in 1994	
Balance of additional paid-in capital before quasi-reorganization	
Less: adjustment from quasi-reorganization	
Balance of additional paid-in capital after quasi-reorganization	

32. SAHAM DIPEROLEH KEMBALI

Pada tahun 2016, Perusahaan melakukan pembelian kembali 39.250.600 saham Perusahaan atau sebanyak 0,56% dari total saham yang dikeluarkan dengan nilai perolehan sebesar US\$ 4.407 ribu. Pada tahun 2017, Perusahaan melakukan pemecahan nilai nominal saham dari Rp 1.000 menjadi Rp 500 per saham sehingga jumlah saham diperoleh kembali berubah menjadi 78.501.200 saham dan melakukan pembelian kembali 1.000.000 saham sebanyak 0,01% dari jumlah saham yang dikeluarkan dengan nilai perolehan sebesar US\$ 169 ribu.

Pada tahun 2018, Perusahaan melakukan pembelian kembali 20.986.000 saham sebanyak 0,12% dari jumlah saham yang dikeluarkan dengan nilai perolehan sebesar US\$ 3.465 ribu.

32. TREASURY STOCKS

In 2016, the Company repurchased its 39,250,600 shares or 0.56% of total issued shares with initial cost amounting to US\$ 4,407 thousand. In 2017, the Company performed stock split from Rp 1,000 per share to become Rp 500 per share, therefore total treasury stock became 78,501,200 shares and further repurchased its 1,000,000 shares or 0.01% of total issued shares with initial cost amounting to US\$ 169 thousand.

In 2018, the Company repurchased its 20,986,000 shares or 0.12% of total issued shares with initial cost amounting to US\$ 3,465 thousand.

33. KOMPONEN EKUITAS LAINNYA

33. OTHER EQUITY COMPONENT

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 US\$ '000	
Perubahan ekuitas sehubungan dengan Penawaran Umum Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu CAP, entitas anak	110.028	110.028	-	Change in equity in relation to Limited Public Offering II with Pre-emptive Rights of CAP, a Subsidiary
Perubahan ekuitas sehubungan dengan Penawaran Umum Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu CAP, entitas anak	46.327	46.327	46.327	Change in equity in relation to Limited Public Offering I with Pre-emptive Rights of CAP, a Subsidiary
Perubahan ekuitas sehubungan dengan pertukaran sebagian saham CAP dengan utang pihak berelasi	18.497	18.497	18.497	Change in equity in relation to transfer of shares of CAP to settle loan from a related party
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak	3.550	3.550	3.550	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary
Perubahan ekuitas sehubungan dengan penjualan entitas anak	787	787	787	Change in equity in relation to disposal of a subsidiary
Jumlah	179.189	179.189	69.161	Total

Pada tanggal 14 Agustus 2017, CAP memperoleh pernyataan efektif dari OJK berdasarkan surat No. S-410/D.04/2017 untuk mengadakan Penawaran Umum Terbatas II (PUT II) dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu sebanyak 279.741.494 saham dengan nilai nominal sebesar Rp 1.000 per saham dan harga penawaran Rp 18.000 per saham.

On August 14, 2017, CAP obtained notice of effectivity from OJK based on Letter No. S-410/D.04/2017 for the Limited Public Offering II (LPO II) to the Shareholders with Preemptive Rights totaling 279,741,494 shares with par value of the Rp 1,000 per share and offering price of Rp 18,000 per share.

Pada tanggal 31 Oktober 2013, CAP memperoleh pernyataan efektif dari OJK sesuai dengan suratnya No. S-346/D.04/2013 untuk mengadakan Penawaran Umum Terbatas I (PUT I) dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu dimana CAP menerbitkan saham sebanyak 220.766.142 saham. Atas penerbitan saham ini menyebabkan persentase kepemilikan Perusahaan atas saham CAP menurun dari 64,87% menjadi 60,52%.

On October 31, 2013, CAP obtained Notice of Effectivity from Financial Services Authority (OJK) based on Letter No. S-346/D.04/2013 for the Limited Public Offering I (LPO I) to the Shareholders with Preemptive Rights totaling 220,766,142 shares. From these issuance of shares, this has resulted to a decrease in the Company's interest in CAP from 64.87% to 60.52%.

Pada 28 April 2015, Perusahaan dan Magna Resources Corporation Pte., Ltd, pemegang saham Perusahaan, menandatangani *settlement agreement* pinjaman. Perusahaan melunasi seluruh utang dan bunga yang masih harus dibayar sebesar US\$ 146.186 ribu kepada MRC melalui penyerahan 339.386.225 saham kepemilikan CAP dengan harga Rp 5.600 per saham. Keuntungan dari transaksi ini sebesar US\$ 18.497 ribu disajikan sebagai selisih transaksi ekuitas dengan pihak nonpengendali dalam komponen ekuitas lain.

On April 28, 2015, the Company and Magna Resources Corporation Pte., Ltd, (MRC) the Company's shareholder, has agreed to sign a loan settlement agreement. The Company has fully settled the outstanding loan and accrued interest amounting to US\$ 146,186 thousand to MRC through transfer of 339,386,235 shares of CAP at Rp 5,600 per share. Gain arising from this transaction amounting to US\$ 18,497 thousand was recorded as difference in value of equity transaction with non-controlling interest as part of other equity component.

Pada tanggal 30 Juni 2014, RIM dan PT Royal Lestari Utama (RLU), pihak berelasi, menandatangani perjanjian jual beli saham, dimana RIM menjual kepada RLU 1.249 saham yang mewakili 99,92% kepemilikan MKC beserta dengan piutang RIM dari MKC dengan total harga penjualan Rp 44.994 juta. Keuntungan dari transaksi ini sebesar Rp 9.420 juta (atau setara dengan US\$ 787 ribu) dicatat sebagai perbedaan dalam nilai restrukturisasi entitas sepengendali yang dicatat sebagai tambahan modal disetor oleh RIM.

On June 30, 2014, RIM and PT Royal Lestari Utama (RLU), a related party, signed a sale and purchase agreement of shares, whereby RIM sold to RLU 1,249 shares representing 99.92% of shares of MKC along with receivable of RIM from MKC for total selling price of Rp 44,994 million. The gain from this transaction amounting to Rp 9,420 million (or equivalent to US\$ 787 thousand) was recorded as difference in value of restructuring entities under common control which was presented as additional paid-in capital by RIM.

34. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Kepentingan nonpengendali atas aset bersih entitas anak adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
CAP dan entitas anak	1.000.994	946.685	607.030	CAP and its subsidiaries
SEGHPL dan entitas anak	526.866	445.155	177.914	SEGHPL and its subsidiaries
Lainnya	(634)	(642)	(393)	Others
Jumlah	<u>1.527.226</u>	<u>1.391.198</u>	<u>784.551</u>	Total

Perubahan kepentingan nonpengendali adalah sebagai berikut:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal tahun	1.391.198	784.551	641.490	Balance at beginning of year
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak	460	-	(12.000)	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary
Perubahan ekuitas sehubungan dengan Penawaran Umum Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu CAP, entitas anak	-	261.328	-	Change in equity in relation to Limited Public Offering II with Pre-emptive Rights of CAP, a Subsidiary
Penambahan sehubungan dengan kombinasi bisnis	-	212.952	-	Additions related to business combination
Laba periode berjalan	169.840	220.778	177.595	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain:				Other comprehensive income:
Pengkukuran kembali atas program imbalan pasti	3.524	(2.953)	(739)	Remeasurement of defined benefits obligation
Bagian efektif atas perubahan nilai atas lindung nilai arus kas	6.676	(2.591)	-	Effective portion of changes in fair value of cash flow hedge
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(248)	72	91	Foreign currency translation adjustment
Pembagian dividen entitas anak kepada kepentingan nonpengendali	(44.224)	(82.939)	(21.886)	Dividend distributed by subsidiary to non-controlling interests
Saldo akhir tahun	<u>1.527.226</u>	<u>1.391.198</u>	<u>784.551</u>	Balance at end of year

Ringkasan informasi keuangan pada entitas anak Grup yang memiliki kepentingan nonpengendali yang material ditetapkan di bawah ini. Ringkasan informasi keuangan di bawah ini merupakan jumlah sebelum eliminasi intra grup.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

34. NON-CONTROLLING INTERESTS

Non-controlling interest in net assets of subsidiaries are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
CAP dan entitas anak	1.000.994	946.685	607.030	CAP and its subsidiaries
SEGHPL dan entitas anak	526.866	445.155	177.914	SEGHPL and its subsidiaries
Lainnya	(634)	(642)	(393)	Others
Jumlah	<u>1.527.226</u>	<u>1.391.198</u>	<u>784.551</u>	Total

The changes in non-controlling interest are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018	31 Desember/ December 31, 2017 *)	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *)	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo awal tahun	1.391.198	784.551	641.490	Balance at beginning of year
Perubahan ekuitas sehubungan dengan instrumen ekuitas entitas anak	460	-	(12.000)	Change in equity in relation to equity instrument in subsidiary
Perubahan ekuitas sehubungan dengan Penawaran Umum Terbatas II dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu CAP, entitas anak	-	261.328	-	Change in equity in relation to Limited Public Offering II with Pre-emptive Rights of CAP, a Subsidiary
Penambahan sehubungan dengan kombinasi bisnis	-	212.952	-	Additions related to business combination
Laba periode berjalan	169.840	220.778	177.595	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain:				Other comprehensive income:
Pengkukuran kembali atas program imbalan pasti	3.524	(2.953)	(739)	Remeasurement of defined benefits obligation
Bagian efektif atas perubahan nilai atas lindung nilai arus kas	6.676	(2.591)	-	Effective portion of changes in fair value of cash flow hedge
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(248)	72	91	Foreign currency translation adjustment
Pembagian dividen entitas anak kepada kepentingan nonpengendali	(44.224)	(82.939)	(21.886)	Dividend distributed by subsidiary to non-controlling interests
Saldo akhir tahun	<u>1.527.226</u>	<u>1.391.198</u>	<u>784.551</u>	Balance at end of year

Summarized financial information in respect of the Group's subsidiary that has material non-controlling interest is set out below. The summarized financial information below represents amounts before intragroup eliminations.

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

PT Chandra Asri Petrochemical Tbk

PT Chandra Asri Petrochemical Tbk

	31 Desember/December 31,			
	2018	2017	2016	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Aset lancar	1.395.717	1.428.986	692.526	Current assets
Aset tidak lancar	1.777.769	1.558.318	1.436.743	Noncurrent assets
Jumlah Aset	3.173.486	2.987.304	2.129.269	Total Assets
Liabilitas jangka pendek	680.250	587.174	453.922	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	723.159	731.308	533.679	Noncurrent liabilities
Jumlah Liabilitas	1.403.409	1.318.482	987.601	Total Liabilities
	2018	2017	2016	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Pendapatan	2.543.219	2.418.509	1.930.336	Revenue
Beban	2.360.903	2.099.355	1.630.211	Expenses
Laba tahun berjalan	182.316	319.154	300.125	Profit for the year
Penghasilan komprehensif lain	598	(1.538)	(1.625)	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif	182.914	317.616	298.500	Total comprehensive income
Kas masuk (keluar) bersih dari:				Net cash inflow (outflow) from:
Kegiatan Operasi	403.515	394.405	475.893	Operating activities
Kegiatan Investasi	(366.876)	(229.122)	(68.982)	Investing activities
Kegiatan Pendanaan	(152.461)	378.490	(204.983)	Financing activities

Star Energy Group Holdings Pte., Ltd

Star Energy Group Holdings Pte., Ltd

	31 Desember/December 31,			
	2018	2017	2016	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Aset lancar	337.804	299.397	337.015	Current assets
Aset tidak lancar	2.906.598	2.931.256	828.521	Noncurrent assets
Jumlah Aset	3.244.402	3.230.653	1.165.536	Total Assets
Liabilitas jangka pendek	197.884	754.209	436.458	Current liabilities
Liabilitas jangka panjang	2.263.075	1.819.599	257.352	Noncurrent liabilities
Jumlah Liabilitas	2.460.959	2.573.808	693.810	Total Liabilities
	2018	2017	2016	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Pendapatan	521.572	422.909	165.070	Revenue
Beban	410.720	327.824	117.169	Expenses
Laba tahun berjalan	110.852	95.085	47.901	Profit for the year
Penghasilan komprehensif lain	14.976	(7.362)	375	Other comprehensive income
Jumlah laba komprehensif	125.828	87.723	48.276	Total comprehensive income
Kas masuk (keluar) bersih dari:				Net cash inflow (outflow) from:
Kegiatan Operasi	219.554	163.612	91.216	Operating activities
Kegiatan Investasi	(28.504)	(1.659.661)	(133.014)	Investing activities
Kegiatan Pendanaan	(176.023)	1.418.144	68.825	Financing activities

35. PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN

35. OTHER COMPREHENSIVE INCOME

	Bagian efektif atas perubahan nilai wajar atas lindung nilai arus kas/ <i>Effective portion of changes in fair value of cash flow hedge</i>	Revaluasi investasi efek tersedia untuk dijual/ <i>AFS investment revaluation</i>	Pengukuran kembali atas program imbangan pasti/ <i>Remeasurement of defined benefits obligation</i>	Selisih kurs penjabaran laporan keuangan/ <i>Foreign currency translation adjustment</i>	Jumlah penghasilan komprehensif lain/ <i>Total other comprehensive income</i>	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Saldo per 1 Januari 2016	-	(465)	39	(201.754)	(202.180)	Balance as of January 1, 2016
Laba rugi komprehensif lain tahun berjalan *)	-	(24)	(756)	(1.878)	(2.658)	Other comprehensive income for the year *)
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis *)	-	-	(243)	-	(243)	Equity in subsidiaries resulting from business combination *)
Saldo per 31 Desember 2016	-	(489)	(960)	(203.632)	(205.081)	Balance as of December 31, 2016
Laba rugi komprehensif lain tahun berjalan *)	(1.435)	(18)	(2.086)	2.043	(1.496)	Other comprehensive income for the year *)
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis *)	1.435	-	1.211	-	2.646	Equity in subsidiaries resulting from business combination *)
Saldo per 31 Desember 2017	-	(507)	(1.835)	(201.589)	(203.931)	Balance as of December 31, 2017
Laba rugi komprehensif lain tahun berjalan	3.538	(20)	2.038	(4.903)	653	Other comprehensive income for the year
Ekuitas entitas anak yang berasal dari kombinasi bisnis	(5.678)	-	-	-	(5.678)	Equity in subsidiaries resulting from business combination
Saldo per 31 Desember 2018	(2.140)	(527)	203	(206.492)	(208.956)	Balance as of December 31, 2018

Bagian efektif atas perubahan nilai wajar atas lindung nilai arus kas berasal dari perjanjian *swap* suku bunga.

Effective portion of changes in fair value of cash flow hedge consists of agreement of interest rate swap.

Revaluasi AFS merupakan akumulasi keuntungan dan kerugian yang timbul dari revaluasi aset keuangan yang tersedia dijual yang diakui pada penghasilan komprehensif lain, setelah jumlah yang direklasifikasi ke laba rugi ketika aset tersebut telah dilepas atau diturunkan nilainya.

The AFS investment revaluation represents the cumulative gains and losses arising from changes in fair value of available-for-sale financial assets that have been recognized in other comprehensive income, net of amounts reclassified to profit or loss when those assets have been disposed of or determined to be impaired.

Pengukuran kembali atas program imbalan pasti berasal dari perubahan pada nilai kini liabilitas imbalan pasca kerja yang berasal dari keuntungan dan kerugian aktuarial.

Remeasurement of defined benefits obligation represents changes in the present value of defined benefit obligation resulting from actuarial gains and losses.

Selisih kurs yang berkaitan dengan penjabaran aset bersih dari mata uang fungsional entitas anak untuk mata uang penyajian Grup (yaitu Dolar Amerika Serikat) diakui langsung dalam penghasilan komprehensif lain dan diakumulasikan dalam selisih kurs penjabaran atas laporan keuangan. Selisih kurs sebelumnya diakumulasi dalam selisih kurs penjabaran atas laporan keuangan direklasifikasi ke laba rugi saat dilepaskan atau pelepasan sebagian.

Exchange differences relating to the translation adjustment of subsidiaries' net assets from its functional currency to the Group's presentation currency (U.S. Dollar) are recognized directly in other comprehensive income and accumulated in the translation adjustment. Exchange differences previously accumulated in translation adjustment are reclassified to profit or loss on the disposal or partial disposal.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

36. PENDAPATAN BERSIH

36. NET REVENUES

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Ekspor				Export
Petrokimia	637.880	744.794	493.818	Petrochemical
Lokal				Local
Petrokimia	1.896.761	1.666.362	1.429.217	Petrochemical
Energi dan sumber daya				Energy and resources
Listrik	222.947	165.967	30.807	Electricity
Pendapatan sewa energi	147.796	147.768	134.200	Energy lease income
Uap	107.036	76.571	-	Steam
Pendapatan sewa pembiayaan	43.699	32.537	-	Finance lease income
Carbon credit	94	66	63	Carbon credit
Lainnya				Others
Sewa tanki dan dermaga	8.578	7.353	7.301	Tanks and jetty rent
Pendapatan sewa properti dan hotel	4.742	3.752	3.202	Rental income from property and hotel
Industri pengolahan kayu	6.028	6.801	7.314	Woodworking industry
Subjumlah	2.437.681	2.107.177	1.612.104	Subtotal
Jumlah	3.075.561	2.851.971	2.105.922	Total

Tidak terdapat pendapatan yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi.

There were no revenues earned from related parties.

Pendapatan kepada satu pelanggan yang melebihi 10% dari pendapatan bersih untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018 dan 2017 adalah PGE/PLN dengan jumlah masing-masing sebesar US\$ 521.572 ribu dan US\$ 422.909 ribu.

Revenues earned to specific customer exceeding 10% of net revenues for the years ended December 31, 2018 and 2017 were from PGE/PLN amounting to US\$ 521,572 thousand and US\$ 422,909 thousand, respectively.

Tidak terdapat pendapatan kepada satu pelanggan yang melebihi 10% dari pendapatan bersih untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2016.

No sales were made to any customers exceeding 10% of net revenues for the year ended December 31, 2016.

37. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BEBAN LANGSUNG

37. COST OF REVENUES AND DIRECT COSTS

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Petrokimia				Petrochemical
Pemakaian bahan baku	1.621.280	1.397.455	1.014.975	Materials used
Tenaga kerja langsung	54.796	47.317	34.154	Direct labor
Biaya pabrikasi	335.423	298.451	281.121	Factory overhead
Jumlah Biaya Produksi	2.011.499	1.743.223	1.330.250	Total Manufacturing Costs
Persediaan barang dalam proses				Work in process
Awal tahun	11.093	12.566	10.854	Beginning of the year
Akhir tahun	(12.013)	(11.093)	(12.566)	End of the year
Biaya Pokok Produksi	2.010.579	1.744.696	1.328.538	Cost of Goods Manufactured
Persediaan barang jadi				Finished goods
Awal tahun	87.669	70.234	57.959	Beginning of the year
Pembelian barang jadi	159.372	149.452	125.817	Purchases of finished goods
Akhir tahun	(98.914)	(87.669)	(70.234)	End of the year
Beban Pokok Penjualan Petrokimia	2.158.706	1.876.713	1.442.080	Cost of Goods Sold of Petrochemical
Beban Langsung Energi dan Sumber Daya	98.752	85.336	39.995	Direct Cost of Energy and Resources
Beban Langsung Properti dan Hotel	3.881	3.743	3.825	Direct Cost of Property and Hotel
Beban Pokok Industri Pengolahan Kayu	6.287	4.839	5.372	Cost of Woodworking Industry
Beban Jasa	2.498	2.515	2.260	Cost of Service
Jumlah	2.270.124	1.973.146	1.493.532	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Tidak terdapat pembelian yang dilakukan dengan pihak-pihak berelasi.

No purchases of raw materials were made from related parties.

Rincian pembelian bahan baku dan barang jadi yang melebihi 10% dari pendapatan bersih untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

Purchases of raw materials and finished goods from suppliers which represent more than 10% of the net revenues for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016 are as follows:

	<u>2018</u> US\$ '000	
Shell International Eastern Trading	<u>401.967</u>	Shell International Eastern Trading
	<u>2017</u> US\$ '000	
Vitol Asia Pte., Ltd.	<u>268.685</u>	Vitol Asia Pte., Ltd.
	<u>2016</u> US\$ '000	
Vitol Asia Pte., Ltd.	301.757	Vitol Asia Pte., Ltd.
Marubeni Petroleum Co., Ltd.	<u>260.270</u>	Marubeni Petroleum Co., Ltd.
Jumlah	<u>562.027</u>	Total

38. BEBAN PENJUALAN

38. SELLING EXPENSES

	<u>2018</u> US\$ '000	<u>2017 *)</u> US\$ '000	<u>2016 *)</u> US\$ '000	
Pengangkutan dan asuransi	34.724	38.293	39.880	Freight and insurance
Gaji, upah dan kesejahteraan karyawan	2.741	2.752	1.773	Salaries, wages and employee benefits
Lain-lain	3.007	2.438	2.165	Others
Jumlah	<u>40.472</u>	<u>43.483</u>	<u>43.818</u>	Total

39. BEBAN UMUM DAN ADMINISTRASI

39. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	<u>2018</u> US\$ '000	<u>2017 *)</u> US\$ '000	<u>2016 *)</u> US\$ '000	
Gaji, upah dan kesejahteraan karyawan	50.347	45.421	25.828	Salaries, wages and employee benefits
Penyisihan produksi untuk PT Pertamina Geothermal Energy (PGE)	13.935	12.151	2.312	Production allowance to PT Pertamina Geothermal Energy (PGE)
Jasa profesional	15.027	7.284	3.131	Professional fees
Transportasi dan perjalanan dinas	4.673	4.543	1.094	Transportation and travelling
Penyusutan (Catatan 18)	1.982	3.716	1.634	Depreciation (Note 18)
Lain-lain	16.800	17.884	11.205	Others
Jumlah	<u>102.764</u>	<u>90.999</u>	<u>45.204</u>	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

40. BEBAN KEUANGAN

40. FINANCE COSTS

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Beban bunga dari:				Interest expense on:
Pinjaman jangka panjang	94.194	72.476	154	Long-term loan
Obligasi dan wesel	53.437	11.844	21.546	Bonds and notes
Amortisasi biaya pendanaan yang ditangguhkan	31.892	23.195	1.670	Amortization of deferred financing costs
Utang bank	15.217	40.865	25.564	Bank loans
Sewa pembiayaan	-	-	146	Finance lease
Lain-lain	15	34	866	Others
Jumlah bunga atas liabilitas keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai FVTPL	194.755	148.414	49.946	Total interest on financial liabilities not classified as FVTPL
Provisi bank	8.082	6.453	4.323	Bank charges
Pajak atas beban bunga	5.512	1.154	1.736	Tax on interest expense
Jumlah	<u>208.349</u>	<u>156.021</u>	<u>56.005</u>	Total

Penyelesaian neto atas bunga liabilitas keuangan FVTPL disajikan sebagai bagian dari "keuntungan (kerugian) atas instrumen keuangan derivatif" (Catatan 41).

Net settlement of interest on financial liabilities classified as at FVTPL is presented as part of "gain (loss) on derivative financial instruments" (Note 41).

41. KEUNTUNGAN DAN KERUGIAN LAIN-LAIN - BERSIH

41. OTHER GAINS AND LOSSES - NET

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Keuntungan atas pelepasan entitas anak (Catatan 46)	11.352	-	-	Gain on the disposal of subsidiaries (Note 46)
Penghasilan bunga	10.318	3.861	2.926	Interest income
Keuntungan (kerugian) atas instrumen keuangan derivatif	2.391	(1.203)	606	Gain (loss) on derivative financial instruments
Keuntungan (kerugian) penjualan aset tetap	-	(11)	16	Gain (loss) on sale of property, plant and equipment
Keuntungan penerimaan tagihan restitusi pajak (Catatan 50c)	-	-	7.145	Gain on tax assessment under appeal (Note 50c)
Penjualan barang bekas	-	-	1.793	Scrap sales
Lain-lain - bersih	(1.375)	21.548	4.962	Others - net
Jumlah	<u>22.686</u>	<u>24.195</u>	<u>17.448</u>	Total

42. PAJAK PENGHASILAN

42. INCOME TAX

Beban (manfaat) pajak penghasilan Grup terdiri dari:

Income tax expense (benefit) of the Group, consists of the following:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Entitas anak				Subsidiaries
Pajak kini	196.574	208.545	121.094	Current tax
Pajak tangguhan	1.069	1.969	19.224	Deferred tax
Jumlah beban pajak penghasilan - bersih	<u>197.643</u>	<u>210.514</u>	<u>140.318</u>	Total income tax expense - net

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Pajak kini

Pada tanggal 29 Oktober 2013, Perusahaan mendapat persetujuan dari Menteri Keuangan untuk melakukan pelaporan perpajakan dalam mata uang Dolar Amerika Serikat (mata uang fungsional) mulai tahun fiskal 2014.

Rekonsiliasi antara laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dengan laba fiskal adalah sebagai berikut:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	455.809	590.628	478.926	Profit before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Dikurangi:				Less:
Laba sebelum pajak entitas anak setelah dilakukan penyesuaian pada level konsolidasian	<u>(488.845)</u>	<u>(614.002)</u>	<u>(479.227)</u>	Profit before tax of subsidiaries after adjustment in consolidated level
Rugi sebelum pajak - Perusahaan	<u>(33.036)</u>	<u>(23.374)</u>	<u>(301)</u>	Loss before tax - the Company
Perbedaan yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal:				Nondeductible expenses (nontaxable income):
Bagian atas rugi (laba) entitas asosiasi - bersih	(3.660)	947	456	Share in loss(profit) of associates - net
Beban penyusutan	118	2.495	90	Depreciation expense
Sumbangan dan representasi	608	54	24	Donation and representation
Imbalan pasca kerja	(53)	(98)	56	Post-employment benefits
Penghasilan dan beban yang dikenakan pajak final	3.553	(165)	(110)	Income and expense subjected to final tax
Lain-lain	1.098	-	-	Others
Jumlah	<u>1.664</u>	<u>3.233</u>	<u>516</u>	Total
Laba (rugi) fiskal Perusahaan tahun berjalan	(31.372)	(20.141)	215	The Company's taxable income (fiscal loss) for the year
Rugi fiskal tahun-tahun sebelumnya yang belum dikompensasikan	<u>(20.141)</u>	<u>-</u>	<u>(45.134)</u>	Prior years' fiscal loss carryforward
Akumulasi Rugi Fiskal Perusahaan	<u><u>(51.513)</u></u>	<u><u>(20.141)</u></u>	<u><u>(44.919)</u></u>	The Company's accumulated fiscal loss

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan merupakan jumlah bersih setelah diperhitungkan dengan liabilitas pajak tangguhan dari masing-masing entitas usaha dengan rincian sebagai berikut:

Deferred Tax Assets

This account represents deferred tax assets after deducting the deferred tax liabilities of the same business entity as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Entitas anak				Subsidiaries
Rugi fiskal	-	-	11.104	Fiscal loss
Liabilitas imbalan pasca kerja	166	(105)	368	Employee benefits obligation
Penyusutan aset tetap	14	487	(7.625)	Depreciation of property, plant and equipment
Penyisihan penurunan nilai persediaan	133	225	151	Allowance for decline in value of inventories
Aset pajak tangguhan	<u>313</u>	<u>607</u>	<u>3.998</u>	Deferred tax assets

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Aset pajak tangguhan rugi fiskal berasal dari rugi fiskal entitas anak yang dapat dikompensasi dengan laba fiskal pada masa lima tahun mendatang sejak kerugian fiskal terjadi.

Deferred tax assets recognized in the subsidiaries' fiscal losses can be utilized against the taxable income for a period of five years subsequent to the year the fiscal loss was incurred.

Manajemen berkeyakinan bahwa rugi fiskal Perusahaan sampai dengan 31 Desember 2018 tidak akan dimanfaatkan di masa mendatang sehingga rugi fiskal tersebut tidak diakui sebagai aset pajak tangguhan.

Management believes that the Company's fiscal losses up to December 31, 2018 are not expected to be utilized against future taxable income thus the Company did not recognize deferred tax asset arising from fiscal loss.

Liabilitas Pajak Tangguhan

Akun ini merupakan liabilitas pajak tangguhan entitas anak setelah diperhitungkan dengan aset pajak tangguhan dari masing-masing entitas usaha dengan rincian sebagai berikut:

Deferred Tax Liabilities

This account represents deferred tax liabilities after deducting the deferred tax assets of each same business entity as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Entitas anak				Subsidiaries
Liabilitas imbalan pasca kerja	(6.116)	(6.438)	(6.513)	Employee benefits obligation
Penyesuaian nilai wajar atas akuisisi entitas anak	406.718	485.609	-	Fair value adjustment on acquisition of subsidiaries
Piutang sewa pembiayaan	137.892	76.255	-	Finance lease receivable
Beban sewa guna usaha	-	(1.082)	(257)	Lease expenses
Penyusutan aset tetap	324.695	331.613	297.226	Depreciation of property, plant and equipment
Lain-lain	28.554	2.232	2.633	Others
Liabilitas pajak tangguhan	<u>891.743</u>	<u>888.189</u>	<u>293.089</u>	Deferred tax liabilities

Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perkalian laba akuntansi sebelum pajak dengan tarif yang berlaku adalah sebagai berikut:

The reconciliation between the total tax expense and the amounts computed by applying the effective tax rates to profit before tax are as follows:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Laba sebelum pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian	<u>455.809</u>	<u>590.628</u>	<u>478.926</u>	Profit before tax per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income
Beban pajak sesuai tarif yang berlaku	113.952	147.657	119.732	Tax expense at effective tax rate
Pengaruh pajak atas perbedaan yang tidak dapat diperhitungkan menurut fiskal	47.246	38.065	8.789	Tax effect of non-deductible expenses (non-taxable income)
Perbedaan pajak entitas anak yang dikenakan pajak penghasilan luar negeri	1.010	182	150	Tax difference on subsidiaries which is subjected to foreign income tax
Perbedaan pajak entitas anak yang dikenakan pajak pemerintah	21.250	15.202	7.329	Tax difference on subsidiaries which is subjected to government tax
Perbedaan pajak entitas anak yang dikenakan pajak final	2.118	2.350	1.561	Tax difference on subsidiaries which is subjected to final tax
Jumlah	<u>185.576</u>	<u>203.456</u>	<u>137.561</u>	Total
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui atas rugi fiskal	5.614	7.058	2.757	Unrecognized deferred tax assets on fiscal losses
Penyesuaian rugi fiskal entitas anak	2.429	-	-	Adjustment fiscal loss of a subsidiary
Penyesuaian rugi fiskal tahun sebelumnya atas hasil pemeriksaan pajak	4.024	-	-	Adjustment of prior year's fiscal loss arising from tax audit results
Jumlah beban pajak konsolidasian	<u>197.643</u>	<u>210.514</u>	<u>140.318</u>	Total consolidated tax expense

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

43. LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR

Berikut ini adalah data yang digunakan untuk perhitungan laba (rugi) bersih per saham dasar:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000
Laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	72.226	154.196	150.102
Rugi tahun berjalan dari operasi yang dihentikan yang digunakan dalam perhitungan laba per saham dasar dari operasi yang dihentikan	(16.100)	(5.140)	(10.911)
Laba yang digunakan dalam perhitungan laba per saham dasar dari operasi yang dilanjutkan	88.326	159.336	161.013
	Lembar/ shares	Lembar/ shares	Lembar/ shares
Jumlah rata-rata tertimbang saham	15.815.456.263	13.880.284.368	13.881.284.368

Jumlah rata-rata tertimbang saham yang digunakan untuk menghitung laba per saham dasar telah disesuaikan untuk mencerminkan pengaruh dari penabahan modal saham sehubungan dengan Penawaran Umum Terbatas II sebesar 3.831.801.310 saham pada tanggal 22 Mei 2018 dan pemecahan nilai nominal saham dari Rp 1.000 per saham menjadi Rp 500 per saham yang terjadi pada tanggal 12 Juli 2017 yang dilakukan secara retrospektif (Catatan 30).

Pada tanggal pelaporan Perusahaan tidak memiliki potensi saham biasa yang dilutif.

44. AKUISISI ENTITAS ANAK

Pada tahun 2017 dan 2016, SEGHPL melakukan beberapa akuisisi Entitas Anak.

Grup melakukan analisis penilaian atas nilai wajar aset yang dapat diidentifikasi dan liabilitas yang diambil alih. Dengan menggunakan sejumlah pertimbangan dan estimasi dalam akuisisi tersebut, Grup memperkirakan alokasi aset dan liabilitas.

Pada bulan Desember 2018, Grup telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menentukan tidak diperlukan perubahan nilai wajar.

Berikut ini adalah akuisisi yang signifikan:

- i. Pada tanggal 8 Juli 2016, SEGHPL, SEGPL, Diamond Generating Asia, Limited (DGAL), Energy Generating Public Company Limited (EGCO), Tohoku Electric Power Co., Inc. (TOHOKU), dan AC Energy Holdings, Inc. (AC Energy) menandatangani Perjanjian Penawaran Konsorsium. Semua pihak bermaksud membentuk konsorsium dan bekerja sama sehubungan dengan proposal penawaran atas akuisisi aset panas bumi dan uap Chevron di Indonesia (Transaksi Indonesia) dan aset panas bumi dan uap Chevron di Filipina (Transaksi Filipina). Konsorsium telah sepakat untuk membentuk BidCo Indonesia dan BidCo Filipina untuk mengakuisisi Target Saham atas Transaksi Indonesia dan Transaksi Filipina.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

43. BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE

The computation of basic earnings (loss) per share is based on the following data:

Profit for the year attributable to the Owners of the Company	150.102
Loss for the year from discontinued operations used in the calculation of basic earnings per share from discontinued operations	(10.911)
Earnings used in the calculation of basic earnings per share from continuing operations	161.013
Weighted average number of ordinary shares	13.881.284.368

The weighted average number of shares for the computation of basic earnings per share has been adjusted to reflect the effect of rights issue for 3,831,801,310 shares based on Limited Public Offering II (LPO II) on May 22, 2018 and nominal stock split from Rp 1,000 to become Rp 500 per share on July 12, 2017 which were applied retrospectively (Note 30).

At reporting dates, the Company does not have dilutive potential ordinary shares.

44. ACQUISITION OF SUBSIDIARIES

In 2017 and 2016, SEGHPL made several acquisitions of subsidiaries.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets and liabilities assumed. Using a number of judgments and estimation on the acquisitions, the Group has estimated allocation of the assets and liabilities.

In December 2018, the Group was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and determined that no change to the fair value is necessary.

The following are significant acquisitions:

- i. On July 8, 2016, SEGHPL, SEGPL, Diamond Generating Asia, Limited (DGAL), Electricity Generating Public Company Limited (EGCO), Tohoku Electric Power Co., Inc., (TOHOKU) and AC Energy Holdings, Inc (AC Energy) signed a Consortium Bid Agreement. All parties intent to form a consortium and worked together in connection with the possible bid to acquire Chevron's geothermal power and steam assets in Indonesia (Indonesian Transaction) and Chevron's geothermal power and steam assets in the Phillipines (Phillipines Transaction). The consortium has agreed to establish the Indonesia BidCo and Phillipines BidCo to acquire the Target Shares of the Indonesian Transaction and Phillipines Transaction.

*) As restated (Note 5)

- ii. Pada tanggal 12 Agustus 2016, DGA dan TOHOKU memberikan pemberitahuan secara tertulis kepada masing-masing Pihak Konsorsium atas penarikan mereka dari Konsorsium.
- iii. Sehubungan dengan keluarnya DGA dan TOHOKU, SEGHPL, SEGPL, EGCO dan AC Energy menandatangani Perjanjian Penawaran Konsorsium yang Diamendemen dan Disajikan Kembali pada tanggal 28 Oktober 2016. Berikut adalah kepemilikan BidCos sesuai dengan Konsorsium Perjanjian Penawaran yang Diamendemen dan Disajikan Kembali:

- a. SEGHPL dan EGCO bermaksud untuk membentuk badan usaha tujuan khusus ("NewCo 3") dengan tujuan untuk memperoleh saham di NewCo 1 sebagai berikut:

SEGHPL	69,75%
EGCO	30,25%
	100,00%
Jumlah kepentingan NewCo 3	100,00%

- b. SEGHPL dan EGCO, melalui NewCo 3, dan SEGPL bermaksud untuk membentuk badan usaha tujuan khusus (NewCo 1) dengan tujuan untuk memperoleh saham di BidCo Indonesia. Kepentingan ekonomi masing-masing di NewCo 1 akan berada dalam proporsi berikut:

SEGPL	51,00%
NewCo 3	49,00%
	100,00%
Jumlah kepentingan NewCo 1	100,00%

- c. AC Energy bermaksud untuk mendirikan (atau telah menetapkan) entitas perusahaan tujuan khusus (NewCo 2) dengan tujuan untuk memperoleh saham di BidCo Indonesia. AC Energy, melalui entitas anaknya yang sepenuhnya dimiliki oleh AC Energy International Pte. Ltd., bermaksud mempertahankan 100% kepentingan ekonomi di Newco 2.

- d. Para pihak bermaksud agar kepentingan ekonomi masing-masing NewCo 1 dan NewCo 2 di BidCo Indonesia berada dalam proporsi berikut:

NewCo 1	80,20%
NewCo 2	19,80%
	100,00%
Jumlah kepentingan BidCo Indonesia	100,00%

- ii. On August 12, 2016, DGA and TOHOKU each served a notice in writing to each other Consortium Party, of their respective withdrawal from the Consortium.

- iii. In relation with withdrawal of DGA and TOHOKU, SEGHPL, SEGPL, EGCO and AC Energy signed an Amended and Restated Consortium Bid Agreement on October 28, 2016. The following are the ownership of BidCos in accordance with the Amended and Restated Consortium Bid Agreement:

- a. SEGHPL and EGCO intend to establish a special purpose corporate entity (NewCo 3) with a view to it in turn acquiring a stake in NewCo 1 as follows:

SEGHPL	69,75%
EGCO	30,25%
	100,00%
Total interest of NewCo3	100,00%

- b. SEGHPL and EGCO, through NewCo 3, and SEGPL intend to establish a special purpose corporate entity (NewCo 1) with a view to it in turn acquiring a stake in the Indonesia BidCo. The respective economic interests in NewCo 1 will be in the following proportions:

SEGPL	51,00%
NewCo 3	49,00%
	100,00%
Total interest of NewCo 1	100,00%

- c. AC Energy intends to establish (or has already established) a special purpose corporate entity (NewCo 2) with a view to it in turn acquiring a stake in the Indonesia BidCo. AC Energy, through its direct wholly owned subsidiary AC Energy International Pte. Ltd., intends to hold 100% of the economic interest in NewCo2.

- d. The parties intend that the respective economic interests of NewCo 1 and NewCo 2 in the Indonesia BidCo will be in the following proportions:

NewCo 1	80,20%
NewCo 2	19,80%
	100,00%
Total interest of Indonesia BidCo	100,00%

- e. Mengingat kepentingan ekonomi para pihak masing-masing di NewCo 1, NewCo 2, dan NewCo 3 di atas, kepentingan ekonomi masing-masing dalam BidCo Indonesia akan berada dalam proporsi berikut:
- | | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------------------------|
| SEGPL | 40,90% | SEGPL |
| SEGHPL | 27,41% | SEGHPL |
| AC Energy | 19,80% | AC Energy |
| EGCO | 11,89% | EGCO |
| Jumlah kepentingan BidCo Indonesia | <u>100,00%</u> | Total interest of Indonesia BidCo |
- f. Para pihak memutuskan bahwa kepentingan masing-masing di BidCo Filipina akan berada dalam proporsi berikut:
- | | | |
|-----------------------------------|----------------|-------------------------------------|
| AC Energy | 80,00% | AC Energy |
| SEGHPL | 20,00% | SEGHPL |
| Jumlah kepentingan Bidco Filipina | <u>100,00%</u> | Total interest of Phillipines BidCo |
- iv. Pada tanggal 15 Desember 2016, NewCo 1, NewCo 2, NewCo 3, BidCo Indonesia dan Bidco Filipina dibentuk. Berikut adalah nama masing-masing entitas:
- | | | |
|-----------------|--|-------------------|
| Bidco Indonesia | Star Energy Geothermal (Salak - Darajat) B.V. | Indonesia Bidco |
| NewCo 1 | Star Energy Geothermal Holdings (Salak - Darajat) B.V. | NewCo 1 |
| NewCo 2 | ACEHI Netherlands B.V. | NewCo 2 |
| NewCo 3 | Star Phoenix Geothermal JV B.V. | NewCo 3 |
| Bidco Filipina | ACEHI-Star Holdings, Inc. | Phillipines Bidco |
- v. Pada tanggal 22 Desember 2016, SEG-SD B.V. menandatangani SPA dengan Chevron Darajat Holdings, Ltd., Chevron Geothermal Indonesia Holdings, Ltd., dan Chevron Geothermal Salak Holdings, Ltd. untuk mengakuisisi 100 Saham Chevron di Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., dan Chevron Geothermal Salak, Ltd. Penjamin dari Pemegang Saham Langsung Pihak Pembeli adalah SEGHPL, Holdings B.V. dan ACEHI Netherlands B.V., yang mana jaminannya tidak terbatas. Penjamin Kelompok Usaha Pembeli adalah SEGHPL, SEGPL, EGCO dan AC Energy Holdings, Inc., dimana kewajiban maksimum secara keseluruhan hingga 31 Desember 2057 sebesar US\$ 200.000 ribu. Jaminan SEGHPL dan SEGPL masing-masing sebesar US\$ 55.211 ribu dan US\$ 82.414 ribu, hingga 31 Desember 2049, dan US\$ 54.800 ribu dan US\$ 81.800 ribu, hingga 31 Desember 2057, adalah Proporsi Ekuitas Kelompok Pembeli masing-masing SEGHPL dan SEGPL. Penjamin Pemegang Saham Langsung Pembeli dan Penjamin Kelompok Usaha Pembeli, secara kolektif sebagai Penjamin pihak Pembeli.
- v. On December 22, 2016, SEG-SD B.V. signed a SPA with Chevron Darajat Holdings, Ltd., Chevron Geothermal Indonesia Holdings, Ltd., and Chevron Geothermal Salak Holdings, Ltd. to acquire 100% Chevron's shares in Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., and Chevron Geothermal Salak, Ltd., The Buyer Direct Shareholder Guarantors of the transaction are SEGHPL, Holdings B.V. and ACEHI Netherlands B.V., for which the guarantee are unlimited. The Buyer Group Guarantors are SEGHPL, SEGPL, EGCO and AC Energy Holdings, Inc., for which the aggregate maximum liability until December 31, 2057 is capped with total amount of US\$ 200,000 thousand. SEGHPL's and SEGPL's guarantees are capped at US\$ 55,211 thousand and US\$ 82,414 thousand, respectively, up to December 31, 2049, and US\$ 54,800 thousand and US\$ 81,800 thousand, respectively, up to December 31, 2057, representing the Buyer Group Equity Proportion of each SEGHPL and SEGPL. The Buyer Direct Shareholder Guarantors and the Buyer Group Guarantors, collectively as Buyer Guarantors.

Jaminan mencakup semua jumlah kewajiban SEG-SD BV yang terutang sebagai pembeli berdasarkan atau terkait dengan dokumen-dokumen transaksi, terutama yang berkaitan dengan provisi ganti rugi "clean-break" dalam pasal 8 perjanjian jual beli tertanggal 22 Desember 2016. Berdasarkan ketentuan provisi ini, SEG-SD B.V. harus memberi ganti rugi kepada Chevron atas semua kerugian yang dihasilkan dari atau sehubungan dengan perusahaan target (Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., Chevron Geothermal Salak, Ltd.) dan operasinya. Contoh klaim yang dapat dibuat Chevron dapat berupa sebuah klaim berdasarkan ketentuan ganti rugi jika Chevron diharuskan membayar pajak, *decommissioning costs*, atau biaya-biaya atau kerugian-kerugian lain yang berkaitan dengan Grup dan kegiatan operasinya.

SEGHPL akan menerima US\$ 5.000 ribu dari Phoenix Power BV selama tahun 2040 hingga tahun 2047, dan US\$ 5.000 ribu dari AC Energy Holdings, Inc., setelah tahun 2058 berdasarkan perjanjian konsorsium, apabila Chevron membuat klaim terhadap salah satu atau semua Penjamin pihak Pembeli.

- vi. Pada tanggal 22 Desember 2016, SEG-SD B.V. menandatangani SPA dengan Chevron Global Energy Inc. untuk mengakuisisi saham Chevron di PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau (mewakili 95% kepemilikan). Penjamin dari Pemegang Saham Langsung Pihak Pembeli adalah Holdings B.V. dan ACEHI Netherlands B.V., yang mana jaminannya tidak terbatas. Penjamin Kelompok Usaha Pembeli adalah SEGHPL, SEGPL, EGCO dan AC Energy Holdings, Inc. Kewajiban maksimum keseluruhan hingga 31 Desember 2037 dibatasi hingga US\$ 1.500 ribu. Jaminan SEGHPL dan SEGPL dibatasi masing-masing sebesar US\$ 411 ribu, dan US\$ 614 ribu, hingga 31 Desember 2037, yang merupakan Proporsi Ekuitas Kelompok Pembeli masing-masing SEGHPL dan SEGPL.

Kewajiban maksimum secara keseluruhan hingga tanggal 31 Desember 2037 dibatasi dengan jumlah total US\$ 1.500 ribu. Jaminan SEGHPL dan SEGPL dibatasi masing-masing sebesar US\$ 411 ribu dan US\$ 614 ribu, hingga 31 Desember 2037, mewakili Proporsi Ekuitas Kelompok Pembeli untuk masing-masing SEGHPL dan SEGPL. Jaminan mencakup semua jumlah kewajiban SEG-SD BV yang terutang sebagai pembeli berdasarkan atau terkait dengan dokumen-dokumen transaksi, terutama yang berkaitan dengan provisi ganti rugi "clean-break" dalam pasal 8 perjanjian jual beli tertanggal 22 Desember 2016. Berdasarkan ketentuan provisi ini, SEG-SD B.V. akan memberi ganti rugi kepada Chevron atas semua kerugian yang dihasilkan dari atau sehubungan dengan perusahaan target (Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., Chevron Geothermal Salak, Ltd.) dan operasinya. Contoh klaim yang dapat dibuat Chevron dapat berupa sebuah klaim berdasarkan ketentuan ganti rugi jika Chevron diharuskan membayar pajak, *decommissioning costs*, atau biaya-biaya atau kerugian-kerugian lain yang berkaitan dengan kelompok usaha dan kegiatan operasinya.

Guarantee include all outstanding liabilities of SEG-SD BV as buyer in relation with transactions documents, especially compensation provision "clean-break" in article 8 of purchase and sale agreement dated on December 22, 2016. Based on these provision, SEG-SD B.V. must give compensation to Chevron for all losses resulting from or relating with target company (Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., Chevron Geothermal Salak, Ltd.) and its operations. For example, claims made by Chevron can be claims based on compensation clause if Chevron requested to pay the tax, decommissioning costs, or other costs or losses in regards with Group and its operations.

SEGHPL will receive US\$ 5,000 thousand from Phoenix Power B.V during year 2040 to year 2047, and US\$ 5,000 thousand from AC Energy Holdings, Inc., after year 2058 in accordance with the relevant consortium agreement, if Chevron makes an claim against any or all of the Buyer Guarantors.

- vi. On December 22, 2016, SEG-SD B.V. signed a SPA with Chevron Global Energy Inc. to acquire Chevron's shares in PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau (i.e; represent 95% ownership). The Buyer Direct Shareholder Guarantors of the transaction are Holdings B.V. and ACEHI Netherlands B.V., for which the guarantees are unlimited. The Buyer Group Guarantors are SEGHPL, SEGPL, EGCO and AC Energy Holdings, Inc. The aggregate maximum liability until December 31, 2037 is capped with total amount of US\$ 1,500 thousand. SEGHPL's and SEGPL's guarantees are capped at US\$ 411 thousand, and US\$ 614 thousand, respectively, up to December 31, 2037, representing the Buyer Group Equity Proportion of each SEGHPL and SEGPL.

Whole maximum liabilities until December 31, 2037 limited to totaling US\$ 1,500 thousand. Guarantee of SEGHPL and SEGPL limited into US\$ 411 thousand and US\$ 614 thousand, until December 31, 2037, represents Equity Proportion Buyer Group for SEGHPL and SEGPL. Guarantee include all of outstanding liabilities of SEG-SD BV as buyer based on transactions documents, especially compensation provision "clean-break" in article 8 of sales and purchase agreement dated on December 22, 2016. Based on these provision, SEG-SD B.V. will give compensation to Chevron for all losses resulting from or related with target company (Chevron Darajat Limited, Chevron Geothermal Indonesia, Ltd., Chevron Geothermal Salak, Ltd.) and its operations. For example, claims made by Chevron can be claims based on compensation clause if Chevron requested to pay the tax, decommissioning costs, or other costs or losses in regards with Group and its operations.

Penjamin dari Pemegang Saham Langsung Pihak Pembeli dan Penjamin Kelompok Usaha Pembeli, secara kolektif sebagai Penjamin pihak Pembeli.

The Buyer Direct Shareholder Guarantors and the Buyer Group Guarantors, collectively as Buyer Guarantors.

- vii. Pada tanggal 22 Desember 2016, ACEHI-Star Holdings, Inc. menandatangani SPA dengan Union Oil Company of California, Unocal International Corporation dan Chevron Foreign Investments Inc. untuk mengakuisisi 100% saham Chevron di Chevron Kalinga Ltd., Chevron Geothermal Philippines Holdings, LLC, dan Chevron Geothermal Services Company. Penjamin dari Pemegang Saham Langsung Pihak Pembeli adalah Star Energy Geothermal Philippines B.V dan SEGHPL. Penjamin Kelompok Usaha Pembeli adalah SEGHPL dan AC Energy Holdings, Inc. Penjamin dari Pemegang Saham Langsung Pihak Pembeli dan Penjamin Kelompok Usaha Pembeli, secara kolektif sebagai Pembeli Jaminan.

- vii. On December 22, 2016, ACEHI-Star Holdings, Inc. signed a SPA with Union Oil Company of California, Unocal International Corporation and Chevron Foreign Investments Inc. to acquire 100% Chevron's shares in Chevron Kalinga Ltd., Chevron Geothermal Philippines Holdings, LLC, and Chevron Geothermal Services Company. The Buyer Direct Shareholder Guarantors of the transaction are Star Energy Geothermal Philippines B.V and SEGHPL. The Buyer Group Guarantors are SEGHPL and AC Energy Holdings, Inc. The Buyer Direct Shareholder Guarantors and the Buyer Group Guarantors, collectively as Buyer Guarantors.

Pada bulan Juli 2017, AC Energy Holdings, Inc., dan SEGHPL mengadakan perjanjian definitif untuk pengalihan kepentingan konsorsium mereka di ACEHI-STAR Holdings, Inc. ke AllFirst. Namun demikian, hal ini tidak melepaskan SEGHPL sebagai Penjamin Kelompok Usaha Pembeli sampai dengan 31 Desember 2048.

In July 2017, AC Energy Holdings, Inc., and SEGHPL entered into definitive agreements for the transfer of their consortium interests in ACEHI-STAR Holdings, Inc. to AllFirst. However, it does not release SEGHPL as a Buyer Group Guarantor until December 31, 2048.

Dengan demikian, AllFirst memberikan jaminan kembali kepada SEGHPL (yaitu SBLC), yang diterbitkan oleh BPI, untuk mengamankan kewajiban AllFirst untuk mengganti kerugian dan menjaga SEGHPL bebas dari klaim apa pun yang dapat dilakukan oleh penjual dan / atau penjual penjamin terhadap SEGHPL dalam kapasitasnya sebagai penjamin pembeli, sebesar US\$ 2.592 ribu, untuk 18% dari Proporsi Ekuitas Kelompok Pembeli.

As such, AllFirst gave a back to back guarantee to SEGHPL (i.e; SBLC), issued by BPI, to secure the obligation of AllFirst to indemnify and keep SEGHPL free and harmless from any claim that may be made by the sellers and/or seller guarantors against SEGHPL in its capacity as a buyer guarantor, amounting to US\$ 2,592 thousand, for 18% of its Buyer Group Equity Proportion.

- viii. Pada tanggal 22 Desember 2016, jumlah uang muka yang dibayarkan kepada Chevron untuk transaksi di Indonesia oleh SEGHPL dan SEGPL masing - masing adalah US\$ 54.099 ribu dan US\$ 80.727 ribu. Jumlah yang dibayarkan tersebut merupakan kepemilikan efektif sebagaimana disepakati dalam perjanjian konsorsium di atas (yaitu SEGHPL 27,41% dan SEGPL 40,90%).
- ix. Pada tanggal 22 Desember 2016, jumlah uang yang dibayarkan oleh SEGHPL kepada Chevron untuk transaksi di Filipina adalah US\$ 2.500 ribu.
- x. Pada tanggal 31 Maret 2017, akuisisi saham Chevron di blok Panas Bumi Darajat dan Salak telah selesai. SEGPL dan SEGHPL menjadi pemegang saham SEG-SD B.V., dengan kepemilikan efektif masing-masing sebesar 40,90% dan 27,41 %.

- viii. As of December 22, 2016, total deposit paid to Chevron for the Indonesia Transaction by SEGHPL and SEGPL was US\$ 54,099 thousand and US\$ 80,727 thousand, respectively. Those amount paid represents the effective ownership as agreed in the consortium agreement above (i.e; SEGHPL 27.41% and SEGPL 40.90%)
- ix. As of December 22, 2016, total deposit paid by SEGHPL to Chevron for the Phillipines Transaction was US\$ 2,500 thousand.
- x. As of March 31, 2017, shares acquisition of Chevron's shares on Darajat and Salak Geothermal blocks was completed. SEGPL and SEGHPL became the shareholders of SEG-SD B.V., with an effective ownership of 40.90% and 27.41%, respectively.

Berikut adalah nama baru entitas yang diakuisisi:

Followings are the new names of the acquired entities:

Sebelum/Before

Chevron Geothermal Salak, Ltd.
Dayabumi Salak Pratama Ltd.
Chevron Geothermal Indonesia, Ltd.
Chevron Darajat Ltd.

Setelah/After

Star Energy Geothermal Salak, Ltd.
Star Energy Geothermal Salak Pratama, Ltd.
Star Energy Geothermal Darajat II, Limited.
Star Energy Geothermal Darajat I, Limited.

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

- | | |
|---|--|
| <p>xi. Pada tanggal 6 April 2017, akuisisi saham Chevron di blok Suoh Sekincau (yaitu, 95% kepemilikan) telah selesai. Efektif pada tanggal tersebut, PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau diubah menjadi PT SEGSS.</p> <p>xii. Pada tanggal 14 Juli 2017, Perusahaan menyelesaikan akuisisi atas sisa saham Chevron pada Suoh Sekincau sebesar 5%. Efektif pada tanggal tersebut, SEG-SD B.V. dan Perusahaan menjadi pemegang saham PT SEGSS masing-masing dengan kepemilikan efektif 95% dan 5%. SEGHPL memiliki kepemilikan efektif atas PT SEGSS sebesar 49,35%.</p> <p>xiii. Pada tanggal 14 Juli 2017, SEG-SD B.V. dan Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("SPA") dengan PT Austindo Nusantara Jaya Tbk ("PT Austindo"), untuk mengakuisisi 99,998% sahamnya di PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI"). SEG-SD B.V. dan Perusahaan masing-masing memegang 95% dan 4,998% kepemilikan.</p> <p>xiv. Pada tanggal yang sama, berdasarkan SPA kedua, Perusahaan mengakuisisi sisa 0,002% saham dari George Tahija di PT DGI. Perusahaan kemudian menjadi pemegang saham PT DGI dengan kepemilikan sebesar 5%.</p> <p>xv. Efektif pada tanggal 27 September 2017, SEG-SD B.V. dan Perusahaan menjadi pemegang saham PT DGI dengan kepemilikan efektif masing-masing sebesar 95% dan 5%. Perusahaan memiliki kepemilikan atas PT DGI sebesar 49,35%.</p> | <p>xi. As of April 6, 2017, acquisition of Chevron's shares in Suoh Sekincau Block (i.e.; represent 95% ownership) was completed. Effective on that date, PT Chevron Geothermal Suoh Sekincau was changed into PT SEGSS.</p> <p>xii. On July 14, 2017, the Company completed the acquisition of the remaining 5% of Chevron's shares on Suoh Sekincau. Effective on the date, SEG-SD B.V. and the Company became the shareholders of PT SEGSS with an effective ownership of 95% and 5%. SEGHPL has ownership on PT SEGSS of 49.35%.</p> <p>xiii. On July 14, 2017, SEG-SD B.V. and the Company signed a SPA with PT Austindo Nusantara Jaya Tbk ("PT Austindo"), to acquired 99.998% of its shares in PT Darajat Geothermal Indonesia ("PT DGI"). SEG-SD B.V. holds 95% ownership and the Company holds 4.998% ownership.</p> <p>xiv. At the same date, under the second SPA, the Company acquired remaining 0.002% of George Tahija's shares in PT DGI. Then the Company became the shareholders of PT DGI with 5% ownership.</p> <p>xv. Effective as of September 27, 2017, SEG-SD B.V. and the Company became the shareholders of PT DGI with an effective ownership of 95% and 5%, respectively. The Company has ownership on PT DGI of 49.35%.</p> |
|---|--|

Nilai wajar dari aset dan liabilitas yang dapat diidentifikasi dari SEGSL, SEGD-II, SEGD-I dan PT SEGSS pada tanggal akuisisi (yaitu 31 Maret 2017 dan 6 April 2017) adalah:

The provisional fair values of the identified assets and liabilities of SEGSL, SEGD-II, SEGD-I and PT SEGSS as at the date of acquisition (i.e; March 31, 2017 and April 6, 2017) were:

	Nilai wajar/ <i>Fair value</i> US\$ '000	
Kas dan bank	50.905	Cash and bank balances
Persediaan	24.445	Inventories
Piutang usaha dan lainnya	54.724	Trade and other receivables
Piutang sewa pembiayaan	406.849	Finance lease receivables
Aset lancar lainnya	31.753	Other current assets
Beban yang di tangguhkan	26.441	Deferred charges
Aset tetap	279.012	Property, plant and equipment
Sumber daya panas bumi yang dikembangkan	44.280	Developed geothermal sources
Sumber daya panas bumi yang belum dikembangkan	1.196.231	Undeveloped geothermal sources
Aset tidak lancar lainnya	27.301	Other non-current assets
Utang usaha dan lainnya	(15.638)	Trade and other payables
Utang pajak	(13.172)	Taxes payables
Liabilitas pajak tangguhan	(614.694)	Deferred tax liabilities
Jumlah nilai wajar aset bersih	1.498.437	Total identifiable net assets at fair value
Kepentingan nonpengendali yang diukur pada proporsi saham kepentingan nonpengendali atas aset bersih yang dapat diidentifikasi dari SEGSL, SEGD-II, SEGD-I dan PT SEGSS	13	Noncontrolling interest measured at the noncontrolling interest's proportionate shares of SEGSL, SEGD-II, SEGD-I dan PT SEGSS's net identifiable assets
Goodwill (Catatan 23)	485.814	Goodwill (Note 23)
Nilai pembelian yang ditransfer Kas bersih atas entitas anak yang diakuisisi	1.984.264	Purchase consideration transferred
Akuisi atas entitas anak dikurangi dengan kas bersih yang diperoleh	(50.905)	Net cash of the acquired subsidiaries
	1.933.359	Acquisition of subsidiaries net of cash acquired

Pada tanggal 27 September 2017, SEGHPL mengakuisisi 95% saham PT DGI yang memiliki 5% hak partisipasi di Darajat Unit 2-3 dan unit-unit yang akan datang.

On September 27, 2017, SEGHPL acquired 95% shares of PT DGI that have 5% participation rights in Darajat Unit 2-3 and incoming units.

	Nilai wajar/ <i>Fair value</i> US\$ '000	
Nilai wajar atas aset bersih yang diperoleh	11.743	Carrying value of net assets acquired
Kepentingan nonpengendali yang diukur pada proporsi saham kepentingan nonpengendali atas nilai aset bersih PT DGI	<u>(587)</u>	Non-controlling interest measured at the non-controlling interest's proportionate share of PT DGI's net assets
Akuisisi atas entitas anak dikurangi dengan kas bersih yang diperoleh	11.156	Acquisition of subsidiaries net of cash acquired
Premium yang dibayarkan atas akuisisi entitas anak dengan hak partisipasi di operasi bersama	<u>17.779</u>	Premium paid on acquisition of subsidiary with participating interests in joint operation
Nilai pembelian yang ditransfer atas akuisisi PT DGI	28.935	Purchase consideration transferred on PT DGI acquisition
Kas bersih atas entitas anak yang diakuisisi	<u>(2.326)</u>	Net cash of acquired subsidiaries
Akuisisi atas entitas anak dengan hak partisipasi	<u><u>26.609</u></u>	Acquisition of subsidiaries with participation interests

Seiring meningkatnya kepemilikan entitas induk (yaitu SEG-SD B.V.), yang tidak mengakibatkan perubahan pengendalian pada blok Panas Bumi Darajat, maka akuisisi PT DGI dicatat sebagai transaksi ekuitas.

As the increase in the parent's (i.e; SEG-SD B.V.) ownership does not result in a changes of control in Darajat Geothermal block, then PT DGI acquisition is accounted for as an equity transactions.

45. KOMBINASI BISNIS ENTITAS SEPENGENDALI

45. BUSINESS COMBINATION OF ENTITIES UNDER COMMON CONTROL

Sebagaimana dijelaskan dalam Catatan 1b, pada 7 Juni 2018, Perusahaan memperoleh kepemilikan saham atas SEGHPL dan entitas anak dari Prajogo Pangestu, pemegang saham Perusahaan.

As described in Note 1b, on June 7, 2018, the Company acquired ownership interest in SEGHPL and its subsidiaries from Prajogo Pangestu, the Company's shareholder.

Kombinasi bisnis dilakukan antara entitas sependedali sehingga dicatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan.

The business combination are carried out between entities under common control, thus it was accounted for under the pooling of interest method.

Metode penyatuan kepemilikan diterapkan seolah-olah kombinasi telah terjadi sejak awal periode entitas anak (SEGHPL dan entitas anak) sependedali.

The pooling of interest method is applied as if the combination had occurred from the beginning of the period that the subsidiaries (SEGHPL and its subsidiaries) were under common control.

Aset bersih yang diterima dan nilai akuisisi pada tanggal efektif kombinasi bisnis (7 Juni 2018) adalah sebagai berikut:

The net assets received and the acquisition price as of the effective date of the business combination (June 7, 2018) is as follows:

	US\$ '000	
Jumlah aset	3.243.977	Total assets
Jumlah liabilitas	<u>(2.531.021)</u>	Total liabilities
Aset bersih	712.956	Net assets
Kepentingan non-pengendali	<u>(368.881)</u>	Non-controlling interests
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk	<u><u>344.075</u></u>	Equity attributable to Owners of the parent entity
Porsi kepemilikan Perusahaan atas SEGHPL	229.395	The Company's ownership interests in SEGHPL
Nilai akuisisi	<u>755.000</u>	Acquisition price
Tambahan modal disetor (Catatan 31)	<u><u>(525.605)</u></u>	Additional paid-in capital (Note 31)

Selisih antara nilai imbalan akuisisi dan jumlah tercatat nilai aset bersih yang diperoleh disajikan sebagai tambahan modal disetor (Catatan 31).

The difference between the acquisition price and the carrying amounts of net assets acquired was presented as additional paid-in capital (Note 31).

Hasil usaha SEGHPL dan entitas anak dari 1 Januari 2018 sampai dengan 7 Juni 2018 (tanggal kombinasi bisnis) disajikan seolah-olah telah dikonsolidasikan dalam laporan keuangan konsolidasian Grup adalah sebagai berikut:

The financial performance of SEGHPL and its subsidiaries from January 1, 2018 until June 7, 2018 (the date of the business combination) are presented as if they have been consolidated in the consolidated financial statements of the Group are as follows:

	US\$ '000	
Penjualan	217.387	Sales
Beban pokok penjualan	(49.723)	Cost of sales
Laba kotor	167.664	Gross profit
Laba periode berjalan	38.950	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	16.394	Other comprehensive income
Total penghasilan komprehensif untuk periode berjalan	55.344	Total comprehensive income for the period
Ditribusikan kepada:		Attributable to:
Pemilik entitas induk	19.878	Owners of the Company
Kepemilikan non-pengendali	19.072	Non-controlling interest
Jumlah	38.950	Total
Ditribusikan kepada:		Attributable to:
Pemilik entitas induk	28.395	Owners of the Company
Kepemilikan non-pengendali	26.949	Non-controlling interest
Jumlah	55.344	Total

46. OPERASI YANG DIHENTIKAN

PT Grand Utama Mandiri, PT Tintin Boyok Sawit Makmur dan PT Tintin Boyok Sawit Makmur Dua

Pada tanggal 16 Agustus 2018, PT Royal Indo Mandiri (RIM) menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat (*Conditional Share Purchase Agreement - CSPA*), dimana RIM menyetujui untuk menjual kepemilikan saham di PT Grand Utama Mandiri, PT Tintin Boyok Sawit Makmur dan PT Tintin Boyok Sawit Makmur Dua, yang menangani kegiatan operasi perkebunan Grup, masing-masing sebesar 95% dengan kondisi tersebut dalam perjanjian pada 7 September 2018.

Hasil dari operasi yang dihentikan termasuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain kondolidasian yang diklasifikasi sebagai operasi yang dihentikan dalam tahun berjalan. Hasil usaha dari operasi yang dihentikan untuk periode sebelumnya telah disajikan kembali untuk menyesuaikan penyajian periode berjalan.

Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dihentikan

	2018 US\$ '000	2017 US\$ '000	2016 US\$ '000	
Pendapatan	15.769	22.531	19.586	Revenue
Beban	(31.681)	(32.178)	(27.741)	Expenses
Rugi sebelum pajak dari operasi yang dihentikan	(15.912)	(9.647)	(8.155)	Loss before tax of discontinued operations
Beban pajak	(188)	-	-	Income tax expense
Rugi periode berjalan dari operasi yang dihentikan	(16.100)	(9.647)	(8.155)	Loss for the period from discontinued operations

46. DISCONTINUED OPERATIONS

PT Grand Utama Mandiri, PT Tintin Boyok Sawit Makmur and PT Tintin Boyok Sawit Makmur Dua

On August 16, 2018, PT Royal Indo Mandiri (RIM) entered into a Conditional Share Purchase Agreement - CSPA, whereby RIM agreed to sell its 95% ownership shares in PT Grand Utama Mandiri, PT Tintin Boyok Sawit Makmur and PT Tintin Boyok Sawit Makmur Dua, which carried out the Group's plantation operations, with conditions mentioned in the agreement on September 7, 2018.

The results of the discontinued operations included in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income are classified as discontinued operations in the current period. The corresponding profit from discontinued operations for the prior periods have been re-presented to adjust current period disclosure.

Profit (loss) for the period from discontinued operations

Aset dan liabilitas dari operasi yang dihentikan

Assets and liabilities from discontinued operations

	7 September/ September 7, 2018 US\$ '000	
<u>Aset lancar</u>		<u>Current assets</u>
Kas dan setara kas	4.331	Cash and cash equivalents
Piutang usaha pihak ketiga	47	Trade accounts receivable - third parties
Piutang lain-lain pihak ketiga	7.557	Other accounts receivable - third parties
Persediaan	1.183	Inventories
Aset biologis	334	Biological assets
Uang muka dan biaya dibayar dimuka	90	Advances and prepaid expenses
Pajak dibayar dimuka	1.267	Prepaid taxes
<u>Aset tidak lancar</u>		<u>Non-current assets</u>
Tanaman perkebunan - bersih	31.190	Plantation assets - net
Aset tetap - bersih	16.557	Property, plant and equipment - net
Aset tidak lancar lainnya	19	Other non-current assets
	<u>62.575</u>	
Jumlah aset kelompok lepasan yang dimiliki untuk dijual		Total disposal group assets held for sale
<u>Liabilitas jangka pendek</u>		<u>Current liabilities</u>
Utang usaha	753	Trade payables
Utang lain-lain dan uang muka yang diterima	1.565	Other account payables and advance payment received
Biaya yang masih harus dibayar	186	Accrued expenses
Utang sewa pembiayaan	18	Finance lease payables
<u>Liabilitas jangka panjang</u>		<u>Non-current liabilities</u>
Utang pajak	129	Taxes payable
Liabilitas pajak tangguhan	84	Deferred tax liabilities
	<u>2.735</u>	
Total liabilitas kelompok lepasan yang dimiliki untuk dijual		Total Disposal group liabilities held for sale

Arus kas dari operasi yang dihentikan

Cash flows of discontinued operations

	2018 US\$ '000	2017 US\$ '000	2016 US\$ '000	
Arus kas masuk bersih dari aktivitas operasi	24.840	10.202	3.129	Net cash inflows from operating activities
Arus kas masuk (keluar) bersih dari aktivitas investasi	1.861	(447)	(514)	Net cash inflows (outflows) from investing activities
Arus kas keluar aktivitas pendanaan	(22.474)	(9.671)	(3.581)	Net cash outflows from financing activities
	<u>4.227</u>	<u>84</u>	<u>(966)</u>	
Arus kas masuk (keluar) bersih				Net cash inflows (outflows)

Keuntungan atas penjualan yang dibukukan pada akun lain-lain bersih pada laba rugi dan penghasilan komprehensif lain tahun berjalan dihitung seperti dibawah ini:

The gain on disposal that is included in the others account in profit or loss and other comprehensive income for the year is computed as follows:

	2018 US\$ '000	
Imbalan yang diterima dalam kas dan setara kas	67.900	Consideration received in cash and cash equivalents
Nilai tercatat dari investasi yang dijual	(56.848)	Carrying amount of investment disposed
Goodwill	(186)	Goodwill
Efek translasi	486	Translation adjustment
	<u>11.352</u>	
Keuntungan atas penjualan (Catatan 41)		Gain on disposal (Note 41)

Arus kas bersih atas penjualan entitas anak adalah sebagai berikut:

	2018 US\$ '000
Imbalan yang diterima dalam kas dan setara kas	67.900
Dikurangi: saldo kas dan setara kas yang dijual	(4.331)
Imbalan bersih	<u>63.569</u>

SEOGPL dan entitas anak

Selama tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017, SEGHPL melakukan pelepasan atas entitas anaknya sebagai berikut:

Sebagai bagian dari restrukturisasi entitas induk pada tanggal 24 Juli 2017, SEGHPL, SEIL dan SEHL menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham, dimana SEGHPL menyetujui untuk menjual kepemilikannya di SEOGPL dan entitas anaknya masing-masing sebesar 59,54% dan 40,46% kepada SEIL dan SEHL. Imbalan atas pembelian saham ditransfer ke SEIL dan SEHL masing-masing senilai US\$ 1 (jumlah penuh).

Melanjutkan transaksi pembelian saham antara SEIL, SEHL dan BCPG, pada tanggal 25 Juli 2017, surat pemberitahuan dikirim oleh SEIL kepada BCPG yang menyatakan:

- 1) Pemberitahuan Harga Pembelian sebesar US\$ 355.248 ribu, terdiri dari jumlah dari:
 - a. US\$ 277.500 ribu; dan
 - b. US\$ 77.748 ribu, mewakili sepertiga dari jumlah keseluruhan dana yang disuntikkan oleh SEGHPL ke entitas anak dan perusahaan terkait untuk tujuan pendanaan (secara agregat) akuisisi Chevron Indonesia dan biaya transaksi yang terkait.
- 2) Konfirmasi atas penyelesaian restrukturisasi SEOG pada tanggal 24 Juli 2017.
- 3) Salinan bukti bahwa semua utang antar perusahaan dan piutang antar perusahaan telah dibebaskan dan dihapuskan sejak tanggal penyelesaian.
- 4) Bukti pendanaan, sebagai perhitungan pembayaran yang membuktikan bahwa sepertiga dari nilai agregat aktual yang telah disuntikkan oleh SEGHPL ke entitas anaknya dan perusahaan terkait untuk tujuan pendanaan (secara agregat) akuisisi Chevron Indonesia dan biaya transaksi yang terkait telah dilunasi seluruhnya.

Pada tanggal 26 Juli 2017, SEIL, SEHL, BCPG dan SEGHPL menandatangani Perjanjian Pemegang Saham yang berkaitan dengan pengaturan hubungan SEIL, SEHL dan BCPG sebagai pemegang saham SEGHPL.

Pada hari yang sama, formulir transfer saham ditandatangani oleh SEIL sebagai pihak yang mengalihkan dan BCPG sebagai penerima transfer sejumlah US\$ 355.248 ribu untuk 280.000 saham SEGHPL.

The net cash inflow on disposal of the subsidiary is as follows:

Consideration received in cash and cash equivalents	67.900
Less: cash and cash equivalent balances disposed of	(4.331)
Net consideration	<u>63.569</u>

SEOGPL and its subsidiaries

During the year ended December 31, 2017, SEGHPL made disposal of its subsidiaries as follows:

As part of the ultimate holding SEGHPL's restructuring of its operations, on July 24, 2017, SEGHPL, SEIL and SEHL entered into a Share Purchase Agreement, for which SEGHPL agreed to sell its ownership interests in SEOGPL and its subsidiaries by 59.54% and 40.46% to SEIL and SEHL, respectively. The consideration for the purchase of the share transfer to SEIL and SEHL is US\$ 1 (full amount), respectively.

Continuing the share purchase transaction between SEIL, SEHL and BCPG, on July 25, 2017, a notification letter was sent by SEIL to BCPG involving:

- 1) Notification of Purchase Price amounting to US\$ 355,248 thousand, comprising the aggregate of:
 - a. US\$ 277,500 thousand; and
 - b. US\$ 77,748 thousand, representing one-third of the aggregate amount injected by SEGHPL into its subsidiaries and related corporations for the purpose of funding (in aggregate) the Chevron Indonesia Acquisition and its related transaction cost.
- 2) Confirmation of completion of SEOG restructuring as of July 24, 2017.
- 3) A copy of the evidence that all intercompany payables and intercompany receivables have been waived and written off with effect from the Completion Date.
- 4) Funding evidence, being the payment calculations evidencing that one-third of the actual aggregate amount as already injected by SEGHPL into its subsidiaries and related corporations for the purpose of funding (in aggregate) the Chevron Indonesia Acquisition and its relevant transaction costs, have been completely paid in full.

On July 26, 2017, SEIL, SEHL, BCPG and SEGHPL entered into a Shareholders' Agreement relating to the regulation of relationship of SEIL, SEHL and BCPG as the shareholders of SEGHPL.

On the same day, the share transfer form was signed by SEIL as transferor and BCPG as transferee, in consideration of the sum of US\$ 355,248 thousand for 280,000 shares of SEGHPL.

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

Sebagai akibat dari transaksi di atas, SEOGPL dan entitas anaknya diklasifikasikan sebagai operasi yang dihentikan. Dengan demikian, laba (rugi) setelah pajak SEOGPL dan entitas anaknya untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016, disajikan dalam satu pos tersendiri dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian.

As a result to the transactions above, SEOGPL and its subsidiaries have been classified as discontinued operations. Thus, profit (loss) after tax of SEOGPL and its subsidiaries for the years ended December 31, 2017 and 2016 are presented as single line item in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dihentikan

Profit (loss) for the period from discontinued operations

	2017 US\$ '000	2016 US\$ '000	
Pendapatan	28.398	42.061	Revenue
Beban penjualan, umum dan administrasi	(22.050)	(38.685)	Selling, general and administrative expense
Biaya keuangan	(472)	(1.735)	Finance costs
Pendapatan bunga	19	52	Interest income
Lain-lain	27	865	Miscellaneous
Laba (rugi) sebelum (beban)manfaat pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	5.922	2.558	Profit (loss) before income tax (expense)benefit from discontinued operations
(Beban) manfaat pajak	(1.415)	(5.314)	(Expense) income tax benefit
Laba (rugi) setelah (beban)manfaat pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan *)	4.507	(2.756)	Profit(loss) after income tax (expense)benefit from discontinued operations *)

*) Setelah eliminasi pendapatan bunga US\$ 1.163 ribu dan US\$ 2.720 ribu yang berasal dari pinjaman antar perusahaan masing-masing untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2017 dan 2016.

*) After elimination of interest income of US\$ 1,163 thousand and US\$ 2,720 thousand resulting from intercompany loans for the year ended December 31, 2017 and 2016, respectively.

Laporan posisi keuangan SEOGPL dan entitas anaknya pada tanggal 25 Juli 2017 disajikan sebagai berikut:

The statement of financial position of SEOGPL and its subsidiaries as of July 25, 2017 are presented below:

	25 Juli/ July 25, 2017 US\$ '000	
ASET		ASSETS
Kas dan bank	2.805	Cash and bank balances
Kas yang dibatasi penggunaannya	13.142	Restricted cash
Piutang usaha dan lainnya	14.946	Trade and other receivables
Persediaan	7.498	Inventories
Aset minyak dan gas bumi	59.067	Oil and gas properties
Aset takberwujud	9.137	Intangible assets
Aset lainnya	56.085	Other assets
	162.680	
LIABILITAS		LIABILITIES
Utang pajak	1.991	Taxes payable
Pinjaman bank dan <i>senior-term loan facility</i>	14.003	Loan and senior-term loan facility
Utang usaha dan lainnya	15.658	Trade and other payables
Liabilitas pajak tangguhan	20.133	Deferred tax liabilities
Pendapatan yang ditangguhkan	1.200	Deferred revenue
Provisi atas imbalan kerja jangka panjang dan beban lainnya	4.268	Provision for long-term employee benefits and other charges
	57.253	
Nilai tercatat aset neto yang terkait langsung dengan operasi yang dihentikan	105.427	Carrying value of net assets directly associated with discontinued operations
Kepentingan nonpengendali yang diukur dari proporsi kepentingan nonpengendali neto	1.268	Non-controlling interest measured at the non-controlling interest's proportionate share of net
	106.695	

Saldo kas dan bank entitas anak yang operasinya dihentikan adalah sebesar US\$ 2.805 ribu.

Cash and bank balances of subsidiaries disposed amounted to US\$ 2,805 thousand.

Akun utama dalam laporan arus kas untuk SEOGPL disajikan di bawah ini:

The major accounts in the statements of cash flows for SEOGPL are presented below:

	2017 US\$ '000	2016 US\$ '000	
Arus kas masuk bersih dari aktivitas operasi	10.090	9.655	Net cash inflows from operating activities
Arus kas keluar bersih dari aktivitas investasi	(3.414)	(15.652)	Net cash outflows from investing activities
Arus kas masuk (keluar) bersih dari aktivitas pendanaan	(7.830)	8.971	Net cash inflows (outflows) from financing activities
Arus kas masuk (keluar) bersih	<u>(1.154)</u>	<u>2.974</u>	Net cash inflows (outflows)

47. PENGUNGKAPAN TAMBAHAN ATAS AKTIVITAS INVESTASI NONKAS

47. SUPPLEMENTAL DISCLOSURES ON NONCASH INVESTING ACTIVITIES

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Penambahan investasi saham melalui penerbitan saham	520.679	-	-	Acquisition of subsidiary through rights issue
Penambahan aset tetap melalui:				Additions of property, plant and equipment through:
Uang muka pembelian aset tetap	6.007	3.101	13.361	Advances for purchase of property, plant and equipment
Utang lain-lain	18.639	-	-	Other accounts payable
Penambahan tanaman perkebunan melalui penyusutan aset tetap	-	-	83	Additions of plantation assets through depreciation of property, plant and equipment

48. SIFAT DAN TRANSAKSI PIHAK BERELASI

48. NATURE OF RELATIONSHIP AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Sifat Pihak Berelasi

Nature of Relationship

- a. Magna Resources Corporation Pte. Ltd. (MRC) merupakan pemegang saham utama Perusahaan sampai dengan Mei 2017.
- b. Prajogo Pangestu merupakan pemegang saham utama Perusahaan.
- c. PT Petrogas Pantai Madura (PPM) merupakan entitas asosiasi.
- d. PT Synthetic Rubber Indonesia (SRI) adalah entitas asosiasi dari SMI, entitas anak.
- e. PT SCG Barito Logistic (SBL) dan PT Indo Raya Tenaga (IRT) merupakan entitas asosiasi.

- a. Magna Resources Corporation Pte. Ltd. (MRC) is the major stockholder of the Company until May 2017.
- b. Prajogo Pangestu is the major stockholder of the Company.
- c. PT Petrogas Pantai Madura (PPM) is an associate.
- d. PT Synthetic Rubber Indonesia (SRI's) is an associate of SMI, a subsidiary.
- e. PT SCG Barito Logistic (SBL) and PT Indo Raya Tenaga (IRT) are associates.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Transaksi Pihak Berelasi

- a. Grup memberikan manfaat untuk anggota Dewan Komisaris dan Direksi sebagai berikut:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000
<u>Komisaris</u>			
Imbalan kerja jangka pendek			
Gaji	942	1.273	1.526
<u>Direktur</u>			
Imbalan kerja jangka pendek			
Gaji	4.190	4.235	7.800
Bonus	2.259	3.748	806
Tunjangan lain-lain	615	536	879
Jumlah	<u>7.064</u>	<u>8.519</u>	<u>9.485</u>

- b. Grup memiliki piutang dan utang di luar usaha dengan pihak berelasi.
- c. Perusahaan memiliki utang lain-lain kepada pihak berelasi terkait dengan tambahan modal kerja.

Transactions with Related Parties

- a. The Group provides benefits to its Boards of Commissioners and Directors as follows:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000
<u>Commissioners</u>			
Short-term employee benefits			
Salaries	942	1.273	1.526
<u>Directors</u>			
Short-term employee benefits			
Salaries	4.190	4.235	7.800
Bonus	2.259	3.748	806
Other allowances	615	536	879
Total	<u>7.064</u>	<u>8.519</u>	<u>9.485</u>

- b. The Group have non-operational receivables and payables with related parties.
- c. The Company have other accounts payable to related party in regards with additional working capital.

49. INFORMASI SEGMENT

Grup melaporkan segmen yang didasarkan pada operasi berikut:

1. Petrokimia
2. Industri pengolahan kayu
3. Pengelolaan gedung dan hotel (properti)
4. Energi dan sumber daya

Berikut adalah informasi segmen berdasarkan segmen usaha:

49. SEGMENT INFORMATION

The Group's reportable segments are based on their operations, as follows:

1. Petrochemical
2. Wood manufacturing
3. Building and hotel management (Property)
4. Energy and resources

The following are segment information based on the business segments:

	31 Desember/December 31, 2018 *)						
	Petrokimia/ Petrochemical US\$ '000	Industri Pengolahan Kayu/ Wood Manufacturing US\$ '000	Properti/ Property US\$ '000	Energi dan Sumber daya/ Energy and Resources US\$ '000	Eliminasi/ Elimination US\$ '000	Konsolidasian/ Consolidated US\$ '000	
PENDAPATAN DAN HASIL SEGMENT							SEGMENT REVENUES AND RESULTS
Pendapatan eksternal	2.543.219	6.028	4.742	521.572	-	3.075.561	External revenues
Pendapatan antar segmen	-	1.419	1.369	-	(2.788)	-	Inter-segment sales
Jumlah pendapatan	2.543.219	7.447	6.111	521.572	(2.788)	3.075.561	Total revenues
HASIL							RESULT
Hasil segmen	267.285	(27.702)	715	236.031	(12.075)	464.254	Segment result
Bagian rugi entitas asosiasi dan ventura bersama	(14.893)	3.667	2.781	-	-	(8.445)	Share in loss of associates and joint venture
Laba sebelum pajak						<u>455.809</u>	Profit before tax
SEGMENT ASET DAN LIABILITAS							SEGMENT ASSETS AND LIABILITIES
Aset segmen	3.167.862	593.375	21.026	3.280.395	(59.186)	7.003.472	Segment assets
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	8.507	11.474	6.830	-	-	26.811	Investment in associates and joint venture
Aset yang tidak dapat dialokasikan						<u>12.208</u>	Unallocated assets
Jumlah Aset						<u>7.042.491</u>	Total Assets
Liabilitas segmen	1.408.070	519.580	11.023	2.460.962	(59.186)	4.340.449	Segment liabilities
Liabilitas yang tidak dapat dialokasikan						-	Unallocated liabilities
Jumlah liabilitas						<u>4.340.449</u>	Total liabilities
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Pengeluaran modal	361.492	25	6.966	49.543	-	418.026	Capital expenditures
Penyusutan dan amortisasi	90.358	986	1.721	41.121	-	134.186	Depreciation and amortization

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

31 Desember/December 31, 2017 *)							
	Petrokimia/ <i>Petrochemical</i>	Industri Pengolahan Kayu/ <i>Wood Manufacturing</i>	Properti/ <i>Property</i>	Energi dan Sumber Daya/ <i>Energy and Resources</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasian/ <i>Consolidated</i>	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
PENDAPATAN DAN HASIL							SEGMENT REVENUES AND
SEGMENT							RESULTS
Pendapatan eksternal	2.418.509	6.801	5.006	421.655	-	2.851.971	External revenues
Pendapatan antar segmen	-	1.777	1.049	1.254	(4.080)	-	Inter-segment sales
Jumlah pendapatan	2.418.509	8.578	6.055	422.909	(4.080)	2.851.971	Total revenues
HASIL							RESULT
Hasil segmen	433.356	(24.344)	1.474	195.577	(6.918)	599.145	Segment result
Bagian rugi entitas asosiasi dan ventura bersama	(8.756)	(947)	1.186	-	-	(8.517)	Share in loss of associates and joint venture
Laba sebelum pajak						590.628	Profit before tax
SEGMENT ASET DAN							SEGMENT ASSETS AND
LIABILITAS							LIABILITIES
Aset segmen	3.171.956	365.224	41.350	3.230.653	(73.723)	6.735.460	Segment assets
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	23.400	9.724	5.756	-	-	38.880	Investment in associates and joint venture
Aset yang tidak dapat dialokasikan						97.703	Unallocated assets
Jumlah Aset						6.872.043	Total Assets
Liabilitas segmen	1.327.546	282.792	7.007	2.573.808	(73.723)	4.117.430	Segment liabilities
Liabilitas yang tidak dapat dialokasikan						82.402	Unallocated liabilities
Jumlah liabilitas						4.199.832	Total liabilities
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Pengeluaran modal	210.354	827	3.344	8.276	-	222.801	Capital expenditures
Penyusutan dan amortisasi	85.115	8.744	1.311	42.600	-	137.770	Depreciation and amortization

1 Januari 2017/31 Desember 31, 2016/ January 1, 2017/December 31, 2016 *)							
	Petrokimia/ <i>Petrochemical</i>	Industri Pengolahan Kayu/ <i>Wood Manufacturing</i>	Properti/ <i>Property</i>	Energi dan Sumber Daya/ <i>Energy and Resources</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasian/ <i>Consolidated</i>	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
PENDAPATAN DAN HASIL							SEGMENT REVENUES AND
SEGMENT							RESULTS
Pendapatan eksternal	1.930.336	7.314	4.071	164.201	-	2.105.922	External revenues
Pendapatan antar segmen	-	2.022	1.149	869	(4.040)	-	Inter-segment sales
Jumlah pendapatan	1.930.336	9.336	5.220	165.070	(4.040)	2.105.922	Total revenues
HASIL							RESULT
Hasil segmen	405.857	(3.226)	789	90.728	(9.796)	484.352	Segment result
Bagian rugi bersih entitas asosiasi	(5.861)	(454)	889	-	-	(5.426)	Share in net loss of an associates
Laba sebelum pajak						478.926	Profit before tax
SEGMENT ASET DAN							SEGMENT ASSETS AND
LIABILITAS							LIABILITIES
Aset segmen	2.315.881	146.016	38.545	1.165.536	(70.505)	3.595.473	Segment assets
Investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama	32.156	9.709	5.535	-	-	47.400	Investment in associates and joint venture
Aset yang tidak dapat dialokasikan						93.237	Unallocated assets
Jumlah Aset						3.736.110	Total Assets
Liabilitas segmen	1.001.657	91.180	7.107	693.810	(70.505)	1.723.249	Segment liabilities
Liabilitas yang tidak dapat dialokasikan						92.767	Unallocated liabilities
Jumlah liabilitas						1.816.016	Total liabilities
INFORMASI LAINNYA							OTHER INFORMATION
Pengeluaran modal	83.547	1.551	3.166	56.575	-	144.839	Capital expenditures
Penyusutan dan amortisasi	83.186	8.887	1.151	26.892	-	120.116	Depreciation and amortization

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Pendapatan bersih berdasarkan pasar

Tabel berikut ini menunjukkan distribusi dari keseluruhan pendapatan bersih Grup berdasarkan pasar geografis tanpa memperhatikan tempat diproduksinya barang:

	2018 US\$ '000	2017 *) US\$ '000	2016 *) US\$ '000	
Asia	3.075.561	2.851.971	2.094.436	Asia
Amerika	-	-	11.379	America
Lain-lain	-	-	107	Others
Jumlah	<u>3.075.561</u>	<u>2.851.971</u>	<u>2.105.922</u>	Total

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

Seluruh aset Grup berlokasi di Asia.

Net revenues based on market

The following table shows the distribution of the net revenues of the Group based on geographical segments without considering where the products are produced:

*) As restated (Note 5)

All of the Group's assets are located in Asia.

50. PERJANJIAN, KOMITMEN DAN KONTIJENSI PENTING

a. Fasilitas perbankan yang belum digunakan

Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup mempunyai fasilitas pinjaman yang belum digunakan sebagai berikut:

50. SIGNIFICANT AGREEMENTS, COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

a. Unused banking facility

As of December 31, 2018, the Group has unused credit facilities as follows:

	Fasilitas maksimal/ <i>Maximum facilities</i> US\$'000	Fasilitas yang telah digunakan/ <i>Used facilities</i> US\$'000	Fasilitas yang belum digunakan/ <i>Unused facilities</i> US\$'000	Tanggal jatuh tempo/ <i>Maturity date</i>	
Fasilitas kredit modal kerja					Working capital credit facilities
Citibank, N.A. *) Limit gabungan fasilitas perbankan	50.000	34.916	15.084	22 Agustus 2019/ <i>August 22, 2019</i>	Citibank, N.A. *) Combined limit banking facilities
Bangkok Bank Public Company Limited *) <i>Committed</i>	60.000	51.406	8.594	30 Nopember 2019/ <i>November 30, 2019</i>	Bangkok Bank Public Company Limited *) Committed
PT Bank Danamon Indonesia Tbk *) <i>Omnibus Trade Finance dan Trust Receipt Facility</i>	75.000	70.085	4.915	30 Juli 2019/ <i>July 30, 2019</i>	PT Bank Danamon Indonesia Tbk *) Omnibus Trade Finance and Trust Receipt Facility Facility is still in process of renewal
PT Bank DBS Indonesia *) <i>Sight L/C dan Usance L/C</i>	29.000	-	29.000	31 Mei 2019/ <i>May 31, 2019</i>	PT Bank DBS Indonesia *) Sight L/C and Usance L/C
DBS Bank Ltd., Singapura <i>Uncommitted *)</i>	60.000	33.350	26.650	24 Mei 2019/ <i>May 24, 2019</i>	DBS Bank Ltd., Singapore *) Uncommitted *)
<i>Committed</i>	80.000	77.385	2.615	24 Mei 2021/ <i>May 24, 2021</i>	Committed
PT Bank Central Asia Tbk *) **) <i>Sight L/C dan Usance L/C</i>	55.000	25.027	29.973	27 April 2019/ <i>April 27, 2019</i>	PT Bank Central Asia Tbk *) **) Sight L/C and Usance L/C
PT Bank HSBC Indonesia (d/h The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited) <i>Uncommitted *)</i>	125.000	46.970	78.030	30 Juli 2019/ <i>July 30, 2019</i>	PT Bank HSBC Indonesia (formerly The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited) Uncommitted *)
<i>Committed</i>	50.000	-	50.000	30 Juli 2019/ <i>July 30, 2019</i>	Committed
Deutsche Bank AG Jakarta *) Limit gabungan fasilitas perbankan	55.000	45.567	9.433	31 Agustus 2019/ <i>August 31, 2019</i>	Deutsche Bank AG Jakarta *) Combined limit banking facilities
The Siam Commercial Bank Public Company Limited *) <i>Usance L/C</i>	70.000	29.585	40.415	14 Nopember 2019/ <i>November 14, 2019</i>	The Siam Commercial Bank Public Company Limited *) Usance L/C

*) tidak dijamin

**) fasilitas sedang dalam proses perpanjangan

*) unsecured

**) facility is still in process of renewal

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	Fasilitas maksimal/ Maximum facilities US\$'000	Fasilitas yang telah digunakan/ Used facilities US\$'000	Fasilitas yang belum digunakan/ Unused facilities US\$'000	Tanggal jatuh tempo/ Maturity date	
Fasilitas kredit modal kerja					Working capital credit facilities
National Bank of Kuwait Singapore Branch *) Sight L/C dan Usance L/C	60.000	49.712	10.288	31 Agustus 2019/ August 31, 2019	National Bank of Kuwait Singapore Branch *) Sight L/C and Usance L/C
PT Bank BNP Paribas Indonesia *) Letter of Credit Facility dan Trust Receipt Facility	50.000	39.692	10.308	30 September 2019/ September 30, 2019	PT Bank BNP Paribas Indonesia *) Letter of Credit Facility and Trust Receipt Facility
Kasikorn Bank Public Company Limited Letter of Credit Facility dan Trust Receipt Facility	133.051	92.042	41.009	27 Juni 2019/ June 27, 2019	Kasikorn Bank Public Company Limited Letter of Credit Facility and Trust Receipt Facility
PT Bank CIMB Niaga Tbk Uncommitted *)	25.000	6.476	18.524	4 Mei 2019/ May 24, 2019	PT Bank CIMB Niaga Tbk Uncommitted *)
Committed	25.000	-	25.000	4 Mei 2020/ May 4, 2020	Committed
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Uncommitted *)	50.000	7.008	42.992	29 Juli 2019/ July 29, 2019	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Uncommitted *)
Committed	50.000	-	50.000	29 Juli 2019/ July 29, 2019	Committed
PT Bank Permata Tbk *) Omnibus Post Import Financing	50.000	11.028	38.972	21 Juni 2019/ June 21, 2019	PT Bank Permata Tbk *) Omnibus Post Import Financing
JP Morgan Chase Bank N.A Letter of Credit Facility dan Trust Receipt Facility	25.000	-	25.000	5 Nopember 2019/ November 5, 2019	JP Morgan Chase Bank N.A Letter of Credit Facility and Trust Receipt Facility

*) tidak dijamin

**) fasilitas sedang dalam proses perpanjangan

*) unsecured

**) facility is still in process of renewal

Fasilitas kredit modal kerja dijamin dengan piutang usaha dan persediaan (Catatan 7 dan 10) secara *pari passu* adalah Fasilitas *Committed* dari Bangkok Bank Public Company Limited, cabang Jakarta, DBS Bank Ltd., Singapura, PT Bank HSBC Indonesia (d/h The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited), PT Bank CIMB Niaga Tbk dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 17 Desember 2018, CAP menandatangani Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan nilai US\$ 191.000 ribu dengan Japan Bank for International Corporation dan BNP Paribas. Per 31 Desember 2018, Perusahaan belum melakukan *drawdown* dana dari fasilitas ini.

- b. Pada bulan Juni 2013, CAP bersama dengan PBI mengadakan perjanjian kerjasama dengan Compagnie Financiere Du Groupe Michelin (Michelin). Dalam perjanjian tersebut, CAP setuju untuk menjual dan/atau memasok butadiene kepada PT Synthetic Rubber Indonesia (SRI) secara non-eksklusif. CAP dan PBI juga akan berbagi fasilitas dan menyediakan jasa untuk mendukung kegiatan usaha dan operasional SRI, berupa antara lain HP *steam*, *jetty* dan gudang penyimpanan, pembuangan limbah, akses jalan, dan lain-lain. Perjanjian ini akan terus berlaku hingga diakhiri berdasarkan kesepakatan bersama dari para pihak.

The working credit facilities that are secured with trade accounts receivable and inventories (Notes 7 and 10) on *pari passu* basis are *Committed Facility* from Bangkok Bank Public Company Limited, Jakarta branch, DBS Bank Ltd., Singapore, PT Bank HSBC Indonesia (formerly The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited), PT Bank CIMB Niaga Tbk and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On December 17, 2018, the Company signed a Term Facility Credit Agreement up to US\$ 191,000 thousand with Japan Bank for International Corporation and BNP Paribas. As of December 31, 2018, the Company has not made any drawdown of the facility.

- b. In June 2013, CAP together with PBI entered into a joint-venture agreement with Compagnie Financiere Du Groupe Michelin (Michelin). Based on the agreement, CAP agrees to sell and/or provide butadiene to SRI in non-exclusive basis. CAP and PBI will also share their facility and provide service to support SRI's business and operational activity, among others HP *steam*, *jetty* and warehouse storage, waste removal, road access, and others. The agreement shall continue in effect unless it is terminated by both parties on the basis of mutual agreement.

- c. Pada tanggal 3 Januari 2011, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) Pajak Penghasilan Badan, Pasal 4(2), 21 dan 26 untuk tahun pajak 2007 sebesar Rp 502.613 juta. Pada tanggal 26 Januari 2011, Perusahaan membayar seluruh SKPKB tersebut kecuali atas sebagian SKPKB pajak penghasilan pasal 26, yang terkait dengan akuisisi CAP pada tahun 2007 dimana Perusahaan telah mengajukan surat keberatan pada bulan Januari 2011.

Untuk memenuhi ketentuan yang berlaku atas surat keberatan tersebut, hingga 13 Mei 2013, Perusahaan telah membayar sebesar Rp 239.500 juta (setara dengan US\$ 23.972 ribu) untuk pemeriksaan pajak penghasilan pasal 26.

Berdasarkan keputusan tanggal 23 Mei 2013, Pengadilan Pajak mengabulkan permohonan banding sepenuhnya atas keputusan Direktorat Jenderal Pajak. Berdasarkan keputusan tersebut, Perusahaan telah menerima pengembalian pajak sebesar Rp 239.500 juta (atau setara dengan US\$ 23.972 ribu) pada tanggal 17 Juli 2013.

Dirjen Pajak telah melakukan Peninjauan Kembali (PK) atas keputusan Pengadilan Pajak tersebut di atas dan Perusahaan telah menyampaikan kontra memori PK ke Mahkamah Agung melalui Pengadilan Pajak pada tanggal 30 April 2014.

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak yang diterima Perusahaan di tahun 2016, Perusahaan memperoleh restitusi sebesar US\$ 7.145 ribu atas pajak penghasilan pasal 26 tahun 2007 yang diakui sebagai keuntungan lain-lain (Catatan 41).

- d. Pada tanggal 23 Januari 2006, Perusahaan menghadapi gugatan yang diajukan oleh PT Resource Alam Indonesia (RAI) melalui Pengadilan Negeri Jakarta Barat (PNJB) berkenaan dengan posisi Perusahaan sebagai induk perusahaan PT Tunggal Yudi Sawmill Plywood (TYSP), entitas anak yang telah dijual pada tanggal 24 Mei 2006, yang lalai membayar liabilitasnya kepada RAI sebesar US\$ 400 ribu dan Rp 278 juta.

PNJB telah memutuskan untuk mengabulkan gugatan RAI untuk sebagian dan mengharuskan Perusahaan dan TYSP untuk secara tanggung renteng membayar liabilitasnya kepada RAI.

Pada tahun yang sama, Perusahaan mengajukan banding kepada Pengadilan Tinggi Jakarta (PTJ).

Berdasarkan putusan PTJ tanggal 26 Februari 2008, PTJ menerima eksepsi Perusahaan dan membebaskan Perusahaan dari segala gugatan.

- c. On January 3, 2011, the Company received several Underpayment Tax Assessment Letters (SKPKB) Corporate Income Tax, Articles 4(2), 21 and 26 for fiscal year 2007 amounting to Rp 502,613 million. On January 26, 2011, the Company paid all the aforementioned SKPKB except for a portion of income tax article 26 underpayment, pertaining to the acquisition of CAP in 2007, where the Company has filed an objection letter in January 2011.

To fulfill the requirement related to the above appeal, as per May 13, 2013, the Company has paid Rp 239,500 million (equivalent to US\$ 23,972 thousand) of the income tax article 26 assessment.

Based on the decision of the tax court dated May 23, 2013, the court granted in full the tax appeal against the decision. Based on its decision, the Company received a tax refund of Rp 239,500 million (or equivalent to US\$ 23,972 thousand) on July 17, 2013.

The Director General of Taxation has submitted judicial review of the verdict from Tax Court mentioned above and the Company has filed a counter memory of the judicial review to the Supreme Court through tax court dated April 30, 2014.

Based on the tax assessment letter received by the Company in 2016, the Company received tax refund amounting to US\$ 7,145 thousand related to income tax article 26 for fiscal year 2007, which is recognized as other gains (Note 41).

- d. On January 23, 2006, the Company was facing a legal claim from PT Resource Alam Indonesia (RAI) through West Jakarta District Court (PNJB), regarding the Company's position as the shareholder of PT Tunggal Yudi Sawmill Plywood (TYSP), a subsidiary which was sold on May 24, 2006. TYSP failed to pay its liabilities to RAI amounting to US\$ 400 thousand and Rp 278 million.

PNJB decided to grant portion of RAI's claim and held the Company and TYSP responsible to pay the liabilities to RAI together.

On the same year, the Company submitted an appeal against the decision to Jakarta High Court (PTJ).

Based on the Decision of PTJ dated February 26, 2008, PTJ accepted the Company's exception and discharged the Company from all suits.

Terhadap putusan PTJ tersebut RAI mengajukan Memori Kasasi kepada Mahkamah Agung RI pada tanggal 23 Mei 2008. Pemberitahuan kasasi disampaikan oleh juru sita PNJB pada 23 Juni 2008.

Pada tanggal 31 Juli 2008, Perusahaan telah mengajukan Kontra Memori Kasasi kepada Mahkamah Agung RI. Sampai tanggal 31 Desember 2018, perkara tersebut di atas masih dalam proses.

- e. Perusahaan, Star Energy Investment Ltd. (SEIL) dan SE Holdings Limited (SEHL) telah menandatangani Kesepakatan Awal pada tanggal 20 Desember 2016 dan perubahan atas Kesepakatan tanggal 21 Maret 2017 sehubungan dengan maksud Perusahaan untuk melakukan akuisisi atas sebagian besar saham dalam rencana akuisisi Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. (SEGHPL) dari SEIL dan SEHL.

Perusahaan dan Prajogo Pangestu (PP) telah menandatangani *Conditional Sale and Purchase Agreement (CSPA)* tanggal 12 Desember 2017 dan *Supplemental Agreement (SA)* atas CSPA tanggal 2 Maret 2018 sehubungan dengan Rencana Pengambilalihan 66,67% dari total yang ditempatkan dan disetor dari SEGHPL dan persyaratan pendahuluan yang harus dipenuhi.

Saldo uang muka investasi sebesar US\$ 234.313 ribu pada tanggal 31 Desember 2017 dan US\$ 58.599 ribu pada 31 Desember 2016. Pada tanggal 7 Juni 2018, Perusahaan melakukan konversi uang muka investasi menjadi investasi.

- f. Pada tanggal 31 Desember 2016, uang muka atas perolehan blok baru sebagian besar merupakan pembayaran uang muka untuk akuisisi saham Chevron di blok panas bumi Darajat, Salak dan Suoh Sekincau sejumlah US\$ 134.827 ribu untuk 40,90% dan 27,41% ekuitas SEG-SD B.V. yang masing-masing dimiliki oleh SEGPL dan SEGHPL dicatat pada akun aset lancar lainnya. Pada tahun 2017, uang muka tersebut telah diterima.
- g. Pada tanggal 31 Agustus 2017, CAP mengadakan perjanjian dengan PT Inti Karya Persada Teknik untuk pengadaan barang dari dalam negeri, peralatan dan fasilitas konstruksi, penerimaan dan pembongkaran barang dari luar negeri di pelabuhan untuk membangun *new swing plant of HDPE, LLDPE, and mLLDPE* yang terletak di Ciwandan, Cilegon, Banten, Indonesia. Pabrik *polyethylene plant* baru diekspektasi untuk selesai pada Q4 2019.

On that PTJ decision, RAI submitted a Cassation Memory to The Supreme Court of Republic of Indonesia on May 23, 2008. The cassation letter was submitted by the bailiff of PNJB on June 23, 2008.

On July 31, 2008, the Company submitted a Contra Cassation Memory to The Supreme Court of Republic of Indonesia. As of December 31, 2018, the above mentioned case is still in process.

- e. The Company, Star Energy Investment Ltd (SEIL) and SE Holdings Limited (SEHL) has executed a Memorandum of Understanding (MOU) and amendment to the MOU dated March 21, 2017 in relation to the purpose of the Company to acquire the majority shares in acquisition plan of Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. (SEGHPL) from SEIL and SEHL.

The Company and Prajogo Pangestu (PP) have entered into a Conditional Sale and Purchase Agreement (CSPA) on December 12, 2017 and Supplemental Agreement (SA) to the CSPA dated March 2, 2018, in relation to the acquisition of the 66.67% of the total issued and paid-up capital of SEGHPL (Sale of Sales Shares) and preliminary requirements that should be fulfilled.

The outstanding balance of advance on investment amounted to a total of US\$ 234,313 thousand as of December 31, 2017 and US\$ 58,599 thousand as of December 31, 2016. On June 7, 2018, the Company converted the advance for investment into investments.

- f. As of December 31, 2016, advance of new block represents advance payment for investment in Chevron shares in Darajat, Salak and Suoh Sekincau geothermal block amounting to US\$ 134,827 thousand for 40.90% and 27.41% equity SEG-SD B.V. owned by SEGPL and SEGHPL, respectively, which were recorded as other current assets. In 2017, the advances were received.
- g. On August 31, 2017, CAP has entered into the agreement with PT Inti Karya Persada Teknik to supply local equipment, construction equipment and facilities, the receiving and unloading of the imported equipment at relevant port to build a new swing plant of HDPE, LLDPE, and mLLDPE in Ciwandan, Cilegon, Banten, Indonesia. The new polyethylene plant is expected to be completed in Q4 2019.

- h. Pada tanggal 31 Agustus 2017, CAP mengadakan perjanjian dengan Toyo Engineering Corporation dan Toyo Engineering Korea Limited untuk pengadaan pelayanan konsultan teknis, manajemen proyek untuk detail teknik dan material dari luar negeri, dan transportasi untuk membangun *new swing plant of HDPE, LLDPE, and mLLDPE* yang terletak di Ciwandan, Cilegon, Banten, Indonesia. Pabrik *polyethylene plant* baru diekspektasi untuk selesai pada Q4 2019.
- i. Pada tanggal 16 Mei 2017, PBI mengadakan perjanjian dengan Lummus Technology Inc. untuk pengadaan lisensi dan desain teknik untuk pabrik *Methyl Tertiary Butyl Ether (MTBE)* dan Butene-1 yang akan dibangun di Cilegon, Banten. Pekerjaan tersebut diekspektasi untuk selesai pada Q3 2020.
- j. Pada tanggal 27 April 2018, Perusahaan mengadakan perjanjian dengan Lummus Technology LLC untuk pengadaan lisensi dan desain teknik untuk pabrik Olefin dan Butadiene; Basell Polyolefine GmbH dan Basell Poliolefine Italia S.r.l untuk pengadaan lisensi proses pabrik HDPE dan LDPE; GTC Technology US, LLC untuk pengadaan lisensi, rekayasa dasar dan teknik teknologi Aromatic Recovery Unit (ARU); dan Texplora Co., Ltd., untuk pengadaan lisensi teknologi pabrik PP.

Pabrik akan dibangun di Cilegon, Banten dan seluruh pekerjaan tersebut diekspektasi untuk selesai pada 2024.

- k. Klaim audit pemerintah

Catatan akuntansi dan laporan Joint Venture dan JOC merupakan subjek audit oleh SKK Migas, PGE dan/atau Pemerintah. Temuan yang timbul dari audit ini disetujui oleh Kelompok Usaha dan dicatat dalam catatan pembukuannya, atau diperselisihkan. Resolusi klaim yang disengketakan mungkin memerlukan proses negosiasi panjang yang dapat berlanjut selama beberapa tahun.

SEG-WW

Sampai tanggal 31 Desember 2018, SEG-WW memiliki berbagai temuan sengketa yang belum selesai sebesar US\$ 15.777 ribu untuk periode sampai dengan tahun buku yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2012. Jika temuan ini diterima, beban pajak penghasilan dan penyisihan produksi terhadap PGE akan meningkat masing-masing sebesar US\$ 5.364 ribu dan US\$ 631 ribu.

- h. On August 31, 2017, CAP has entered into the agreement with Toyo Engineering Corporation and Toyo Engineering Korea Limited to supply technical advisory service, project management for detail engineering and offshore procurement, and transportation to build a new swing plant of HDPE, LLDPE, and mLLDPE in Ciwandan, Cilegon, Banten, Indonesia. The new polyethylene plant is expected to be completed in Q4 2019.
- i. On May 16, 2017, PBI entered into the agreement with Lummus Technology Inc. to license and engineering design for Methyl Tertiary Butyl Ether (MTBE) and Butene-1 plant that will be built in Cilegon, Banten. The work is expected to be completed in Q3 2020.
- j. On April 27, 2018, the Company entered into the agreement with Lummus Technology LLC to license and engineering design for Olefin and Butadiene plant; Basell Polyolefine GmbH and Basell Poliolefine Italia S.r.l to license for HDPE and LDPE plant; GTC Technology US, LLC to license, basic engineering dan technical services for Aromatic Recovery Unit (ARU) technology; and Texplora Co., Ltd. to license technology package for PP plant.

The plants will be built in Cilegon, Banten and all works are expected to be completed in 2024.

- k. Government audit claim

The accounting records and reports of the Joint Venture and JOC are subjected to an audit by SKK Migas, PGE and/or the Government. Findings arising from these audits are either agreed by the Group and recorded in its accounting records, or are disputed. Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years.

SEG-WW

As of December 31, 2018, SEG-WW has various disputed findings outstanding amounting to US\$ 15,777 thousand for the periods up to financial year ended December 31, 2012. If these findings materialize, the income tax expense and production allowance to PGE will increase by US\$ 5,364 thousand and US\$ 631 thousand, respectively.

Audit 2013-2014

Pada tanggal 26 Mei 2016, Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan ("BPKP") mengeluarkan laporan audit 2013-2014 dengan temuan sejumlah US\$ 3.763 ribu. Sebagian besar temuan berkaitan dengan perselisihan mengenai jumlah biaya overhead entitas induk dan beban yang tidak dapat dikurangkan yang diakui oleh SEG-WW, dengan jumlah keseluruhan sebesar US\$ 1.575 ribu dan US\$ 2.187 ribu. Pada tanggal 5 September 2016, SEG-WW menerima surat pemberitahuan dari Direktorat Jenderal Anggaran ("DJA") sehubungan dengan laporan audit tersebut dengan jumlah kurang bayar atas bagian Pemerintah sebesar US\$ 1.250 ribu.

Pada tanggal 15 September 2017, BPKP mengeluarkan laporan audit 2015 dengan temuan sejumlah US\$ 2.234 ribu. Sebagian besar temuan berkaitan dengan perselisihan mengenai jumlah biaya overhead entitas induk dan beban yang tidak dapat dikurangkan yang diakui oleh SEG-WW, dengan jumlah keseluruhan sebesar US\$ 1.286 ribu dan US\$ 947 ribu. Dikarenakan SEG-WW dalam posisi rugi di tahun 2015, DJA tidak menerbitkan surat pemberitahuan terkait kurang bayar. Oleh karena itu, BPKP menyarankan SEG-WW jika temuan tersebut akan diperhitungkan sebagai koreksi atas rugi pajak yang dapat dikompensasi tahun 2015 dan bagian pemerintah tahun 2016. Sampai tanggal 31 Desember 2018, BPKP masih melakukan proses audit untuk tahun pajak 2016 buku JOC.

Pada tanggal 5 September 2016, SEG-WW menerima surat pemberitahuan dari Direktorat Jenderal Anggaran ("DJA") sehubungan dengan laporan audit tersebut dengan total kurang bayar bagian Pemerintah sebesar US\$ 1.250 ribu.

Pada tanggal 1 Desember 2016, SEG-WW mengajukan surat keberatan kepada DJA sehubungan dengan surat pemberitahuan kekurangan pembayaran. Untuk dapat melanjutkan proses keberatan, pada 2 Desember 2016, SEG-WW membayar kurang bayar bagian Pemerintah sebesar US\$ 1.250 ribu kepada DJA dan menyerahkan surat keberatan.

Pada 26 Januari 2018, SEG-WW menerima Surat Menteri Keuangan S-13 /MK.2/2018 yang menolak keberatan SEG-WW ("Surat Keputusan").

Pada tanggal 25 April 2018, SEG-WW mengajukan klaim terhadap Kementerian Keuangan di Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta ("PTUN") untuk membantah Surat Keputusan.

Audit 2013-2014

On May 26, 2016, the Finance and Development Supervisory Agency ("BPKP") issued their 2013-2014 audit report with findings totaling US\$ 3,763 thousand. Most of the findings pertain to the dispute over the amount of the parent company overhead and non-deductible expenses recognized by SEG-WW, with total amount of US\$ 1,575 thousand and US\$ 2,187 thousand, respectively. On September 5, 2016, SEG-WW received a notification letter from DGB in relation to such audit report with total underpayment of Government's share amounting to US\$ 1,250 thousand.

On September 15, 2017, BPKP issued their 2015 audit report with findings totaling US\$ 2,234 thousand. Most of the findings pertain to the dispute over the amount of the parent company overhead and non-deductible expenses recognized by SEG-WW, with total amount of US\$ 1,286 thousand and US\$ 947 thousand, respectively. Since SEG-WW was in a loss position in 2015, DGB will not issue the notification letter for the underpayment. As such, BPKP advised SEG-WW that such findings will be considered as a correction to the 2015 tax loss carry forward and the 2016 Government Share. As of December 31, 2018, BPKP is still auditing the fiscal year 2016 JOC books.

On September 5, 2016, SEG-WW received a notification letter from Directorate General of Budget ("DGB") in relation to such audit report with total underpayment of Government's share amounting to US\$ 1,250 thousand.

On December 1, 2016, SEG-WW submitted an objection letter to DGB with regards to the underpayment notification letter. To be able to proceed with the objection process, on 2 December 2016, SEG-WW paid the underpayment of Government's share amounting to US\$ 1,250 thousand to DGB and submitted an objection letter.

On January 26, 2018, SEG-WW received the Ministry of Finance Letter No. S-13/MK.2/2018 rejecting SEG-WW's objections (the "Decision Letter").

On April 25, 2018, SEG-WW filed a claim against the Ministry of Finance at the Jakarta State Administrative Court ("PTUN") to dispute the Decision Letter.

Pada tanggal 26 November 2018, PTUN mengumumkan putusan yang mendukung SEG-WW. Putusannya adalah sebagai berikut:

1. Mengabulkan semua tuntutan hukum
 - a. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk mengumpulkan Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP");
 - b. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk meminta BPKP untuk melakukan audit tentang kewajiban PNBP SEG-WW;
 - c. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk memutuskan kelebihan pembayaran atau kekurangan pembayaran dari PNBP SEG-WW berdasarkan hasil audit BPKP;
 - d. Objek perselisihan tersebut melanggar hukum PNBP; dan
 - e. Objek perselisihan itu bertentangan dengan general principles of good governance
2. Mengumumkan ketidaksahan dan membatalkan Surat Keputusan
3. Mewajibkan Kementerian Keuangan untuk mencabut Surat Keputusan
4. Kementerian Keuangan membayar semua biaya pengadilan sebesar Rp 272 ribu.

Pada tanggal 6 Februari 2019, Kementerian Keuangan menyerahkan memorandum banding ke Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara ("PTTUN") sebagai tanggapan atas keputusan yang dikeluarkan oleh PTUN tentang laporan audit 2013-2014. Pada 21 Februari 2019, SEG-WW menyerahkan kontra memorandum banding ke PTTUN. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan ini, proses banding masih berlangsung.

Audit 2015

Pada tanggal 15 September 2017, BPKP menerbitkan laporan audit 2015 dengan temuan berjumlah US\$ 2.234 ribu. Sebagian besar temuan berkaitan dengan perselisihan jumlah overhead perusahaan induk dan biaya yang tidak dapat dikurangkan yang diakui oleh SEG-WW, dengan jumlah total masing-masing US\$ 1.286 ribu dan US\$ 947 ribu. Sampai tanggal 31 Desember 2018, SEG-WW belum menerima surat pemberitahuan dari DJA terkait dengan kurang bayarannya laporan audit 2015.

Kelompok Kontraktor Darajat

Sampai tanggal 31 Desember 2018, Kelompok Kontraktor Darajat memiliki berbagai temuan audit dari auditor Pemerintah sejumlah US\$ 10.461 ribu untuk periode 2004-2015. Jumlah ini termasuk temuan Pertamina Production Allowance ("PPA") untuk periode 2004-2015 dan bonus produksi untuk periode 2004-2014 sebesar US\$ 5.710 ribu. Kelompok Kontraktor Darajat mengklaim PPA dan bonus produksi sebagai pengurang dalam perhitungan bagian pemerintah (34%). Jika temuan ini terlaksana, beban pajak penghasilan akan meningkat sebesar US\$ 3.557 ribu.

On November 26, 2018, PTUN pronounced the verdicts in favor of SEG-WW. The verdicts are as follows:

1. Grant all of the lawsuits
 - a. The Ministry of Finance has no authority to collect the Non-tax State Revenue ("PNBP");
 - b. The Ministry of Finance has no authority to request an audit to BPKP on SEG-WW's PNBP obligations;
 - c. The Ministry of Finance has no authority to decide the overpayment or underpayment of SEG-WW's PNBP based on BPKP audit result;
 - d. The objects of the dispute violated the PNBP law; and
 - e. The objects of the dispute were in contrary to the general principles of good governance
2. Declare null and void the Decision Letter
3. Require the Ministry of Finance to revoke the Decision Letter
4. The Ministry of Finance to pay all of the court fees of Rp 272 thousand.

On February 6, 2019, the Ministry of Finance submitted a memorandum of appeal to State Administrative High Court ("PTTUN") in response to the decision issued by PTUN regarding 2013-2014 audit reports. On February 21, 2019, SEG-WW submitted the contra memorandum of appeal to PTTUN. As of the completion date of these consolidated financial statements, the appeal process is still ongoing.

2015 Audit

On September 15, 2017, BPKP issued their 2015 audit report with findings totaling US\$ 2,234 thousand. Most of the findings pertain to the dispute over the amount of the parent company overhead and non-deductible expenses recognized by SEG-WW, with total amount of US\$ 1,286 thousand and US\$ 947 thousand, respectively. As of December 31, 2018, SEG-WW has not received any notification letter from DGB relating to the underpayment of 2015 audit report.

Darajat Contractor Group

As of December 31, 2018, the Darajat Contractor group has various audit findings from the Government auditors amounting to US\$ 10,461 thousand for the period of 2004-2015. This amount includes Pertamina Production Allowance findings ("PPA") for period of 2004-2015 and production bonus for period of 2004-2014 amounting to US\$ 5,710 thousand. The Darajat Contractor group claimed PPA and production bonus as a deduction in its government share calculation (34%). If these findings materialize, the income tax expense will increase by US\$ 3,557 thousand.

Audit 2006 dan 2010

Pada tahun 2013 dan 2014, Direktorat Jenderal Pajak ("DJP") menerbitkan surat ketetapan pajak terkait klaim audit PPA untuk tahun fiskal 2006 dan 2010. Kelompok Kontraktor Darajat mengajukan keberatan atas SKP ini, yang ditolak oleh DJP. Dalam hal ini, kelompok Kontraktor Darajat mengajukan banding ke pengadilan pajak pada 22 Juni 2015 yang hasilnya menguntungkan kelompok Kontraktor Darajat untuk tahun fiskal 2006. DJP mengajukan pertimbangan ulang terhadap hasilnya ke Mahkamah Agung pada tanggal 23 Mei 2017 dan masih menunggu keputusan Mahkamah Agung untuk peninjauan kembali ini.

Kelompok Kontraktor Darajat menerima putusan pengadilan pajak tertanggal 19 Februari 2018 sehubungan dengan temuan audit PPA untuk tahun fiskal 2010 sebesar US\$ 186 ribu, yang menyetujui keputusan DJP. Pada tanggal 18 Mei 2018, Kelompok Kontraktor Darajat mengajukan kembali banding ke Mahkamah Agung terkait dengan masalah ini.

Audit 2013-2014

Pada tanggal 5 September 2016, Kelompok Kontraktor Darajat menerima surat ketetapan kurang bayar bagian pemerintah sebesar US\$ 1.043 ribu, terkait temuan tahun 2013-2014. Kelompok Kontraktor telah membayar jumlah tersebut dan mengajukan surat keberatan kepada DJA pada tanggal 1 Desember 2016. Kelompok Kontraktor Darajat telah mengirimkan surat pengajuan bukti baru sesuai dengan PP No. 34 tahun 2010 pada tanggal 25 Januari 2018. Pada tanggal 26 Januari 2018, DJA telah mengeluarkan surat keputusan lebih bayar bagian pemerintah tahun 2013-2014. Berdasarkan surat keputusan tersebut, DJA memberi persetujuan atas keberatan sebesar US\$ 15 ribu.

Pada tanggal 25 April 2018, Kelompok Kontraktor Darajat mengajukan klaim terhadap Kementerian Keuangan di PTUN untuk membantah Surat Keputusan.

Pada tanggal 26 November 2018, PTUN mengumumkan putusan yang mendukung Kelompok Kontraktor Darajat. Putusannya adalah sebagai berikut:

- 1) Mengabulkan semua tuntutan hukum
 - a. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk mengumpulkan Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP");
 - b. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk meminta BPKP untuk melakukan audit tentang kewajiban PNBP Kelompok Kontraktor Darajat;

2006 and 2010 Audit

In 2013 and 2014, Directorate General of Tax ("DGT") issued tax assessment regarding PPA audit claims for fiscal year 2006 and 2010. The Darajat Contractor group filed an objection to this tax assessment, which was rejected by DGT. In this regard, the Darajat Contractor group filed appeals to the tax court on June 22, 2015 which result was in favor of the Darajat Contractor group for fiscal year 2006. DGT filed reconsideration against the result to the Supreme Court on May 23, 2017 and is still awaiting the Supreme Court decision for this reconsideration.

The Darajat Contractor group received tax court verdict dated February 19, 2018 in relation to PPA audit finding for fiscal year 2010 amounting to US\$ 186 thousand, which approved the DGT decision. On May 18, 2018, the Darajat Contractor group re-submitted an appeal to the Supreme Court related to this matter.

2013-2014 Audit

On September 5, 2016, the Darajat's Contractor group received audit findings assessment letter claiming an underpayment of the government share amounting to US\$ 1,043 thousand, related to year 2013-2014 findings. The Contractor group has paid the amount and submitted objection letter to DGB on December 1, 2016. The Darajat's Contractor group has sent the submission letter for new proof on January 25, 2018 in accordance with PP No. 34 Year 2010. On January 26, 2018, DGB issued decision letter for overpayment of government share for the year 2013-2014. Based on the decision letter, DGB approved the objection amounting to US\$ 15 thousand.

On April 25, 2018, the Darajat's Contractor group filed a claim against the Ministry of Finance at the PTUN to dispute the Decision Letter.

On November 26, 2018, PTUN announced the verdicts in favor of the Darajat Contractor group. The verdicts are as follow:

- 1) Grant all of the lawsuits
 - a. The Ministry of Finance has no authority to collect the PNBP;
 - b. The Ministry of Finance has no authority to request an audit to BPKP on the Darajat Contractor group PNBP obligations;

- c. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk memutuskan kelebihan pembayaran atau kekurangan pembayaran dari PNPB Kelompok Kontraktor Darajat berdasarkan hasil audit BPKP;
 - d. Objek perselisihan tersebut melanggar hukum PNPB; dan
 - e. Objek perselisihan itu bertentangan dengan general principles of good governance
- 2) Mengumumkan ketidaksahan dan membatalkan Surat Keputusan
 - 3) Mewajibkan Kementerian Keuangan untuk mencabut Surat Keputusan
 - 4) Kementerian Keuangan membayar semua biaya pengadilan sebesar Rp 282 ribu

Pada tanggal 6 Februari 2019, Kementerian Keuangan menyerahkan memorandum banding ke PTTUN sebagai tanggapan atas keputusan yang dikeluarkan oleh PTUN tentang laporan audit 2013-2014. Pada 21 Februari 2019, Kelompok Kontraktor Darajat menyerahkan kontra memorandum banding ke PTTUN. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan ini, proses banding masih berlangsung.

Audit 2015

Pada tanggal 15 September 2017, BPKP mengeluarkan laporan audit 2015 dengan temuan sejumlah US\$ 885 ribu. Sebagian besar temuan berkaitan dengan PPA dan kelengkapan dokumentasi masing-masing sebesar US\$ 626 ribu dan US\$ 129 ribu. Pada tanggal 13 Maret 2018, Kelompok Kontraktor Darajat menerima dari DJA surat penilaian kurang bayar untuk bagian pemerintah sebesar US\$ 88 ribu. Pada tanggal 12 April 2018, Kelompok Kontraktor Darajat membayar jumlah tersebut dan mengajukan surat keberatan kepada DJA pada tanggal 7 Juni 2018. Manajemen berkeyakinan bahwa temuan audit tersebut tidak pantas, oleh karena itu tidak ada akrual yang diakui sehubungan dengan temuan yang tersisa dalam laporan keuangan konsolidasian.

SEGLS

Sampai tanggal 31 Desember 2018, SEGLS memiliki berbagai temuan audit dari auditor Pemerintah sebesar US\$ 50.677 ribu untuk periode 2004-2015. Jumlah ini termasuk PPA sebesar US\$ 15.232 ribu. SEGLS mengklaim PPA dan bonus produksi sebagai pengurang dalam perhitungan bagian pemerintahnya (34%). Jika temuan ini terlaksana, beban pajak penghasilan akan meningkat sebesar US\$ 17.230 ribu.

- c. The Ministry of Finance has no authority to decide the overpayment or underpayment of the Darajat Contractor group PNPB based on BPKP audit result;
 - d. The objects of the dispute violated the PNPB law; and
 - e. The objects of the dispute were in contrary to the general principles of good governance
- 2) Declare null and void the Decision Letter
 - 3) Require the Ministry of Finance to revoke the Decision Letter
 - 4) The Ministry of Finance to pay all of the court fees of Rp 282 thousand

On February 6, 2019, the Ministry of Finance has submitted a memorandum of appeal to PTTUN in response to the decision issued by PTUN regarding 2013 – 2014 audit reports. On February 21, 2019, the Darajat Contractor group submitted a contra memorandum of appeal to PTTUN. As of the completion date of these financial statements, the appeal process is still ongoing.

2015 Audit

On September 15, 2017, BPKP issued their 2015 audit report with findings totaling US\$ 885 thousand. Most of the findings pertain to the PPA and the completeness of documentation amounting to US\$ 626 thousand and US\$ 129 thousand, respectively. On March 13, 2018, the Darajat's Contractor group received from DGB the assessment letter of underpayment for the government share amounting to US\$ 88 thousand. On April 12, 2018, the Darajat Contractor group paid this amount and submitted an objection letter to DGB on June 7, 2018. Management believes such audit findings are without merit, therefore no accrual has been recognized in relation to the remaining findings in the consolidated financial statements.

SEGLS

As of December 31, 2018, SEGLS has various audit findings from the Government auditors amounting to US\$ 50,677 thousand for the period of 2004-2015. This amount includes PPA amounting to US\$ 15,232 thousand. SEGLS claimed PPA and production bonus as a deduction in its government share calculation (34%). If these findings materialize, the income tax expense will increase by US\$ 17,230 thousand.

Audit 2013-2014

Pada tanggal 5 September 2016, SEGLS menerima surat penilaian temuan audit yang mengklaim kekurangan pembayaran bagian pemerintah sebesar US\$ 9.906 ribu, terkait dengan temuan tahun 2013-2014. SEGLS membayar jumlah tersebut dan mengajukan surat keberatan kepada DJA pada 1 Desember 2016. SEGLS mengirim surat pengajuan untuk bukti baru pada tanggal 26 Januari 2018. DJA telah mengeluarkan surat keputusan untuk kelebihan pembayaran bagian pemerintah untuk tahun 2013-2014. Berdasarkan surat keputusan tersebut, DJA menyetujui keberatan tersebut sejumlah US\$ 7 ribu.

Pada 25 April 2018, SEGLS mengajukan klaim terhadap Kementerian Keuangan di PTUN untuk membantah Surat Keputusan.

Pada tanggal 26 November 2018, PTUN mengumumkan putusan yang mendukung SEGLS. Putusannya adalah sebagai berikut:

- 1) Mengabulkan semua tuntutan hukum
 - a. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk mengumpulkan Penerimaan Negara Bukan Pajak ("PNBP");
 - b. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk meminta BPKP untuk melakukan audit tentang kewajiban PNBP SEGLS;
 - c. Kementerian Keuangan tidak memiliki wewenang untuk memutuskan kelebihan pembayaran atau kekurangan pembayaran dari PNBP SEGLS berdasarkan hasil audit BPKP;
 - d. Objek perselisihan tersebut melanggar hukum PNBP; dan
 - e. Objek perselisihan itu bertentangan dengan general principles of good governance
- 2) Mengumumkan ketidaksahan dan membatalkan Surat Keputusan
- 3) Mewajibkan Kementerian Keuangan untuk mencabut Surat Keputusan
- 4) Kementerian Keuangan membayar semua biaya pengadilan sebesar Rp282.000 - jumlah penuh

Pada tanggal 6 Februari 2019, Kementerian Keuangan menyerahkan memorandum banding ke PTTUN sebagai tanggapan atas keputusan yang dikeluarkan oleh PTUN tentang laporan audit 2013-2014. Pada 21 Februari 2019, SEGLS menyerahkan kontra memorandum banding ke PTTUN. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan ini, proses banding masih berlangsung.

2013-2014 Audit

On September 5, 2016, SEGLS received audit findings assessment letter claiming an underpayment of the government share amounting to US\$ 9,906 thousand, related to year 2013-2014 findings. SEGLS paid the amount and submitted objection letter to DGB on December 1, 2016. SEGLS sent a submission letter for new proof on January 26, 2018. DGB has issued decision letter for overpayment of government share for the year 2013-2014. Based on the decision letter, DGB approved the objection amounting to US\$7 thousand.

On April 25, 2018, SEGLS filled a claim against the Ministry of Finance at PTUN to dispute the Decision Letter.

On November 26, 2018, PTUN announced the verdicts in favor of SEGLS. The verdicts are as follow:

- 1) Grant all of the lawsuits
 - a. The Ministry of Finance has no authority to collect the PNBP;
 - b. The Ministry of Finance has no authority to request an audit to BPKP on the SEGLS PNBP obligations;
 - c. The Ministry of Finance has no authority to decide the overpayment or underpayment of the SEGLS PNBP based on BPKP audit result;
 - d. The objects of the dispute violated the PNBP law; and
 - e. The objects of the dispute were in contrary to the general principles of good governance
- 2) Declare null and void the Decision Letter
- 3) Require the Ministry of Finance to revoke the Decision Letter
- 4) The Ministry of Finance to pay all of the court fees of IDR 282 thousand

On February 6, 2019, the Ministry of Finance submitted a memorandum of appeal to PTTUN in response to the decision issued by PTUN regarding 2013 - 2014 audit reports. On February 21, 2019, SEGLS has submitted a contra memorandum of appeal to PTTUN. As of the completion date of these financial statements, the appeal process is still ongoing.

SEGSPL

Pada tanggal 31 Desember 2018, SEGSPL memiliki berbagai temuan audit oleh auditor Pemerintah untuk periode transaksi 2004-2015. Jika temuan ini diterima, beban pajak penghasilan akan meningkat sebesar US\$ 738 ribu, yang utamanya disebabkan oleh PPA dan temuan-temuan lainnya masing-masing sebesar US\$ 731 ribu dan US\$ 8 ribu. SEGSPL mengklaim PPA dan bonus produksi sebagai pengurang dalam perhitungan bagian pemerintahnya (34%). Jika temuan ini terlaksana, beban pajak penghasilan akan meningkat sebesar US \$ 256 ribu.

Manajemen berkeyakinan bahwa semua klaim lainnya tidak memiliki dasar yang kuat, oleh karena itu tidak ada akrual yang diakui sehubungan dengan temuan yang tersisa dalam laporan keuangan konsolidasian.

- I. Pada tahun 2011, SEG-WW mengadakan Perjanjian Proyek Mekanisme Pembangunan Bersih ("MPP") dengan Bank Standard Chartered ("SCB") dan Sindicatum Carbon Capital Limited dan Perjanjian pra-registrasi Verified Carbon Unit ("VCU") dengan PT Sindicatum Carbon Capital Indonesia ("SCCI") (secara bersama-sama, "Perjanjian") untuk melaksanakan proyek pembangkit listrik tenaga panas bumi Wayang Windu Tahap 2 117MW ("Proyek") yang berlokasi di Jawa Barat, Indonesia. Proyek ini terdaftar sebagai proyek MPP, dengan rujukan nomor 3193, oleh UNFCCC pada tanggal 2 Desember 2010.

Tujuan Proyek ini adalah untuk menghasilkan energi dengan menggunakan sumber daya yang dapat diandalkan dan dapat diperbaharui sebagai pengganti pembangkit listrik bahan bakar gas yang memerlukan lebih banyak bahan bakar. Proyek ini akan mengurangi emisi gas rumah kaca dengan perubahan pembangkit listrik bahan bakar fosil menjadi sumber energi bersih dan terbarukan. Proyek ini diharapkan dapat mengurangi emisi gas rumah kaca kira-kira sebesar 794.832 metrik ton setara karbon dioksida ("CO₂") per tahun.

SEG-WW mencatat pendapatan dari karbon kredit masing-masing sebesar US\$ 94 ribu, US\$ 66 ribu dan US\$ 63 ribu untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Pada tanggal 11 Desember 2006, Darajat Unit 3 terdaftar di UNFCC terkait Proyek Mekanisme Pembangunan Bersih ("MPP"). Jumlah estimasi pengurangan reduksi dari Darajat Unit 3 proyek MPP adalah 753.136 metrik ton setara CO₂ per tahun.

Pendapatan kredit karbon disajikan sebagai pendapatan bersih dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

SEGSPL

As of December 31, 2018, SEGSPL has various audit findings by the Government auditors for the period of 2004-2015 transactions. If these findings materialize, the income tax expense will increase by US\$ 738 thousand which are impacted by PPA and other findings amounting to US\$ 731 thousand and US\$ 8 thousand. SEGSPL claiming PPA and production bonus as a deduction in its government share calculation (34%). If these findings materialize, the income tax expense will increase by US\$ 256 thousand.

Management believes that all other claims doesn't have strong basis, therefore there are no accrual recognized in relation with remaining findings in consolidated financial statements.

- I. In 2011, SEG-WW entered into a Clean Development Mechanism ("CDM") Project Agreement with Standard Chartered Bank ("SCB") and Sindicatum Carbon Capital Limited and a Pre-Registration Verified Carbon Unit ("VCU") Services Agreement with PT Sindicatum Carbon Capital Indonesia ("SCCI") (collectively, the "Agreements") to execute Wayang Windu Phase 2 117MW geothermal power station (the "Project") located in West Java, Indonesia. The Project was registered as a CDM project, whose reference number is 3193, by the UNFCCC on December 2, 2010.

The purpose of this Project is to generate power using a reliable and renewable resource in lieu of power generation by a more greenhouse gas intensive fuel/source. The Project will reduce greenhouse gas emissions through the displacement of fossil fuel electricity generation with a clean, renewable energy source. The Project is expected to result in the reduction of greenhouse gas emissions approximately amounting to 794,832 metric tonnes of carbon dioxide ("CO₂") equivalent per annum.

SEG-WW recognized carbon credit revenue amounting to US\$ 94 thousand, US\$ 66 thousand and US\$ 63 thousand for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016.

On December 11, 2006, Darajat Unit 3 was registered with the UNFCC as a CDM project. The estimated amount of emission reductions of the Darajat Unit 3 CDM project is 753,136 metric tons of CO₂ equivalent per annum.

Carbon credit revenues is recorded as part of net revenues in consolidated profit or loss and other comprehensive statements.

m. Rincian perjanjian *swap* suku bunga Grup adalah sebagai berikut:

m. Details of interest rate swap agreement of the Group are as follows:

Perusahaan/Entities	Tanggal perjanjian sampai dengan tanggal pelunasan/ Signed date until termination date	Nilai Nosional Notional Amount US\$'000
SEG-WW	20 Januari 2017 - 21 Desember 2021/ January 20, 2017 - December 21, 2021	768.457
SEGD-II dan SEGSL	26 April 2017 - 22 Desember 2021/ April 26, 2017 - December 22, 2021	951.469
CAP	28 Maret 2013 - 1 Maret 2025/ March 28, 2013 - March 1, 2025	306.631

Aset keuangan derivatif dari perjanjian di atas masing-masing pada 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 adalah US\$ 8.696 ribu, US\$ 2.270 ribu dan US\$ 1.500 ribu.

Derivative financial assets from above agreements as of December 31, 2018, 2017 and 2016 amounted to US\$ 8,696 thousand, US\$ 2,270 thousand and US\$ 1,500 thousand, respectively.

Liabilitas keuangan derivatif dari perjanjian di atas masing-masing pada 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 adalah US\$ 10.126 ribu, US\$ 5.372 ribu dan US\$ 40 ribu.

Derivative financial liabilities from above agreements as of December 31, 2018, 2017 and 2016 amounted to US\$ 10,126 thousand, US\$ 5,372 thousand, and US\$ 40 thousand, respectively.

n. Saldo tagihan kepada PT Indonesia Power ("PT IP") - anak perusahaan PLN

n. Outstanding invoices to PT Indonesia Power ("PT IP") - a subsidiary of PLN

Pada 18 Maret 2018 hingga 29 September 2018, kerusakan yang tidak direncanakan terjadi pada Darajat Unit-1 yang disebabkan oleh kerusakan turbin. PT IP, sebagai operator pembangkit listrik, menuntut bahwa kualitas uap yang dikirim oleh SEGD-II adalah faktor utama yang menyebabkan kerusakan turbin meskipun Darajat ESC tidak mengatur parameter kualitas uap yang harus dikirim oleh Kelompok Kontraktor Darajat. Setelah melakukan beberapa diskusi, PT IP setuju untuk membayar faktur bulan Maret 2018 dan April 2018, tetapi PT IP tidak setuju untuk membayar faktur untuk periode bulan Mei 2018 hingga September 2018 sebesar US\$ 7.865 ribu. Saldo tersebut telah diakui sebagai "piutang usaha" di neraca konsolidasi SEGHPL pada tanggal 31 Desember 2018.

Between March 18, 2018 to September 29, 2018, an unplanned shutdown occurred to the Darajat Unit-1 due to turbine breakdown. PT IP, as the operator of the power plant, indicated that the steam quality delivered by SEGD-II was the main factor that caused the turbine damage eventhough the Darajat ESC does not regulate the parameter of the steam quality which have to be delivered by the Darajat Contractors Group. After several discussions, PT IP agreed to pay the March 2018 and April 2018 invoices, but PT IP did not agree to pay the invoices for the periods from May 2018 to September 2018 amounting to US\$ 7,865 thousand. Such balances have been recognized as "trade receivables" in the Group's consolidated statement of financial position as of December 31, 2018.

Menurut Pasal 5.1 dan Pasal 11.3 ESC Darajat, selama periode di mana PLN tidak dapat menerima semua uap yang dapat dikirim oleh SEGD-II, PLN harus membayar jumlah kewajiban "Take or Pay" kepada SEGD-II selama waktu sengketa, kedua belah pihak harus terus melaksanakan tanggung jawab mereka sesuai dengan ESC Darajat. Oleh karena itu, manajemen memiliki keyakinan bahwa SEGD-II berhak atas pembayaran penuh dari PT IP untuk faktur terutang dari periode Mei 2018 hingga September 2018.

According to Article 5.1 and Article 11.3 of the Darajat ESC, during period where PLN is unable to take all steam that could be delivered from SEGD-II, PLN shall pay the "Take or Pay" obligation amount to SEGD-II and during any time of dispute, both parties shall continue to carry out their responsibilities pursuant to the Darajat ESC. Hence, the management believes that SEGD-II is entitled for the full payments from PT IP for the outstanding invoices from May 2018 to September 2018.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, SEGD-II, PT IP, dan PLN masih dalam proses negosiasi untuk menyelesaikan masalah ini. Berdasarkan diskusi terakhir, semua pihak sepakat untuk menunjuk konsultan independen untuk menganalisis dan menentukan penyebab kerusakan turbin Unit-1, sebagai dasar penyelesaian pembayaran faktur yang tertunda.

As of the completion date of these consolidated financial statements, SEGD-II, PT IP, and PLN are still in negotiation process to resolve this matter. Based on the latest discussion, all parties agreed to appoint an independent consultant to analyze and determine the cause of Unit-1 turbine damage, as a basis for the settlement of the pending invoices payment.

Manajemen berkeyakinan bahwa SEG-D-II memiliki dasar hukum yang kuat untuk menerima pembayaran penuh atas tagihan yang belum dibayar, oleh karena itu tidak ada penyisihan yang diakui sehubungan dengan saldo yang tidak dapat tertagih dalam laporan keuangan konsolidasian.

Management believes that SEG-D-II has a strong legal basis to receive full payments for the outstanding invoices, therefore no allowance has been recognized in relation to the uncollectible accounts in the consolidated financial statements.

- o. Penugasan Survei Awal dan Eksplorasi (Pelaksanaan Penugasan Survei Pendahuluan dan Eksplorasi (PSPE)) dari Suoh Sekincau Selatan di Sumatera dan Hamiding di Maluku.

- o. Assignment of Preliminary Survey and Exploration (Pelaksanaan Penugasan Survei Pendahuluan dan Eksplorasi (PSPE)) of South Suoh Sekincau in Sumatera and Hamiding in Maluku.

Pada 21 Juni 2018, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral menyetujui PSPE Suoh Sekincau Selatan dan Hamiding. Sehubungan dengan PSPE ini, PT SEGSS dan PT SEGI diharuskan untuk melakukan setidaknya 1 (satu) pengeboran sumur eksplorasi untuk setiap PSPE dalam periode (yaitu; 3 tahun) di Suoh Selatan Sekincau dan Hamiding.

On June 21, 2018, the Ministry of Energy and Mineral Resources approved PSPEs of South Suoh Sekincau and Hamiding. In relation with these PSPEs, PT SEGSS and PT SEGI are required to perform at least 1 (one) drilling for exploration well for each PSPE within the period (i.e; 3 years) in South Suoh Sekincau and Hamiding.

51. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 Grup kecuali TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN dan RPU mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing sebagai berikut:

51. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES IN FOREIGN CURRENCIES

As of December 31, 2018, 2017 and 2016 the Group, except TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN and RPU had monetary assets and liabilities in foreign currencies as follows:

		31 Desember/ December 31, 2018		31 Desember/ December 31, 2017 *)		31 Desember/ December 31, 2016 *)			
		Mata Uang selain Dolar Amerika Serikat/ Currencies other than U.S. Dollar	Ekuivalen US\$ '000/ Equivalent in '000	Mata Uang selain Dolar Amerika Serikat/ Currencies other than U.S. Dollar	Ekuivalen US\$ '000/ Equivalent in '000	Mata Uang selain Dolar Amerika Serikat/ Currencies other than U.S. Dollar	Ekuivalen US\$ '000/ Equivalent in '000		
Aset								Assets	
Kas dan setara kas	IDR '000	455.711.523	31.470	909.319.528	67.119	392.572.503	29.218	Cash and cash equivalents	
Lainnya/ Others			104		123		73		
Piutang usaha	IDR '000	1.624.713.602	112.197	1.881.666.080	138.888	1.252.408.312	93.213	Trade accounts receivable	
Piutang lain-lain	IDR '000	845.545.995	58.390	728.193.961	53.749	467.825.342	34.819	Other accounts receivable	
Pajak dibayar di muka	IDR '000	1.086.518.887	75.031	490.049.680	36.171	237.682.840	17.690	Prepaid taxes	
Tagihan restitusi pajak	IDR '000	94.199.730	6.505	849.589.417	62.710	863.067.211	64.235	Claims tax refund	
Aset lancar lainnya	IDR '000	360.549.061	24.899	30.060.329	8.988	61.214.416	4.556	Other current assets	
Aset tidak lancar lainnya	IDR '000	35.082.988	2.422	29.968.619	2.212	30.987.742	2.306	Others noncurrent assets	
Jumlah Aset			<u>311.018</u>		<u>369.960</u>		<u>246.110</u>	Total Assets	
Liabilitas								Liabilities	
Utang usaha	IDR '000	981.122.411	67.753	397.557.821	29.345	321.278.411	23.912	Trade accounts payable	
Lainnya/ Others			542		11.403		528		
Utang lain-lain								Other accounts payable	
Pihak ketiga	IDR '000	134.279.509	9.273	32.106.740	2.369	39.562.345	2.945	Third parties	
Pihak berelasi	IDR '000	341.143.552	23.558	-	-	-	-	Related party	
Biaya yang masih harus dibayar	IDR '000	376.072.511	25.970	497.192.199	36.699	215.061.251	16.006	Accrued expenses	
Lainnya/ Others			-		188		-		
Liabilitas imbalan pasca-kerja	IDR '000	606.625.560	41.891	628.071.857	46.359	555.360.238	41.334	Post employment benefits obligation	
Utang obligasi	IDR '000	2.000.000.000	138.112	1.000.000.000	72.420	500.000.000	37.510	Bonds payable	
Jumlah Liabilitas			<u>307.099</u>		<u>198.783</u>		<u>122.235</u>	Total Liabilities	
Aset - Bersih			<u>3.919</u>		<u>171.177</u>		<u>123.875</u>	Net Assets	

Entitas anak, TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN dan RPU memiliki mata uang fungsional dalam Rupiah (Rp) dimana aset bersih dalam mata uang asing masing-masing sebesar US\$ 1.310 ribu, US\$ 2.830 ribu dan US\$ 459 ribu pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016.

Subsidiaries, TAIWI, MTP, REP, BJRK, WT, GI, RIM, BWL, BIP, BCN and RPU, has functional currency of Rupiah (Rp), whereas their net asset in foreign currency amounted to US\$ 1,310 thousand, US\$ 2,830 thousand and US\$ 459 thousand as of December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively.

Pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, kurs konversi yang digunakan Grup masing-masing adalah US\$ 0,069, US\$ 0,074 dan US\$ 0,074 untuk Rp 1.000.

As of December 31, 2018, 2017 and 2016, the conversion rates used by the Group were US\$ 0.069, US\$ 0.074 and US\$ 0.074 for Rp 1,000, respectively.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

**52. INSTRUMEN KEUANGAN, MANAJEMEN RISIKO
KEUANGAN DAN RISIKO MODAL**

**52. FINANCIAL INSTRUMENTS, FINANCIAL RISK
AND CAPITAL RISK MANAGEMENT**

A. Kategori dan Kelas Instrumen Keuangan

**A. Categories and Classes of Financial
Instruments**

	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ Loans and receivables	Aset pada nilai wajar melalui laba rugi (Aset keuangan pada FVTPL)/ Assets at fair value through profit or loss	Derivatif yang digunakan untuk lindung nilai/ Derivatives used for hedging	Tersedia untuk dijual/ Available-for- sale	Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/ Liabilities at amortized cost	Liabilitas yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi (Liabilitas keuangan pada FVTPL)/ Liabilities at fair value through profit or loss	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
31 Desember 2018							December 31, 2018
Aset Keuangan Lancar							Current Financial Assets
Kas dan setara kas	800.412	-	-	-	-	-	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	440.755	-	-	-	-	-	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya - lancar	36.877	10.938	-	-	-	-	Other financial assets - current
							Trade accounts receivable to third parties
Piutang usaha kepada pihak ketiga	249.391	-	-	-	-	-	Other accounts receivable
Piutang lain-lain							Third parties
Pihak ketiga	16.933	-	-	-	-	-	Related parties
Pihak berelasi	35	-	-	-	-	-	Finance lease receivables - current maturities
Piutang sewa pembiayaan yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	5.367	-	-	-	-	-	
Aset Keuangan Tidak Lancar							Noncurrent Financial Assets
Investasi saham	-	-	-	124	-	-	Investment in shares
Piutang lain-lain							Other accounts receivables
Pihak ketiga	64.894	-	-	-	-	-	Third parties
Pihak berelasi	243	-	-	-	-	-	Related parties
Piutang sewa pembiayaan	400.199	-	-	-	-	-	Finance lease receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	9.098	-	-	-	-	-	Restricted cash in banks
Aset keuangan derivatif	-	1.742	6.954	-	-	-	Derivative financial assets
Uang jaminan	1.292	-	-	-	-	-	Security deposits
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek							Current Financial Liabilities
Utang usaha kepada pihak ketiga	-	-	-	-	569.519	-	Trade accounts payable to third parties
Utang lain-lain							Other accounts payable
Pihak ketiga	-	-	-	-	32.197	-	Third parties
Pihak berelasi	-	-	-	-	23.558	-	Related party
Biaya yang masih harus dibayar	-	-	-	-	59.841	-	Accrued expenses
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo	-	-	-	-	-	-	Long-term liabilities - current maturities
Pinjaman jangka panjang	-	-	-	-	366.145	-	Long-term loans
Utang obligasi dan wesel	-	-	-	-	64.010	-	Bonds and notes payable
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang							Noncurrent Financial Liabilities
Liabilitas keuangan derivatif	-	-	-	-	-	10.126	Derivative financial liabilities
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Long-term liabilities - net of current maturities:
Pinjaman jangka panjang	-	-	-	-	1.308.282	-	Long-term loans
Utang obligasi dan wesel	-	-	-	-	915.672	-	Bonds and notes payable
Jumlah	2.025.496	12.680	6.954	124	3.339.224	10.126	Total
31 Desember 2017 *)							December 31, 2017 *)
Aset Keuangan Lancar							Current Financial Assets
Kas dan setara kas	906.065	-	-	-	-	-	Cash and cash equivalents
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	136.117	-	-	-	-	-	Restricted cash in banks
Aset keuangan lainnya - lancar	21.677	-	-	-	-	-	Other financial assets - current
							Trade accounts receivable to third parties
Piutang usaha kepada pihak ketiga	309.461	-	-	-	-	-	Other accounts receivable to third parties
Piutang lain-lain kepada pihak ketiga	19.218	-	-	-	-	-	Finance lease receivables - current maturities
Piutang sewa pembiayaan yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	4.854	-	-	-	-	-	
Aset Keuangan Tidak Lancar							Noncurrent Financial Assets
Piutang lain-lain							Other accounts receivables
Pihak ketiga	72.458	-	-	-	-	-	Third parties
Pihak berelasi	94	-	-	-	-	-	Related parties
Piutang sewa pembiayaan	405.566	-	-	-	-	-	Finance lease receivables
Aset keuangan lainnya - tidak lancar	-	-	-	1.274	-	-	Other financial assets - non current
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	18.457	-	-	-	-	-	Restricted cash in banks
Aset keuangan derivatif	-	2.270	-	-	-	-	Derivative financial assets
Uang jaminan	916	-	-	-	-	-	Security deposits
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek							Current Financial Liabilities
Utang usaha kepada pihak ketiga	-	-	-	-	483.615	-	Trade accounts payable to third parties
Utang lain-lain	-	-	-	-	4.679	-	Other accounts payable
Biaya yang masih harus dibayar	-	-	-	-	61.137	-	Accrued expenses
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	-	-	-	1.009.377	Current maturities of long-term loans
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang							Noncurrent Financial Liabilities
Liabilitas keuangan derivatif	-	-	4.026	-	-	1.346	Derivative financial liabilities
Utang lain-lain kepada pihak ketiga	-	-	-	-	7.075	-	Other accounts payable to third parties
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Long-term liabilities - net of current maturities:
Pinjaman jangka panjang	-	-	-	-	1.264.073	-	Long-term loans
Utang obligasi dan wesel	-	-	-	-	355.572	-	Bonds and notes payable
Jumlah	1.894.883	2.270	4.026	1.274	3.185.528	1.346	Total

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

		Aset pada nilai wajar melalui	Liabilitas yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi (Liabilitas keuangan pada FVTPL)/ Liabilities at fair value through profit or loss	Liabilitas pada biaya perolehan diamortisasi/ Liabilities at amortized cost	Liabilitas yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi (Liabilitas keuangan pada FVTPL)/ Liabilities at fair value through profit or loss
	Pinjaman yang diberikan dan piutang/ Loans and receivables	laba rugi (Aset keuangan pada FVTPL)/ Assets at fair value through profit or loss	Tersedia untuk dijual/ Available-for- sale		
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000
<u>1 Januari 2017/31 Desember 2016 *)</u>					
Aset Keuangan Lancar					
Kas dan setara kas	410.616	-	-	-	-
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	24.737	-	-	-	-
Aset keuangan lainnya - lancar	9.556	-	-	-	-
Piutang usaha kepada pihak ketiga	193.324	-	-	-	-
Piutang lain-lain kepada pihak ketiga	6.879	-	-	-	-
Aset Keuangan Tidak Lancar					
Piutang lain-lain					
Pihak ketiga	28.517	-	-	-	-
Pihak berelasi	276.418	-	-	-	-
Aset keuangan lainnya - tidak lancar	-	-	958	-	-
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	12.953	-	-	-	-
Aset keuangan derivatif	-	1.500	-	-	-
Uang jaminan	1.094	-	-	-	-
Liabilitas Keuangan Jangka Pendek					
Utang bank	-	-	-	60.000	-
Utang usaha kepada pihak ketiga	-	-	-	359.351	-
Utang lain-lain	-	-	-	14.908	-
Biaya yang masih harus dibayar	-	-	-	45.953	-
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo	-	-	-	-	-
Pinjaman jangka panjang	-	-	-	89.835	-
Utang obligasi	-	-	-	345.158	-
Liabilitas Keuangan Jangka Panjang					
Liabilitas keuangan derivatif	-	-	-	-	40
Utang lain-lain					
Pihak berelasi	-	-	-	45	-
Pihak ketiga	-	-	-	7.156	-
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun:					
Pinjaman jangka panjang	-	-	-	449.022	-
Utang obligasi	-	-	-	36.594	-
Jumlah	964.094	1.500	958	1.408.022	40

B. Tujuan dan kebijakan manajemen risiko keuangan

Fungsi *Corporate Group Treasury* menyediakan jasa untuk bisnis, mengkoordinasikan akses ke pasar keuangan domestik dan internasional, memantau dan mengelola risiko keuangan yang berkaitan dengan operasi Grup melalui laporan risiko internal yang menganalisis eksposur dengan derajat dan besarnya risiko. Risiko ini termasuk risiko pasar (termasuk risiko mata uang, risiko suku bunga dan risiko harga lainnya), risiko kredit, risiko likuiditas.

Grup berusaha untuk meminimalkan dampak dari risiko dengan menggunakan instrumen keuangan derivatif untuk lindung nilai terhadap eksposur risiko. Penggunaan derivatif keuangan diatur oleh kebijakan Grup yang disetujui oleh dewan direksi, yang memberikan prinsip-prinsip tertulis pada risiko nilai tukar, risiko suku bunga, risiko kredit, penggunaan derivatif keuangan dan instrumen derivatif non-keuangan, dan investasi atas kelebihan likuiditas. Kepatuhan terhadap batasan kebijakan dan eksposur ditinjau oleh auditor internal secara terus menerus. Grup tidak melaksanakan atau memperdagangkan instrumen keuangan, termasuk instrumen keuangan derivatif, untuk tujuan spekulasi.

B. Financial risk management objectives and policies

The Group's *Corporate Treasury* function provides services to the business, co-ordinates access to domestic and international financial markets, monitors and manages the financial risks relating to the operations of the Group through internal risk reports which analyze exposures by degree and magnitude of risks. These risks include market risk (including currency risk, interest rate risk and other price risk), credit risk, liquidity risk.

The Group seeks to minimize the effects of these risks by using derivative financial instruments to hedge risk exposures. The use of financial derivatives is governed by the Group policies approved by the board of directors, which provide written principles on foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, the use of financial derivatives and non-derivative financial instruments, and the investment of excess liquidity. Compliance with policies and exposure limits is reviewed by the internal auditors on a continuous basis. The Group does not enter into or trade financial instruments, including derivative financial instruments, for speculative purposes.

Fungsi *Corporate Treasury* melaporkan secara berkala kepada dewan direksi untuk memantau risiko dan mengurangi eksposur risiko.

i. Risiko pasar

Aktivitas Grup terekspos terutama untuk risiko keuangan atas perubahan nilai tukar mata uang asing (Catatan 52.b.ii) dan suku bunga (Catatan 52.b.iii). Saat ini, Grup mengadakan berbagai instrumen keuangan derivatif untuk mengelola eksposur risiko mata uang asing dan risiko suku bunga, termasuk:

- *Swap* mata uang untuk melindungi keragaman suku bunga mengambang yang timbul dari kurs mengambang atas pinjaman bank yang didenominasi dalam mata uang US\$;
- *Swap* suku bunga untuk mengurangi risiko kenaikan suku bunga;
- Kontrak valuta asing berjangka untuk mengurangi eksposur terhadap fluktuasi nilai tukar; dan
- *Cross Currency Swap* untuk mengurangi risiko kenaikan suku bunga dan kurs pada utang obligasi.

Tidak terdapat perubahan eksposur Grup terhadap risiko pasar atau cara mengelola dan mengukur risiko tersebut.

ii. Manajemen risiko mata uang asing

Pendapatan, biaya-biaya, dan pinjaman Grup sebagian besar diselenggarakan dalam mata uang Dolar Amerika Serikat. Namun, karena Grup beroperasi di Indonesia, terdapat keadaan di mana Grup dipengaruhi oleh fluktuasi dari nilai tukar Rupiah terhadap Dolar Amerika Serikat terutama terkait dengan pajak dan beberapa beban tertentu yang berdenominasi dalam Rupiah. Jumlah eksposur bersih mata uang selain Dolar Amerika Serikat Grup pada tanggal pelaporan diungkapkan dalam Catatan 51.

Grup memelihara saldo kas dalam mata uang Rupiah yang cukup untuk memenuhi kebutuhan beban dalam Rupiah.

The Corporate Treasury function reports regularly to the board of directors to monitor risks and mitigate risk exposures.

i. Market risk

The Group's activities expose it primarily to the financial risks of changes in foreign currency exchange rates (Note 52.b.ii) and interest rates (Note 52.b.iii). The Group enters into a variety of derivative financial instruments to manage its exposure to foreign currency risk and interest rate risk, including:

- Cross currency swap to hedge variability of floating interest rate arising on the US\$ denominated floating rate bank loan;
- Interest rate swaps to mitigate the risk of rising interest rates;
- Forward foreign exchange contracts to mitigate exposures to exchange rate fluctuating; and
- Cross currency swap to mitigate the risk of rising interest rate and foreign exchange on the bonds payable.

There has been no change to the Group's exposure to market risk or the manner in which these risks are managed and measured.

ii. Foreign currency risk management

The Group's underlying revenues, costs and borrowings are denominated mostly in U.S. Dollar. However, since the Group operates in Indonesia, there are instances where the Group is affected by the fluctuation of Indonesian Rupiah against the U.S. Dollar pertaining mainly to taxes and certain expenses which are denominated in Indonesian Rupiah. The Group's net open currency other than U.S. Dollar exposure as of reporting date is disclosed in Note 51.

The Group maintains sufficient cash balance denominated in Indonesian Rupiah to cover the expenses denominated in Indonesian Rupiah.

Analisis sensitivitas mata uang asing

Analisis sensitivitas Grup di bawah ini terhadap peningkatan dan penurunan dalam US\$ terhadap mata uang Rupiah menggunakan 4%, 1% dan 2% masing-masing pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016. Tingkat sensitivitas ini yang digunakan ketika melaporkan secara internal risiko mata uang asing kepada para karyawan kunci, dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada nilai tukar valuta asing. Analisis sensitivitas hanya mencakup *item* instrumen keuangan dalam mata uang moneter selain Dolar Amerika Serikat yang ada dan menyesuaikan translasinya pada akhir periode untuk perubahan persentase dalam nilai tukar mata uang asing.

Pada tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, jika US\$ melemah/ menguat sebesar 4%, 1% dan 2% masing-masing terhadap Rupiah, dengan seluruh variabel lainnya tetap konstan, laba bersih, setelah pajak, masing-masing akan menjadi US\$ 822 ribu, US\$ 1.302 ribu dan US\$ 1.797 ribu lebih tinggi/rendah.

Menurut pendapat manajemen, analisis sensitivitas tidak representatif atas risiko valuta asing melekat karena eksposur pada akhir periode pelaporan tidak mencerminkan eksposur selama periode berjalan.

iii. Manajemen risiko tingkat bunga

Grup terpapar risiko suku bunga karena entitas dalam Grup meminjam dana dengan tingkat bunga mengambang. Risiko ini dikelola oleh Grup, antara lain, dengan menggunakan kontrak *swap* suku bunga.

Analisis sensitivitas suku bunga

Analisis sensitivitas di bawah ini telah ditentukan berdasarkan eksposur suku bunga untuk instrumen derivatif dan non-derivatif pada akhir periode pelaporan. Untuk liabilitas tingkat bunga mengambang, analisis tersebut disusun dengan asumsi jumlah liabilitas terutang pada akhir periode pelaporan itu terutang sepanjang tahun. Kenaikan atau penurunan 50 basis poin digunakan ketika melaporkan risiko suku bunga secara internal kepada karyawan kunci dan merupakan penilaian manajemen terhadap perubahan yang mungkin terjadi pada suku bunga.

Foreign currency sensitivity analysis

The Group's sensitivity analysis below to the increase and decrease in the US\$ against the relevant foreign currencies uses 4%, 1% and 2% at December 31, 2018, 2017 and 2016, respectively. These sensitivity rate are the ones used when reporting foreign currency risk internally to key management personnel and represents management's assessment of the reasonably possible change in foreign exchange rates. The sensitivity analysis includes only outstanding monetary items of financial instrument denominated in currency other than U.S. Dollar and adjusts their translation at the period end for percentage change in foreign currency rates.

For the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016, if US\$ had weakened/strengthened by 4%, 1% and 2%, against Indonesian Rupiah with all other variables held constant, profit, after tax, would have been US\$ 822 thousand, US\$ 1,302 thousand and US\$ 1,797 thousand respectively, higher/lower.

In management's opinion, the sensitivity analysis is unrepresentative for the inherent foreign exchange risk because the exposure at the end of the reporting period does not reflect the exposure during the period.

iii. Interest rate risk management

The Group is exposed to interest rate risk because entities in the Group borrow funds at floating interest rates. The risk is managed by the Group by the use of interest rate swap contracts.

Interest rate sensitivity analysis

The sensitivity analysis below have been determined based on the exposure to interest rates for both derivatives and non-derivative instruments at the end of the reporting period. For floating rate liabilities, the analysis is prepared assuming the amount of the liability outstanding at the end of the reporting period was outstanding for the whole year. A 50 basis point increase or decrease is used when reporting interest rate risk internally to key management personnel and represents management's assessment of the reasonably possible change in interest rates.

Jika suku bunga lebih tinggi/rendah 50 basis poin dan semua variabel lainnya tetap konstan, laba bersih, setelah pajak, untuk tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 masing-masing akan turun/naik sebesar US\$ 1.387 ribu, US\$ 1.737 ribu dan US\$ 2.396 ribu. Hal ini terutama disebabkan oleh eksposur Grup terhadap suku bunga atas pinjamannya dengan suku bunga variabel.

Kontrak swap suku bunga

Dalam kontrak *swap* suku bunga, Grup setuju untuk menukar perbedaan antara jumlah tingkat bunga tetap dengan mengambang yang dihitung atas jumlah pokok nosional yang disepakati. Meskipun tidak ditetapkan dan memenuhi kualifikasi sebagai akuntansi lindung nilai, kontrak tersebut memungkinkan Grup untuk mengurangi risiko perubahan suku bunga eksposur arus kas pada utang tingkat bunga variabel. Nilai wajar *plain vanilla* (tingkat bunga tetap untuk tingkat bunga mengambang) *swap* dihitung dengan menambahkan nilai kini dari pembayaran bunga tetap yang telah diketahui dari awal *swap* (*fixed leg*) dan nilai kini dari pembayaran bunga mengambang yang ditentukan pada setiap tanggal pembayaran yang ditentukan (*floating leg*). Tingkat suku bunga rata-rata didasarkan pada tingkat bunga tetap yang dibayarkan oleh bank.

Kontrak *swap* suku bunga diselesaikan secara triwulanan. Tingkat bunga mengambang pada *swap* suku bunga adalah *London Interbank Offered Rate* (LIBOR). Grup akan menyelesaikan perbedaan antara tingkat bunga tetap dan mengambang secara dasar neto.

iv. Risiko harga petrokimia

Pendapatan Grup sangat bergantung pada penjualan barang-barang turunan/olahan petrokimia *naphtha* yang sangat dipengaruhi oleh harga petrokimia dunia. Di sisi lain, harga petrokimia dunia dapat berfluktuasi secara signifikan yang dipengaruhi terutama oleh harga minyak mentah *Brent* dan faktor permintaan dan penawaran.

Untuk memitigasi risiko ini, Grup mengkombinasikan strategi metode penetapan harga maupun waktu penetapan dengan terus memperhatikan perkembangan global yang mempengaruhi pasar petrokimia.

v. Risiko harga komoditas

Tidak terdapat risiko harga komoditas untuk usaha panas bumi karena harga telah disepakati dalam *Electricity Sales Contract*.

If interest rates had been 50 basis points higher/lower and all other variables were held constant, net profit after tax, for the years ended December 31, 2018, 2017 and 2016 would decrease/increase US\$ 1,387 thousand, US\$ 1,737 thousand and US\$ 2,396 thousand, respectively. This is mainly attributable to the Group's exposure to interest rates on its variable rate borrowings.

Interest rate swap contracts

Under interest rate swap contracts, the Group agrees to exchange the difference between fixed and floating rate interest amounts calculated on agreed notional principal amounts. Such contracts enable the Group to mitigate the risk of changing interest rates on the cash flow exposures on issued variable rate debt. The fair value of a plain vanilla (fixed rate for floating rate) swap is computed by adding the present value of the fixed coupon payments known at the start of the swap (fixed leg) and present value of the floating coupon payments determined at the agreed dates of each payment (floating leg). The average interest rate is based on the fixed rate paid by the banks.

The interest rate swaps are settled on a quarterly basis. The floating rate on the interest rate swaps is London Interbank Offered Rate (LIBOR). The Group will settle the difference between the fixed and floating interest rate on a net basis.

iv. Petrochemical price risk

The Group's revenue is highly dependent on naphtha petrochemical process, which in turn is highly influenced by global petrochemical prices, which tend to be cyclical and subject to significant fluctuations. Global petrochemical prices are subject to numerous factors beyond the Group's control, including mainly Brent crude oil price and supply and demand factors.

To mitigate this risk, the Group combines strategies of price fixing method and the timing of price fixing, while maintaining close attention on global developments that affect petrochemical market.

v. Commodity price risk

No issue for the commodity price risk for geothermal business due to the price has been agreed in the *Electricity Sales Contract*.

vi. Manajemen risiko kredit

Risiko kredit mengacu pada risiko rekanan gagal dalam memenuhi kewajiban kontraktualnya yang mengakibatkan kerugian keuangan bagi Grup.

Risiko kredit Grup terutama melekat pada rekening bank, piutang usaha dan piutang sewa pembiayaan. Grup menempatkan saldo bank pada institusi keuangan yang layak serta terpercaya. Piutang usaha dan piutang sewa pembiayaan dilakukan dengan pihak ketiga terpercaya dan pihak berelasi. Eksposur Grup dan pihak lawan dimonitor secara terus menerus dan nilai agregat transaksi terkait tersebar di antara pihak lawan yang telah disetujui. Eksposur kredit dikendalikan oleh batasan (*limit*) pihak lawan yang direviu dan disetujui oleh manajemen.

Grup menyadari bahwa, walaupun penjualan produk kepada pelanggan akan lebih baik dalam bentuk tunai, pembayaran di muka atau menggunakan *Letter of Credit*, penjualan kredit adalah praktik umum di industri dan merupakan faktor penting dalam keputusan pembelian pelanggan. Oleh karena itu, Grup memperbolehkan penjualan kredit tetapi dengan pengendalian terhadap risiko kredit tersebut. Dalam hal ini, Grup telah membentuk sebuah komite kredit yang bertanggung jawab untuk keseluruhan manajemen dan pengendalian risiko kredit.

Piutang usaha terdiri dari sejumlah besar pelanggan, tersebar di berbagai industri dan wilayah geografis. Evaluasi kredit yang sedang berlangsung dilakukan berdasarkan pada rekam jejak hasil penerimaan dari penjualan kepada pelanggan.

Grup memiliki eksposur kredit yang signifikan untuk setiap rekanan tunggal karena penjualan listrik Grup dijual melalui PGE dan PLN. Grup menentukan pihak lawan sebagai memiliki karakteristik serupa jika mereka entitas terkait.

Nilai tercatat aset keuangan pada laporan keuangan konsolidasian setelah dikurangi dengan cadangan kerugian mencerminkan eksposur Grup terhadap risiko kredit.

Manajemen telah menilai bahwa kualitas kredit dari aset keuangan yang tidak jatuh tempo atau tidak mengalami penurunan nilai adalah baik berdasarkan pengalaman penerimaan Perusahaan dengan pihak-pihak tersebut, dan kas dan setara kas yang hanya ditempatkan dalam lembaga keuangan yang memiliki reputasi baik.

vi. Credit risk management

Credit risk refers to the risk that a counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the Group.

The Group's credit risk is primarily attributed to its cash in banks, trade accounts receivable and lease receivables. The Group places its bank balances with credit worthy financial institutions. Trade accounts receivable and lease receivables are entered with respected and credit worthy third parties and related parties company. The Group's exposure and its counterparties are continuously monitored and the aggregate value of transactions concluded is spread amongst approved counterparties. Credit exposure is controlled by counterparty limits that are reviewed and approved by the management.

The Group realizes that while product sales to customers should preferably be made on cash, cash in advance or Letter of Credit, sales of products on credit is a common industry practice and is a major consideration of the customers buying decision. Therefore, the Group's credit sale is permitted subject to proper management and controls of significant and aggregate credit risk. In this respect, the Group has established a credit committee who is accountable for overall management and control of credit risk.

Trade receivables consist of a large number of customers, spread across diverse industries and geographical areas. Ongoing credit evaluation is performed on the track record of the collection result from sales made to customers.

The Group has significant credit exposure to single counterparty because the Group's sale of electricity is sold through PGE and PLN. The Group defines counterparties as having similar characteristics if they are related entities.

The carrying amount of financial assets recorded in the consolidated financial statements, net of any allowance for losses represents the Group's exposure to credit risk.

Management has assessed that the credit quality of financial assets that are neither past due nor impaired are good based on the Company's collection experience with such counterparties, and the cash and cash equivalents that are only placed in reputable financial institution.

vii. Manajemen risiko likuiditas

Tanggung jawab utama untuk manajemen risiko likuiditas terletak pada manajemen, yang telah membentuk kerangka kerja manajemen risiko likuiditas yang sesuai untuk mengelola pendanaan jangka pendek, menengah dan jangka panjang dan persyaratan manajemen likuiditas. Grup mengelola risiko likuiditas dengan memelihara cadangan yang memadai, fasilitas perbankan dan fasilitas pinjaman cadangan, dengan terus memantau arus kas prakiraan dan aktual, dan dengan cara mencocokkan profil jatuh tempo aset dan liabilitas keuangan. Rincian fasilitas tambahan yang belum digunakan yang dimiliki Grup untuk mengurangi risiko likuiditas termasuk dalam Catatan 50a.

Tabel risiko likuiditas dan suku bunga

Tabel berikut merinci sisa jatuh tempo kontrak untuk liabilitas keuangan non-derivatif dengan periode pembayaran yang disepakati Grup. Tabel telah disusun berdasarkan arus kas yang tak terdiskontokan dari liabilitas keuangan berdasarkan tanggal terawal di mana Grup dapat diminta untuk membayar. Tabel mencakup arus kas bunga dan pokok. Jatuh tempo kontrak didasarkan pada tanggal terawal di mana Grup mungkin akan diminta untuk membayar.

	Tingkat bunga efektif rata-rata tertimbang/ Weighted average effective interest rate	Kurang dari satu bulan/ Less than 1 month	1-3 bulan/ 1-3 months	3 bulan - 1 tahun/ 3 months to 1 year	1-5 tahun/ 1-5 years	Diatas 5 tahun/ 5+ years	Jumlah/ Total
	%	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000
31 Desember 2018							
Tanpa bunga							
Utang usaha	-	565.675	-	3.844	-	-	569.519
Utang lain-lain							
Pihak ketiga	-	22.726	-	9.471	-	-	32.197
Pihak berelasi	-	23.558	-	-	-	-	23.558
Biaya yang masih harus dibayar	-	8.737	-	51.104	-	-	59.841
Instrumen tingkat bunga variabel							
Pinjaman jangka panjang	4,94% - 10,75%	3.019	131.832	285.402	1.405.693	-	1.825.946
Instrumen tingkat bunga tetap							
Pinjaman jangka panjang	4,09% - 10,50%	947	23.065	16.344	86.505	-	126.861
Utang obligasi dan wesel	4,95% - 11,30%	506	2.998	123.616	395.911	912.629	1.435.660
Jumlah		625.168	157.895	489.781	1.888.109	912.629	4.073.582
31 Desember 2017 *)							
Tanpa bunga							
Utang usaha	-	482.956	-	659	-	-	483.615
Utang lain-lain kepada pihak ketiga	-	1.888	-	2.791	7.075	-	11.754
Biaya yang masih harus dibayar	-	15.521	-	45.616	-	-	61.137
Instrumen tingkat bunga variabel							
Pinjaman jangka panjang	4,81% - 10,75%	855	140.204	358.852	1.955.953	19.397	2.475.261
Instrumen tingkat bunga tetap							
Pinjaman jangka panjang	4,72% - 11,50%	789	17.041	46.180	173.590	21.888	259.488
Utang obligasi dan wesel	4,95% - 11,30%	-	3.947	14.042	122.992	326.279	467.260
Jumlah		502.009	161.192	468.140	2.264.982	367.564	3.763.887

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

vii. Liquidity risk management

Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the management, which has established an appropriate liquidity risk management framework for the management of the Group's short, medium and long-term funding and liquidity management requirements. The Group manages liquidity risk by maintaining adequate reserves, banking facilities and reserve borrowing facilities, by continuously monitoring forecast and actual cash flows, and by matching the maturity profiles of financial assets and liabilities. Details of additional undrawn facilities that the Group has at its disposal to further reduce liquidity risk are included in Note 50a.

Liquidity and interest risk tables

The following table details the Group's remaining contractual maturity for its non-derivative financial liabilities with agreed repayment periods. The table has been drawn up based on the undiscounted cash flows of financial liabilities based on the earliest date on which the Group can be required to pay. The table includes both interest and principal cash flows. The contractual maturity is based on the earliest date on which the Group may be required to pay.

*) As restated (Note 5)

**PT BARITO PACIFIC Tbk DAN ENTITAS ANAK
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
PADA TANGGAL 31 DESEMBER 2018, 2017 DAN
1 JANUARI 2017/31 DESEMBER 2016 SERTA
UNTUK TAHUN-TAHUN YANG BERAKHIR PADA
31 DESEMBER 2018, 2017 DAN 2016 (Lanjutan)**

**PT BARITO PACIFIC Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2018, 2017 AND
JANUARY 1, 2017/DECEMBER 31, 2016 AND
FOR THE YEARS ENDED
DECEMBER 31, 2018, 2017 AND 2016 (Continued)**

	Tingkat bunga efektif rata-rata tertimbang/ Weighted average effective interest rate	Kurang dari satu bulan/ Less than 1 month	1-3 bulan/ 1-3 months	3 bulan - 1 tahun/ 3 months to 1 year	1-5 tahun/ 1-5 years	Diatas 5 tahun/ 5+ years	Jumlah/ Total	
	%	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	
1 Januari 2017/31 Desember 2016 *)								January 1, 2017/December 31, 2016 *)
Tanpa bunga								Non-interest bearing
Utang usaha	-	345.851	-	13.500	-	-	359.351	Trade accounts payable
Utang lain-lain								Other accounts payable
Pihak berelasi	-	-	-	-	45	-	45	Related parties
Pihak ketiga	-	5.885	-	9.002	7.156	-	22.043	Third parties
Biaya yang masih harus dibayar	-	6.702	-	39.251	-	-	45.953	Accrued expenses
Instrumen tingkat bunga variabel								Variable interest rate instruments
Utang bank	6,50%	-	60.975	-	-	-	60.975	Bank loans
Pinjaman jangka panjang	4,55% - 10,75%	1.431	9.722	59.664	365.846	101.341	538.004	Long-term loans
Utang obligasi dan wesel	4,85% - 5,38%	-	-	16.560	-	-	16.560	Bonds and notes payable
Instrumen tingkat bunga tetap								Fixed interest rate instruments
Pinjaman jangka panjang	5,20% - 13,00%	476	11.438	17.218	77.550	12.454	119.136	Long-term loan
Utang obligasi dan wesel	5,00% - 6,13%	-	482	428.447	42.508	-	471.437	Bonds and notes payable
Jumlah		<u>359.722</u>	<u>82.617</u>	<u>583.642</u>	<u>485.970</u>	<u>113.795</u>	<u>1.633.544</u>	Total

Jumlah yang dicakup di atas untuk instrumen suku bunga variabel untuk liabilitas keuangan non-derivatif harus berubah jika perubahan suku bunga variabel berbeda dengan estimasi suku bunga yang ditentukan pada akhir periode pelaporan.

The amounts included above for variable interest rate instruments for both non-derivative financial liabilities is subject to change if changes in variable interest rates differ to those estimates of interest rates determined at the end of the reporting period.

C. Manajemen risiko modal

Grup mengelola risiko modal untuk memastikan bahwa entitas dalam Grup akan mampu untuk melanjutkan keberlangsungan hidup, selain memaksimalkan keuntungan para pemegang saham melalui optimalisasi saldo utang dan ekuitas.

Struktur modal Grup terdiri dari utang, yang mencakup pinjaman, instrumen keuangan derivatif dan utang obligasi dan wesel yang dijelaskan pada Catatan 27, 28 dan 50m, kas dan setara kas (Catatan 6) dan ekuitas pemegang saham induk, yang terdiri dari modal yang ditempatkan (Catatan 30), tambahan modal disetor (Catatan 31), penghasilan komprehensif lainnya (Catatan 35), saham diperoleh kembali (Catatan 32), komponen ekuitas lain (Catatan 33) dan kepentingan non-pengendali (Catatan 34).

Dewan Direksi Grup secara berkala melakukan reviu struktur permodalan Grup. Sebagai bagian dari reviu ini, Direksi mempertimbangkan biaya permodalan dan risiko yang berhubungan.

C. Capital risk management

The Group manages capital risk to ensure that entities in the Group will be able to continue as a going concern, in addition to maximize the profit of the shareholders through the optimization of the debt and equity.

The capital structure of the Group consist of debt, which includes the borrowings, derivative financial instrument and notes and bond payable disclosed in Notes 27, 28 and 50m, cash and cash equivalents (Note 6) and equity attributable to equity holders of the parent, comprising of issued capital (Note 30), additional paid-up capital (Note 31), other comprehensive income (Note 35), treasury stock (Note 32), other equity component (Note 33) and non-controlling interests (Note 34).

The Board of Directors of the Group periodically reviews the Group's capital structure. As part of this review, the Board of Directors considers the cost of capital and the related risks.

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Rasio jumlah pinjaman bersih terhadap ekuitas pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016 adalah sebagai berikut:

Total net debt to equity ratio as of December 31, 2018, 2017 and 2016 are as follows:

	31 Desember/ December 31, 2018 US\$ '000	31 Desember/ December 31, 2017 *) US\$ '000	1 Januari 2017/ 31 Desember 2016/ January 1, 2017/ December 31, 2016 *) US\$ '000	
Pinjaman	2.664.235	2.634.394	920.649	Debt
Kas dan setara kas	800.572	906.248	410.734	Cash and cash equivalents
Pinjaman - bersih	1.863.663	1.728.146	509.915	Net debt
Ekuitas	2.702.042	2.672.211	1.920.094	Equity
Rasio pinjaman - bersih terhadap ekuitas	69%	65%	27%	Net debt to equity ratio

D. PENGUKURAN NILAI WAJAR

Nilai wajar instrumen keuangan yang dicatat pada biaya perolehan diamortisasi

Direksi menganggap bahwa nilai tercatat aset keuangan dan liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi pada tanggal 31 Desember 2018, 2017 dan 2016, diakui mendekati nilai wajarnya.

D. FAIR VALUE MEASUREMENTS

Fair value of financial instruments carried at amortized cost

The Directors consider that the carrying amounts of financial assets and financial liabilities recognized at amortized cost as of December 31, 2018, 2017 and 2016, approximate their fair values.

	Tingkat 1/ Level 1 US\$'000	Tingkat 2/ Level 2 US\$'000	Tingkat 3/ Level 3 US\$'000	Jumlah/ Total US\$'000	
<u>31 Desember 2018</u>					<u>December 31, 2018</u>
Piutang lain-lain tidak lancar	-	-	16.344	16.344	Other receivables - noncurrent
Piutang sewa pembiayaan tidak lancar	-	-	382.766	382.766	Finance lease receivables noncurrent
Jumlah	-	-	399.110	399.110	Total
Pinjaman	399.473	-	1.465.019	1.864.492	Loans
<u>31 Desember 2017 *)</u>					<u>December 31, 2017 *)</u>
Piutang lain-lain tidak lancar	-	-	16.441	16.441	Other receivables - noncurrent
Piutang sewa pembiayaan tidak lancar	-	-	405.566	405.566	Finance lease receivables noncurrent
Jumlah	-	-	422.007	422.007	Total
Pinjaman	372.759	-	1.406.859	1.779.618	Loans
<u>1 Januari 2017/31 Desember 2016 *)</u>					<u>January 1, 2017/December 31, 2016 *)</u>
Piutang lain-lain tidak lancar	-	-	246.387	246.387	Other receivables - noncurrent
Pinjaman	38.949	-	105.543	144.492	Loans

*) Disajikan kembali (Catatan 5)

*) As restated (Note 5)

Teknik penilaian dan asumsi yang diterapkan untuk tujuan pengukuran nilai wajar

Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan ditentukan sebagai berikut:

- Nilai wajar aset keuangan dan liabilitas keuangan dengan syarat dan kondisi standar dan diperdagangkan di pasar aktif ditentukan dengan mengacu pada harga pasar.
- Nilai wajar *swap* suku bunga dihitung dengan menambahkan nilai kini dari pembayaran bunga tetap yang telah diketahui dari awal *swap* (*fixed leg*) dan nilai kini dari pembayaran bunga mengambang yang ditentukan pada setiap tanggal pembayaran yang ditentukan (*floating leg*).
- Nilai wajar kontrak valuta berjangka mata uang asing diukur dengan menggunakan kurs kuotasi yang berasal dari suku bunga kuotasi mencocokkan jatuh tempo kontrak.
- Nilai tercatat dari aset dan liabilitas keuangan yang jatuh tempo dalam satu tahun mendekati nilai wajarnya karena jatuh tempo dalam jangka pendek. Untuk aset keuangan dan liabilitas keuangan jangka panjang, biaya perolehan diamortisasi mendekati nilai wajarnya karena instrumen tersebut dikenakan tingkat bunga pasar.

Hirarki pengukuran nilai wajar diakui atas aset dan liabilitas Grup

Tabel berikut ini merangkum nilai tercatat dan nilai wajar aset dan liabilitas, yang dianalisis nilai wajarnya berdasarkan pada :

- Pengukuran nilai wajar level 1 adalah yang berasal dari harga kuotasi (tak disesuaikan) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik; yang dapat diakses entitas pada tanggal pengukuran.
- Pengukuran nilai wajar level 2 adalah yang berasal dari input selain harga kuotasi yang termasuk dalam level 1 yang dapat diobservasi untuk aset atau liabilitas, baik secara langsung (misalnya harga) atau secara tidak langsung (misalnya deviasi dari harga); dan
- Pengukuran nilai wajar level 3 adalah yang berasal dari teknik penilaian yang mencakup input untuk aset atau liabilitas yang bukan berdasarkan data pasar yang dapat diobservasi (input yang tidak dapat diobservasi).

Valuation techniques and assumptions applied for the purposes of measuring fair value

The fair values of financial assets and financial liabilities are determined as follows:

- The fair values of financial assets and financial liabilities with standard terms and conditions and traded on active liquid markets are determined with reference to quoted market prices.
- The fair value of interest rate swap is computed by adding the present value of the fixed coupon payments known at the start of the swap (*fixed leg*) and present value of the floating coupon payments determined at the agreed dates of each payment (*floating leg*).
- Foreign currency forward contracts are measured using quoted forward exchange rates derived from quoted interest rates matching maturities of the contracts.
- The carrying amount of financial assets and liabilities due in one year approximates fair value because of their short-term maturity. For non-current financial assets and financial liabilities, the amortized cost approximates fair value because such instruments carry market rate of interest.

Fair value measurements hierarchy recognised of the Group's assets and liabilities

The following tables summarize the carrying amounts and the fair values of the assets and liabilities, analyzed among those whose fair value is based on:

- Level 1 fair value measurements are those derived from quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities that the entity can access at the measurement date.
- Level 2 fair value measurements are those derived from inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices); and
- Level 3 fair value measurements are those derived from valuation techniques that include inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).

	Tingkat 1/ <i>Level 1</i>	Tingkat 2/ <i>Level 2</i>	Tingkat 3/ <i>Level 3</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
	US\$'000	US\$'000	US\$'000	US\$'000	
<u>31 Desember 2018</u>					<u>December 31, 2018</u>
Aset keuangan tersedia untuk dijual	62	-	-	62	Financial asset available-for-sale
Aset keuangan derivatif	-	8.696	-	8.696	Derivative financial assets
Jumlah	<u>62</u>	<u>8.696</u>	<u>-</u>	<u>8.758</u>	Total
Liabilitas keuangan derivatif	-	10.126	-	10.126	Derivative financial liabilities

	Tingkat 1/ Level 1 US\$'000	Tingkat 2/ Level 2 US\$'000	Tingkat 3/ Level 3 US\$'000	Jumlah/ Total US\$'000	
<u>31 Desember 2017 *)</u>					<u>December 31, 2017 *)</u>
Aset keuangan tersedia untuk dijual	71	-	-	71	Financial asset available-for-sale
Aset keuangan derivatif	-	2.270	-	2.270	Derivative financial assets
Jumlah	71	2.270	-	2.341	Total
Liabilitas keuangan derivatif	-	5.372	-	5.372	Derivative financial liabilities
<u>1 Januari 2017/31 Desember 2016 *)</u>					<u>January 1, 2017/December 31, 2016 *)</u>
Aset keuangan tersedia untuk dijual	100	-	-	100	Financial asset available-for-sale
Aset keuangan derivatif	-	1.500	-	1.500	Derivative financial assets
Jumlah	100	1.500	-	1.600	Total
Liabilitas keuangan derivatif	-	40	-	40	Derivative financial liabilities

Tidak ada transfer antara tingkat 1 dan 2 pada periode berjalan.

There were no transfers between level 1 and 2 in the period.

53. KEADAAN INDUSTRI PETROKIMIA (CAP)

Secara historis, industri petrokimia selalu mempunyai siklus tertentu. Perubahan di dalam permintaan dan penawaran yang berakibat pada tingkat utilisasi operasi merupakan faktor kunci yang mempengaruhi siklus industri dan profitabilitas dari industri tersebut. Kebutuhan dari industri dipengaruhi oleh aktivitas ekonomi sementara penawarannya dipengaruhi oleh tambahan kapasitas baru.

Sifat siklus dari industri tersebut telah mempengaruhi dan dapat terus mempengaruhi hasil kegiatan usaha Grup di masa yang akan datang. Pada 31 Desember 2018, margin produk Grup mengalami pelemahan dibandingkan 2017 tetapi tetap baik terutama disebabkan oleh dinamika permintaan dan penawaran. Selain itu, industri diuntungkan oleh rendahnya harga biaya bahan baku dengan turunnya harga minyak mentah *Brent* pada tahun 2017.

Grup telah melakukan dan akan terus melaksanakan langkah-langkah secara hati-hati seperti di bawah ini:

- Mengintegrasikan turunan produk dan mendiversifikasikan produk yang ditawarkan dan secara berkesinambungan. Sebagai contoh, pabrik Butadiene yang dimiliki oleh Grup yang mulai beroperasi pada triwulan ketiga tahun 2013 yang telah memberikan nilai tambah pada produk C4 yang sebelumnya diekspor. Pada tahun 2013, Grup juga mengadakan perjanjian ventura bersama dengan Compagnie Financiere Du Groupe Michelin (Michelin) untuk investasi dalam *synthetic butadiene rubber*. Pekerjaan *Engineering Procurement and Construction (EPC)* telah berlangsung sejak Juni 2015. Pabrik berhasil mulai beroperasi pada Agustus 2018.

53. PETROCHEMICAL INDUSTRY CONDITION (CAP)

The petrochemical industry has historically been cyclical. Changes in supply and demand and resulting operating utilization levels are key factors that influence the cycle and profitability of the sector. Industry demand is primarily influenced by economic activity while supply is affected by new capacity additions.

The cyclical nature of the industry has affected and may continue to affect the Group's operating results in the future. In December 31, 2018, the Group experienced weaker product margins compared to 2017 but continued to be healthy reflecting the demand and supply dynamics. In addition, the industry benefited from lower feedstock costs with lower Brent crude oil prices 2017.

The Group has undertaken and will continue to implement prudent measures, such as the following:

- Continue to expand our product offerings and further integrate downstream. For example, the Group's Butadiene Extraction plant, Indonesia's first Butadiene plant, which came on-stream in Q3 2013, had added value to the crude C4 product which we previously export. In 2013, the Group has also entered into a joint venture with Compagnie Financiere Du Groupe Michelin (Michelin) to invest in synthetic butadiene rubber. Engineering Procurement and Construction (EPC) works commenced in June 2015. The plant successfully started in August 2018.

- Mencapai tingkat produksi yang optimal sebagai respon terhadap keadaan pasar dan kondisi perekonomian melalui penerapan metode produksi yang aman dan efisien;
- Secara berkesinambungan menerapkan program efisiensi untuk meningkatkan produksi, pengurangan pemakaian energi dan pengurangan biaya operasi per unit;
- Meningkatkan pangsa pasar domestik melalui pengembangan pelanggan baru;
- Menurunkan biaya bahan baku utama dengan mencari sumber alternatif bahan baku, jika memungkinkan dan mengusahakan memperbanyak sumber pemasok bahan baku, termasuk dari sumber domestik.

Manajemen berkeyakinan bahwa tindakan tersebut akan efektif untuk memperoleh kegiatan usaha yang menguntungkan.

- Achieve optimum production levels in response to market and economic conditions by applying safe and efficient production methods;
- Continuously implement plant operation improvements relating to yield, energy and efficiency initiatives to reduce unit operating costs;
- Increase domestic market share by developing new customers;
- Lower feedstock costs by sourcing alternative feedstock, where possible, and maintaining a broader base of raw material suppliers, including domestic sources.

Management believes that the above measures will be effective to achieve profitable operations.

54. REKONSILIASI LIABILITAS YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

54. RECONCILIATION OF LIABILITIES ARISING FROM FINANCING ACTIVITIES

	Perubahan transaksi non kas/ Non-cash changes						
	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Arus kas dari aktivitas pendanaan/ Cash flows financing	Amortisasi biaya transaksi/ Amortization of transaction cost	Pengaruh selisih kurs/ Effect of foreign exchange rates	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	31 Desember 2018/ December 31, 2018	
	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	US\$ '000	
Utang bank jangka panjang	2.273.450	(597.186)	37.070	(207)	(38.700)	1.674.427	Long-term bank loans
Utang Obligasi dan wesel	355.572	626.763	2.102	(4.755)	-	979.682	Bonds and note payable
Jumlah	2.629.022	29.577	39.172	(4.962)	(38.700)	2.654.109	Total

55. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

55. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- Pada 8 Januari 2019, Perusahaan melunasi seluruh Pinjaman Berjangka US\$ 250 juta.
- Pada tanggal 14 Januari 2019, SEG-D-II menerima putusan peninjauan kembali Mahkamah Agung terkait dengan temuan audit PPA periode 2010 yang menolak permintaan peninjauan kembali dari SEG-D-II.
- Pada tanggal 15 Februari 2019, PT SEG-H mengubah pemegang sahamnya dari PT Star Energy Investment (PT SEI) menjadi Perusahaan. Struktur pemegang saham adalah sebagai berikut:

- On January 8, 2019, the Company fully paid all of US\$ 250 Million Term Loan.
- On January 14, 2019, SEG-D-II received the Supreme Court judicial review verdict in relation with PPA audit findings period 2010 that rejected SEG-D-II's request of judicial review.
- As of February 15, 2019, PT SEG-H changed the ownership from PT Star Energy Investment (PT SEI) into the Company. Structures of shareholders are as follows:

	Sebelum/Before		Sesudah/After		
	Jumlah saham/ Number of shares	Modal ditempatkan dan disetor/ Issued and Fully Paid Capital	Jumlah saham/ Number of shares	Modal ditempatkan dan disetor/ Issued and Fully Paid Capital	
	Rp juta/million		Rp juta/million		
SEG-PL	95.000	9.500	95.000	9.500	SEG-PL
PT SEI	5.000	500	-	-	PT SEI
Perusahaan	-	-	5.000	500	The Company
Jumlah	100.000	10.000	100.000	10.000	Total

- Pada tanggal 15 Februari 2019, PT SEGI mengubah pemegang sahamnya dari PT Sarana Karya Mandiri (PT SKM) menjadi Perusahaan dan menerbitkan saham tambahan. Struktur pemegang saham adalah sebagai berikut:
- As of February 15, 2019, PT SEGI changed the ownership from PT Star Energy Investment (PT SEI) into the Company and issue additional shares. Structure of shareholders are as follows:

	Sebelum/Before		Sesudah/After		
	Jumlah saham/ Number of shares	Modal ditempatkan dan dibayar/ Issued and Fully Paid Capital Rp juta/million	Jumlah saham/ Number of shares	Modal ditempatkan dan dibayar/ Issued and Fully Paid Capital Rp juta/million	
SEGPL	108.900	10.890	108.900	10.890	SEGPL
PT SKM	1.100	110	-	-	PT SEI
Perusahaan	-	-	5.732	573	The Company
Jumlah	<u>110.000</u>	<u>11.000</u>	<u>114.632</u>	<u>11.463</u>	Total

- Pada 18 Februari 2019, terjadi longsor di area Salak yang berdampak pada pipa *brine*. Untuk mengelola situasi, SEGSL harus mematikan pompa *brine* di AWI 10 *well-pad*. Manajemen telah melaksanakan perencanaan pemulihan kegiatan operasi dan rencana perbaikan awal. Pada 21 Februari 2019, pasokan uap SEGSL telah kembali beroperasi normal.
- As of February 18, 2019, there was a landslide in Salak area that affected brine pipes. To control the situation, SEGSL must shut down brine pipes in AWI 10 well-pad. Management has already performed planning for recovery of operational activities and initial maintenance. On February 21, 2019, SEGSL's steam supply has restored normal operations.

56. TANGGUNG JAWAB MANAJEMEN DAN PERSETUJUAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian dari halaman 1 sampai 179 merupakan tanggung jawab manajemen, dan telah disetujui oleh Direktur untuk diterbitkan pada tanggal 28 Maret 2019.

56. MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY AND APPROVAL OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The preparation and fair presentation of the consolidated financial statements on pages 1 to 179 were the responsibilities of the management, and were approved by the Directors and authorized for issue on March 28, 2019.