

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK  
DAN ENTITAS ANAKNYA/ AND ITS SUBSIDIARIES  
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM**

30 September 2019 dan 31 Desember 2018

dan periode sembilan bulan yang berakhir

Pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018 (Tidak Diaudit)

**INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

September 30, 2019 and December 31, 2018 and nine-months period ended

September 30, 2019 and 2018 (Unaudited)



JL. KH. Zainul Arifin 20 Jakarta 11140  
Telp 021 6334838

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAKNYA/ *AND ITS SUBSIDIARIES*  
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM/ *INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS*

30 September 2019 dan 31 Desember 2018 dan periode sembilan bulan yang berakhir

Pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018 (Tidak Diaudit)/

*September 30, 2019 and December 31, 2018 and nine-months period ended*

*September 30, 2019 and 2018 (Unaudited)*

Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian Interim/ <i>Interim Consolidated Statements of Financial Position</i> .....	1-2
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian Interim/ <i>Interim Consolidated Statements of Income and Other Comprehensive Income</i> .....	3-4
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian Interim/ <i>Interim Consolidated Statements of Changes in Equity</i> .....	5
Laporan Arus Kas Konsolidasian Interim/ <i>Interim Consolidated Statements of Cash Flows</i> .....	6
Catatan atas Laporan Keuangan Konsolidasian Interim/ <i>Notes to Interim Consolidated Financial Statements</i> .....	7-95

\*\*\*\*\*



**Surat pernyataan direksi tentang tanggung jawab atas laporan keuangan interim konsolidasian tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 dan sembilan bulan yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018 PT Perusahaan Gas Negara Tbk dan Entitas Anak**

**Directors' statement letter relating to the responsibility on the interim consolidated financial statements as of September 30, 2019 and December 31, 2018 and for the nine month periods ended September 30, 2019 and 2018 PT Perusahaan Gas Negara Tbk and its Subsidiaries**

Atas nama Direksi,  
Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

On behalf of the Board of Directors,  
We the undersigned:

- |  |   |  |   |   |
|--|---|--|---|---|
| 1. Nama  | : | Arie Nobelta Kaban   | : | Name 1.   |
| Alamat Kantor  | : | Jl. K.H. Zainul Arifin No.20, Jakarta  | : | Office address  |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | : | Jl. Soka II, Blok G-2 No 20 RT 002/005, Harapan Kita Kelapa Dua, Kabupaten Tangerang | : | Residential Address<br>(as in identity card or other qualifier) |
| Nomor Telepon  | : | +6221633 9524  | : | Telephone   |
| Jabatan  | : | Pjs. Direktur Utama/<br>Act President Director                                       | : | Title   |
| 2. Nama  | : | Arie Nobelta Kaban   | : | Name 2.   |
| Alamat Kantor  | : | Jl. K.H. Zainul Arifin No.20, Jakarta  | : | Office address  |
| Alamat Domisili (sesuai KTP atau kartu identitas lain) | : | Jl. Soka II, Blok G-2 No 20 RT 002/005, Harapan Kita Kelapa Dua, Kabupaten Tangerang | : | Residential Address<br>(as in identity card or other qualifier) |
| Nomor Telepon  | : | +6221633 9524  | : | Telephone   |
| Jabatan  | : | Direktur Keuangan/Finance Director   | : | Title   |

Menyatakan bahwa:

Declare that:

- |  |  |
|--|--|
| 1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian laporan keuangan interim konsolidasian;   | 1. We are responsible for the preparation and presentation of the interim consolidated financial statements;   |
| 2. Laporan keuangan interim konsolidasian telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; dan   | 2. The interim consolidated financial statements have been prepared and presented in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards; and            |
| a. Semua informasi dalam laporan keuangan interim konsolidasian Perusahaan telah dimuat secara lengkap dan benar;  | a. All information has been fully and correctly disclosed in the Company's interim consolidated financial statements;  |
| b. Laporan keuangan interim konsolidasian Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. The Company's interim consolidated financial statements do not contain false material information or facts, nor do they omit material information or facts; |
| 3. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern Perusahaan dan Entitas Anak.  | 3. We are responsible for the Company's and Subsidiaries internal control system.  |

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

This is our declaration, which has been made truthfully.

Jakarta, 25 Oktober/October 2019

Pjs. Direktur Utama/Act President Director

Direktur Keuangan/Finance Director

Arie Nobelta Kaban

Arie Nobelta Kaban

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN  
ENTITAS ANAK  
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
30 SEPTEMBER 2019 DAN 31 DESEMBER 2018  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)**

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK AND  
SUBSIDIARIES  
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION  
SEPTEMBER 30, 2019 AND DECEMBER 31, 2018  
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)**

		<b>30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)</b>	<b>31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Diaudit/ Audited)</b>	
<b>ASET</b>				<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>				<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan setara kas	5	963,659,947	1,315,234,447	<i>Cash and cash equivalents</i>
Kas yang dibatasi penggunaannya	5	20,150,324	22,552,159	<i>Restricted cash</i>
Investasi jangka pendek	6	246,311,999	63,633,805	<i>Short-term investments</i>
Piutang usaha	7	588,664,430	540,925,366	<i>Trade receivables</i>
Piutang lain-lain	8	122,498,175	205,293,468	<i>Other receivables</i>
Aset Derivatif	33	-	403,179	<i>Derivative assets</i>
Persediaan	9	68,612,803	78,508,478	<i>Inventories</i>
Uang muka jatuh tempo dalam waktu satu tahun	10	36,947,617	50,962,064	<i>Current maturities of advance</i>
Estimasi Tagihan Pajak		45,886,847	168,228,568	<i>Piutang pajak</i>
Beban dibayar dimuka	11	41,351,491	27,867,213	<i>Prepaid expenses</i>
Total Aset Lancar		<u>2,134,083,633</u>	<u>2,473,608,746</u>	<i>Total Current Assets</i>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>				<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Kas yang dibatasi penggunaannya	5	59,249,616	55,424,633	<i>Restricted cash</i>
Piutang usaha	7	48,774,336	191,469,224	<i>Trade receivables</i>
Uang muka - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	10	46,948,738	44,414,669	<i>Advances - net of current maturities</i>
Beban dibayar dimuka, bagian tidak lancar	11	69,760,454	67,327,253	<i>Prepaid expenses, non-current portion</i>
Piutang lain-lain jangka panjang	12	106,228,932	95,743,265	<i>Other long-term receivables</i>
Aset pajak tangguhan	34	130,612,191	127,295,543	<i>Deferred tax assets</i>
Penyertaan saham	13	338,731,582	381,413,453	<i>Investment in shares of stock</i>
Aset tetap	14			<i>Fixed assets</i>
Nilai tercatat		5,171,911,758	5,020,217,211	<i>Carrying value</i>
Akumulasi penyusutan		(2,320,345,235)	(2,158,808,335)	<i>Accumulated depreciation</i>
Nilai buku - neto		<u>2,851,566,522</u>	<u>2,861,408,876</u>	<i>Book value - net</i>
Aset eksplorasi dan evaluasi	15a	104,303,918	97,525,013	<i>Exploration and evaluation assets</i>
Properti minyak dan gas	15b			<i>Oil and gas properties</i>
Nilai tercatat		2,687,094,488	2,600,249,723	<i>Carrying value</i>
Akumulasi penyusutan, deplesi, amortisasi dan cadangan penurunan nilai		(1,379,301,836)	(1,189,122,674)	<i>Accumulated depreciation, depletion, amortization and allowance for impairment</i>
Nilai buku - neto		<u>1,307,792,652</u>	<u>1,411,127,049</u>	<i>Book value - net</i>
Estimasi tagihan pajak		114,882,838	123,914,084	<i>Estimated claims for tax refund</i>
Goodwill dan aset tidak berwujud		3,722,033	4,549,963	<i>Goodwill and other intangible assets</i>
Lain-lain		5,144,378	4,051,396	<i>Others</i>
Total Aset Tidak Lancar		<u>5,187,718,190</u>	<u>5,465,664,421</u>	<i>Total Non-Current Assets</i>
<b>TOTAL ASET</b>		<u><b>7,321,801,823</b></u>	<u><b>7,939,273,167</b></u>	<b>TOTAL ASSETS</b>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM**  
**30 SEPTEMBER 2019 DAN 31 DESEMBER 2018**  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK AND SUBSIDIARIES**  
**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION**  
**SEPTEMBER 30, 2019 AND DECEMBER 31, 2018**  
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

		30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Diaudit/ Audited)	
<b>LIABILITAS DAN EKUITAS</b>				<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PENDEK</b>				<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Utang usaha	17	273,718,661	213,792,906	Trade payables
Pinjaman bank jangka pendek	18	157,055,171	-	Short-term bank loans
Utang lain-lain	19	255,569,806	267,662,120	Other payables
Bagian jangka pendek dari pinjaman dari pemegang saham	22a	34,442,940	53,772,145	Short-term portion of shareholder loan
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	20	48,546,558	50,756,038	Short-term employee's benefits liabilities
Promissory note		-	691,043,648	Promissory note
Liabilitas yang masih harus dibayar	20	246,116,552	255,315,783	Accrued liabilities
Utang pajak	21	44,384,944	48,864,903	Taxes payable
Pinjaman jangka panjang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	22	23,567,131	23,316,820	Current maturities of long-term loans
<b>Total Liabilitas Jangka Pendek</b>		<b>1,083,401,764</b>	<b>1,604,524,365</b>	<b>Total Current Liabilities</b>
<b>LIABILITAS JANGKA PANJANG</b>				<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	35	140,828,280	127,154,291	Long-term liabilities for employees' benefits
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	41	77,019,623	74,479,686	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Utang lain-lain Jangka Panjang		25,478,812	26,210,731	
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam waktu satu tahun	22	359,562,537	496,515,768	Long-term loans - Net of current maturities
Utang obligasi	23	1,960,672,659	1,958,569,888	Bonds payable
Pendapatan diterima di muka		2,604,044	2,729,958	Unearned income
Liabilitas pajak tangguhan - neto	34	182,962,853	166,464,732	Deferred tax liabilities - net
Utang kepada pemegang saham Entitas Anak setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	22a	211,764,807	280,733,036	Due to a shareholder of a Subsidiary - net of current maturities
<b>Total Liabilitas Jangka Panjang</b>		<b>2,960,893,614</b>	<b>3,132,858,091</b>	<b>Total Non-Current Liabilities</b>
<b>TOTAL LIABILITAS</b>		<b>4,044,295,377</b>	<b>4,737,382,456</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>
<b>EKUITAS</b>				<b>EQUITY</b>
Ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk				Equity attributable to owner of the Parent Entity
Modal Saham - nilai nominal USD0,014 per saham				Share Capital - par value of USD0.014 per share
Modal dasar - 70.000.000.000 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 69.999.999.999 saham Seri B				Authorized - 70,000,000,000 shares consist of 1 Series A Dwiwarna share and 69,999,999,999 Series B shares
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 24.241.508.196 saham yang terdiri dari 1 saham Seri A Dwiwarna dan 24.241.508.195 saham Seri B	24	344,018,831	344,018,831	Issued and fully paid 24,241,508,196 shares which consist of 1 Series A Dwiwarna share and 24,241,508,195 Series B shares
Modal disetor lainnya	24	(467,574,628)	(467,574,628)	Other paid-in capital
Saldo laba				Retained earnings
Dicadangkan		2,661,226,707	2,515,991,774	Appropriated
Tidak dicadangkan		129,106,921	242,607,598	Unappropriated
Komponen ekuitas lainnya		(68,896,266)	(60,506,174)	Other components of equity
<b>Total Ekuitas Yang Dapat Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk</b>		<b>2,597,881,565</b>	<b>2,574,537,401</b>	<b>Total Equity Attributable to Owners of the Parent Entity</b>
<b>BAGIAN MINORITAS ATAS ASET BERSIH</b>				<b>MINORITY INTEREST IN NET ASSETS OF</b>
Kepentingan nonpengendali	36	679,624,881	627,353,311	Non-controlling interests
<b>TOTAL EKUITAS</b>		<b>3,277,506,446</b>	<b>3,201,890,711</b>	<b>TOTAL EQUITY</b>
<b>TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS</b>		<b>7,321,801,823</b>	<b>7,939,273,167</b>	<b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM**  
 Periode yang berakhir pada 30 September 2019  
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK AND SUBSIDIARIES**  
**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
 Period Ended September 30, 2019  
 (Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	<b>30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)</b>		<b>30 September 2018/ September 30, 2018 (Disajian kembali/ As restated)</b>	
<b>PENDAPATAN NETO</b>	2,811,858,878	26	2,889,506,962	<b>NET REVENUES</b>
<b>BEBAN POKOK PENDAPATAN</b>	<u>(1,924,874,428)</u>	27	<u>(1,917,388,153)</u>	<b>COST OF REVENUES</b>
<b>LABA BRUTO</b>	<u><b>886,984,450</b></u>		<u><b>972,118,809</b></u>	<b>GROSS PROFIT</b>
Beban distribusi dan transmisi	(294,850,897)	28	(329,562,466)	<i>distribution and transmission expense</i>
Beban umum dan administrasi	(192,225,505)	29	(180,426,222)	<i>General and administrative expense</i>
Pendapatan lain-lain	29,889,047		47,823,044	<i>Others income</i>
Beban lain-lain	<u>(22,891,582)</u>		<u>(15,131,478)</u>	<i>Others expenses</i>
<b>LABA OPERASI</b>	<u><b>406,905,513</b></u>		<u><b>494,821,687</b></u>	<b>OPERATING INCOME</b>
<b>PENDAPATAN (BEBAN) LAIN-LAIN</b>				<b>OTHER INCOME (EXPENSES)</b>
Beban keuangan	(127,125,975)	30	(110,622,498)	<i>Finance cost</i>
Laba (rugi) selisih kurs - neto	(35,032,606)	32	(39,918,634)	<i>Gain (loss) on foreign exchange - net</i>
Pendapatan keuangan	17,539,500	31	19,825,852	<i>Finance income</i>
Laba (rugi) perubahan nilai wajar derivatif - neto	45,106	33	4,691,072	<i>Gain (loss) on change in fair value of derivatives - net</i>
Penurunan nilai properti minyak dan gas	(44,184,273)		-	<i>Impairment losses of property of oil and gas</i>
Bagian laba dari ventura bersama	<u>50,317,434</u>	13	<u>65,798,747</u>	<i>and joint ventures</i>
<b>LABA SEBELUM PAJAK FINAL DAN MANFAAT (BEBAN) PAJAK PENGHASILAN</b>	<u><b>268,464,699</b></u>		<u><b>434,596,226</b></u>	<b>PROFIT BEFORE FINAL TAX AND INCOME TAX BENEFIT (EXPENSE)</b>
<b>MANFAAT (BEBAN) PAJAK</b>				<b>TAX BENEFIT (EXPENSE)</b>
Kini	(79,763,574)	34	(97,177,488)	<i>Current</i>
Tangguhan	<u>(12,252,475)</u>	34	<u>(40,509,966)</u>	<i>Deferred</i>
Beban Pajak - Neto	(92,016,049)		(137,687,455)	<i>Tax Expense - Net</i>
<b>LABA PERIODE BERJALAN</b>	<u><b>176,448,649</b></u>		<u><b>296,908,771</b></u>	<b>PROFIT FOR THE PERIOD</b>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPRESIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM**  
 Periode yang berakhir pada 30 September 2019  
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK AND SUBSIDIARIES**  
**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
 Period Ended September 30, 2019  
 (Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	<u>30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)</u>		<u>30 September 2018/ September 30, 2018 (Disajian kembali/ As restated)</u>	
<b>PENGHASILAN KOMPRESIF LAIN</b>				<b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME</b>
<b>Pos-pos yang tidak akan direklasifikasikan ke laba rugi</b>				<b>Item not to be reclassified to profit or loss</b>
Ventura bersama	-		(1,607,133)	
Pengukuran kembali program imbalan pasti	(2,838,503)	35	(16,358,033)	<i>Remeasurement of defined benefit program</i>
Pajak penghasilan terkait pengukuran kembali program imbalan pasti	567,701	35	836,050	<i>Income tax relating to remeasurement of defined benefit program</i>
	<u>(2,270,803)</u>		<u>(17,129,116)</u>	
<b>Pos-pos yang akan direklasifikasikan ke laba rugi</b>				<b>Items to be reclassified to profit or loss</b>
Perubahan nilai wajar aset keuangan tersedia untuk dijual	1,410,471	6	(2,696,118)	<i>Changes in fair value of available-for-sale financial assets</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan dalam Entitas Anak - neto	(2,599,917)		(14,816,660)	<i>Difference in foreign currency translation of the financial statements of a Subsidiary - net</i>
Total	<u>- 1,189,446</u>		<u>- 17,512,778.51</u>	<i>Total</i>
<b>PENGHASILAN KOMPRESIF LAIN SETELAH PAJAK</b>	<u>(3,460,249)</u>		<u>(34,641,895)</u>	<b>OTHER COMPREHENSIVE INCOME AFTER TAX</b>
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPRESIF PERIODE BERJALAN</b>	<u>172,988,400</u>		<u>262,266,875</u>	<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD</b>
<b>LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>				<b>PROFIT FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:</b>
Pemilik entitas induk	129,106,921		244,331,100	<i>Owners of the parent entity</i>
Kepentingan nonpengendali	47,341,729	36	52,577,672	<i>Non-controlling interests</i>
<b>TOTAL</b>	<u>176,448,649</u>		<u>296,908,771</u>	<b>TOTAL</b>
<b>TOTAL PENGHASILAN KOMPRESIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA:</b>				<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO:</b>
Pemilik entitas induk	120,716,830		209,950,673	<i>Owners of the parent entity</i>
Kepentingan nonpengendali	52,271,570	36	52,316,203	<i>Non-controlling interests</i>
<b>TOTAL</b>	<u>172,988,400</u>		<u>262,266,876</u>	<b>TOTAL</b>

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK**  
**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM**  
**Periode yang berakhir 30 September 2019**  
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK AND SUBSIDIARIES**  
**INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**Period ended September 30, 2019**  
 (Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

	Ekuitas yang Dapat Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ Equity Attributable to Owners of the Parent Entity								Ekuitas "Emerging Entities"	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
	Modal saham ditempatkan dan disetor penuh/Issued and fully paid capital stock	Modal saham diperoleh kembali/ Treasury stock	Modal disetor lainnya/ Other paid in capital	Saldo Laba/ Retained earnings		Komponen Ekuitas Lainnya/Other Components of Equity						
				Dicadangkan/ Appropriated	Tidak Dicadangkan/ Unappropriated	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan Entitas Anak/Difference in foreign currency translation of the financial statements of a Subsidiary	Keuntungan (kerugian) Aktuarial/Actuarial gain (loss)	Aset keuangan yang tersedia untuk dijual/Available-for-sale financial asset				
<b>Saldo 1 Januari 2018</b>	<b>344,018,831</b>	<b>-</b>	<b>284,339,313</b>	<b>2,427,854,334</b>	<b>143,146,347</b>	<b>(15,952,821)</b>	<b>(19,117,046)</b>	<b>3,861,985</b>	<b>572,762,252</b>	<b>569,500,426</b>	<b>4,310,413,621</b>	<b>Balance, January 1, 2018</b>
Total laba periode berjalan	-	-	-	-	192,492,322	-	-	-	51,838,777	52,577,672	296,908,770	Profit for the period
Pendapatan komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	-	(14,816,660)	(17,129,116)	(2,696,118)	-	-	(34,641,895)	Other comprehensive income for the year
Total pendapatan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	192,492,322	(14,816,660)	(17,129,116)	(2,696,118)	51,838,777	52,577,672	262,266,875	Total comprehensive income for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	-	(55,008,907)	-	-	-	-	-	(55,008,907)	Payment of dividends
Pencadangan saldo laba untuk cadangan tujuan	-	-	-	88,137,440	(88,137,440)	-	-	-	-	-	-	Appropriation for specific reserve
<b>Saldo 30 September 2018, Disajikan Kembali</b>	<b>344,018,831</b>	<b>-</b>	<b>284,339,313</b>	<b>2,515,991,774</b>	<b>192,492,322</b>	<b>(30,769,481)</b>	<b>(36,246,162)</b>	<b>1,165,867</b>	<b>624,601,029</b>	<b>622,078,098</b>	<b>4,517,671,590</b>	<b>Balance, September 30, 2018 (As Restated)</b>
<b>Saldo 1 Januari 2019</b>	<b>344,018,831</b>	<b>-</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,515,991,774</b>	<b>242,607,597</b>	<b>(28,034,555)</b>	<b>(33,156,097)</b>	<b>684,478</b>	<b>-</b>	<b>627,353,311</b>	<b>3,201,890,711</b>	<b>Balance, January 1, 2019</b>
Total laba periode berjalan	-	-	-	-	129,106,920	-	-	-	-	47,341,729	176,448,649	Profit for the period
Pendapatan komprehensif lain periode berjalan	-	-	-	-	-	(2,599,917)	(7,200,644)	1,410,469	-	4,929,841	(3,460,251)	Other comprehensive income for the year
Total pendapatan komprehensif periode berjalan	-	-	-	-	129,106,920	(2,599,917)	(7,200,644)	1,410,469	-	52,271,570	172,988,397	Total comprehensive income for the year
Pembayaran dividen	-	-	-	-	(97,372,678)	-	-	-	-	-	(97,372,678)	Payment of dividends
Pencadangan saldo laba untuk cadangan tujuan	-	-	-	145,234,919	(145,234,919)	-	-	-	-	-	-	Appropriation for specific reserve
<b>Saldo 30 September 2019, Tidak Diaudit</b>	<b>344,018,831</b>	<b>-</b>	<b>(467,574,628)</b>	<b>2,661,226,693</b>	<b>129,106,920</b>	<b>(30,634,472)</b>	<b>(40,356,741)</b>	<b>2,094,947</b>	<b>-</b>	<b>679,624,881</b>	<b>3,277,506,430</b>	<b>Balance, September 30, 2019 (Unaudited)</b>



	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited) (Tidak Diaudit/ Unaudit)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Disajikan kembali/ As restated) (Tidak Diaudit/ Unaudit)	
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>
Penerimaan dari pelanggan	2,876,748,486	2,809,262,878	<i>Receipts from customers</i>
Penerimaan dari penghasilan bunga	16,155,966	14,846,585	<i>Receipts from interest income</i>
Pembayaran kepada pemasok	(1,420,380,790)	(1,654,713,340)	<i>Payments to suppliers</i>
Pembayaran pajak penghasilan setelah dikurangi penerimaan dari tagihan pajak	(105,496,262)	(114,819,063)	<i>Payments for income taxes net - of the receipts from claims for tax refund</i>
Pembayaran untuk beban usaha dan aktivitas operasi lainnya	(268,337,051)	(155,748,657)	<i>Payments for operating expenses and other operating activities</i>
Pembayaran beban keuangan	(102,190,560)	(76,103,708)	<i>Payments for finance cost</i>
Pembayaran kepada karyawan	(129,183,031)	(95,471,772)	<i>Payments to employees</i>
<b>Kas neto yang diperoleh dari aktivitas operasi</b>	<b>867,316,757</b>	<b>727,252,923</b>	<b>Net cash provided by operating activities</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>			<b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>
Penambahan (pengurangan) kas yang dibatasi penggunaannya	-	(3,000,000)	<i>Additions to (deduction from) restricted cash</i>
Penerimaan dividen dari Ventura bersama	59,105,905	102,198,332	<i>Dividends received from joint ventures</i>
Penambahan aset tetap	(133,834,149)	(160,448,853)	<i>Additions to fixed assets</i>
Penambahan aset minyak dan gas	(86,844,765)	(92,256,708)	<i>Additions to oil and gas assets</i>
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(4,072,574)	(12,827,436)	<i>Addition to exploration and evaluation</i>
Pembayaran Promissory Notes	(713,242,422)	-	<i>Additions to carried receivables</i>
Penerimaan pengembalian piutang lain-lain jangka panjang	-	84,982,799	<i>Receipts of others long term receivable</i>
<b>Kas neto yang digunakan untuk aktivitas investasi</b>	<b>(878,888,005)</b>	<b>(81,351,866)</b>	<b>Net cash used by investing activities</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>			<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>
Penerimaan pinjaman jangka panjang	129,113,311	119,044,684	<i>Receipts of long-term bank loans</i>
Pembayaran pinjaman	(376,719,202)	(31,464,552)	<i>Payments of loans</i>
Penerimaan (pembayaran) derivatif	448,285	(811,324)	<i>Receipts (payments) of derivative</i>
Penerimaan (Pembayaran): - Dividen	(97,372,678)	(55,008,907)	<i>Receipts (payments): Dividend -</i>
<b>Kas neto yang digunakan untuk aktivitas pendanaan</b>	<b>(344,530,284)</b>	<b>31,759,901</b>	<b>Net cash used by financing activities</b>
Pengaruh perubahan kurs neto dari kas dan setara kas	4,527,033	(41,795,454)	<i>Net effects foreign exchange differences from cash and cash equivalents</i>
<b>KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS</b>	<b>(351,574,499)</b>	<b>635,865,504</b>	<b>NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>
<b>KAS DAN SETARA KAS AWAL PERIODE</b>	<b>1,315,234,446</b>	<b>1,140,427,367</b>	<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD</b>
<b>KAS DAN SETARA KAS AKHIR PERIODE</b>	<b>963,659,947</b>	<b>1,776,292,871</b>	<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD</b>

## 1. UMUM

### a. Pendirian Perusahaan

PT Perusahaan Gas Negara Tbk ("Perusahaan") pada awalnya bernama Firma L. J. N. Eindhoven & Co. Gravenhage yang didirikan pada tahun 1859. Kemudian, pada tahun 1950, pada saat diambil alih oleh Pemerintah Belanda, Perusahaan diberi nama NV. Netherland Indische Gaz Maatschappij (NV. NIGM). Pada tahun 1958, saat diambil alih oleh Pemerintah Republik Indonesia, nama Perusahaan diganti menjadi Badan Pengambil Alih Perusahaan-Perusahaan Listrik dan Gas (BP3LG) yang kemudian beralih status menjadi BPU-PLN pada tahun 1961. Pada tanggal 13 Mei 1965, berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 19/1965, Perusahaan ditetapkan sebagai perusahaan negara dan dikenal sebagai Perusahaan Negara Gas (PN. Gas). Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 27 tahun 1984, PN. Gas diubah menjadi perusahaan umum ("Perum") dengan nama Perusahaan Umum Gas Negara.

Status Perusahaan diubah dari Perum menjadi perusahaan perseroan terbatas yang dimiliki oleh negara (Persero) dan namanya berubah menjadi PT Perusahaan Gas Negara (Persero) berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 37 tahun 1994 dan Akta Pendirian Perusahaan No. 486 tanggal 30 Mei 1996 yang diaktakan oleh Notaris Adam Kasdarmaji, S.H. Akta pendirian telah disahkan oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dalam Surat Keputusan No. C2-7729HT.01.01.Th.96. tanggal 31 Mei 1996 dan diumumkan dalam Lembaran Berita Negara Republik Indonesia No. 8508 Tambahan Berita Negara No. 80 tanggal 4 Oktober 1996.

Status Perusahaan diubah menjadi perseroan terbatas dan nama Perusahaan berubah menjadi PT Perusahaan Gas Negara Tbk berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 6/2018. Perubahan status Perusahaan ini kemudian diikuti dengan perubahan pada Anggaran Dasar Perusahaan berdasarkan Akta Notaris No. 48 oleh Fathiah Helmi, S.H. tanggal 29 Juni 2018. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa perubahan. Perubahan terakhir dibuat berdasarkan Akta Notaris No. 34 tanggal 10 September 2018 oleh Fathiah Helmi, S.H. Perubahan ini telah dilaporkan kepada dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia melalui Surat Penerimaan No. AHU-AH.01.03-0252077 tanggal 12 Oktober 2018.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, Perusahaan bertujuan untuk melaksanakan dan menunjang kebijaksanaan dan program Pemerintah di bidang ekonomi dan pembangunan nasional, khususnya di bidang pengembangan pemanfaatan gas bumi untuk kepentingan umum serta penyediaan gas dalam jumlah dan mutu yang memadai untuk melayani kebutuhan masyarakat. Untuk mencapai tujuan tersebut, Perusahaan dapat melaksanakan perencanaan, pembangunan, pengelolaan dan usaha hilir bidang gas bumi yang meliputi kegiatan pengolahan, pengangkutan, penyimpanan dan niaga, perencanaan, pembangunan, pengembangan produksi, penyediaan, penyaluran dan distribusi gas buatan; atau usaha lain yang menunjang usaha di atas sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku. Pada saat ini, usaha utama Perusahaan adalah distribusi dan transmisi gas bumi ke pelanggan industri, komersial dan rumah tangga.

Kantor Pusat Perusahaan berkedudukan di Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta. Pemegang saham langsung Perusahaan adalah PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") dan pemegang saham utama Perusahaan adalah Pemerintah Republik Indonesia

## 1. GENERAL

### a. The Company's Establishment

*PT Perusahaan Gas Negara Tbk (the "Company") originally named Firma L. J. N. Eindhoven & Co. Gravenhage, was established in 1859. Subsequently, the entity was named NV. Netherland Indische Gaz Maatschappij (NV. NIGM), when the Dutch Government took control in 1950. In 1958, when the Government of the Republic of Indonesia took over the entity, company name was changed to Badan Pengambil Alih Perusahaan-Perusahaan Listrik dan Gas (BP3LG) and then later became BPU-PLN in 1961. On May 13, 1965, based on Government Regulation No. 19/1965, the entity was established as a state owned company ("Perusahaan Negara") and became known as Perusahaan Negara Gas (PN. Gas). Based on Government Regulation No. 27 year 1984, PN. Gas was converted into a public service enterprise ("Perum") under the name Perusahaan Umum Gas Negara.*

*Afterwards, the status of the Company was changed from a public service enterprise ("Perum") to a state-owned limited liability company ("Persero") and the name was changed to PT Perusahaan Gas Negara (Persero) based on Government Regulation No. 37 year 1994 and the Deed of Establishment No. 486 dated May 30, 1996 as notarized by Adam Kasdarmaji, S.H. The deed of establishment was approved by Ministry of Justice of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. C2-7729HT.01.01.Th.96. dated May 31, 1996 and was published in The State Gazette of the Republic of Indonesia No. 8508 dated October 4, 1996, Supplement No. 80.*

*The status of the Company was changed to a limited liability company and the Company's name was changed to PT Perusahaan Gas Negara Tbk based on Government Regulation No. 6/2018. The change in the Company's status was followed by amendment to the Company's Articles of Association based on Notarial Deed No. 48 of Fathiah Helmi, S.H. dated June 29, 2018. The Company's Articles of Association have been amended several times. The latest amendment was based Notarial Deed No. 34 dated September 10, 2018 of Fathiah Helmi, S.H. The amendment was reported to and received by Minister of Law and Human Rights of the Republic of Indonesia through its Acknowledgement Letter No. AHU-AH.01.03-0252077 dated October 12, 2018.*

*As stated in Article 3 of the Company's Articles of Association, the Company's purpose is to implement and support the Government's economic and national development programs, particularly in developing uses of natural gas for the benefit of the public as well as in the supply of a sufficient volume and quality of gas for public consumption. To achieve these objectives, the Company is to carry out planning, construction, operating and development of natural gas downstream business which includes processing, transporting, storing and trading, planning, construction, production development, supplying and distribution of processed gas; or other businesses which support the foregoing activities in accordance with prevailing laws and regulations. Currently, the Company's principal business is the distribution and transmission of natural gas to industrial, commercial and household users.*

*The Company's Head Office is located at Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta. The Company's immediate parent is PT Pertamina (Persero) ("Pertamina") and the Company's ultimate parent is the Government of Republic of Indonesia*

1. UMUM (Lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Pada tanggal 5 Desember 2003, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Badan Pengawas Pasar Modal untuk melakukan penawaran umum saham kepada masyarakat sebanyak 1.296.296.000 saham, yang terdiri dari 475.309.000 saham dari divestasi saham Pemerintah Republik Indonesia, pemegang saham Perusahaan, dan 820.987.000 saham baru. Saham Perusahaan dicatatkan di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 15 Desember 2003.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang diadakan pada tanggal 13 Juni 2008 dan diaktakan dengan Akta Notaris No. 49 dari Notaris Fathiah Helmi, S.H., tanggal 13 Juni 2008, para pemegang saham menyetujui pemecahan nilai nominal saham Seri A Dwiwarna dan saham Seri B dari Rp500 per saham menjadi Rp100 per saham, sehingga jumlah saham Perusahaan meningkat dari 14 miliar saham menjadi 70 miliar saham dan jumlah saham ditempatkan dan disetor penuh yang semula sebesar 4.593.437.193 saham akan meningkat menjadi 22.967.185.965 saham.

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan dan mencatatkan Senior Unsecured Fixed Rate Notes senilai USD1.350.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di Singapore Exchange Securities Trading Limited (Catatan 23).

Pada tanggal 26 April 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), anak perusahaan, menerbitkan dan mencatatkan Senior Unsecured Fixed Rate Notes senilai USD625.000.000 yang jatuh tempo pada 2024 di Singapore Exchange Securities Trading Limited

c. Penyelesaian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian

Laporan keuangan interim konsolidasian ini telah disetujui untuk diterbitkan oleh Direksi Perusahaan.

1. GENERAL (Continued)

b. The Company's Public Offering

On December 5, 2003, the Company obtained the effective statement from Capital Market Supervisory Agency to conduct the public offering of its 1,296,296,000 shares which comprised of 475,309,000 shares from divestment of the Government of the Republic of Indonesia's shares, the Company's shareholders and 820,987,000 new shares. The Company's shares were listed at the Indonesia Stock Exchanges on December 15, 2003.

Based on the Minutes of the Extraordinary General Shareholders' Meeting held on June 13, 2008 which were notarized in Notarial Deed No. 49 of Notary Fathiah Helmi, S.H., dated June 13, 2008, the shareholders ratified the stock split of the nominal value of Series A Dwiwarna share and Series B shares from Rp500 per share to Rp100 per share resulting in the increase of the number of the Company's shares from 14 billion shares to become 70 billion shares and increase in the issued and paid-up capital from 4,593,437,193 shares to become 22,967,185,965 shares.

On May 12, 2014, the Company issued and listed USD1,350,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 at the Singapore Exchange Securities Trading Limited (Note 23).

On April 26, 2017, PT Saka Energi Indonesia ("SEI"), the Company's subsidiary, issued and listed USD625,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes due in 2024 at the Singapore Exchange Securities Trading Limited.

c. Completion of the Interim Consolidated Financial Statements

The accompanying interim consolidated financial statements were authorized for issue by the Company's Directors.

1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, persentase kepemilikan Perusahaan, baik secara langsung maupun tidak langsung dan total aset Entitas Anak adalah sebagai berikut

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the percentage of ownership of the Company, either directly or indirectly, and total assets of the Subsidiaries are as follows:

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
<b>Dimiliki langsung oleh Perusahaan/ Held directly by the Company</b>					
PT Saka Energi Indonesia (SEI) Eksplorasi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration of oil and gas Indonesia,</i> 27 Juni 2011/ June 27, 2011	100.00%	100.00%	2011	2,273	2,607
PT PGN LNG Indonesia (PLI) Pengolahan <i>liquefied natural gas</i> / <i>Processing of liquefied natural gas</i> Indonesia 26 Juni 2012/ June 26, 2012	100.00%	100.00%	2014 <sup>1)</sup>	349	326
PT Permata Graha Nusantara (PGN Property) Pengelolaan dan penyewaan gedung dan <i>peralatan/ Management and leasing buildings</i> and equipment, Indonesia 17 Juni 2014/ June 17, 2014	100.00%	100.00%	2014	268	291
PT PGAS Solution (PGASSOL) Konstruksi / <i>Construction, Indonesia,</i> 6 Agustus 2009/ <i>August 6, 2009</i>	99,91%	99,91%	2010	112	98
PT Gagah Energi Indonesia (GEI) Pengolahan minyak dan gas bumi/ <i>Processing of oil and gas, Indonesia</i> 27 Juni 2011/ June 27, 2011	100.00%	100.00%	2012	66	80
PT PGAS Telekomunikasi Nusantara (PGASKOM) Telekomunikasi/ <i>Telecommunication, Indonesia,</i> 10 Januari 2007/ <i>January 10, 2007</i>	99,93%	99,93%	2009	35	40
PT Pertamina Gas ("Pertagas") Distribusi Gas Bumi <i>Distribution of Natural gas</i> Indonesia, 23 Februari 2017 <i>Indonesia, February 23, 2017</i>	51,00%	51,00%	2007	2,029	2,057

1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (Lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (Continued)

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
<b>Dimiliki melalui Pertagas/ Held through Pertagas</b>					
PT Pertagas Niaga ("PTGN") Perniagaan gas bumi/Trading of natural gas Indonesia, 23 Maret/March 23, 2010	99.00%	99.00%	2010	103	111
PT Perta Arun Gas ("PAG") Pengolahan Liquefied Natural Gas ("LNG")/Processing of Indonesia, 18 Maret/March 18, 2013	90.00%	90.00%	2013	164	158
<b>Dimiliki oleh PT PGAS Telekomunikasi Nusantara (PGASKOM)/ Held through PT PGAS Telekomunikasi Nusantara (PGASKOM)</b>					
PGAS Telecommunications International Pte. Ltd. (PTI) Jasa Telekomunikasi/ Telecommunications services Singapura/Singapore, 24 November 2009/ November 24, 2009	100.00%	100.00%	2010	4	3
PT Telemedia Dinamika Sarana (TDS) Jasa Telekomunikasi/ Telecommunications services Indonesia,, 2 Oktober 2002/ October 2, 2002	100.00%	90.00%	2013	3	3
<b>Dimiliki melalui PT Permata Graha Nusantara/ Held through PT Permata Graha Nusantara</b>					
PT Kalimantan Jawa Gas (KJG) Transmisi gas/Gas transmission Indonesia, 23 Juli 2013/ July 23, 2013	80.00%	80.00%	2015	268	270
<b>Dimiliki melalui PT PGAS Solution (PGASSOL)/ Held through PT PGAS Solution (PGASSOL)</b>					
PT Solusi Energy Nusantara (Sena) Engineering, konsultasi dan jasa/ Engineering, consultancy and services Indonesia, 20 April 2015/ April 20, 2015	99.90%	99.90%	2015	3	5
<b>Dimiliki melalui GEI/ Held through GEI</b>					
PT Widar Mandripta Nusantara (WIDAR) Jasa kelistrikan/Electricity service Indonesia, 29 Juli 2015/ July 29, 2015	99.96%	99.96%	2016	3	3
<b>Dimiliki melalui PT Saka Energi Indonesia (SEI)/ Held through PT Saka Energi Indonesia (SEI)</b>					
Saka Indonesia Pangkah B.V. ("SIPBV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas Belanda/Netherlands, 3 Agustus 2007/ August 3, 2007	100.00%	100.00%	2007	308	319
PT Saka Energi Muara Bakau (SEMB) Eksplorasi minyak dan gas/ Exploration of oil and gas Indonesia, 10 Februari 2014 /February 10, 2014	100.00%	100.00%	2)	734	731

1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (Lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (Continued)

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
	<b>Dimiliki melalui PT Saka Energi Indonesia (SEI) (Lanjutan)/ Held through PT Saka Energi Indonesia (SEI) (Continued)</b>				
PT Saka Ketapang Perdana (SKP) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, Indonesia,</i> 17 Oktober 2012/ <i>October 17, 2012</i>	100.00%	100.00%	2015	149	172
PT Saka Energi Internasional (SI) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 20 Februari 2014/ <i>February 20, 2014</i>	99.99%	99.99%	2014	3	1)
Saka Energi Overseas Holding BV (SEOH) Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Belanda/Netherlands, 24 Desember 2013/ <i>December 24, 2013</i>	100.00%	100.00%	2015	78	1)
PT Saka Bangkanai Klemantan (SBK) Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 11 Maret 2013/ <i>March 11, 2013</i>	99.50%	99.50%	2016	139	137
PT Saka Energi Sumatera (SES) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, Indonesia,</i> 24 September 2012/ <i>September 24, 2012</i>	99,95%	99,95%	2014	8	24
PT Saka Indonesia Sesulu (SIS) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 7 Maret 2013/ <i>March 7, 2013</i>	99.50%	99.50%	2)	107	106
PT Saka Energi Bangkanai Barat (SEBB) Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia, 12 Mei 2014/ <i>May 12, 2014</i>	100.00%	100.00%	2)	8	7
PT Saka Energi Investasi Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 18 Juli 2014 <i>July 18, 2014</i>	99.99%	99.99%	2)	1)	1)
PT Saka Energi Wokam (SEW) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia, 14 September 2015 <i>September 14, 2015</i>	100.00%	100.00%	2)	1)	1)

1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (Lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (Continued)

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
<b>Dimiliki oleh PT Saka Energi Overseas Holding BV (SEOH)/ Held through PT Saka Energi Overseas Holding BV (SEOH)</b>					
Saka Energy Eksplorasi Production BV (SEEPBV) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, Belanda</i> 24 Desember 2013/ Dec 24, 2013	100.00%	100.00%	2015	41	41
<b>Dimiliki melalui Saka Energi Exploration Production, B.V. (SEEPBV)/ Held through Saka Energi Exploration Production, B.V. (SEEPBV)</b>					
Saka Energi Muriah Limited (SEML) (formely Sunny Ridge Offshore Limited (SROL)) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, British Virgin Islands,</i> 15 Juli 2009/ July 15, 2009	100.00%	100.00%	2015	37	41

1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi  
(Lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities  
(Continued)

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
<b>Dimiliki melalui SI/ Held through SI</b>					
PT Saka Energi Yamdena Barat (SEYB) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia 26 Mei 2017 <i>Mei 26, 2017</i>	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Energy Sepinggan (SEP) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia 1 April 2015/ <i>April 1, 2015</i>	100.00%	100.00%	2)	1)	1)
PT Saka Eksplorasi Ventura (SEV) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia 15 Desember 2016/ <i>December 15, 2016</i>	100.00%	100.00%	2)	1	2
PT Saka Eksplorasi Baru (SEB) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Indonesia 30 Agustus 2016/ <i>Agustus 30, 2016</i>	100.00%	100.00%	2)	1	1
PT Saka Eksplorasi Timur (SET) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Texas 15 September 2016/ <i>September 15, 2016</i>	100.00%	100.00%	2)	1	2
PT Saka Energi Asia Pte. Ltd (SEAPL) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapura 15 Juni 2016/ <i>June 15, 2016</i>	100.00%	100.00%	2016	192	194
Saka Energy Investama ("SEINV") Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i> Indonesia 9 November 2017/ <i>November 9, 2017</i>	100.00%	100.00%	2)	2)	2)
Saka Energy Sanga CBM Pte. Ltd. ("SESCBM") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapore 28 Desember 2017/ <i>December 28, 2017</i>	100.00%	100.00%	2)	2)	2)
Saka Energy Fasken LLC (Fasken) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Texas 25 April 2014/ <i>April 25, 2014</i>	100.00%	100.00%	2014	252	251



1. UMUM (Lanjutan)

1. GENERAL (Continued)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi  
(Lanjutan)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities  
(Continued)

Entitas Anak, Kegiatan Usaha, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Subsidiaries, Business Activities, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Tahun Usaha Komersial Dimulai/ Year of Commercial Operations Started	Jumlah aset dalam juta sebelum jurnal eliminasi/ <i>Total assets in millions before elimination entries</i>	
	30-Sep-19	31-Dec-18		30-Sep-19	31-Dec-18
<b>Dimiliki oleh PT Saka Indonesia Pangkah B.V. (SIPBV)/ Held through PT Saka Indonesia Pangkah B.V. (SIPBV)</b>					
Saka Indonesia Pangkah Limited (SIPL) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, Indonesia,</i> 5 Juli 1995/ July 5, 1995					
	100.00%	100.00%	2007	603	610
Saka Pangkah LLC (SPLLC) Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas, Indonesia,</i> 12 Juli 1995/ July 12, 1995					
	100.00%	100.00%	2007	88	83
<b>Dimiliki melalui SEAPL/ Held through SEAPL</b>					
Saka Energy East Kalimantan Pte. Ltd. ("SEEKPL") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapore 15 Juni 2016 / <i>June 15, 2016</i>					
	100.00%	100.00%	2016	81	81
Saka Energy Sanga Star Pte. Ltd. ("SESSPL") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Singapore 15 Juni 2016 / <i>June 15, 2016</i>					
	100.00%	100.00%	2016	38	38
<b>Dimiliki melalui SEEKPL/ Held through SEEKPL</b>					
Saka Energy Sanga-sanga Limited ("SESL") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Bahama 18 November 1983 / <i>November 18, 1983</i>					
	100.00%	100.00%	1983	83	83
<b>Dimiliki melalui SEINVS/ Held through SEINVS</b>					
Saka Energy International Ventures Ltd. ("SEIV") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Hongkong 14 Februari 2018 / <i>February 14, 2018</i>					
	100.00%	100.00%	2018	18	18
<b>Dimiliki oleh SEINVS dan PLI/ Held through SEINVS and PLI</b>					
Bentang Energy Indonesia Ltd. ("BEI") Eksplorasi minyak dan gas/ <i>Exploration of oil and gas</i> Hongkong 31 Januari 2018 / <i>January 31, 2018</i>					
	100.00%	100.00%	2018	23	23

<sup>1</sup>) Total aset di bawah 1 juta US Dollar/The total assets is below one million US Dollar

<sup>2</sup>) Belum beroperasi komersial/Not yet started commercial operation.

1. UMUM (Lanjutan)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi (Lanjutan)

Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas atau kontrak jasa/perjanjian partisipasi dan pembagian ekonomi pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 sebagai berikut:

Kerjasama Operasi/Joint Ventures	Negara/Country
Blok Ujung Pangkah	Indonesia
Blok South Sesulu	Indonesia
Blok Fasken	Amerika Serikat
Blok Bangkanai	Indonesia
Blok Bangkanai Barat	Indonesia
Blok Muriah	Indonesia
Blok Ketapang	Indonesia
Blok Muara Bakau	Indonesia
Blok Wokam II	Indonesia
Blok Pekawai	Indonesia
Blok Yamdena Barat	Indonesia

Informasi mengenai Ventura Bersama dan Entitas Asosiasi yang dimiliki oleh Grup pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 adalah sebagai berikut:

Entitas Asosiasi, Kedudukan dan Tanggal Pendirian/ <i>Associates, Domiciles and Date of Establishment</i>	Persentase kepemilikan/ <i>Percentage of ownership</i>		Kedudukan dan Tahun Usaha Komersial Dimulai/ <i>Domicile and Year of Commercial Operations Started</i>	Kegiatan usaha/ <i>Business Activities</i>
	30-Sep-19	31-Dec-18		
<b>Ventura Bersama/Joint Ventures</b>				
PT Transportasi Gas Indonesia (Transgasindo) Transmisi gas/ <i>Gas transmission</i> , Indonesia, 1 Februari 2002/ <i>February 1, 2002</i>	59,87%	59,87%	Jakarta 2002	Transportasi gas bumi melalui jaringan pipa transmisi/ <i>Transportation of natural gas through transmission pipelines</i>
PT Permata Karya Jasa (Perkasa)	60,00%	60,00%	Jakarta 2015	Jasa Perbengkelan, pembinaan, penyaluran jasa tenaga kerja/ <i>Workshop services, guidance, distribution of labor services</i>
PT Nusantara Regas (NR)	40,00%	40,00%	Jakarta, 2012	Pengelolaan dan pengembangan fasilitas FSRT termasuk pembelian LNG dan pemasaran atas hasil pengelolaan fasilitas FSRT/ <i>The management and development of FSRT facilities including purchase of LNG and marketing of products arising from the operations of FSRT facilities.</i>
Unimar	-	50,00%	2001, Delaware	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>
PT Perta-Samtan Gas ("PSG")	66,00%	66,00%	2008, Banyuasin	Pengolahan LPG/LPG Processing
PT Perta Daya Gas ("PDG")	65,00%	65,00%	2012, Jakarta	Pengelolaan LNG dan CNG / <i>LNG and CNG Processing</i>
<b>Entitas Asosiasi/Associate</b>				
PT Gas Energi Jambi (GEJ)	40,00%	40,00%	Jambi, 2005	Transportasi dan distribusi gas bumi/ <i>Transportation and distribution of natural gas.</i>

1. GENERAL (Continued)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities (Continued)

The Group has interests in the following oil and gas joint venture operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as of September 30, 2019 and December 31, 2018:

	Hak kepemilikan (%) / Interest (%)	
	2019	2018
Blok Ujung Pangkah	100%	100%
Blok South Sesulu	100%	100%
Blok Fasken	36%	36%
Blok Bangkanai	30%	30%
Blok Bangkanai Barat	30%	30%
Blok Muriah	20%	20%
Blok Ketapang	20%	20%
Blok Muara Bakau	11.67%	11.67%
Blok Wokam II	100%	100%
Blok Pekawai	100%	0%
Blok Yamdena Barat	100%	0%

Information about Joint Venture and Associate owned by the Group as of September 30, 2019 and December 31, 2018 are as follows:

1. UMUM (Lanjutan)

d. Entitas Anak, Pengaturan Bersama, dan Entitas Asosiasi  
(Lanjutan)

e. Dewan Komisaris, Direksi dan Karyawan

Per tanggal 30 September 2019, Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa yang dilaksanakan pada tanggal 30 Agustus 2019, para pemegang saham menyetujui susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	: IGN. Wiratmaja Puja
Komisaris Independen	: Kiswodarmawan
Komisaris Independen	: Paiman Rahardjo
Komisaris Independen	: Christian H. Siboro
Komisaris	: Luky Alfirman
Komisaris	: Mas'ud Khamid

Dewan Direksi

Direktur Utama	: Gigih Prakoso
Direktur Keuangan	: Arie Nobelta Kaban
Direktur Komersial	: Dilo Seno Widagdo
Direktur Infrastruktur dan Teknologi	: Redy Ferryanto
Direktur Strategi dan Pengembangan Bisnis	: Syahrial Mukhtar
Direktur SDM dan Umum	: Desima Equalita Siahaan

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, jumlah karyawan tetap Grup, termasuk Pertamina dan entitas anaknya, masing-masing adalah 3.119 orang dan 2.804 orang (tidak diaudit).

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian

Laporan keuangan interim konsolidasian ini telah disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, yang mencakup yang mencakup Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") dan Peraturan - Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan interim konsolidasian disusun sesuai dengan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") No. 1 (Revisi 2009), "Penyajian Laporan Keuangan" dan PSAK No. 3 (Revisi 2010), "Laporan Keuangan Interim".

Laporan keuangan konsolidasian interim disusun sesuai dengan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") No. 1 (Revisi 2009), "Penyajian Laporan Keuangan" dan PSAK No. 3 (Revisi 2010), "Laporan Keuangan Interim".

Laporan keuangan konsolidasian interim ini disusun berdasarkan konsep harga perolehan, yang dimodifikasi oleh revaluasi aset keuangan tersedia untuk dijual, dan aset dan liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, serta menggunakan dasar akrual kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian interim.

Laporan arus kas interim konsolidasian disusun menggunakan metode langsung dan arus kas dikelompokkan atas dasar aktivitas operasi, investasi dan pendanaan. Untuk tujuan laporan arus kas konsolidasian interim, kas dan setara kas mencakup kas kecil, kas pada bank dan deposito berjangka.

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian interim yang sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia memerlukan penggunaan estimasi akuntansi penting tertentu. Penyusunan laporan keuangan juga mengharuskan manajemen untuk menggunakan pertimbangannya dalam proses penerapan kebijakan akuntansi Grup. Area-area yang memerlukan tingkat pertimbangan atau kompleksitas yang tinggi, atau area dimana asumsi dan estimasi merupakan hal yang signifikan dalam laporan keuangan interim konsolidasian, diungkapkan dalam Catatan 3.

Kecuali dinyatakan di bawah ini, kebijakan akuntansi telah diterapkan secara konsisten dengan laporan keuangan tahunan untuk tahun yang berakhir 30 September 2019 yang telah sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

1. GENERAL (Continued)

d. Subsidiaries, Joint Arrangements, and Associate Entities  
(Continued)

e. Boards of Commissioners, Directors and Employees

As of September 30, 2019, Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders on August 30, 2019, the shareholders approved the members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as follows:

Board of Commissioners

Chairman of the Board of Commissioners
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors

Chairman of the Board of Directors
Director of Finance
Director of Commerce
Director of Infrastructure and Technology
Director of Strategy and Business Development
Director of Human Resources and General Affairs

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the Group, including Pertamina and its subsidiaries, have a total of 3,119 employees and 2,804 employees, respectively (unaudited).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of Interim Consolidated Financial Statements

The interim consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, including Statement of Financial Accounting Standard ("SFAS") and Interpretation of Financial Accounting Standard ("IFAS") and the Regulations and Guidelines on Financial Accounting Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

The interim consolidated financial statements are prepared in accordance with the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") No. 1 (Revised 2009), "Presentation of Financial Statements" and PSAK No. 3 (Revised 2010), "Interim Financial Statements".

The interim consolidated financial statements are prepared in accordance with the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") No. 1 (Revised 2009), "Presentation of Financial Statements" and PSAK No. 3 (Revised 2010), "Interim Financial Statements".

The interim consolidated financial statements have been prepared under the historical cost convention, as modified by the revaluation of available-for-sale financial assets, financial assets and liabilities at fair value through profit and loss, and using the accrual basis except for the interim consolidated statements of cash flows.

The interim consolidated statements of cash flows have been prepared based on the direct method, by classifying cash flows on the basis of operating, investing and financing activities. For the purpose of the consolidated statements of cash flows, cash and cash equivalents include cash on hand, cash in banks and time deposits.

The preparation of interim consolidated financial statements in conformity with Indonesian Financial Accounting Standards requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the Group's accounting policies. The areas involving a higher degree of judgement or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the interim consolidated financial statements, are discussed in Note 3.

Except as describe below, the accounting policies applied are consistent with the annual financial statements for the year ended September 30, 2019, which conform to the Indonesian Financial Accounting Standards.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian (Lanjutan)

Perubahan pada pernyataan standar akuntansi keuangan dan interpretasi pernyataan standar akuntansi keuangan

Penerapan standar dan interpretasi baru atau revisi berikut ini, tidak memberikan dampak material pada laporan keuangan interim konsolidasian:

- PSAK No. 22: Kombinasi Bisnis

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa memperoleh kendali atas bisnis yang merupakan operasi bersama, adalah kombinasi bisnis yang dicapai secara bertahap. Pengakuisisi harus mengukur kembali kepentingan yang sebelumnya dimiliki dalam operasi bersama pada nilai wajar pada tanggal akuisisi.

- PSAK No. 24 (Revisi 2019): Imbalan Kerja tentang Amandemen, Kurtailmen, atau Penyelesaian Program

Amandemen PSAK ini mensyaratkan entitas untuk menggunakan asumsi terbaru dalam menentukan biaya jasa dan bunga bersih untuk periode setelah amandemen, kurtailmen, atau penyelesaian program. Amandemen ini juga mensyaratkan entitas untuk mengakui laba atau rugi sebagai bagian dari biaya jasa masa lalu, atau keuntungan atau kerugian penyelesaian, setiap pengurangan surplus, walaupun surplus itu sebelumnya tidak diakui karena dampak dari batas atas aset.

- PSAK No. 26: Biaya Pinjaman

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa jika suatu pinjaman tertentu tetap ada setelah aset kualifikasi terkait siap untuk digunakan atau dijual, pinjaman tersebut akan menjadi bagian dari pinjaman umum. Amandemen ini diterapkan secara prospektif untuk biaya pinjaman yang timbul ketika atau setelah tanggal efektif.

- PSAK No. 46 (Revisi 2016): Pajak Penghasilan

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa konsekuensi pajak penghasilan dari dividen atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai ekuitas harus diakui sesuai dengan transaksi atau peristiwa masa lalu yang menghasilkan laba yang diatribusikan yang diakui. Ketentuan ini berlaku untuk semua konsekuensi pajak penghasilan dari dividen.

- PSAK No. 66: Pengendalian Bersama

Amandemen ini mengklarifikasi bahwa pihak yang memperoleh pengendalian bersama atas bisnis yang merupakan operasi bersama tidak boleh mengukur kembali kepentingan yang sebelumnya dimiliki dalam operasi bersama.

- ISAK No. 33: Transaksi Valuta Asing dan Imbalan di Muka

Intepretasi ini mengklarifikasi penggunaan tanggal transaksi dalam menentukan nilai tukar yang akan digunakan untuk pengakuan awal atas aset, biaya atau pendapatan ketika entitas menerima atau membayar uang muka dalam mata uang asing.

- ISAK No. 34: Ketidakpastian dalam Perlakuan Pajak Penghasilan

Intepretasi ini mengklarifikasi persyaratan pengakuan dan pengukuran PSAK No.46: "Pajak Penghasilan", diterapkan apabila ada ketidakpastian atas perlakuan pajak penghasilan

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

a. Basis of Interim Consolidated Financial Statements (Continued)

Changes to the statements of financial accounting standards and interpretations of statement of financial accounting standards

The adoption of the following new and revised standards and interpretations, resulted in immaterial impact on the consolidated financial statements:

- SFAS No. 22: Business Combination

The amendment clarifies that obtaining control of a business that is a joint operation, is a business combination achieved in stages. The acquirer should re-measure its previously held interest in the joint operation at fair value at the acquisition date.

- SFAS No. 24 (Revised 2019): Employee Benefits regarding Plan Amendment, Curtailment, or Settlement

Amendments to this SFAS requires entity to use updated assumptions to determine current service cost and net interest for the remainder of the period after a plan amendment, curtailment, or settlement. It also requires an entity to recognise profit or loss as part of past service cost, or a gain or loss on settlement, any reduction in a surplus, even if that surplus was not previously recognised because of the impact of the asset ceiling.

- SFAS No. 26: Borrowing Costs

The amendment clarifies that if a specific borrowing remains outstanding after the related qualifying asset is ready for its intended use or sale, it becomes part of general borrowings. This amendment is applied prospectively for borrowing costs incurred on or after the effective date.

- SFAS No. 46 (Revised 2016): Income Taxes

The amendment clarifies that the income tax consequences of dividends on financial instruments classified as equity should be recognised according to where the past transactions or events that generated distributable profits were recognised. These requirements apply to all income tax consequences of dividends.

- SFAS No. 66: Joint Arrangements

The amendment clarifies that the party obtaining joint control of a business that is a joint operation should not re-measure its previously held interest in the joint operation.

- IFAS No. 33: Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

This interpretation clarifies that the party obtaining joint control of a business that is a joint operation should not re-measure its previously held interest in the joint operation.

IFAS No. 34: Uncertainty over Income Tax Treatments

This interpretation clarifies how the recognition and measurement requirements of SFAS No. 46: "Income Taxes", are applied where there is uncertainty over income tax treatments.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian (Lanjutan)

Perubahan pada pernyataan standar akuntansi keuangan dan interpretasi pernyataan standar akuntansi keuangan (Lanjutan)

Standar baru, revisi dan interpretasi yang telah diterbitkan, namun belum berlaku efektif pada saat ini adalah sebagai berikut:

- PSAK No. 15: Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama tentang Kepentingan Jangka Panjang pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Amandemen PSAK ini mengklarifikasi bahwa Perusahaan memperhitungkan kepentingan jangka panjang pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama dimana metode ekuitas tidak diterapkan melainkan menggunakan PSAK No.71.

- Amendemen PSAK No. 62: Kontrak Asuransi - Menerapkan PSAK No. 71: Instrumen Keuangan dengan PSAK No. 62: Kontrak Asuransi.

Amandemen ini merupakan amandemen konsekuensial karena penerbitan PSAK No. 71. Standar yang diubah ini memberikan panduan bagi entitas yang menerbitkan kontrak asuransi (terutama perusahaan asuransi) mengenai bagaimana menerapkan PSAK No. 71. Dimana akan ada 2 pendekatan yang dapat dipilih. Dengan melaporkan entitas yang bersifat deferral dan pendekatan overlay.

- PSAK No. 71: Instrumen Keuangan

PSAK 71 akan memberikan dampak material terhadap klasifikasi dan pengukuran instrument keuangan (terutama aset keuangan), penurunan nilai dan akuntansi lindung nilai.

Amandemen ini mengatur tentang fitur percepatan pelunasan dengan kompensasi negatif, memungkinkan entitas untuk mengatur aset keuangan yang disebut pembayaran kompensasi negatif pada biaya diamortisasi atau pada nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lainnya jika memenuhi syarat tertentu dan bukan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

a. Basis of Interim Consolidated Financial Statements (Continued)

Changes to the statements of financial accounting standards and interpretations of statement of financial accounting standards (Continued)

New standards, amendments and interpretations issued but not yet effective for the period are as follows:

- SFAS No. 15: Investment in Associates and Joint Ventures, Long-term interests in Associates and Joint Ventures

The amendment of this SFAS clarifies that companies account for long-term interests in an associate or joint venture to which the equity method is not applied using SFAS No.71.

- Amendment SFAS No. 62: Insurance Contracts – Applying SFAS No. 71: Financial Instruments with SFAS No. 62: Insurance Contracts.

This amendment is a consequential amendment due to the issuance of SFAS No. 71. The amended standard provides guidance for entity who issuing insurance contract (especially insurance company) on how to implementing SFAS No. 71. There would be 2 approaches that can be chosen by reporting entity which are deferral and overlay approach.

- SFAS No. 71: Financial Instruments.

SFAS No. 71 will give material impacts to classification and measurement of financial instruments (especially financial assets), impairments and hedge accounting.

This amendment provides prepayment features with negative compensation that allows companies to measure particular prepayable financial assets with so-called negative compensation payments at amortised cost or at fair value through other comprehensive income if a specified condition is met-instead of at fair value through profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian (Lanjutan)

Perubahan pada pernyataan standar akuntansi keuangan dan interpretasi pernyataan standar akuntansi keuangan (Lanjutan)

- PSAK No. 72: Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan.

PSAK ini akan menggantikan standar berikut:

- PSAK 23: Pendapatan;
- PSAK 34: Kontrak Konstruksi;
- ISAK 10: Program Loyalitas Pelanggan;
- ISAK 21: Perjanjian Konstruksi Real Estat; dan
- PSAK 44: Akuntansi aktifitas pengembangan real estat.

Sebagai hasilnya, PSAK ini akan menjadi satu standar untuk pengakuan pendapatan. Standar ini akan berdampak pada perubahan kebijakan pengakuan pendapatan Grup. Pada tanggal laporan keuangan ini, Grup masih mengevaluasi dampak dari standar ini.

- PSAK No. 73: Sewa

PSAK 73 disahkan di September 2017. Hal ini akan berdampak pada hampir seluruh sewa yang diakui di laporan posisi keuangan, karena perbedaan antara sewa operasi dan pembiayaan dihapuskan. Dalam standar yang baru, sebuah aset (hak guna atas barang yang disewakan) dan liabilitas keuangan untuk membayar sewa diakui. Pengecualian hanya terdapat pada sewa jangka pendek dan yang bernilai rendah.

Perlakuan akuntansi untuk pesewa tidak akan berbeda secara signifikan.

Standar akan berdampak utama kepada perlakuan akuntansi Grup atas sewa operasi. Pada tanggal pelaporan, Grup memiliki komitmen sewa operasi. Grup belum menentukan sejauh mana komitmen yang dimiliki akan berdampak kepada pengakuan aset dan liabilitas untuk pembayaran di masa depan dan bagaimana hal ini akan berdampak kepada laba dan klasifikasi arus kas Grup.

Beberapa komitmen dapat dicakup oleh pengecualian untuk sewa jangka pendek dan beberapa komitmen dapat berhubungan dengan pengaturan yang tidak memenuhi syarat sewa dalam PSAK No.73.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

a. Basis of Interim Consolidated Financial Statements (Continued)

Changes to the statements of financial accounting standards and interpretations of statement of financial accounting standards (Continued)

- SFAS No. 72: Revenue from Contracts with Customers.

This SFAS will replace the following standards:

- SFAS 23: Revenue;
- SFAS 34: Construction contracts;
- IFAS 10: Customer loyalty program;
- IFAS 21: Real Estate construction agreement; and
- SFAS 44: Accounting for real estate development activity.

As a result, this SFAS will become the single-standard for revenue recognition. The standard may result in changes to the Group's revenue recognition policies. As at the reporting date, the Group is still in the process of determining the potential impact.

- SFAS No. 73: Leases

SFAS 73 was issued in September 2017. It will result in almost all leases being recognised on the statement of financial position, as the distinction between operating and finance leases is removed. Under the new standard, an asset (the right to use the leased item) and a financial liability to pay rentals are recognised. The only exceptions are short-term and low-value leases.

The accounting for lessors will not significantly change.

The standard will affect primarily the accounting for the Group's operating leases. As at the reporting date, the Group has noncancellable operating lease. The group has not yet determined to what extent these commitments within the Group will result in the recognition of an asset and a liability for future payments and how this will affect the Group's profit and classification of cash flows.

Some of the commitments may be covered by the exception for short-term and some commitments may relate to arrangements that will not qualify as leases under SFAS No.73.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

a. Dasar Penyajian Laporan Keuangan Interim Konsolidasian (Lanjutan)

Perubahan pada pernyataan standar akuntansi keuangan dan interpretasi pernyataan standar akuntansi keuangan (Lanjutan)

- Amandemen PSAK No. 1 : Penyajian Laporan Keuangan

Amandemen ini memperbolehkan entitas untuk menggunakan deskripsi untuk laporan keuangan selain dari yang tercantum dalam PSAK No. 1.

- PSAK No. 112 : Akuntansi Wakaf

PSAK ini mengatur tentang perlakuan akuntansi atas transaksi wakaf dari pemberi wakaf yang berbentuk badan hukum ke penerima wakaf perseorangan dan penerima wakaf yang berbentuk badan hukum.

- ISAK No. 35 : Penyajian Laporan Keuangan Entitas Berorientasi Nonlaba

ISAK ini memberikan ilustrasi mengenai contoh pelaporan keuangan untuk entitas nirlaba.

- Penyesuaian Tahunan PSAK No. 1 : Penyajian Laporan Keuangan

Penyajian tahunan ini mengklarifikasi beberapa kalimat dalam standar untuk menyesuaikan dengan pengertian dalam PSAK No.1.

Standar baru, amandemen, penyesuaian tahunan dan interpretasi di atas berlaku efektif mulai 1 Januari 2020, kecuali PSAK No.112 yang berlaku efektif mulai 1 Januari 2021.

Penerapan dini atas standar-standar tersebut diperkenankan kecuali untuk ISAK No. 35, Amandemen PSAK No. 1 dan PSAK No. 1, sementara penerapan dini atas PSAK No. 73 diperkenankan jika telah menerapkan dini PSAK No. 72. Pada saat penerbitan laporan keuangan, Grup tidak berintensi untuk melakukan penerapan dini atas standar tersebut.

Pada saat penerbitan laporan keuangan konsolidasian interim ini, manajemen sedang mempelajari dampak yang mungkin timbul dari penerapan standar baru dan revisi tersebut serta pengaruhnya pada laporan keuangan konsolidasian interim Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

a. Basis of Interim Consolidated Financial Statements (Continued)

Changes to the statements of financial accounting standards and interpretations of statement of financial accounting standards (Continued)

- Amendment to SFAS No. 1 : Presentation of Financial Statements

This amendment allows entities to use descriptions for the statements other than those used in SFAS No. 1.

- SFAS No. 112 : Accounting for Endowments

This SFAS regulates the accounting treatment for endowments from a corporate donor to individual and corporate recipients.

- IFAS No. 35 : Presentation of Financial Statements of Non-Profit Oriented

This interpretation provides an illustrative example of financial reporting by a non-profit oriented entity.

- Annual Improvements 2019 SFAS No. 1 : Presentation of Financial Statements

This clarifies some wording in the standard to align with the intention in SFAS No. 1.

The above new standards amendments, annual improvements and interpretations are effective beginning January 1, 2020, except for SFAS No. 112 which is effective from January 1, 2021.

Early adoption of the above standards is permitted except for IFAS No.35, Amendment to SFAS No. 1 and SFAS No. 1, while early adoption of SFAS No. 73 is permitted only upon the early adoption of SFAS No. 72. As at the reporting date, the Group does not have an intention to early adopt the standards.

As at the authorisation date of these interim consolidated financial statements, management is still evaluating the potential impact of these new and revised standards to the interim consolidated financial statements of the Group.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip Konsolidasian

i. Entitas anak

Entitas anak adalah seluruh entitas (termasuk entitas terstruktur) dimana Grup memiliki pengendalian. Grup mengendalikan entitas lain ketika Grup terespons atas, atau memiliki hak untuk, pengembalian yang bervariasi dari keterlibatannya dengan entitas dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi pengembalian tersebut melalui kekuasaannya atas entitas tersebut. Entitas anak dikonsolidasikan secara penuh sejak tanggal dimana pengendalian dialihkan kepada Grup. Entitas anak tidak dikonsolidasikan lagi sejak tanggal dimana Grup kehilangan pengendalian.

Grup menerapkan metode akuisisi untuk mencatat kombinasi bisnis. Imbalan yang dialihkan untuk akuisisi suatu entitas anak adalah sebesar nilai wajar aset yang dialihkan, liabilitas yang diakui terhadap pemilik pihak yang diakuisisi sebelumnya dan kepentingan ekuitas yang diterbitkan oleh Grup. Imbalan yang dialihkan termasuk nilai wajar aset atau liabilitas yang timbul dari kesepakatan imbalan kontinjensi. Aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas serta liabilitas kontinjensi yang diambil alih dalam suatu kombinasi bisnis diukur pada awalnya sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi.

Grup mengakui kepentingan nonpengendali pada pihak yang diakuisisi baik sebesar nilai wajar atau sebesar bagian proporsional kepentingan nonpengendali atas aset neto pihak yang diakuisisi. Kepentingan nonpengendali disajikan di ekuitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari ekuitas diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

Biaya yang terkait dengan akuisisi dibebankan pada saat terjadinya.

Jika kombinasi bisnis diperoleh secara bertahap, nilai wajar pada tanggal akuisisi dari kepentingan ekuitas yang sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak yang diakuisisi diukur kembali ke nilai wajar tanggal akuisisi melalui laba rugi.

Imbalan kontinjensi yang masih harus dialihkan oleh Grup diakui sebesar nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan selanjutnya atas nilai wajar imbalan kontinjensi yang diakui sebagai aset atau liabilitas dan dicatat sesuai dengan PSAK 55 (revisi 2014) "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran", dalam laporan laba rugi. Imbalan kontinjensi yang diklasifikasikan sebagai ekuitas tidak diukur kembali dan penyelesaian selanjutnya diperhitungkan dalam ekuitas.

Selisih lebih imbalan yang dialihkan, jumlah setiap kepentingan nonpengendali pada pihak diakuisisi dan nilai wajar pada tanggal akuisisi kepentingan ekuitas sebelumnya dimiliki oleh pihak pengakuisisi pada pihak diakuisisi atas nilai wajar aset bersih teridentifikasi yang diperoleh dicatat sebagai goodwill. Jika jumlah imbalan yang dialihkan, kepentingan non-pengendali yang diakui, dan kepentingan yang sebelumnya dimiliki pengakuisisi lebih rendah dari nilai wajar aset bersih entitas anak yang diakuisisi dalam kasus pembelian dengan diskon, selisihnya diakui dalam laporan laba rugi.

Transaksi kombinasi bisnis antara entitas sepengendali dicatat sesuai dengan PSAK No. 38 (Revisi 2012) "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali". Selisih harga perolehan yang dibayar dengan nilai tercatat aset neto yang diperoleh disajikan sebagai tambahan modal disetor. Unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung dikonsolidasi ke dalam laporan keuangan konsolidasian interim Grup sedemikian rupa seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal periode komparatif penyajian pelaporan keuangan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

b. Principles of Consolidation

i. Subsidiaries

*Subsidiaries are all entities (including structured entities) over which the Group has control. The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are deconsolidated from the date on which that control ceases.*

*The Group applies the acquisition method to account for business combinations. The consideration transferred for the acquisition of a subsidiary is the fair value of the assets transferred, the liabilities incurred to the former owners of the acquiree and the equity interests issued by the Group. The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date.*

*The Group recognises any noncontrolling interest in the acquiree on an acquisition, either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's net assets. Non-controlling interest is reported as equity in the interim consolidated statement of financial position, separate from the equity attributable to the owners of parent entity.*

*Acquisition-related costs are expensed as incurred.*

*If the business combination achieved in stages, at the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date through profit or loss.*

*Any contingent consideration to be transferred by the Group is recognised at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration that is deemed to be an asset or liability is recognised in accordance with SFAS 55 (Revised 2014) "Financial Instrument: Recognition and Measurement" in profit or loss. Contingent consideration that is classified as equity is not remeasured, and its subsequent settlement is accounted for within equity.*

*The excess of the consideration transferred, the amount of any noncontrolling interest in the acquiree and the acquisition-date fair value of any previously held interest in the acquiree over the fair value of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill. If the total of consideration transferred, non-controlling interest recognised and previously held interest measured is less than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired in the case of a bargain purchase, the difference is recognised directly in the profit or loss.*

*Business combination transaction between entities under common control is accounted for in accordance with SFAS No.38 (Revised 2012) "Business Combination of Entities Under Common Control". The difference between transfer price paid and carrying value of net assets acquired is presented as additional paid-in Capital. The financial Statement Items of the combined entities are consolidated to the Group's interim consolidated financial statements as if the combination had been occurred from the beginning of the comparative financial reporting period presented.*



2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip Konsolidasian (Lanjutan)

i. Entitas anak (Lanjutan)

Transaksi, saldo dan keuntungan antar entitas Grup yang belum direalisasi telah dieliminasi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi. Jika diperlukan, nilai yang dilaporkan oleh entitas anak telah diubah untuk menyesuaikan dengan kebijakan akuntansi yang diadopsi oleh Grup.

Untuk tujuan konsolidasi entitas anak yang memiliki mata uang fungsional selain Dolar AS, aset dan liabilitas entitas anak ditranslasikan dengan kurs tengah Bank Indonesia pada akhir periode pelaporan. Sementara itu, pendapatan dan beban ditranslasikan dengan kurs rata-rata dari kurs tengah Bank Indonesia selama periode laporan laba rugi.

Selisih yang timbul dari penjabaran laporan keuangan entitas anak tersebut ke dalam Dolar AS disajikan dalam akun "Penghasilan komprehensif lain - Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan entitas anak" sebagai bagian dari komponen ekuitas lainnya pada ekuitas dalam laporan posisi keuangan interim konsolidasian.

ii. Perubahan kepemilikan tanpa kehilangan pengendalian

Transaksi dengan kepentingan nonpengendali yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian merupakan transaksi ekuitas. Selisih antara nilai wajar imbalan yang dibayar dan bagian yang diakuisisi atas nilai tercatat aset neto entitas anak dicatat pada ekuitas. Keuntungan atau kerugian pelepasan kepentingan nonpengendali juga dicatat pada ekuitas.

iii. Pelepasan entitas anak

Ketika Grup tidak lagi memiliki pengendalian atau, kepentingan yang masih tersisa atas entitas diukur kembali berdasarkan nilai wajarnya, dan perubahan nilai tercatat diakui dalam laporan laba rugi. Nilai tercatat awal adalah sebesar nilai wajar untuk kepentingan pengukuran kembali kepentingan yang tersisa sebagai entitas asosiasi, ventura bersama atau aset keuangan. Di samping itu, jumlah yang sebelumnya diakui pada pendapatan komprehensif lain sehubungan dengan entitas tersebut dicatat seolah-olah Grup telah melepas aset atau liabilitas terkait. Hal ini dapat berarti bahwa jumlah yang sebelumnya diakui pada penghasilan komprehensif lain direklasifikasi ke laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

b. Principles of Consolidation (Continued)

i. Subsidiaries (Continued)

Inter-company transactions, balances and unrealised gains on transactions between Group companies are eliminated. Unrealised losses are also eliminated. When necessary amounts reported by subsidiaries have been adjusted to conform to the Group's accounting policies.

For consolidation purpose of subsidiaries using currency other than US Dollar as functional currency, assets and liabilities are translated using Bank of Indonesia middle rate at the end of reporting period. Besides, revenue and expenses are translated using average Bank of Indonesia middle rate during profit or loss period.

The difference arising from the translation of those subsidiaries' financial statements into US Dollar is presented as "Other comprehensive income - difference in foreign currency translation of subsidiaries financial statements" account as part of other components of equity in the equity section of the interim consolidated statements of financial position.

ii. Changes in ownership interests in subsidiaries without change of control

Transactions with non-controlling interests that do not result in loss of control are accounted for as equity transactions. The difference between the fair value of any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to non-controlling interests are also recorded in equity.

iii. Disposal of subsidiaries

When the Group ceases to have control, any retained interest in the entity is remeasured to its fair value at the date when the control is lost, with the change in carrying amount recognised in profit or loss. The fair value is the initial carrying amount for the purposes of subsequently accounting for the retained interest as an associate, joint venture or financial asset. In addition, any amounts previously recognised in other comprehensive income in respect of that entity are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities. This may mean that amounts previously recognised in other comprehensive income are reclassified to profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip Konsolidasian (Lanjutan)

iv. Entitas asosiasi

Entitas asosiasi adalah seluruh entitas dimana Grup memiliki pengaruh signifikan namun bukan pengendalian, biasanya melalui kepemilikan hak suara antara 20% dan 50%. Investasi entitas asosiasi dicatat dengan metode ekuitas. Sesuai metode ekuitas, investasi pada awalnya dicatat pada biaya, dan nilai tercatat akan meningkat atau menurun untuk mengakui bagian investor atas laba rugi. Investasi Grup pada entitas asosiasi juga termasuk goodwill yang diidentifikasi ketika akuisisi.

Jika kepemilikan kepentingan pada entitas asosiasi berkurang, namun tetap memiliki pengaruh signifikan, hanya suatu bagian proporsional atas jumlah yang telah diakui sebelumnya pada penghasilan komprehensif lain yang direklasifikasikan ke laba rugi.

Bagian Grup atas laba atau rugi entitas asosiasi pasca akuisisi diakui dalam laporan laba rugi dan bagian atas mutasi penghasilan komprehensif lain pasca akuisisi diakui di dalam penghasilan komprehensif lain dan diikuti dengan penyesuaian pada jumlah tercatat investasi. Dividen yang akan diterima dari entitas asosiasi diakui sebagai pengurang jumlah tercatat investasi.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup menentukan apakah terdapat bukti objektif bahwa telah terjadi penurunan nilai pada investasi pada entitas asosiasi. Jika demikian, maka Grup menghitung besarnya penurunan nilai sebagai selisih antara jumlah yang terpulihkan dan nilai tercatat atas investasi pada perusahaan asosiasi dan mengakui selisih tersebut pada "bagian laba bersih dari entitas ventura bersama" di laporan laba rugi. Kerugian yang belum direalisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti penurunan nilai atas aset yang ditransfer. Kebijakan akuntansi entitas asosiasi disesuaikan jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dengan kebijakan yang diterapkan oleh Grup.

Laba atau rugi yang dihasilkan dari transaksi hulu dan hilir antara Grup dengan entitas asosiasi diakui dalam laporan keuangan Grup hanya sebesar bagian investor lain dalam entitas asosiasi.

Keuntungan dan kerugian dilusi yang timbul pada investasi entitas asosiasi diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

b. Principles of Consolidation (Continued)

iv. Associates

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting. Under the equity method, the investment is initially recognised at cost, and the carrying amount is increased or decreased to recognise the investor's share of profit or loss of the investee after the date of acquisition. The Group's investment in associates includes goodwill identified on acquisition.

If the ownership interest in an associate is reduced but significant influence is retained, only a proportionate share of the amounts previously recognised in other comprehensive income is reclassified to profit or loss where appropriate.

The Group's share of post-acquisition profits or losses is recognised in profit or loss, and its share of postacquisition movements in other comprehensive income is recognised in other comprehensive income with a corresponding adjustment to the carrying amount of the investment. Dividends receivable from associates are recognised as reduction in the carrying amount of the investment.

The Group determines at each reporting date whether there is any objective evidence that the investment in the associate is impaired. If this is the case, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value and recognises the amount adjacent to "share in profit of joint venture" in profit or loss. Unrealised losses are eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

Profits and losses resulting from upstream and downstream transactions between the Group and its associates are recognised in the Group's financial statements only to the extent of unrelated investor's interests in the associates.

Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

b. Prinsip-prinsip Konsolidasian (Lanjutan)

v. Pengaturan bersama

Menurut PSAK 66, pengaturan bersama diklasifikasikan sebagai operasi bersama atau ventura bersama bergantung pada hak dan kewajiban kontraktual para investor. Pada tanggal pelaporan, Grup memiliki operasi bersama dan ventura bersama.

(1) Operasi bersama

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset, kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama (operator bersama), atau pihak yang berpartisipasi tidak memiliki pengendalian bersama atas operasi bersama tersebut.

Sehubungan dengan kepentingannya dalam operasi bersama bagian kepemilikan dalam operasi bersama, Grup mengakui:

- 1) Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- 2) Liabilitas, mencakup bagiannya atas
- 3) Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama;
- 4) Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama;
- 5) Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, dimana Grup merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

(2) Ventura bersama

Ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas. Dalam akuntansi metode ekuitas, kepentingan dalam ventura bersama diakui pada biaya perolehan dan disesuaikan selanjutnya untuk mengakui bagian Grup atas laba rugi dan penghasilan komprehensif lain pasca perolehan. Ketika bagian grup atas rugi dalam ventura bersama sama dengan atau melebihi kepentingannya dalam ventura bersama (dimana termasuk kepentingan jangka panjang, dalam substansinya membentuk bagian dari investasi bersih Grup dalam ventura bersama), Grup tidak mengakui kerugian selanjutnya, kecuali telah menjadi kewajiban atau telah melakukan pembayaran atas nama ventura bersama.

Keuntungan yang belum terealisasi atas transaksi antara Grup dan ventura bersama dieliminasi sebesar kepentingan Grup dalam ventura bersama. Kerugian yang belum terealisasi juga dieliminasi kecuali transaksi tersebut memberikan bukti adanya penurunan nilai aset yang dialihkan. Kebijakan akuntansi ventura bersama telah diubah jika diperlukan untuk memastikan konsistensi dari kebijakan yang diterapkan oleh Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

b. Principles of Consolidation (Continued)

v. Joint arrangements

Under SFAS 66 investments in joint arrangements are classified as either joint operations or joint ventures depending on the contractual rights and obligations each investor. At the reporting date, the Group has joint operations and joint ventures.

(1) Joint operations

A joint operation is a type of 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.

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator), or as party that participate in, but do not have joint control of, a joint operation.

In relation to its interests in joint operations, the Group recognises its:

- 1) Assets, including its share of any assets held jointly;
- 2) Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;
- 3) Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;
- 4) Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- 5) Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognise gains and losses resulting from such a transaction only to the extent of the other parties' interests in the joint operation.

(2) Joint ventures

Joint ventures are accounted for using the equity method. Under the equity method of accounting, interests in joint ventures are initially recognised at cost and adjusted thereafter to recognise the Group's share of the post acquisition profits or losses and movements in other comprehensive income. When the Group's share of losses in a joint venture equals or exceeds its interests in the joint ventures (which includes any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the joint ventures), the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint ventures.

Unrealised gains on transactions between the Group and its joint ventures are eliminated to the extent of the Group's interest in the joint ventures. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred. Accounting policies of the joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

c. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing

Masing-masing entitas dalam Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya. Perusahaan menentukan mata uang fungsionalnya dan mata uang Grup adalah Dolar AS dan memutuskan mata uang penyajian laporan keuangan interim konsolidasian menggunakan Dolar AS.

Transaksi dalam mata uang asing dicatat dalam mata uang fungsional berdasarkan nilai tukar yang berlaku pada saat transaksi dilakukan. Pada tanggal laporan posisi keuangan interim konsolidasian, aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut dan laba atau rugi kurs yang timbul dikreditkan atau dibebankan pada usaha periode berjalan, kecuali untuk selisih kurs yang dapat diatribusikan ke aset tertentu dikapitalisasi ke aset dalam pembangunan dan pemasangan.

Nilai tukar yang digunakan adalah sebagai berikut:

	30 Sep/Sep 30, 2019
1 Dollar AS/Rupiah	14,174.00
1 Dollar AS/SGD	1.38
1 Dollar AS/JPY	107.90

d. Aset keuangan

1.1 Klasifikasi

Grup mengklasifikasikan aset keuangan dalam kategori sebagai berikut: (i) aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, (ii) pinjaman yang diberikan dan piutang, (iii) tersedia untuk dijual dan (iv) dimiliki hingga jatuh tempo. Klasifikasi ini tergantung pada tujuan saat aset keuangan tersebut diperoleh. Grup menentukan klasifikasi aset keuangan tersebut pada saat pengakuan awal. Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, Grup hanya mempunyai aset keuangan yang dikategorikan sebagai (i) pinjaman yang diberikan dan piutang, (ii) tersedia untuk dijual, serta (iii) aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

(i) Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan nonderivatif dengan pembayaran yang tetap atau dapat ditentukan dan tidak mempunyai kuotasi harga di pasar aktif. Pinjaman yang diberikan dan piutang dimasukkan sebagai aset lancar, kecuali jika jatuh temponya melebihi 12 bulan setelah akhir periode pelaporan. Pinjaman yang diberikan dan piutang ini dimasukkan sebagai aset tidak lancar.

Aset keuangan Grup yang dikategorikan sebagai pinjaman yang diberikan dan piutang Grup terdiri dari kas dan setara kas, piutang usaha, piutang lain-lain jangka pendek, piutang lain-lain, dan aset tidak lancar lainnya pada laporan posisi keuangan konsolidasian interim.

c. Foreign currency transactions and balances

Each entity in the Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency. The Company determined that its and the Group's functional currency is the US Dollar and decided that the presentation currency for the interim consolidated financial statements is the US Dollar.

Transactions involving foreign currencies are recorded in the functional currency at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made. At interim consolidated statement of financial position date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are adjusted to reflect the prevailing exchange rates at such date and the resulting gains or losses are credited or charged to current operations, except for foreign exchange differentials that can be attributed to qualifying assets which are capitalized to properties under construction and installation.

The rates of exchange used were as follows:

	31 Des/Dec 31, 2018	
	14,481.00	1 US Dollar/Rupiah
	1.37	1 US Dollar/SGD
	108.62	1 US Dollar/JPY

d. Financial assets

1.1 Classification

The Group classifies its financial assets into the categories of (i) financial assets at fair value through profit or loss, (ii) loans and receivables, and (iii) available-for-sale financial assets and (iv) held to maturity. The classification depends on the purpose for which the financial assets were acquired. The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition. As at September 30, 2019 and December 31, 2018, Group only has financial assets classified as (i) loan and receivables, (ii) available-for-sale and (iii) financial assets at fair value through profit or loss.

(i) Loans and receivables

Loans and receivables are nonderivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. They are included in current assets, except for maturities greater than 12 months after the end of the reporting period. These are classified as non-current assets.

The Group's financial assets categorised as loans and receivables comprise cash and cash equivalents, trade receivable, other receivable, short-term other receivable and other non-current assets in the statement of financial position.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

d. Aset keuangan (Lanjutan)

d. Financial assets (Continued)

1.1 Klasifikasi (Lanjutan)

1.1 Classification (Continued)

(ii) Aset keuangan yang tersedia untuk dijual

(ii) Available-for-sale financial assets

Aset keuangan tersedia untuk dijual adalah instrumen non-derivatif yang ditentukan pada kategori ini atau tidak diklasifikasikan pada kategori yang lain. Aset keuangan tersedia untuk dijual dimasukkan sebagai aset tidak lancar kecuali investasinya jatuh tempo atau manajemen bermaksud melepaskannya dalam kurun waktu 12 bulan setelah akhir periode pelaporan.

Available-for-sale financial assets are non-derivative instruments that are either designated in this category or not classified in any of the other categories. They are included in non-current assets unless the investment matures or management intends to dispose of it within 12 months of the end of the reporting period.

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, aset keuangan yang tersedia untuk dijual yang dimiliki Grup disajikan pada akun investasi jangka pendek pada laporan posisi keuangan konsolidasian interim.

At September 30, 2019 and December 31, 2018, the Group's available-for-sale financial assets are presented as short-term investment in the interim consolidated statement of financial position.

(iii) Aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi

(iii) Financial assets at fair value through profit or loss

Aset keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi adalah aset keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan. Aset keuangan diklasifikasikan ke dalam kategori ini jika perolehannya terutama untuk dijual dalam jangka pendek. Derivatif juga dikategorikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali jika ditetapkan sebagai lindung nilai. Aset pada kategori ini diklasifikasikan sebagai aset lancar jika diharapkan dapat diselesaikan dalam waktu 12 bulan; jika tidak, aset tersebut diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Financial assets at fair value through profit or loss are financial assets held for trading. A financial asset is classified in this category if acquired principally for the purpose of selling in the short-term. Derivatives are also categorised as held for trading unless they are designated as hedges. Assets in this category are classified as current assets if they are expected to be settled within 12 months; otherwise, they are classified as noncurrent.

1.2 Pengakuan dan pengukuran

1.2 Recognition and measurement

Pembelian dan penjualan aset keuangan yang lazim (reguler) diakui pada tanggal perdagangan - tanggal dimana Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset. Investasi pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya ditambah biaya transaksi untuk seluruh aset keuangan yang tidak diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi. Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada awalnya dicatat sebesar nilai wajar dan biaya transaksinya dibebankan pada laporan laba rugi.

Regular purchases and sales of financial assets are recognised on the trade date - the date on which the Group commits to purchase or sell the asset. Investments are initially recognised at fair value plus the transaction costs for all financial assets not carried at fair value through profit or loss. Financial assets carried at fair value through profit or loss are initially recognised at fair value, and transaction costs are expensed in profit or loss.

Aset keuangan dihentikan pengakuannya ketika hak untuk menerima arus kas dari investasi tersebut telah jatuh tempo atau telah ditransfer dan Grup telah mentransfer secara substansial seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset.

Financial assets are derecognised when the rights to receive cash flows from the investments have expired or have been transferred and the Group has transferred substantially all risks and rewards of ownership.

Aset keuangan tersedia untuk dijual dan aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi selanjutnya dicatat sebesar nilai wajar.

Available-for-sale financial assets and financial assets at fair value through profit or loss are subsequently carried at fair value.

Pinjaman yang diberikan dan piutang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

Loans and receivables are carried at amortised cost using the effective interest method.

Perubahan nilai wajar efek moneter dan non-moneter yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual diakui pada penghasilan komprehensif lain. Ketika efek diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual telah dijual, akumulasi penyesuaian nilai wajar yang diakui pada ekuitas dimasukkan ke dalam laporan laba rugi sebagai "Pendapatan/(beban) lainnya, bersih".

Changes in the fair value of monetary and non-monetary securities classified as available-for-sale are recognised in other comprehensive income. When securities classified as available-for-sale are sold, the accumulated fair value adjustments recognised in equity are included in profit or loss as "Other income/(expenses), net".

Bunga atas efek yang tersedia untuk dijual dihitung dengan menggunakan metode bunga efektif yang diakui pada laporan laba rugi sebagai "Pendapatan keuangan". Dividen dari instrumen ekuitas yang tersedia untuk dijual diakui pada laporan laba rugi sebagai bagian dari "Pendapatan/(beban) lainnya, bersih" ketika hak Grup untuk menerima pembayaran sudah ditetapkan. Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, Grup tidak memiliki investasi pada ekuitas yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual.

Interest on available-for-sale securities calculated using the effective interest method is recognised in profit or loss as part of "Finance income". Dividends on available-for sale equity instruments are recognised in profit or loss as part of "Other income/(expenses), net" when the Group's right to receive payments is established. As September 30, 2019 and December 31, 2018, Group has no investment in equity classified as available-for-sale.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

e. Liabilitas Keuangan

e. Financial Liabilities

1.1 Klasifikasi

1.1 Classification

Liabilitas keuangan yang diterbitkan oleh Grup diklasifikasikan sesuai dengan substansi perjanjian kontraktual dan definisi liabilitas keuangan.

Financial liabilities issued by the Group are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial

1.2 Pengakuan dan Pengukuran

1.2 Recognition and Measurement

Penerusan pinjaman, utang bank, utang obligasi dan pinjaman lainnya pada awalnya diukur pada nilai wajar, setelah dikurangi biaya transaksi, dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dengan beban bunga diakui berdasarkan metode suku bunga efektif.

Two-step loans, bank loans, bonds payable and other borrowings are initially measured at fair value, net of transaction costs, and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method, with interest expense recognised on an effective yield basis.

Selisih antara hasil emisi (setelah dikurangi biaya transaksi) dan penyelesaian atau pelunasan pinjaman diakui selama jangka waktu pinjaman menggunakan metode suku bunga efektif.

Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the settlement or redemption of borrowings is recognised over the term of the borrowings using the effective interest rate method.

f. Instrumen keuangan disalinghapus

f. Offsetting financial instruments

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan salinghapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

Financial assets and liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realise the asset and settle the liability simultaneously.

g. Instrumen keuangan derivatif

g. Derivative financial instruments

Derivatif pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif disepakati dan selanjutnya diukur kembali sebesar nilai wajarnya. Metode untuk mengakui keuntungan atau kerugian yang dihasilkan tergantung apakah derivatif ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai, dan jika demikian, sifat item yang dilindung nilai.

Derivatives are initially recognised at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at their fair value. The method of recognising the resulting gain or loss depends on whether the derivative is designated as a hedging instrument, and if so, the nature of the item acting as the hedge.

Keuntungan atau kerugian yang dihasilkan atas kontrak berjangka valuta asing diakui pada laba rugi sebagai penyesuaian atas laba atau rugi selisih kurs pada periode yang sama dimana kontrak berjangka valuta asing tersebut diselesaikan.

Gain or loss resulted from forward foreign exchange contracts being recognised in profit or loss as adjustments of the exchange rate differences in the same period in which the forward foreign exchange contracts are settled.

Grup memiliki kontrak cross currency swap namun tidak memenuhi kriteria lindung nilai sehingga ditetapkan sebagai aset atau liabilitas keuangan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

The Group has cross currency swap contracts which do not qualify as hedges, as such they are designated as financial assets or liabilities measured at fair value through profit or loss.

h. Penurunan nilai aset keuangan

h. Impairment of financial assets

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat bukti objektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan telah mengalami penurunan nilai. Aset keuangan atau kelompok aset keuangan diturunkan nilainya dan kerugian penurunan nilai terjadi hanya jika terdapat bukti objektif bahwa penurunan nilai merupakan akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset ("peristiwa kerugian") dan peristiwa kerugian (atau peristiwa) tersebut memiliki dampak pada estimasi arus kas masa datang atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

At the end of each reporting period, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of assets is impaired and impairment losses are incurred only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that the loss event (or events) have an impact on the estimated future cash flow of the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

h. Penurunan nilai aset keuangan (Lanjutan)

h. Impairment of financial assets (Continued)

i. Aset dicatat sebesar harga perolehan diamortisasi

i. Assets carried at amortised cost

Untuk kategori pinjaman yang diberikan dan piutang, jumlah kerugian diukur sebesar selisih antara nilai tercatat aset dan nilai kini dari estimasi arus kas masa datang diestimasi (tidak termasuk kerugian kredit masa depan yang belum terjadi) yang didiskonto menggunakan suku bunga efektif awal dari aset tersebut. Nilai tercatat aset dikurangi dan jumlah kerugian diakui pada laporan laba rugi. Jika pinjaman yang diberikan memiliki tingkat bunga mengambang, tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur kerugian penurunan nilai adalah tingkat bunga efektif saat ini yang ditentukan dalam kontrak. Untuk alasan praktis, Grup dapat mengukur penurunan nilai berdasarkan nilai wajar instrumen dengan menggunakan harga pasar yang dapat diobservasi.

For the loans and receivables category, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future credit losses that have not been incurred) discounted at the financial asset's original effective interest rate. The carrying amount of the asset is reduced and the amount of the loss is recognised in profit or loss. If a loan has a floating interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate determined under the contract. As a practical expedient, the Group may measure impairment on the basis of an instrument's fair value using an observable market price.

Jika, pada periode selanjutnya, jumlah penurunan nilai berkurang dan penurunan tersebut dapat dihubungkan secara objektif dengan peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui (misalnya meningkatnya peringkat kredit debitur), pemulihan atas jumlah penurunan nilai yang telah diakui sebelumnya diakui pada laporan laba rugi.

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 recognised (such as an improvement in the debtor's credit rating), the reversal of the previously recognised impairment loss is recognised in profit or loss.

ii. Aset diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual

ii. Assets classified as available-for-sale

Jika terdapat bukti objektif dari penurunan nilai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, kerugian kumulatif diukur sebagai selisih antara biaya perolehan dan nilai wajar saat ini, dikurangi rugi penurunan nilai aset keuangan tersebut yang sebelumnya diakui pada laporan laba rugi dihapus dari ekuitas dan diakui pada laporan laba rugi. Jika, di periode selanjutnya, nilai wajar instrumen hutang yang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual mengalami kenaikan dan kenaikan tersebut dapat dikaitkan secara objektif dengan suatu peristiwa yang terjadi setelah rugi penurunan nilai diakui di laporan laba rugi, rugi penurunan nilai tersebut dibalik melalui laporan laba rugi.

If there is objective evidence of impairment for available for sale financial assets, the cumulative loss measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that financial asset previously recognised in profit or loss is removed from equity and recognised in profit or loss. If, in a subsequent period, the fair value of a debt instrument classified as available for sale increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognised, the reversal of previously recognised impairment loss is recognised through profit or loss.

Penurunan nilai atas instrumen ekuitas yang diakui di laporan laba rugi tidak dibalik melalui laporan laba rugi pada periode berikutnya.

Impairment losses on equity instruments recognised in profit or loss are not reversed through profit or loss in a subsequent period.

i. Kas dan setara kas

i. Cash and cash equivalents

Pada laporan arus kas konsolidasian, kas dan setara kas mencakup kas, simpanan yang sewaktu-waktu bisa dicairkan dan investasi jangka pendek lainnya dengan yang jatuh tempo dalam waktu 3 bulan atau kurang.

In the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents include cash in hand, deposits held at call with banks, other short-term highly liquid investments with original maturities of 3 months or less.

j. Piutang usaha dan piutang lain-lain

j. Trade and other receivable

Piutang usaha adalah jumlah tagihan dari pelanggan untuk barang atau jasa yang dijual atau diberikan dalam transaksi bisnis pada umumnya. Jika pembayaran piutang diharapkan selesai dalam satu tahun atau kurang, piutang tersebut dikelompokkan sebagai aset lancar. Jika tidak, piutang tersebut disajikan sebagai aset tidak lancar.

Trade receivables are amounts due from customers for goods and services sold or provided in the ordinary course of business. If collection is expected in one year or less, they are classified as current assets. If not, they are presented as non-current assets.

Piutang non-usaha dari pihak berelasi merupakan saldo piutang terkait dengan pinjaman yang diberikan kepada pihak berelasi Grup. Sesuai peraturan OJK, piutang lain-lain dari pihak berelasi disajikan sebagai aset tidak lancar kecuali jika ada kondisi tertentu pada piutang lain-lain dari pihak berelasi untuk disajikan sebagai aset lancar.

Non-trade receivables from related parties are receivables balance reflecting loan given to related parties of the Group. In accordance with OJK regulation, other receivables from related parties are classified as non-current assets unless there are specific circumstances on other receivables from related parties to be presented as current assets.

Piutang usaha dan piutang non-usaha pada awalnya diakui sebesar nilai wajar dan selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode bunga efektif. Apabila dampak pendiskontoan signifikan, dikurangi provisi atas penurunan nilai.

Trade and non-trade receivables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method. If the impact of discounting is significant, less any provision for impairment.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

j. Piutang usaha dan piutang lain-lain (Lanjutan)

Kolektibilitas piutang usaha dan piutang nonusaha ditinjau secara berkala. Piutang yang diketahui tidak tertagih, dihapuskan dengan secara langsung mengurangi nilai tercatatnya. Akun penyisihan digunakan ketika terdapat bukti yang objektif bahwa Grup tidak dapat menagih seluruh nilai terutang sesuai dengan persyaratan awal piutang. Kesulitan keuangan signifikan yang dialami debitur, kemungkinan debitur dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan dan gagal bayar atau menunggak pembayaran merupakan indikator yang dianggap dapat menunjukkan adanya penurunan nilai piutang. Jumlah penurunan nilai piutang adalah sebesar selisih antara nilai tercatat aset dan nilai kini dari estimasi arus kas masa depan pada tingkat suku bunga efektif awal. Arus kas terkait dengan piutang jangka pendek tidak didiskontokan apabila efek diskonto tidak material.

Jumlah kerugian penurunan nilai dibebankan pada laba rugi dan disajikan dalam "Beban distribusi dan transmisi" untuk piutang usaha dan "Beban umum dan administrasi" untuk piutang lain-lain. Ketika piutang usaha dan piutang non-usaha, yang rugi penurunan nilainya telah diakui, tidak dapat ditagih pada periode selanjutnya, maka piutang tersebut dihapusbukkan dengan mengurangi akun penyisihan. Jumlah yang selanjutnya dapat ditagih kembali atas piutang yang sebelumnya telah dihapusbukkan, diakui pada "Pendapatan lain-lain" pada laporan laba rugi.

k. Persediaan

Persediaan dinyatakan sebesar nilai yang lebih rendah antara biaya perolehan dan nilai realisasi neto. Biaya perolehan ditentukan dengan metode rata-rata bergerak. Penyisihan persediaan usang dilakukan atas dasar hasil penelaahan secara periodik terhadap kondisi persediaan.

l. Aset tetap

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai. Biaya perolehan termasuk biaya penggantian bagian aset tetap saat biaya tersebut terjadi, jika memenuhi kriteria pengakuan. Selanjutnya, pada saat inspeksi yang signifikan dilakukan, biaya inspeksi itu diakui ke dalam jumlah nilai tercatat aset tetap sebagai suatu penggantian jika memenuhi kriteria pengakuan. Semua biaya pemeliharaan dan perbaikan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain interim konsolidasian pada saat terjadinya.

Lihat Catatan 2n terkait kebijakan kapitalisasi dan depresiasi atas aset hulu minyak dan gas bumi.

Aset tetap, kecuali tanah, disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus untuk bangunan dan prasarana dan metode saldo menurun ganda untuk seluruh aset tetap lainnya. Di tahun 2019, sehubungan dengan perkembangan bisnis, review pola konsumsi manfaat ekonomi dari aset tetap dan metode depresiasi yang diterapkan di industri infrastruktur gas bumi yang pada umumnya menggunakan metode penyusutan aset tetap garis lurus, Grup mengubah seluruh kebijakan metode penyusutan aset tetap dari metode saldo menurun ganda menjadi garis lurus. Perubahan kebijakan ini berlaku efektif mulai 1 Januari 2019 dan berlaku secara prospektif.

j. Trade and other receivable

Collectibility of trade and non-trade receivables is reviewed on an ongoing basis. Debts which are known to be uncollectible are written off by reducing the carrying amount directly. An allowance account is used when there is objective evidence that the Group will not be able to collect all amounts due according to the original terms of the receivables. Significant financial difficulties of the debtor, probability that the debtor will enter bankruptcy or financial reorganisation, and default or delinquency in payments are considered indicators that the trade receivable is impaired. The amount of the impairment allowance is the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flow, discounted at the original effective interest rate. Cash flow relating to short-term receivables is not discounted if the effect of discounting is immaterial.

The amount of the impairment loss is charged in profit or loss within "Distribution and transmission expenses" for trade receivables and "General and administrative expenses" for other receivable. When a trade and non-trade receivable for which an impairment allowance had been recognised becomes uncollectible in a subsequent period, it is written off against the allowance account. Subsequent recoveries of amounts previously written off are recognised on "Other income" in profit or loss.

k. Inventories

Inventories are stated at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined using the moving-average method. Allowance for inventories obsolescence is provided based on the periodic review of the condition of the inventories.

l. Fixed assets

Fixed assets, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. If the recognition criteria are met, the acquisition cost will include the cost of replacing part of the fixed assets when that cost is incurred. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the fixed assets as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in the interim consolidated statements of income and other comprehensive income as incurred.

See Note 2n for discussion of capitalisation and depreciation policies for upstream oil and gas assets.

Depreciation of fixed assets, except for land, is computed using the straight-line method for buildings and improvements, and the double declining balance method for other fixed assets. In 2019, in connection with the developments in the business, reviewing the pattern of consumption of economic benefits from fixed assets and the depreciation method applied in the natural gas infrastructure industry which generally uses the straight-line fixed asset depreciation method, the Group changed depreciation method from the double declining balance method to the straight line method. This change is effective on January 1, 2019 and applied prospectively.



2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

I. Aset tetap (Lanjutan)

Dengan asumsi aset dimiliki sampai dengan akhir masa manfaat, beban depresiasi di masa depan berkaitan dengan aset tersebut akan bertambah / (berkurang) sebagai dampak dari perubahan metode depresiasi sebagai berikut:

	Tahun/Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin dan peralatan	16 - 20
Kendaraan bermotor	4 - 8
Peralatan kantor	4 - 8
Peralatan dan perabot	4 - 8
Aset belum terpasang	16

Tanah dinyatakan sebesar harga perolehan dan tidak diamortisasi karena manajemen berpendapat bahwa besar kemungkinan hak atas tanah tersebut dapat diperbaharui/diperpanjang pada saat jatuh tempo.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atas umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

Jumlah tercatat aset tetap dihentikan pengakuannya pada saat dilepaskan atau saat tidak ada manfaat ekonomis masa depan yang diharapkan dari penggunaan atau pelepasannya. Laba atau rugi yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan antara jumlah neto hasil pelepasan dan jumlah tercatat dari aset) dimasukkan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya interim konsolidasian pada tahun aset tersebut dihentikan pengakuannya.

Pada setiap akhir periode/tahun buku, nilai residu, umur manfaat dan metode penyusutan direviu, dan jika sesuai dengan keadaan, disesuaikan secara prospektif.

Aset dalam penyelesaian disajikan dalam "Aset Tetap" dan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan untuk aset dalam penyelesaian akan dipindahkan ke masing-masing aset tetap yang bersangkutan pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya.

Aset kerjasama operasi adalah tanah Perusahaan yang digunakan untuk menyelenggarakan kegiatan kerjasama operasi. Bangunan kantor yang diperoleh sebagai kompensasi dalam kerjasama operasi dan pendapatan diterima di muka terkait diakui pada saat aset tersebut selesai dikerjakan dan siap digunakan sesuai dengan tujuannya. Pendapatan diterima di muka diakui selama periode kerjasama operasi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

I. Fixed assets (Continued)

Assuming the assets are held until the end of their estimated useful lives, depreciation expense in future years for these assets will increase / (decrease) as a result of the change in the depreciation method by the following amounts:

	Tarif/Rates	
Bangunan dan improvements	5,00%	Buildings and improvements
Machineries and equipment	5,00% - 6,25%	Machineries and equipment
Vehicles	12,50% - 25,00%	Vehicles
Office equipment	12,50% - 25,00%	Office equipment
Furnitures and fixtures	12,50% - 25,00%	Furnitures and fixtures
Uninstalled assets	6,25%	Uninstalled assets

Land is stated at cost and not amortized as the management asserts that it is probable the titles of land rights can be renewed/extended upon expiration.

The legal cost incurred for land rights in the form of Building Use Rights ("HGB") when the land was acquired are recognised as part of the cost of the land under "Fixed Assets" account and are not amortised. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognised as intangible assets and amortised over the shorter of the rights' legal life or the land's economic life.

An item of fixed assets is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the interim consolidated statements of income and other comprehensive income in the period the asset is derecognized.

The asset's residual values, useful life and methods of depreciation are reviewed and adjusted prospectively if appropriate, at each financial year end.

Construction in progress is presented under "Fixed Assets" and is stated at cost. The accumulated cost of the asset constructed is transferred to the appropriate fixed assets account when the construction is completed and the asset is ready for its intended use.

Joint venture assets are the Company's land titles used to carry out the joint venture activities. Office building obtained as compensation in the joint operation and the respective unearned income are recognized when the construction is completed and the asset is ready for its intended use. Unearned income is recognized over the period of the joint operation.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

I. Aset tetap (Lanjutan)

Aset kerjasama operasi dinyatakan pada nilai dapat diperoleh kembali pada saat kejadian-kejadian atau perubahan-perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat diperoleh kembali. Penurunan nilai aset, jika ada, diakui sebagai rugi pada laba rugi.

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

Kapitalisasi biaya pinjaman dimulai pada saat aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya, dan pengeluaran untuk aset kualifikasian dan biaya pinjamannya telah terjadi. Kapitalisasi biaya pinjaman dihentikan pada saat selesainya secara substansi seluruh aktivitas yang diperlukan untuk mempersiapkan aset kualifikasian agar dapat digunakan sesuai dengan maksudnya telah selesai secara substansial.

m. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Grup menerapkan PSAK No. 64, "Aktivitas Eklporasi dan Evaluasi pada Pertambangan Sumber Daya Mineral", yang menetapkan bahwa beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai akun "Aset Eksplorasi dan Evaluasi" di laporan posisi keuangan konsolidasian interim.

Biaya eksplorasi dan evaluasi pada suatu *area of interest* dibebankan pada saat terjadinya di laba rugi, kecuali biaya tersebut dapat ditangguhkan pembebanannya, berdasarkan *area of interest*, apabila izin untuk melakukan eksplorasi di *area of interest* tersebut masih berlaku dan memenuhi salah satu ketentuan berikut ini:

- Kegiatan eksplorasi dan evaluasi pada tanggal laporan keuangan konsolidasian interim dalam *area of interest* tersebut belum mencapai tahap yang memungkinkan penentuan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan dalam atau berhubungan dengan *area of interest* tersebut masih berlanjut; atau

- Biaya-biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi *area of interest* atau melalui penjualan *area of interest*.

Aset eksplorasi dan evaluasi yang ditangguhkan terdiri dari biaya-biaya yang terjadi setelah izin eksplorasi diperoleh dan sebelum dimulainya pengembangan *area of interest* antara lain mencakup akumulasi biaya yang terkait dengan penyelidikan umum, administrasi dan perizinan, geologi, dan geofisika.

Aset eksplorasi dan evaluasi dinilai untuk penurunannya pada saat terdapat bukti dan keadaan yang menunjukkan bahwa nilai tercatat aset tersebut mungkin melebihi jumlah yang dapat dipulihkan. Aset eksplorasi dan evaluasi direklasifikasi ke properti minyak dan gas bumi pada saat kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi tersebut dapat dibuktikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

I. Fixed assets (Continued)

Joint operation assets are stated at the estimated recoverable amount whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be fully recoverable. Impairment in asset values, if any, is recognized as a loss in profit or loss.

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognized as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

Capitalization of borrowing costs commences when the activities to prepare the qualifying asset for its intended use are in progress and the expenditures for the qualifying asset and the borrowing costs have been incurred. Capitalization of borrowing costs ceases when substantially all the activities necessary to prepare the qualifying assets are completed for their intended use are substantially completed.

m. Exploration and Evaluation Assets

The Group adopted PSAK No.64, "Activity of Exploration and Evaluation of Mineral Resources", prescribes that the exploration and evaluation expenses, including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including stratigraphic test well drilling costs of exploration stage and other costs related to evaluating the technical feasibility and commerciality of oil and gas are extracted separately capitalized and presented as part of "Exploration and Evaluation Assets" in the interim consolidated statements of financial position.

Cost of exploration and evaluation in an area of interest are charged to profit or loss as incurred, unless these costs can be deferred, on an area of interest basis, if the permit to carry out exploration activities in the area of interest is current and meets one of the following conditions:

- Exploration and evaluation activities as of the date of the interim consolidated financial statements have not yet reached a stage which permits a reasonable assessment of whether economically recoverable reserves exist, and active and significant activities in the related area of interest are still ongoing; or

- These costs are expected to be recouped through successful development and exploitation of the area of interest or, alternatively, through its sale.

Exploration and evaluation asset include costs incurred after obtaining the exploration licence and prior to commencement of development of area of interest includes accumulated deferred costs associated with the general investigation, administration and licensing, and geological and geophysical.

Exploration and evaluation assets are assessed to decline when there is evidence and circumstances indicate that the carrying amount of the asset may exceed its recoverable amount. Exploration and evaluation assets are reclassified to oil and gas properties at the time of the technical feasibility and commerciality of oil and gas are extracted can be determined.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

n. Properti Minyak dan Gas Bumi

n. Oil and Gas Properties

1. Aset pengembangan

1. Development assets

Biaya-biaya pengeboran sumur dalam pengembangan termasuk biaya pengeboran sumur pengembangan yang tidak menghasilkan dan sumur pengembangan stratigrafi dikapitalisasi sebagai bagian dari aset dalam penyelesaian sumur pengembangan hingga proses pengeboran selesai. Pada saat pengembangan sumur telah selesai pada lapangan tertentu, maka sumur tersebut akan ditransfer sebagai sumur produksi.

The costs of drilling development wells, including the costs of drilling unsuccessful development wells and development-type stratigraphic wells, are capitalised as part of development well assets under construction until drilling is completed. When the development well is completed on a specific field, it is transferred to production wells.

Biaya-biaya sumur eksplorasi dan sumur pengembangan yang menghasilkan (sumur produksi) didepresiasi dengan menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable* sejak dimulainya produksi komersialnya dari masing-masing lapangan.

The costs of successful exploration wells and development wells (production wells) are depleted using a units-of-production method on the basis of proved and probable reserves, from the date of commercial production of the respective field.

2. Aset produksi

2. Production assets

Aset produksi merupakan agregasi aset eksplorasi dan evaluasi dan pengeluaran pengembangan (termasuk pembayaran untuk memperoleh *participating interests*) yang berhubungan dengan sumur berproduksi. Aset produksi didepresiasi menggunakan metode unit produksi berdasarkan cadangan terbukti (*proved*) dan *probable*.

Production assets are aggregated exploration and evaluation assets and development expenditures (including payments to acquire participating interests) associated with the producing wells.

o. Goodwill

o. Goodwill

Goodwill yang muncul atas akuisisi entitas anak disertakan dalam aset tak berwujud.

Goodwill on acquisitions of subsidiaries is included in intangible assets.

Untuk pengujian penurunan nilai, goodwill yang diperoleh dalam kombinasi bisnis dialokasikan pada setiap unit penghasil kas, atau kelompok unit penghasil kas ("UPK"), yang diharapkan dapat memberikan manfaat dari sinergi kombinasi bisnis tersebut. Setiap unit atau kelompok unit yang memperoleh alokasi goodwill menunjukkan tingkat terendah dalam entitas yang goodwill-nya dipantau untuk tujuan internal manajemen. Goodwill dipantau pada level segmen operasi.

For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated to each of the cash generating units ("CGU"), or groups of CGUs, that is expected to benefit from the synergies of the combination. Each unit or group of units to which the goodwill is allocated represents the lowest level within the entity at which the goodwill is monitored for internal management purposes. Goodwill is monitored at the operating segment level.

p. Penurunan nilai aset non-keuangan

p. Impairment of non-financial assets

Aset yang memiliki masa manfaat yang tidak terbatas – misalnya goodwill atau aset tak berwujud yang belum siap untuk digunakan – tidak diamortisasi namun diuji penurunan nilainya setiap tahun, atau lebih sering apabila terdapat peristiwa atau perubahan pada kondisi yang mengindikasikan kemungkinan penurunan nilai. Aset yang diamortisasi diuji ketika terdapat indikasi bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat dipulihkan. Penurunan nilai diakui jika nilai tercatat aset melebihi jumlah terpulihkan. Jumlah terpulihkan adalah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset. Dalam menentukan penurunan nilai, aset dikelompokkan pada tingkat yang paling rendah di mana terdapat arus kas yang dapat diidentifikasi (unit penghasil kas). Aset nonkeuangan selain goodwill yang mengalami penurunan nilai diuji setiap tanggal pelaporan untuk menentukan apakah terdapat kemungkinan pemulihan penurunan nilai.

Assets that have an indefinite useful life – for example, goodwill or intangible assets not ready for use – are not subject to amortisation but are tested annually for impairment, or more frequent if events or changes in circumstances indicate that they might be impaired. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flow (cash generating units). Non-financial assets other than goodwill that suffer impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

Pemulihan rugi penurunan nilai, untuk aset selain goodwill, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan rugi penurunan nilai tersebut diakui segera dalam laba rugi, kecuali aset yang disajikan pada jumlah revaluasi sesuai dengan PSAK lain. Rugi penurunan nilai yang diakui atas goodwill tidak dapat dibalik kembali.

Reversal on impairment loss for assets other than goodwill would be recognised if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment test was carried out. Reversal on impairment losses will be immediately recognised in profit or loss, except for assets measured using the revaluation model as required by other SFAS. Impairment losses relating to goodwill would not be reversed.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

q. Utang usaha dan utang lain-lain

Utang usaha adalah kewajiban untuk membayar atas pembelian gas yang telah diperoleh dari pemasok. Utang lain-lain adalah kewajiban untuk membayar atas barang dan jasa selain pembelian gas yang dilakukan dalam transaksi bisnis pada umumnya. Utang usaha dan utang lain-lain diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek apabila pembayaran jatuh tempo dalam waktu satu tahun atau kurang. Jika tidak, utang usaha dan utang lain-lain tersebut disajikan sebagai liabilitas jangka panjang.

Utang usaha dan utang lain-lain pada awalnya diakui pada nilai wajar dan kemudian diukur pada biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif.

r. Pinjaman

Pada saat pengakuan awal, pinjaman diakui sebesar nilai wajar, dikurangi dengan biaya-biaya transaksi yang terjadi. Selanjutnya, pinjaman diukur sebesar biaya perolehan diamortisasi; selisih antara penerimaan (dikurangi biaya transaksi) dan nilai pelunasan dicatat pada laporan laba rugi selama periode pinjaman dengan menggunakan metode bunga efektif.

Biaya yang dibayar untuk memperoleh fasilitas pinjaman diakui sebagai biaya transaksi pinjaman sepanjang besar kemungkinan sebagian atau seluruh fasilitas akan ditarik. Dalam hal ini, biaya memperoleh pinjaman ditangguhkan sampai penarikan pinjaman terjadi. Sepanjang tidak terdapat bukti bahwa besar kemungkinan sebagian atau seluruh fasilitas akan ditarik, biaya memperoleh pinjaman dikapitalisasi sebagai pembayaran di muka untuk jasa likuiditas dan di amortisasi selama periode fasilitas yang terkait.

Biaya pinjaman yang terjadi untuk konstruksi aset kualifikasian, dikapitalisasi selama periode waktu yang dibutuhkan untuk menyelesaikan konstruksi aset dan mempersiapkannya sampai dapat digunakan sesuai tujuan yang dimaksudkan atau untuk dijual. Biaya pinjaman lainnya dibebankan pada laporan laba rugi.

Pinjaman diklasifikasikan sebagai liabilitas jangka pendek kecuali Grup memiliki hak tanpa syarat untuk menunda pembayaran liabilitas selama paling tidak 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Pengakuan pinjaman yang diperoleh Pemerintah dari penerusan pinjaman dilakukan berdasarkan otorisasi penarikan atau dokumen lainnya yang sejenis, yang diterbitkan oleh pemberi pinjaman. Pinjaman terutang dalam mata uang pinjaman yang diberikan.

q. Trade and other payables

Trade payables are obligations to pay gas purchase from supplier. Other payables are obligation for goods or services other than gas purchase that have been acquired in the ordinary course of business from suppliers. Trade and other payables are classified as short-term liabilities if payment is due within one year or less. If not, they are presented as long-term liabilities.

Trade and other payables are recognised initially at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

r. Borrowings

Borrowings are recognised initially at fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently carried at amortised cost; any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective interest method.

Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of the loan to the extent that it is probable that some or all of the facility will be drawdown. In this case, the fee is deferred until the drawdown occurs. To the extent that there is no evidence that it is probable that some or all of the facility will be drawn down, the fee is capitalised as a pre-payment for liquidity services and amortised over the period of the facility to which it relates.

Borrowing costs incurred for the construction of any qualifying asset are capitalised during the period of time that is required to complete and prepare the asset for its intended use or sale. Other borrowing costs are expensed in profit or loss.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer the settlement of the liability for at least 12 months after the reporting date.

The recognition of borrowings obtained by the Government from lenders is based on the withdrawal authorisation or other similar documents issued by the lenders. The loans are payable in their original currencies.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

s. Sewa

Grup mengadakan perjanjian yang mengandung sewa di mana Grup bertindak sebagai lessee atau lessor. Grup mengevaluasi apakah secara substantial risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset beralih berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa", yang mensyaratkan Grup membuat pertimbangan dan estimasi dari pengalihan risiko dan manfaat terkait dengan aset.

Grup sebagai penyewa

Sewa pembiayaan yang mengalihkan kepada Grup secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, dikapitalisasi pada awal masa sewa sebesar nilai wajar dari aset sewa pembiayaan atau, jika lebih rendah, sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum. Pembayaran sewa dipisahkan antara beban keuangan dan pengurangan liabilitas sewa, sedemikian rupa sehingga menghasilkan suatu suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas yang tersisa. Beban keuangan dibebankan langsung pada laba rugi.

Suatu aset sewa pembiayaan disusutkan selama masa manfaat dari aset tersebut. Tetapi, jika tidak terdapat kepastian memadai bahwa Grup akan memperoleh kepemilikan di akhir masa sewa, maka aset disusutkan selama mana yang lebih pendek antara taksiran masa manfaat aset dan masa sewa.

Pembayaran sewa operasi diakui sebagai beban usaha dalam laba rugi secara garis lurus selama masa sewa.

Grup sebagai pemberi sewa

Dalam sewa pembiayaan, di mana Grup mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, Grup mengakui aset berupa piutang sewa pembiayaan dalam laporan posisi keuangan interim konsolidasi sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa neto.

Grup memproduksi aset sewa mengakui laba atau rugi pengalihan sesuai dengan kebijakannya atas pengakuan pendapatan biasa. Selisih antara nilai wajar aset dengan nilai tercatat diakui sebagai laba atau rugi pengalihan.

s. Leases

*The Group has entered into arrangement that contain lease in which the Group is a lessee or lessor. The Group evaluates whether all of the risks and rewards incidental to ownership are substantially transferred based on SFAS No. 30 (Revised 2011), "Leases" which requires the Group to make judgments and estimates of transfer of risks and rewards of the assets.*

Group as a lessee

*A finance lease that transfers to the Group substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, is capitalized at the commencement of the lease at the fair value of the finance lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged directly to profit or loss.*

*An finance lease asset is depreciated over the useful life of the asset. However, if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term.*

*Operating lease payments are recognized as an operating expense in profit or loss on a straightline basis over the lease term.*

Group as a lessor

*Under finance lease, where the Group transfers substantially all the risks and reward incidental to the ownership of the leased item, the Group recognized asset held under lease in the interim consolidated statement of financial position and present them as a receivable at an amount equal to the net investment in the*

*The Group recognized gain or loss from such transfer in accordance with the policy followed by the entity for outright sales. The difference between the fair value of the assets and its carrying amount is recognized as gain or loss from*

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

t. Imbalan Kerja

i. Imbalan kerja jangka pendek

Imbalan kerja jangka pendek diakui pada saat terutang kepada karyawan.

ii. Imbalan pensiun dan imbalan pascakerja lainnya

Grup memberikan imbalan manfaat pasti sesuai dengan Perjanjian Kerja Bersama ("PKB"), yang jumlahnya lebih besar dibanding dengan imbalan berdasarkan dan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 (UU No. 13/2003). Karena UU Ketenagakerjaan atau PKB menentukan rumus tertentu untuk menghitung jumlah minimal imbalan pensiun, pada dasarnya program pensiun berdasarkan UU Ketenagakerjaan atau PKB adalah program pensiun imbalan pasti.

Liabilitas imbalan pensiun merupakan nilai kini kewajiban imbalan pasti pada tanggal neraca dikurangi dengan nilai wajar aset program. Kewajiban imbalan pasti dihitung sekali setahun oleh aktuaris independen dengan menggunakan metode projected unit credit. Nilai kini kewajiban imbalan pasti ditentukan dengan mendiskontokan estimasi arus kas keluar masa depan dengan menggunakan tingkat bunga obligasi pemerintah (dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi korporat berkualitas tinggi) dalam mata uang Rupiah sesuai dengan mata uang di mana imbalan tersebut akan dibayarkan dan yang memiliki jangka waktu yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo liabilitas imbalan pensiun yang bersangkutan.

Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian dan perubahan dalam asumsi-asumsi aktuarial dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas pada pos pendapatan komprehensif lain pada tahun terjadinya.

Biaya jasa lalu diakui secara langsung di laba-rugi. Keuntungan dan kerugian dari kurtailmen atau penyelesaian program manfaat pasti diakui di laba rugi ketika kurtailmen atau penyelesaian tersebut terjadi.

Grup memberikan imbalan pascakerja lainnya, seperti uang penghargaan, penghargaan pengabdian, dan masa persiapan pensiun. Imbalan ini dihitung dengan menggunakan metodologi yang sama dengan metodologi yang digunakan dalam perhitungan program pensiun imbalan pasti, namun pengukuran kembali atas kewajiban imbalan kerja diakui langsung sebagai beban atau pendapatan pada laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

t. Employee Benefits

i. Short-term employee benefits

Short-term employee benefits are recognised when they accrue to the employees.

ii. Pension benefits and other postemployment benefits

The Group provides defined benefits in accordance with the Collective Labor Agreement ("CLA"), which benefits are higher compared with benefits under Labor Law No. 13/2003 (Law No. 13/2003). Since the Labour Law and the CLA set the formula for determining the minimum amount of benefits, in substance pension plans under the Labour Law or the CLA represent defined benefit plans.

The pension benefit obligation is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date less the fair value of plan assets. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of government bonds (considering currently there is no deep market for high quality corporate bonds) that are denominated in Rupiah in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating the terms to the related pension obligation.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to equity in other comprehensive income in the year in which they arise.

Past service costs are recognised immediately in profit or loss statements of income. Gains or losses on the curtailment or settlement of a defined benefit plan are recognised in profit or loss when the curtailment or settlement occurs.

The Group also provides other postemployment benefits, such as long service reward, jubilee rewards and prepension reward. These benefits have been accounted for using the same methodology as for the defined benefit pension plan, however, remeasurement on the employee benefit obligation is directly recognised as expenses/income on the profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

t. Imbalan Kerja (Lanjutan)

iii. Program imbalan iuran pasti

Grup mempunyai program asuransi pensiun untuk seluruh karyawan tetap yang memenuhi syarat. Pembayaran premi awal sekaligus dan premi periodik ditentukan berdasarkan perhitungan secara periodik yang disetujui oleh Grup dan Dana Pensiun Lembaga Keuangan. Selisih antara premi pertanggungansian dengan kontribusi karyawan ditanggung oleh Grup.

Grup juga menyediakan tambahan tunjangan kesehatan bagi para pensiunan karyawan berdasarkan perhitungan tertentu yang disetujui oleh Perusahaan dan Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara sebagai pengelola dana.

u. Liabilitas Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam production sharing contract ("PSC") atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan restorasi area properti minyak dan gas bumi diakui sebagai komponen biaya perolehan yang disusutkan atau diepliskan dengan menggunakan metode satuan unit produksi.

Pada umumnya, aktivitas pembongkaran aset dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di masa yang akan datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

Estimasi tersebut diperiksa setiap periode/tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban keuangan pada laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

t. Employee Benefits (Continued)

iii. Defined contribution benefit program

The Group has a retirement insurance plan covering all of its qualified permanent employees. One-time initial retirement premium and periodic premium payments are based on periodic calculations agreed between the Group and the Financial Institution Pension Fund. The difference between the premium and employee contributions is covered by the Group.

The Group provides additional post-retirement health care benefits to its retired employees based on certain computations agreed between the Company and Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara as the fund manager.

u. Asset Abandonment and Site Restoration Obligation

The Group recognises its obligations for future dismantlement and transfer of assets and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts ("PSC") or in line with applicable regulations.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognised as part of the acquisition costs of the assets and are subsequently depreciated or depleted using the unit-of- production method.

In most instances, the dismantlement of assets and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur many years in the future. The provision for future dismantlement of assets and site restoration obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement of assets and site restoration at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate of the obligation for future dismantlement of assets and site restoration, therefore, requires management to make judgements regarding the timing of those activities, the extent of those activities required and future technologies.

Such estimates are reviewed on a periodical/annual basis and adjusted each period/year as required. Adjustments are reflected in the present value of the provision for the obligation for dismantlement of assets and site restoration with a corresponding change in the book value of the associated assets.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognized as a finance cost in profit or loss.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

v. Modal saham

Biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan kepada penerbitan saham biasa atau opsi disajikan pada ekuitas sebagai pengurang penerimaan, setelah dikurangi pajak.

Ketika entitas Grup membeli modal saham ekuitas Perusahaan (saham treasury), imbalan yang dibayar, termasuk biaya tambahan yang secara langsung dapat diatribusikan (dikurangi pajak penghasilan) dikurangkan dari ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas sampai saham tersebut dibatalkan atau diterbitkan kembali. Ketika saham biasa tersebut selanjutnya diterbitkan kembali, imbalan yang diterima, dikurangi biaya tambahan transaksi yang terkait dan dampak pajak penghasilan yang terkait dimasukkan pada ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik ekuitas entitas.

w. Pendapatan dan beban

Pendapatan Grup berasal dari kegiatan distribusi gas bumi, jasa transmisi gas bumi, penjualan minyak mentah dan gas bumi, *Liquid Petroleum Gas (LPG)*, *Liquid Natural Gas (LNG)* dan jasa lainnya.

Pendapatan dari distribusi gas bumi dan jasa transmisi minyak dan gas bumi diakui pada saat gas telah didistribusikan kepada pelanggan berdasarkan pencatatan pada angka meter gas.

Pendapatan sehubungan dengan pengoperasian aset dan jaringan pipa transmisi diakui setelah jasa diberikan, dan diukur sebesar satuan gas yang telah diangkut selama suatu periode.

Pendapatan dari produksi minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG diakui berdasarkan metode provisional entitlements pada saat lifting. Perbedaan lifting aktual minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG menghasilkan piutang ketika entitlements final melebihi lifting minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG (posisi underlifting) dan menghasilkan hutang ketika lifting minyak mentah, gas bumi, LPG dan LNG melebihi entitlements final (posisi overlifting). Volume underlifting dan overlifting dinilai berdasarkan harga rata-rata tertimbang tahunan Minyak Mentah Indonesia (untuk minyak mentah) dan harga yang ditetapkan dalam Perjanjian Jual Beli Gas yang bersangkutan (untuk gas bumi, LPG dan LNG).

Pendapatan dari jasa lainnya diakui pada saat jasa diserahkan atau secara signifikan diberikan dan manfaat jasa tersebut telah dinikmati oleh pelanggan.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

v. Share capital

*Incremental costs directly attributable to the issue of new ordinary shares or options are shown in equity as a deduction, net of tax, from the proceeds.*

*Where any Group company purchases the Company's equity share capital (treasury stocks), the consideration paid, including any directly attributable incremental costs (net of income taxes) is deducted from equity attributable to the Company's equity holders until the shares are cancelled or reissued. Where such ordinary shares are subsequently reissued, any consideration received, net of any directly attributable incremental transaction costs and the related income tax effects, is included in equity attributable to the entity's equity holders.*

w. Revenue and expense

*Revenue of the Group are earned from natural gas distribution, natural gas transmission services, sale of crude oil and natural gas, Liquid Petroleum Gas (LPG), Liquid Natural Gas (LNG), and other services.*

*Revenues from natural gas distribution and oil and natural gas transmission services are recognised when the natural gas or crude oil is distributed to the customer based on the meter readings.*

*Revenue arising from the operation of the aset and pipeline transmission is recognised after the service is rendered and is measured based on the unit of gas which has been transported during such period.*

*Revenues from the production of crude oil, natural gas, LPG and LNG are recognised on the basis of the provisional entitlement method at the point of lifting. Differences between the actual liftings of crude oil, natural gas, LPG and LNG result in a receivable when final entitlements exceed liftings of crude oil, natural gas, LPG and LNG (underlifting position) and in a payable when lifting of crude oil, natural gas, LPG and LNG exceed final entitlements (overlifting position). Underlifting and overlifting volumes are valued based on the annual weighted average Indonesia Crude Price (for crude oil) and price as determined in the respective Sale and Purchase Contract (for natural gas, LPG and LNG).*

*Revenues from other services are recognised when the services are rendered or significantly provided and the benefits have been received by the customers.*

*Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.*



2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

x. Perpajakan

Beban pajak terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laporan laba rugi, kecuali jika pajak tersebut terkait dengan transaksi atau kejadian yang diakui di pendapatan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, pajak tersebut masing-masing diakui dalam pendapatan komprehensif lain atau ekuitas.

Beban pajak kini dihitung berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku pada tanggal pelaporan keuangan, di negara di mana Perusahaan dan entitas anak beroperasi dan menghasilkan pendapatan kena pajak. Manajemen secara periodik mengevaluasi posisi yang dilaporkan di Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") sehubungan dengan situasi di mana aturan pajak yang berlaku membutuhkan interpretasi. Jika perlu, manajemen menentukan provisi berdasarkan jumlah yang diharapkan akan dibayar kepada otoritas pajak.

Pajak penghasilan tangguhan diakui, dengan menggunakan metode balance sheet liability untuk semua perbedaan temporer antara dasar pengenaan pajak atas aset dan liabilitas dengan nilai tercatatnya pada laporan keuangan interim konsolidasian. Namun, liabilitas pajak penghasilan tangguhan tidak diakui jika berasal dari pengakuan awal goodwill atau pada saat pengakuan awal aset dan liabilitas yang timbul dari transaksi selain kombinasi bisnis yang pada saat transaksi tersebut tidak mempengaruhi laba rugi akuntansi dan laba rugi kena pajak. Pajak penghasilan tangguhan ditentukan dengan menggunakan tarif pajak yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada akhir periode pelaporan dan diharapkan diterapkan ketika aset pajak penghasilan tangguhan direalisasi atau liabilitas pajak penghasilan tangguhan diselesaikan.

Aset pajak penghasilan tangguhan diakui hanya jika besar kemungkinan jumlah penghasilan kena pajak di masa depan akan memadai untuk dikompensasi dengan perbedaan temporer yang masih dapat dimanfaatkan.

Atas perbedaan temporer dalam investasi pada entitas anak dibentuk pajak penghasilan tangguhan, kecuali untuk liabilitas pajak penghasilan tangguhan dimana saat pembalikan perbedaan sementara dikendalikan oleh Grup dan sangat mungkin perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa mendatang.

Aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dapat saling hapus apabila terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus antara aset pajak kini dengan liabilitas pajak kini dan apabila aset dan liabilitas pajak penghasilan tangguhan dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama, baik atas entitas kena pajak yang sama ataupun berbeda dan adanya niat untuk melakukan penyelesaian saldo-saldo tersebut secara neto.

Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan disajikan sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Grup juga menyajikan bunga/denda, jika ada, sebagai bagian dari "Beban Pajak Penghasilan - Kini".

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 44% sampai 48% dan di luar Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 35%. Perusahaan dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar 20% karena:

- i) Lebih dari 40% modal disetor Perusahaan terdaftar di Bursa Efek Indonesia dimiliki oleh publik; dan
- ii) Modal saham tersebut dimiliki lebih dari 300 individual, masing-masing memiliki kurang dari 5% saham.

x. Taxation

*The tax expenses comprises current and deferred tax. Tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.*

*The current income tax charge is calculated on the basis of the tax laws enacted or substantively enacted at the reporting date in the countries where the Company and its subsidiaries operate and generate taxable income. Management periodically evaluates positions taken in tax returns with respect to situations in which applicable tax regulation is subject to interpretation. It establishes provision where appropriate on the basis of amounts expected to be paid to the tax authorities.*

*Deferred income tax is recognised, using the balance sheet liability method, on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the interim consolidated financial statements. However, deferred tax liabilities are not recognised if they arise from the initial recognition of goodwill and deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates that have been enacted or substantially enacted as at the reporting period and is expected to apply when the related deferred income tax asset is realised or the deferred income tax liability is settled.*

*Deferred income tax assets are recognised only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.*

*Deferred income tax is provided on temporary differences arising on investments in subsidiaries, except for deferred income tax liability where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not be reversed in the foreseeable future.*

*Deferred income tax assets and liabilities are offset when there are legally-enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income taxes assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on the same taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.*

*The underpayment/overpayment of income tax is presented as part of "Tax Expense - Current" in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The Group also presented interest/penalty, if any, as part of "Income Tax Expenses - Current".*

*The subsidiary involved in oil and gas exploration and production in Indonesia is subject to income tax at rate of 44% to 48% and outside Indonesia is subject to income tax at rate 35%. The Company is subject to corporate income tax rate 20% due to:*

- i) More than 40% of the Company's paid-up shares listed for trading on the Indonesian Stock Exchange are held by the public; and*
- ii) Those shares are owned by more than 300 individuals, each holding less than 5% of the paid-in shares.*

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)**

**y. Laba bersih per saham**

Laba bersih per saham dihitung dengan membagi laba bersih yang tersedia bagi pemegang saham Grup dengan rata-rata tertimbang jumlah saham biasa yang beredar pada periode yang bersangkutan.

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, tidak ada efek yang berpotensi menjadi saham biasa. Oleh karena itu, laba per saham dilusian sama dengan laba per saham dasar.

**z. Dividen**

Pembagian dividen kepada pemegang saham Grup diakui sebagai liabilitas dalam laporan keuangan interim konsolidasian Grup dalam periode dimana pembagian dividen diumumkan.

**aa. Segmen operasi**

Sebuah segmen operasi adalah sebuah komponen dari perusahaan yang:

- a. 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. 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. Tersedia informasi keuangan yang dapat dipisahkan.

Grup melakukan segmentasi pelaporan berdasarkan informasi keuangan yang digunakan oleh pengambil keputusan operasi utama dalam mengevaluasi kinerja segmen dan menentukan alokasi sumber daya yang dimilikinya. Dewan Direksi adalah pengambil keputusan operasional Grup. Segmentasi berdasarkan jenis produk. Seluruh transaksi antar segmen telah dieliminasi.

**aa. Transaksi dengan Pihak Berelasi**

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7 (Revisi 2015).

Saldo dan transaksi yang material antara Grup dengan Pemerintah Negara Republik Indonesia dan entitas berelasi dengan Pemerintah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian interim yang relevan. Grup memilih untuk mengungkapkan transaksi dengan entitas berelasi dengan Pemerintah dengan menggunakan pengecualian dari persyaratan pengungkapan pihak berelasi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)**

**y. Earnings per share**

Basic earnings per share are calculated by dividing profit for the period attributable to owners of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period.

As at September 30, 2019 and December 31, 2018, there were no existing instruments which could result in the issue of further ordinary shares. Therefore, diluted earning per share is the same as basic earning per share.

**z. Dividend**

Dividends distributed to the Group's shareholders are recognised as a liability in the Group's interim consolidated financial statements in the period in which the dividends are declared.

**aa. Operating segment**

An operating segment is a component of an entity:

- a. That engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenue and expenses related to transactions between different components within the same entity);
- b. Whose operating results are regularly reviewed by the entity's chief operating decision-maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and to assess its performance; and
- c. For which discrete financial information is available.

The Group segments its financial reporting based on the financial information used by the chief operating decision-maker in evaluating the performance of segments and in the allocation of resources. The Board of Directors is the Group's chief operating decision-maker. The segments are based on the type of products. All transactions between segments have been eliminated.

**aa. Transactions with Related Parties**

The Group has transactions with related parties as defined in SFAS No. 7 (Revised 2015).

Significant transactions and balances of the Group with the Government of the Republic of Indonesia and Government-related entities are disclosed in the relevant notes to the interim consolidated financial statements. The Group elected to disclose the transactions with Government-related entities, using the exemption from general related party disclosure requirements.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (Lanjutan)

ac. Aset takberwujud

a. Hak atas tanah

Biaya legal awal untuk mendapatkan hak legal diakui sebagai bagian biaya akuisisi tanah. Biaya-biaya tersebut tidak didepresiasi. Biaya terkait dengan pembaruan hak atas tanah diakui sebagai aset takberwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atas tanah.

b. Perangkat lunak

Biaya pengembangan piranti lunak komputer diakui sebagai aset yang diamortisasi selama estimasi masa manfaat, yang tidak lebih dari tiga tahun.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN

Estimasi dan pertimbangan terus dievaluasi berdasarkan pengalaman historis dan faktor-faktor lain, termasuk ekspektasi peristiwa masa depan yang diyakini wajar berdasarkan kondisi yang ada.

Grup membuat estimasi dan asumsi mengenai masa depan. Estimasi akuntansi yang dihasilkan, menurut definisi, akan jarang sekali sama dengan hasil aktualnya. Estimasi dan asumsi yang secara signifikan berisiko menyebabkan penyesuaian material terhadap hasil keuangan atau posisi keuangan konsolidasian interim Grup yang dilaporkan dalam tahun-tahun mendatang dipaparkan di bawah ini.

a. Penentuan Mata Uang Fungsional

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana Grup beroperasi. Manajemen mempertimbangkan mata uang yang paling mempengaruhi pendapatan dan beban dari jasa yang diberikan serta mempertimbangkan indikator lainnya dalam menentukan mata uang yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasari.

b. Pengaturan bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

- (1) Apakah pengaturan bersama dibentuk melalui entitas terpisah; dan
- (2) Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui entitas terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
  - Bentuk hukum dari entitas terpisah
  - Persyaratan pengaturan kontraktual
  - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Continued)

ac. Intangible assets

a. Land rights

Initial legal costs incurred to obtain legal rights are recognized as part of the acquisition cost of the land, and these costs are not depreciated. Cost related to renewal of land rights are recognized as intangible assets and amortised during the period of the land rights

b. Software

Computer software development costs recognised as assets are amortised over their estimated useful life, which does not exceed three years.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT, ESTIMATES AND ASSUMPTION

Estimates and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

The Group makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, seldom equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the interim consolidated financial results or financial position of the Group reported in future years are addressed below.

a. Determination of Functional Currency

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which the Group operates. The management considered the currency that mainly influences the revenue and cost of rendering services and other indicators in determining the currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events, and conditions.

b. Joint arrangements

Judgement is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operating and capital decisions of the arrangement.

Judgement is also required to classify a joint arrangement. Classifying the arrangement requires the Group to assess their rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group considers:

- 1 Whether the joint arrangement is structured through a separate entity
- 2 When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Group also considers the rights and obligations arising from:
  - The legal form of the separate entity;
  - The terms of the contractual arrangement; or
  - Other relevant facts and circumstances.

This assessment often requires significant judgement. A different conclusion about both joint control and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

### 3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (Lanjutan)

#### c. Sewa

Grup mengadakan perjanjian sewa di mana Grup bertindak sebagai lessee atau lessor. Grup mengevaluasi apakah secara substansial risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset beralih kepada Grup berdasarkan PSAK No. 30 (Revisi 2011), "Sewa", yang mensyaratkan Grup membuat pertimbangan dan estimasi dari pengalihan risiko dan manfaat terkait dengan aset yang disewa.

Sehubungan dengan perjanjian antara PLI dengan PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") untuk penggunaan fasilitas FSRU Lampung (Catatan 38d), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan PLI sebagai lessee mengklasifikasikannya sebagai sewa operasi.

Sehubungan dengan perjanjian antara KJG dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") untuk pengangkutan gas dengan menggunakan jaringan pipa bawah laut dan fasilitas penerimaan di darat milik KJG ("GTA Kalija I") (Catatan 38e), manajemen mengevaluasi bahwa perjanjian tersebut mengandung sewa dan KJG sebagai lessor mengklasifikasikannya sebagai sewa pembiayaan.

Grup mengevaluasi kolektibilitas piutang sewa pembiayaan yang timbul dari GTA Kalija I (Catatan 38e) dan kasus arbitrase terkait deklarasi keadaan kahar oleh PC Muriah Ltd. ("PCML"), shipper di GTA Kalija I (Catatan 39).

Kolektibilitas piutang atas sewa pembiayaan bergantung pada keputusan arbitrase yang saat ini sedang berlangsung dan kemampuan keuangan PCML dan PLN untuk memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I. Grup berpendapat bahwa:

- (1) keputusan arbitrase akan berdampak positif ke Grup;
- (2) PCML dan PLN akan dapat memenuhi kewajiban *ship-or-pay* dalam GTA Kalija I;
- (3) provisi penurunan nilai piutang atas sewa pembiayaan yang dibuat oleh Grup mencukupi sehubungan dengan keadaan yang dijelaskan di Catatan 39.

#### d. Ketidakpastian eksposur perpajakan

Berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku saat ini, manajemen mempertimbangkan apakah jumlah yang tercatat pada akun tagihan pajak dapat dipulihkan dan direstitusi oleh Kantor Pajak. Lebih lanjut, manajemen mempertimbangkan liabilitas yang mungkin timbul dari hasil pemeriksaan pajak yang masih diajukan keberatannya.

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan maupun pajak lainnya atas transaksi tertentu. Ketidakpastian timbul terkait dengan interpretasi dari peraturan perpajakan yang kompleks dan jumlah dan waktu dari penghasilan kena pajak di masa depan. Grup membuat analisa untuk semua posisi pajak terkait dengan pajak penghasilan untuk menentukan jika liabilitas pajak untuk manfaat pajak yang belum diakui harus diakui.

#### e. Estimasi masa manfaat aset tetap

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap berdasarkan utilisasi dari aset yang diharapkan dan didukung dengan rencana dan strategi usaha dan perilaku pasar. Estimasi dari masa manfaat aset tetap adalah berdasarkan penelaahan Grup terhadap praktek industri, evaluasi teknis internal dan pengalaman untuk aset yang setara. Estimasi masa manfaat ditelaah minimal setiap akhir tahun pelaporan dan diperbarui jika ekspektasi berbeda dari estimasi sebelumnya dikarenakan pemakaian dan kerusakan fisik, keusangan secara teknis atau komersial dan hukum atau pembatasan lain atas penggunaan dari aset. Tetapi, adalah mungkin, hasil di masa depan dari operasi dapat dipengaruhi secara material oleh perubahan-perubahan dalam estimasi yang diakibatkan oleh perubahan faktor-faktor yang disebutkan di atas.

Grup mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 4 sampai dengan 20 tahun. Ini adalah umur yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin direvisi.

### 3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT, ESTIMATES AND ASSUMPTION

#### c. Lease

The Group has entered into lease arrangement in which the Group is a lessee or lessor. The Group evaluates whether all of the risks and rewards incidental to ownership are substantially transferred to the Group based on SFAS No. 30 (Revised 2011), "Leases" which requires the Group to make judgments and estimates of transfer of risks and rewards of the leased assets.

In relation to agreement entered into between PLI and PT Hoegh LNG Lampung ("Hoegh Lampung") for the use of Lampung FSRU (Note 38d), management has evaluated that such agreement contains lease and PLI as a lessee has classified it as an operating lease.

In relation to agreement entered into between KJG and PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") for gas transportation through the use of KJG's subsea pipeline and onshore receiving facilities ("GTA Kalija I") (Note 38e), management has evaluated that such agreement contains lease and KJG as a lessor classified it as finance lease.

The Group assessed the recoverability of its finance lease receivables in relation to GTA Kalija I (Note 38e) and the arbitration case related to the force majeure condition declared by PC Muriah Ltd. ("PCML"), the shipper for GTA Kalija I (Note 39)

That collectibility of the finance lease receivable depends on the outcome of the ongoing arbitration case and the financial capacity of PCML and PLN to fulfill the *ship-or-pay* obligation under GTA Kalija I. The Group is of the opinion that:

- (1) the result of the arbitration will be favorable to the Group;
- (2) PCML dan PLN will be able to fulfill the *ship-or-pay* obligation under GTA Kalija I;
- (3) the Group has made sufficient provision for impairment of the finance lease receivable in relation to the situation explained in Note 39.

#### d. Uncertain tax exposure

Based on the tax regulations currently enacted, the management assessed if the amounts recorded under claim for tax refund are recoverable and refundable by the Tax Office. Further, the management also assessed possible liability that might arise from the tax assessment under objection.

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax and other taxes on certain transactions. Uncertainties exist with respect to the interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of future taxable income. The Group makes an analysis of all tax positions related to income taxes to determine if a tax liability for unrecognised tax benefit should be recognised.

#### e. Estimating useful life of fixed assets

The Group estimates the useful life of its fixed assets based on expected asset utilization as anchored on business plans and strategies that also consider expected market behavior. The estimation of the useful life of fixed assets is based on the Group's assessment of industry practice, internal technical evaluation and experience with similar assets. The estimated useful life are reviewed at least each financial year-end and are updated if expectations differ from previous estimates due to physical wear and tear, technical or commercial obsolescence and legal or other limitations on the use of the assets. It is possible, however, that future results of operations could be materially affected by changes in the estimates brought about by changes in the factors mentioned above.

The Group estimates the useful life of these fixed assets to be within 4 to 20 years. These are common life expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful life and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised.

### 3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (Lanjutan)

#### f. Aset eksplorasi dan evaluasi

Kebijakan akuntansi Grup untuk biaya eksplorasi dan evaluasi mengakibatkan biaya tertentu dikapitalisasi untuk sebuah wilayah kerja yang dianggap dapat dipulihkan oleh eksploitasi di masa depan atau penjualan atau dimana kegiatan tersebut belum mencapai tahap tertentu yang memungkinkan dilakukan penilaian yang wajar atas keberadaan cadangan. Kebijakan ini mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi tertentu atas peristiwa dan keadaan di masa depan, khususnya apakah operasi eksploitasi dapat dilaksanakan secara ekonomis.

Setiap perkiraan dan asumsi tersebut dapat berubah seiring tersedianya informasi baru. Jika, setelah dilakukan kapitalisasi atas biaya berdasarkan kebijakan ini, suatu pertimbangan dibuat bahwa pemulihan biaya dianggap tidak dimungkinkan, biaya yang telah dikapitalisasi tersebut akan dibebankan ke dalam laba rugi.

Kegiatan pengembangan dimulai setelah dilakukan pengesahan proyek oleh tingkat manajemen yang berwenang. Pertimbangan diterapkan oleh manajemen dalam menentukan kelayakan suatu proyek secara ekonomis. Dalam melakukan pertimbangan ini, manajemen perlu membuat estimasi dan asumsi tertentu yang serupa dengan kapitalisasi biaya eksplorasi dan evaluasi yang dijelaskan di atas.

#### g. Imbalan kerja

Nilai kini kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya tergantung pada sejumlah faktor yang ditentukan berdasarkan basis dari aktuarial dengan menggunakan sejumlah asumsi. Asumsi yang digunakan dalam menentukan beban/(pendapatan) bersih untuk pensiun termasuk tingkat diskonto, kenaikan gaji di masa depan, perubahan remunerasi masa depan, tingkat pengurangan karyawan, tingkat harapan hidup dan periode sisa yang diharapkan dari masa aktif karyawan. Setiap perubahan dalam asumsi-asumsi ini akan berdampak pada nilai tercatat atas kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya.

Grup menentukan tingkat diskonto yang sesuai pada setiap akhir tahun. Tingkat suku bunga inilah yang digunakan untuk menentukan nilai kini dari estimasi arus kas keluar masa depan yang akan dibutuhkan untuk memenuhi kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya. Dalam menentukan tingkat diskonto yang sesuai, Grup menggunakan tingkat suku bunga obligasi pemerintah, dengan pertimbangan saat ini tidak ada pasar aktif untuk obligasi korporat berkualitas tinggi) dalam mata uang yang sama dengan mata uang imbalan yang akan dibayarkan dan memiliki waktu jatuh tempo yang kurang lebih sama dengan waktu jatuh tempo kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya yang bersangkutan.

Untuk kenaikan gaji masa depan, Grup mengumpulkan data historis mengenai perubahan gaji dasar pekerja dan menyesuaikannya dengan perencanaan bisnis masa depan.

Asumsi kunci lainnya untuk kewajiban pensiun dan imbalan jangka panjang lainnya didasarkan sebagian pada kondisi pasar saat ini.

#### h. Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas, fasilitas dan infrastruktur. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area dan waktu pelaksanaan pembongkaran aset serta restorasi area.

### 3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT, ESTIMATES AND ASSUMPTION

#### f. Exploration and evaluation assets

*The Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure results in certain items of expenditure being capitalized for an area of interest where it is considered likely to be a recoverable by future exploitation or sale or where the activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence reserves. This policy requires management to make certain estimates and assumptions as to future events and circumstances, in particular whether an economically viable extraction operation can be established.*

*Any such estimates and assumptions may change when the new information becomes available. If, after having capitalized the expenditure under the policy, a judgement is made that recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalized amount will be written-off to profit or loss.*

*Development activities commence after a project is sanctioned by the appropriate level of management. Judgement is applied by management in determining when a project is economically viable. In exercising this judgement, management is required to make certain estimates and assumptions similar to those described above for capitalized exploration and evaluation expenditure.*

#### g. Employee benefits

*The present value of the pension and other long-term benefit obligation depends on a number of factors that are determined on an actuarial basis using a number of assumptions. The assumptions used in determining the net cost/(income) for pensions include the discount rate, future salary increase, future remuneration changes, employee attrition rates, life expectancy and expected remaining periods of service of employees. Any changes in these assumptions will have an impact on the carrying amount of the pension and other long-term benefit obligation.*

*The Group determines the appropriate discount rate at the end of each year. This is the interest rate that should be used to determine the present value of estimated future cash outflows expected to be required to settle the pension obligation. In determining the appropriate discount rate, the Group considers the interest rates of government bonds (considering there is no deep market for high quality corporate bonds) that are denominated in the currency in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating the terms of the related pension obligation.*

*For the rate of future salary increases, the Group collects all historical data relating to changes in base salaries and adjusts it for future business plan.*

*Other key assumptions for pension obligation and other long-term benefits are based in part on current market conditions.*

#### h. Asset abandonment and site restoration obligations

*The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructures. In determining the amount of provision, assumptions and estimates are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site and timing of dismantlement and restoration of the area.*

### 3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (Lanjutan)

#### i. Pajak penghasilan

Aset pajak tangguhan, termasuk yang timbul dari rugi fiskal, provisi, dan perbedaan temporer lainnya, diakui hanya apabila dianggap lebih mungkin daripada tidak bahwa mereka dapat dipulihkan nilainya, dimana hal ini tergantung pada kecukupan laba kena pajak di masa depan. Asumsi pembentukan laba kena pajak di masa depan bergantung pada estimasi manajemen untuk arus kas di masa depan. Hal ini bergantung pada estimasi penjualan barang atau jasa, harga, biaya operasi, belanja modal, dan transaksi lainnya di masa depan.

#### j. Penurunan nilai aset keuangan

Pada setiap tanggal pelaporan Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang objektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Aset keuangan atau kelompok aset keuangan diturunkan nilainya dan kerugian penurunan nilai telah terjadi, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang objektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut (peristiwa yang merugikan), dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

Kriteria yang Grup gunakan untuk menentukan bahwa ada bukti objektif dari suatu penurunan nilai meliputi:

- Kesulitan keuangan signifikan yang dialami penerbit atau pihak peminjam;
- Pelanggaran kontrak, seperti terjadinya wanprestasi atau tunggakan pembayaran pokok;
- Terdapat kemungkinan bahwa debitur akan dinyatakan pailit atau melakukan reorganisasi keuangan lainnya; dan
- Data yang dapat diobservasi mengindikasikan adanya penurunan yang dapat diukur atas estimasi arus kas masa depan, seperti perubahan dalam tunggakan atau kondisi ekonomi yang berkorelasi dengan wanprestasi.

#### k. Penurunan nilai aset nonkeuangan

Sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup, setiap aset atau unit penghasil kas dievaluasi pada setiap periode pelaporan untuk menentukan ada tidaknya indikasi penurunan nilai aset. Jika terdapat indikasi tersebut, akan dilakukan perkiraan atas nilai aset yang dapat kembali dan kerugian akibat penurunan nilai akan diakui sebesar selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai yang dapat dipulihkan kembali dari aset tersebut. Jumlah nilai yang dapat dipulihkan kembali dari sebuah aset atau kelompok aset penghasil kas diukur berdasarkan nilai yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai aset.

Aset minyak dan gas bumi yang telah menemukan cadangan terbukti dan aset tetap, ditelaah untuk penurunan nilai ketika kejadian dan perubahan keadaan mengindikasikan bahwa nilai tercatat aset tidak dapat dipulihkan. Jika terdapat indikasi tersebut, nilai terpulihkan aset akan diestimasi.

### 3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT, ESTIMATES AND ASSUMPTION

#### i. Income taxes

*Deferred tax assets, including those arising from tax losses, provisions and other temporary differences, are recognised only where it is considered more likely than not that they will be recovered, which is dependent on the sufficiency of the future taxable profits. Assumptions about the generation of future taxable profits depend on management's estimates of future cash flows. These depend on estimates of future sales of goods and services, prices, operating costs, capital expenditure, and other future transactions.*

#### j. Impairment of financial assets

*At the end of each reporting period, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or group of financial assets is impaired and impairment losses are recognised only if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events occurring after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that loss event (or events) has an impact on the estimated future cash flows from the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.*

*Criteria that the Group uses to assess whether there is an objective evidence from an impairment, are as follows:*

- *Indications that the debtor is experiencing significant financial difficulty;*
- *Breach of contract such as default or delinquency in interest or principal payments;*
- *The probability that the debtor will enter bankruptcy or other financial reorganisation; and*
- *Observable data indicates that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.*

#### k. Impairment of non-financial assets

*In accordance with the Group's accounting policy, each asset or cash generating unit is evaluated every reporting period to determine whether there are any indications of impairment. If any such indications exists, a formal estimate of the recoverable amount is performed and an impairment loss recognized to the extent that the carrying amount of an asset or cash generating unit of a group of assets is measured at the higher of fair value less costs to sell and value in use.*

*Proven oil and gas properties are reviewed for impairment losses whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated.*

### 3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI SIGNIFIKAN (Lanjutan)

#### k. Penurunan nilai aset nonkeuangan (Lanjutan)

Penentuan nilai wajar dan nilai pakai untuk aset minyak dan gas bumi yang telah menemukan cadangan terbukti dan aset tetap mensyaratkan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi atas produksi yang diharapkan dan volume penjualan, harga komoditas (mempertimbangkan harga saat ini dan masa lalu, tren harga dan faktor-faktor terkait), biaya tolling, cadangan atas properti minyak dan gas (lihat "Estimasi Cadangan" di bawah), umur manfaat pipa, biaya operasi, biaya pembongkaran dan restorasi serta belanja modal di masa depan.

Estimasi dan asumsi ini terpapar risiko dan ketidakpastian, sehingga ada kemungkinan perubahan situasi dapat mengubah proyeksi ini, yang dapat mempengaruhi nilai terpulihkan aset. Dalam keadaan seperti itu, sebagian atau seluruh nilai tercatat aset mungkin akan mengalami penurunan nilai lebih lanjut atau terjadi pengurangan rugi penurunan nilai yang dampaknya akan dicatat dalam laba rugi.

#### l. Estimasi cadangan

Nilai tercatat untuk deplesi, penyusutan dan untuk amortisasi beserta pemulihan nilai tercatat aset minyak dan gas, yang digunakan untuk memproduksi minyak dan gas tergantung pada estimasi cadangan minyak dan gas. Faktor utama yang mempengaruhi estimasi tersebut adalah penilaian teknis atas kuantitas produksi cadangan minyak dan gas yang ada dan kendala ekonomis seperti ketersediaan pasar komersial atas produksi minyak dan gas bumi maupun asumsi yang terkait dengan antisipasi harga komoditas dan biaya pengembangan dan produksi cadangan tersebut.

Asumsi ekonomi yang digunakan untuk memperkirakan cadangan berubah dari waktu ke waktu dan data geologi bertambah selama masa operasi, oleh karena itu perkiraan cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara diantaranya:

- Nilai tercatat aset dapat terpengaruh akibat perubahan estimasi arus kas masa depan.;
- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dapat berubah apabila beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi umur aset berubah.;
- Penyisihan untuk aktivitas purna-operasi, restorasi lokasi aset, dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

### 4. AKUISISI

#### Akuisisi Pertamina

Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan mengakuisisi 51% kepemilikan Pertamina dengan harga pembelian senilai Rp20.183 miliar atau setara dengan US\$1.387.933.850.

Transaksi akuisisi ini dibukukan dengan menggunakan metode penyatuan kepemilikan sesuai dengan PSAK No. 38 "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali" karena Perusahaan dan Pertamina merupakan entitas sepengendali dibawah Pertamina.

### 3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENT, ESTIMATES AND ASSUMPTION (Continued)

#### k. Impairment of non-financial assets (Continued)

The determination of fair value and value in use for proven oil and gas properties and fixed assets requires management to make estimates and assumptions about expected production and sales volumes, commodity prices (considering current and historical prices, price trends and related factors), tolling fees, reserves for oil and gas properties (see "Reverse Estimates" below), pipelines' useful lives, operating costs, decommissioning and site restoration cost, and future capital expenditure.

These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty; hence there is a possibility that changes in circumstances will alter these projections, which may impact the recoverable amount of the assets. In such circumstances, some or all of the carrying value of the assets may be further impaired, or the impairment charge reduced, with the impact recorded in profit or loss.

#### l. Reserve estimates

The amounts recorded for depletion, depreciation and amortization as well as the recovery of the carrying value of oil and gas properties involving production of oil and gas reserves depends on estimated reserves of oil and gas. The primary factors affecting these estimates are technical engineering assessments of producible quantities of oil and gas reserves in place and economic constraints such as the availability of commercial markets for oil and gas production as well as assumptions related to anticipated commodity prices and the costs of development and production of the reserves.

The economic assumptions used to estimate reserves change from period to period, and additional geological data is generated during the course of operations, therefore estimates of reserves may change from period to period. Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position in a number of ways, including:

- Asset carrying values may be affected due to changes in estimated future cash flows.
- Depreciation and amortization charged in the consolidated statements of income and other comprehensive income may change where such charges are determined on a units of production basis, or where the useful economic life of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

### 4. ACQUISITION

#### Acquisition of Pertamina

On December 28, 2018, the Company acquired 51% of ownership of Pertamina shares from Pertamina with purchase consideration of Rp20,183 billion or equivalent to USD1,387,933,850.

This acquisition transaction was accounted for using the pooling-of-interests method as required under SFAS No. 38 "Business Combinations of Entities under Common Control" since the Company and Pertamina are entities under common control of Pertamina.

4. AKUISISI (Lanjutan)

Akuisisi Pertagas (Lanjutan)

Perbedaan antara jumlah imbalan yang dialihkan dan nilai buku aset bersih Pertagas yang diakuisisi dicatat pada "tambahan modal disetor" dalam ekuitas Grup. Ekuitas dari Pertagas pada tanggal 1 Januari 2018 disajikan sebagai "ekuitas *merging entities*" dalam ekuitas Grup. Perhitungan tambahan modal disetor pada tanggal akuisisi adalah sebagai berikut:

	<u>28 Desember/ December 28, 2018</u>
Imbalan pembelian yang dialihkan	
- Kas yang dibayarkan	(693,966,925)
- Penerbitan <i>Promissory Notes</i> (Catatan 20d)	<u>(693,966,925)</u>
Jumlah imbalan yang dialihkan	(1,387,933,850)
Nilai buku aset bersih yang diakuisisi (51%)	636,019,909
Tambahan modal disetor dari kombinasi bisnis entitas sependengali	<u><u>(751,913,941)</u></u>

4. ACQUISITION (Continued)

Acquisition of Pertagas (Continued)

The difference between the purchase consideration and the book value of Pertagas' net assets acquired is recorded in "additional paid-in capital" in the Group's equity. Equity of Pertagas as at January 1, 2018 is presented as "equity of *merging entities*" in the Group's equity. Calculation of additional paid-in capital at acquisition date is as follows:

Purchase consideration transferred:	
Cash paid -	
Issuance of <i>Promissory Notes</i> (Note 20d) -	
Total consideration transferred	
Book value of net assets acquired (51%)	
Additional paid-in capital from business combination of entities under common control	



	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Diaudit/ Audited)		30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Diaudit/ Audited)
<b>5 KAS DAN SETARA KAS</b>			<b>5 CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>		
	<b>963,659,947</b>	<b>1,315,234,447</b>		<b>963,659,947</b>	<b>1,315,234,447</b>
Jumlah saldo kas dan setara kas terdiri dari:			Total of cash and cash equivalent is consists of:		
<b>Kas</b>			<b>Cash on Hand</b>		
Rp 14,572,330,688 pada tahun 2019 dan			Rp 14,572,330,688 in 2019 and		
Rp 9,014,203,346 pada tahun 2018	1,028,103	622,485	Rp 9,014,203,346 in 2018		
<b>Bank</b>			<b>Cash in Banks</b>		
Rekening Dolar AS :			US Dollar Accounts :		
<b>Entitas berelasi dengan pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	40,840,057	108,966,781	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	29,323,103	247,563,371	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	7,406,170	253,219,089	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk		
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>		
PT Bank Mizuho	319,904	35,559	PT Bank Mizuho		
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	15,490,487	93,643,258	PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia		
Citibank N.A., Jakarta	35,102,628	42,118,352	Citibank N.A., Jakarta		
PT Bank DBS Indonesia	-	-	PT Bank DBS Indonesia		
JP Morgan Chase, Texas	35,674,927	16,130,495	JP Morgan Chase, Texas		
PT Bank ANZ Indonesia	30,074	30,137	PT Bank ANZ Indonesia		
Rekening Rupiah :			Rupiah Accounts:		
<b>Entitas berelasi dengan pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
Rp 1,154,759,367,540 pada tahun 2019 dan			Rp 1,154,759,367,540 in 2019 and		
Rp 1,452,925,374,814 pada tahun 2018	81,470,253	100,333,221	Rp 1,452,925,374,814 in 2018		
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk			PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 372,534,450,902 pada tahun 2019 dan			Rp 372,534,450,902 in 2019 and		
Rp 307,699,070,005 pada tahun 2018	26,282,944	21,248,468	Rp 307,699,070,005 in 2018		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk			PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 2,116,302,254,689 pada tahun 2019 dan			Rp 2,116,302,254,689 in 2019 and		
Rp 437,689,310,618 pada tahun 2018	149,308,752	30,225,075	Rp 437,689,310,618 in 2018		
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk			PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk		
Rp 17,507,850,377 pada tahun 2019 dan			Rp 17,507,850,377 in 2019 and		
Rp 26,015,710,082 pada tahun 2018	1,235,209	1,796,541	Rp 26,015,710,082 in 2018		
PT Bank Jatim			PT Bank Mandiri Syariah		
Rp 134,655,935 pada tahun 2019 dan			Rp 134,655,935 in 2019 and		
Rp 134,519,611 pada tahun 2018	9,500	9,289	Rp 134,519,611 in 2018		
PT BPD Sumatera Selatan dan Bangka Belitung			PT BPD Sumatera Selatan dan Bangka Belitung		
Rp 5,017,255,824 pada tahun 2019 dan			Rp 5,017,255,824 in 2019 and		
Rp 7,492,393,520 pada tahun 2018	353,976	517,395	Rp 7,492,393,520 in 2018		
PT Bank Pembangunan Daerah Jambi			PT Bank Pembangunan Daerah Jambi		
Rp 432,135,733 pada tahun 2019 dan			Rp 432,135,733 in 2019 and		
Rp 1,929,363,279 pada tahun 2018	30,488	133,234	Rp 1,929,363,279 in 2018		
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>		
PT Bank Central Asia Tbk			PT Bank Central Asia Tbk		
Rp 4,090,551,103 pada tahun 2019 dan			Rp 4,090,551,103 in 2019 and		
Rp 38,704,907,802 pada tahun 2018	288,595	2,672,806	Rp 38,704,907,802 in 2018		
PT Bank MNC			PT Bank MNC		
Rp 1,117,479,737 pada tahun 2019 dan			Rp 1,117,479,737 in 2019 and		
Rp 1,090,289,320 pada tahun 2018	78,840	75,291	Rp 1,090,289,320 in 2018		
PT Bank UOB			PT Bank UOB		
Rp 1,097,193,173 pada tahun 2019 dan			Rp 1,097,193,173 in 2019 and		
Rp 9,810,953 pada tahun 2018	77,409	678	Rp 9,810,953 in 2018		
Rekening Yen Jepang :			Japanese Yen (JPY) Account		
<b>Entitas berelasi dengan pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
JPY 324,208,076 pada tahun 2019 dan			JPY 324,208,076 in 2019 and		
JPY 43,925,568 pada tahun 2018	3,004,654	404,397	JPY 43,925,568 in 2018		
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>		
PT Bank ANZ Indonesia			PT Bank ANZ Indonesia		
JPY 36,558 pada tahun 2019 dan			JPY 36,558 in 2019 and		
JPY 705,717,373 pada tahun 2018	339	6,497,122	JPY 705,717,373 in 2018		
Rekening Dolar Singapura :			Singapore Dollar Account		
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>		
Citibank N.A., Jakarta			Citibank N.A., Jakarta		
SGD 66,109 pada tahun 2019 dan			SGD 66,109 in 2019 and		
SGD 146,202 pada tahun 2018	47,843	107,501	SGD 146,202 in 2018		
Sub Total	<b>426,376,153</b>	<b>925,728,061</b>	Sub Total	<b>426,376,153</b>	<b>925,728,061</b>

5 KAS DAN SETARA KAS (Lanjutan)

Setara Kas - Deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya

Rekening Dolar AS :

Entitas berelasi dengan pemerintah

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	55,400,000	13,000,000
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	-	1,035,851
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	147,900,000	99,381,120
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	95,100,000	75,000,000
PT Bank Negara Indonesia Syariah	42,500,000	35,000,000
PT Bank Mandiri Syariah	-	50,000,000

Pihak ketiga

Bank ICBC Indonesia	14,999,990	20,000,000
---------------------	------------	------------

Rekening Rupiah :

Entitas berelasi dengan pemerintah

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
Rp 545,700,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 89,700,000,000 pada tahun 2018	38,500,071	6,194,324
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 855,188,359,168 pada tahun 2019 dan		
Rp 762,257,941,945 pada tahun 2018	60,335,005	52,638,488
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 638,473,343,065 pada tahun 2019 dan		
Rp 270,498,709,127 pada tahun 2018	45,045,389	18,679,560
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk Syariah		
Rp 182,000,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp - pada tahun 2017 dan		
Rp - pada tahun 2018	12,840,412	-
PT BPD Jateng		
Rp - pada tahun 2019 dan		
Rp 10,000,000,000 pada tahun 2018	-	690,560
PT Bank Mandiri Syariah		
Rp 35,000,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 150,000,000,000 pada tahun 2018	2,469,310	10,358,401

Pihak ketiga

Bank ICBC Indonesia		
Rp 300,000,000,000 pada tahun 2019 dan,		
Rp 99,999,993,600 pada tahun 2018	21,165,514	6,905,600
Sub Total	536,255,691	388,883,901
Total	963,659,947	1,315,234,447

Tingkat bunga tahunan deposito berjangka adalah sebagai berikut:

	2019	2018
Rekening Rupiah	5.00% - 7.90%	5.30% - 7.80%
Rekening Dolar AS	1.45% - 3.25%	0.50% - 1.90%

KAS YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

	2019	2018
Entitas berelasi dengan pemerintah		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	53,847,781	51,921,982
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3,000,000	3,502,651
Rekening Dolar US :		
Pihak ketiga		
Bank BNP Paribas	18,000,000	18,000,000
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	4,552,159	4,552,159
Total	79,399,940	77,976,792

Dikurangi :

Bagian tidak lancar	(59,249,616)	(55,424,633)
---------------------	--------------	--------------

Kas yang dibatasi penggunaannya,

bagian lancar	20,150,324	22,552,159
---------------	------------	------------

5 CASH AND CASH EQUIVALENTS (Continued)

Cash Equivalents - Unrestricted Time Deposits

US Dollar Accounts :

Government-related entities

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk		
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
PT Bank Negara Indonesia Syariah		
PT Bank Mandiri Syariah		

Third parties

Bank ICBC Indonesia

Rupiah Accounts:

Government-related entities

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
Rp 545,700,000,000 in 2019 and		
Rp 89,700,000,000 in 2018	38,500,071	6,194,324
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 855,188,359,168 in 2019 and		
Rp 762,257,941,945 in 2018	60,335,005	52,638,488
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
Rp 638,473,343,065 in 2019 and		
Rp 270,498,709,127 in 2018	45,045,389	18,679,560
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk Syariah		
Rp 182,000,000,000 in 2019 and		
Rp - in 2014 and		
Rp - in 2018	12,840,412	-
PT BPD Jateng		
Rp - in 2019 and		
Rp 10,000,000,000 in 2018	-	690,560
PT Bank Mandiri Syariah		
Rp 35,000,000,000 in 2019 and		
Rp 150,000,000,000 in 2018	2,469,310	10,358,401

Third parties

Bank ICBC Indonesia

Rp 300,000,000,000 in 2019 and,		
Rp 99,999,993,600 in 2018	21,165,514	6,905,600
Sub Total	536,255,691	388,883,901
Total	963,659,947	1,315,234,447

The annual interest rates of time deposits are as follows:

Rupiah Accounts  
US Dollar Accounts

RESTRICTED CASH

Government-related entities

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		

US Dollar Accounts:

Third parties

Bank BNP Paribas		
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia		

Less:

Non-current portion

Restricted cash

Current portion

6 INVESTASI JANGKA PENDEK

246,311,999

63,633,805

Investasi jangka pendek merupakan investasi pada instrumen utang, yang dikategorikan sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual dan nilai wajarnya ditentukan berdasarkan harga kuotasian yang dipublikasikan dalam pasar aktif, yang diterbitkan oleh pihak-pihak berikut:

Entitas berelasi dengan Pemerintah

PT Perusahaan Pertambangan Minyak (Pertamina)

Harga Perolehan	45,536,353	45,543,529
Ditambah:		
Diskon	370,999	341,499
Kenaikan belum direalisasi atas perubahan nilai wajar efek-efek yang tersedia untuk dijual	1,836,092	922,334

Obligasi Pemerintah - INDON 22

Harga Perolehan	9,877,500	9,877,500
Ditambah:		
Diskon	89,112	95,719
Kenaikan belum direalisasi atas perubahan nilai wajar efek-efek yang tersedia untuk dijual	117,430	(69,860)

Perum Penggadaan

Harga Perolehan		
Rp 20,000,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 20,000,000,000 pada tahun 2018	1,411,034	1,381,120
Ditambah:		
Kenaikan belum direalisasi atas perubahan nilai wajar efek-efek yang tersedia untuk dijual	46,573	265

ANTAM

Harga Perolehan		
Rp 25,000,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 25,000,000,000 pada tahun 2018	1,763,793	1,726,400
Ditambah:		
Kenaikan belum direalisasi atas perubahan nilai wajar efek-efek yang tersedia untuk dijual	(3,352)	(71,519)

Surat Berharga Syariah Negara (SBSN)

Harga Perolehan	4,000,000	4,000,000
Ditambah:		
Kenaikan belum direalisasi atas perubahan nilai wajar efek-efek yang tersedia untuk dijual	91,938	(113,182)

Investasi jangka pendek anak perusahaan

181,174,528

-

Total

246,311,998

63,633,805

6 SHORT-TERM INVESTMENTS

Short-term investments represent investment in debt instrument which is categorized as available-for sale financial assets and which fair value is determined by reference to published price quotations in an active market, issued by the following parties:

Government-related entities

PT Perusahaan Pertambangan Minyak (Pertamina)

	Cost
	Add:
	Discount
Unrealized gain on increase in fair value of available for sale marketable securities	

The Government Bond - INDON 22

	Cost
	Add:
	Discount
Unrealized gain on increase in fair value of available for sale marketable securities	

Perum Penggadaan

	Cost
Rp 20,000,000,000 in 2019 and	
Rp 20,000,000,000 in 2018	
	Add:
Unrealized gain on increase in fair value of available for sale marketable securities	

ANTAM

	Cost
Rp 25,000,000,000 in 2019 and	
Rp 25,000,000,000 in 2018	
	Add:
Unrealized gain on increase in fair value of available for sale marketable securities	

Surat Berharga Syariah Negara (SBSN)

	Cost
	Add:
Unrealized gain on increase in fair value of available for sale marketable securities	

Subsidiaries short terms investment

Total

Eksposur maksimum atas risiko kredit pada tanggal pelaporan adalah sebesar nilai tercatat instrumen utang diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual.

The maximum exposure to credit risk at the reporting date is carrying value of the debt instruments classified as available-for-sale

Tidak ada dari aset keuangan tersebut yang telah jatuh tempo atau mengalami penurunan nilai.

None of these financial assets are either overdue or impaired.

7 PIUTANG USAHA	588,664,430	540,925,366	7 TRADE RECEIVABLES
Jumlah tersebut merupakan saldo nilai buku piutang usaha yang terdiri dari:			<i>This amount represents trade receivable balance is consist of:</i>
Distribusi gas	475,132,684	337,586,951	Gas distribution
Transmisi gas	90,596,518	111,314,864	Gas transmission
Piutang sewa	30,182,769	45,603,144	Financial lease receivables
Minyak dan gas	33,652,765	84,794,180	Oil and gas
Sewa fiber optik dan lain- lain	44,194,352	19,272,480	Fiber optic rental and other
Total	673,759,087	598,571,619	Total
Cadangan kerugian penurunan nilai	(85,094,657)	(57,646,253)	Allowance for impairment losses
Neto	588,664,429	540,925,366	Net
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>
Distribusi gas	230,822,578	92,799,647	Gas distribution
Piutang sewa	30,182,769	45,603,144	Financial lease receivables
Transmisi gas	243,880	696,130	Gas transmission
Minyak dan gas	7,931,688	13,511,257	Oil and gas
Sub total	269,180,915	152,610,178	Sub total
<b>Pihak ketiga</b>			<b>Third parties</b>
Distribusi gas	244,310,106	244,787,304	Gas distribution
Transmisi gas	90,352,638	110,618,734	Gas transmission
Minyak dan gas	25,721,077	71,282,923	Oil and gas
Sewa fiber optik	44,194,352	19,273,480	Fiber optic rental
Sub total	404,578,172	445,962,441	Sub total
<b>Total</b>	<b>673,759,087</b>	<b>598,572,619</b>	<b>Total</b>
<b>30 September 2019/ September 30, 2019</b>			<b>31 Desember 2018/ December 31, 2018</b>
Piutang tidak lancar distribusi	-	-	Non- Current receivables distribution
Piutang tidak lancar Entitas berelasi dengan Pemerintah	-	-	Non- Current receivables Government-related entities
- Piutang sewa	48,774,336	191,469,224	Finance Leases
	<b>48,774,336</b>	<b>191,469,224</b>	

7 PIUTANG USAHA (Lanjutan)

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, jumlah kerugian penurunan piutang usaha Perusahaan adalah sebagai berikut:

	30 September 2019/ September 30, 2019
Penurunan individual	83,462,216
Penurunan kolektif	1,632,441
Total	85,094,657

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara individual dilakukan untuk pelanggan yang telah mengalami kesulitan pembayaran sesuai dengan periode yang telah ditentukan

Perhitungan cadangan penurunan nilai piutang secara kolektif dilakukan untuk pelanggan yang secara nilai tidak signifikan dan ada kemungkinan gagal bayar. Perhitungan ini mempertimbangkan tren pembayaran piutang yang dilakukan oleh konsumen.

Analisa umur piutang usaha dihitung sejak tanggal faktur adalah sebagai berikut:

	30 September 2019/ September 30, 2019
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	412,380,158
Telah jatuh tempo	
> 1 bulan - 3 bulan	55,072,630
> 3 bulan - 6 bulan	39,862,629
> 6 bulan - 12 bulan	27,647,294
> 1 tahun	138,796,376
Total	673,759,087

Jumlah piutang usaha dalam mata uang Dolar Amerika Serikat untuk distribusi gas bumi masing-masing adalah sebesar USD 475,132,684 dan USD 337,586,951 pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, untuk transmisi gas bumi masing-masing adalah sebesar USD 90,596,518 dan USD 111,314,864 pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, untuk sewa sebesar USD 30,182,769 tanggal 31 Desember 2018, untuk minyak dan gas bumi masing-masing adalah sebesar USD 33,652,765 dan USD 84,794,180 tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 dan untuk sewa fiber optik dan lain-lain masing-masing adalah sebesar USD 44,194,352 dan USD 19,272,480 pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018.

Piutang usaha, selain piutang sewa guna usaha, tidak dikenakan bunga dan umumnya dikenakan syarat pembayaran selambat-lambatnya tanggal 20 di bulan

Manajemen Grup berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai adalah cukup untuk menutupi kemungkinan atas tidak tertagihnya piutang usaha.

7 TRADE RECEIVABLES (Continued)

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the total of impairment losses of the Company's trade receivables are as follows:

	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Individual impairment	55,787,461
Collective impairment	1,858,790
Total	57,646,251

Allowance for impairment for individual receivables is provided for customers that have insignificant balances and with possibilities of payment default. This calculation considers trends of payment made by customers.

Allowance for impairment for collective receivables is provided for customers that have insignificant balances and with possibilities of payment default. This calculation considers trends of payment made by customers.

The aging analysis of trade receivables based on invoice dates are as follows:

	31 Desember 2018/ December 31, 2018
Neither past due nor impaired	676,099,719
Past due	
> 1 month - 3 months	25,692,349
> 3 months - 6 months	7,607,390
> 6 months - 1 year	13,808,783
> 1 year	66,832,600
Total	790,040,841

Total trade receivables denominated in US Dollar amounted to USD 475,132,684 and USD 337,586,951 as of September 30, 2019 and December 31, 2018, respectively, for natural gas distribution, USD 90,596,518 and USD 111,314,864 as of September 30, 2019 and December 31, 2018, respectively, for natural gas transmission, USD 30,182,769, as of December 31, 2018, respectively, for leasing, USD 33,652,765 and USD 84,794,180, as of September 30, 2019 and December 31, 2018, respectively, for oil and gas and USD 44,194,352 and USD 19,272,480, as of September 30, 2019 and December 31, 2018, respectively, for fiber optic rental.

Trade receivables, other than finance lease receivables, are non-interest bearing and generally subject to the terms of payment at no later than the 20th of the billing month.

The management of the Group is of the opinion that the allowance for impairment is adequate to cover any loss from uncollectible accounts.

8 PIUTANG LAIN-LAIN

	122,498,175
Jumlah tersebut merupakan saldo piutang lain - lain yang terdiri dari :	
<b>Pihak berelasi</b>	
Piutang dari ventura bersama Transgasindo	3,821,548
Piutang bunga dan jasa sewa guna usaha	8,940,097
Piutang dari ventura bersama	
Bunga	4,831,156
<b>Pihak Ketiga</b>	
Piutang <i>Carried</i>	33,163,385
Pajak Pertambahan Nilai yang dapat ditagihkan	
Pemerintah Republik Indonesia	
Piutang penerusan pinjaman	1,311,144
Piutang dari PT Hoegh LNG Lampung	-
Uang muka proyek	288,684
Piutang dari operasi bersama	6,571,026
Piutang kepada Cophi	7,606,891
Panjar dinas	4,008,763
Piutang deviden PT TGI	6,892,913
Lain - lain	46,364,232
Jumlah	123,799,838
Cadangan kerugian penurunan nilai	(1,301,663)
Total	122,498,175

Piutang dari operasi bersama merupakan piutang yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas termasuk pembayaran cash call.

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKKMIGAS).

Piutang dari PT Hoegh LNG Lampung merupakan piutang sehubungan dengan pembayaran pajak pertambahan nilai atas importasi mesin/peralatan yang dilakukan PLI atas nama PT Hoegh LNG Lampung.

Piutang lain-lain dari Pemerintah Republik Indonesia merupakan piutang sehubungan dengan penerusan pinjaman yang dananya telah tersedia di Bank Indonesia pada tahun 2003 untuk ditarik oleh Perusahaan menunggu kelengkapan administratif.

Berdasarkan Surat Menteri Keuangan No. S/219/PB.3/2009, tanggal 6 Maret 2009 dinyatakan bahwa saldo pada rekening khusus telah ditransfer ke rekening Kas Negara dalam mata uang Dolar Amerika Serikat pada tanggal 12 Februari 2009 dan rekening tersebut telah ditutup pada tanggal 13 Februari 2009 sebagaimana dinyatakan dalam Surat Kepala Bagian Jasa Perbankan Bank Indonesia tanggal 19 Februari 2009 No. 11/49/DASPLIP, mengenai pemindahan saldo rekening khusus dan penutupan rekening khusus yang tidak aktif, maka manajemen memutuskan untuk membentuk penyisihan atas seluruh piutang dari Pemerintah Republik Indonesia.

Uang muka proyek merupakan pembayaran uang muka atas pembayaran kepada kontraktor atas pekerjaan pemeliharaan.

Manajemen Grup berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya piutang lain-lain.

205,293,468

	3,765,660
	4,225,631
	1,308,269
	104,860,137
	1,301,663
	449,113
	168,227
	11,649,886
	-
	7,212,970
	-
	71,654,556
	206,596,111
	(1,302,643)
Total	205,293,468

Joint operations receivables represent receivables relating to oil and gas exploration and production activities including cash call payment.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiary involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKKMIGAS).

Receivable from PT Hoegh LNG Lampung represent amounts due from in relation to the value added tax payments by PLI on imported machineries/equipment on behalf of PT Hoegh LNG Lampung.

Other receivables from the Government of the Republic of Indonesia represent receivables in relation with the two-step loans which funds are available for the Company in Bank Indonesia in 2003 to withdraw pending the completion of certain administrative matters.

Based on the Ministry of Finance Letter No. S/219/PB.3/2009, dated March 6, 2009 which stated that the amount in the special account had been transferred to State Office Funds account in US Dollar currency on February 12, 2009 and such account had been closed on February 13, 2009, as stated in the Letter of Head of Banking Services of Bank Indonesia dated February 19, 2009 No. 11/49/DASPLIP, regarding the transfer of special account amount and closing of inactive special account, the management decided to provide full allowance for these receivables from the Government of the Republic of Indonesia.

Advances for project represent payments to contractor relating to maintenance activities.

The management of the Group believes that the allowance for impairment losses is adequate to cover any loss from uncollectible of other receivables.

8 OTHER RECEIVABLES

This amount represents other receivables balance consists of:

Association receivables from joint venture Transgasindo	
Interests and services leasing receivables	
Association receivables in 2018	
Carried receivables	
Reimbursable Value-Added Tax	
Government of the Republic of Indonesia	
Loan receivables	
Receivable from PT Hoegh LNG Lampung	
Advances for project	
Joint operation receivables	
Receivables to Cophi	
Advances to employees	
Deviden Receivable from PT TGI	
Others	
Total	
Allowance for impairment losses	
Total	

<b>9 PERSEDIAAN</b>	<b>68,612,803</b>
Jumlah tersebut dengan rincian sebagai berikut :	
Suku Cadang	4,488,306
LNG dan Gas Alam	1,443,139
Suku cadang minyak dan gas, perlengkapan sumur dan lainn	63,469,074
Penyisihan persediaan usang	(787,715)
Neto	<b>68,612,803</b>

Persediaan tidak dijadikan jaminan dan diasuransikan terhadap risiko kebakaran dan risiko lainnya berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp86.400.673.743 Manajemen berpendapat bahwa jumlah pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas persediaan yang dipertanggungkan tersebut.

Berdasarkan hasil penelaahan pada tanggal pelaporan, manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan tersebut di atas cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian dari penurunan nilai pasar persediaan.

<b>10 UANG MUKA</b>	<b>36,947,617</b>
Jumlah tersebut merupakan saldo uang muka dengan rincian sebagai berikut :	
Pembelian gas bumi	
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>	
PT Pertamina EP	-
PT PHE WMO	1,934,614
<b>Pihak ketiga</b>	
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	5,921,291
PT Sadikun Niagamas Raya	4,989,003
Husky CNOC	1,646,539
Inti Alasindo Energi	14,853,357
Transportasi gas bumi	
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>	
Refundable security deposit	30,000,000
Uang muka proyek	1,274,918
Pembelian barang dan jasa	21,821,275.81
Dikurangi:	
Bagian jangka panjang pembelian gas bumi	(20,774,648)
Uang muka bangunan kerja sama operasi	(21,041,695)
Pembelian barang	(5,132,395)
Pembelian gas bumi dan barang serta jasa bagian jangka pe	35,492,264
Lain-lain	1,455,353
Total	<b>36,947,617</b>

Uang muka pembelian gas bumi merupakan pembayaran yang dilakukan sesuai dengan kesepakatan "Make-Up Gas" untuk selisih jumlah gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas pembelian gas minimum seperti yang tertera dalam Perjanjian Jual Beli Gas (Catatan 39). Uang muka tersebut akan dikreditkan dengan kelebihan kuantitas gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas pembelian gas bumi minimum yang terjadi setelahnya.

Uang muka *ship or pay* merupakan pembayaran atas jasa pengangkutan gas bumi melalui pipa untuk selisih jumlah gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas gas bumi minimum yang dialirkan melalui pipa seperti yang tertera dalam Perjanjian Penyaluran Gas melalui EJGP (Catatan 39). Uang muka tersebut akan dikreditkan dengan kelebihan kuantitas gas yang dialirkan dengan jumlah kuantitas gas minimum yang disalurkan melalui pipa yang terjadi setelahnya.

Manajemen berpendapat bahwa seluruh uang muka tersebut dapat dipulihkan.

<b>78,508,478</b>
4,897,258
11,942,910
62,456,025
(787,715)
<b>78,508,478</b>

Inventories are not pledged and are insured against losses from fire and other risks under blanket policies for Rp86.400.673.743 The management of the Company believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses from such risks.

Based on a review at the reporting dates, management believes that the above allowance is adequate to cover possible losses from decline in market values of inventories.

<b>50,962,065</b>
-------------------

<b>9 INVENTORIES</b>	<b>78,508,478</b>
This amount with detail as follow:	
	Spare parts
	LNG and Natural Gas
	Oil and gas sparepart, well supplies and others
	Allowance for inventory obsolescence
	Net
10 ADVANCES	
This amount represents advances balance with the detail as follows:	
	Purchase of natural gas
	<b>Government-related entity</b>
	PT Pertamina EP
	PT PHE WMO
	<b>Third parties</b>
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
	PT Sadikun Niagamas Raya
	Husky CNOC
	Inti Alasindo Energi
	Transportation of natural gas
	<b>Government-related entity</b>
	Refundable security deposit
	Advance for projects
	Purchase of goods and services
	Less:
	Long-term purchase of natural gas
	advance for joint operation building
	Long-term purchase of goods
	Current portion of long-term purchase of natural gas and goods
	Others
Total	<b>50,962,065</b>

The advances for purchase of natural gas represents payments made under the Make-Up Gas arrangements for the difference between the delivered quantity and the minimum purchase quantity of natural gas as stated in the Gas Sale and Purchase Agreements (Note 39). Such advances will be applied against future deliveries of quantities over the minimum specified purchase quantities of natural gas.

The ship or pay advance is payment of gas transmission fee using pipeline for the difference between the delivered quantity and the minimum delivery quantity of natural gas as stated in Transportation Gas Agreement through EJGP (Note 39). Such advance will be applied against future deliveries of quantities over the minimum specified delivery quantities of natural gas.

The management is of the opinion that all of such advances can be recovered.

11 BEBAN DIBAYAR DIMUKA	41,351,491
Jumlah tersebut merupakan saldo beban yang dibayar dimuka, dengan rincian sebagai berikut:	
Pajak dibayar di muka	
Pajak penghasilan - Pasal 21	-
Beban dibayar dimuka	
Sewa	85,386,206
Asuransi	1,975,788
Joint interest billing dari aktivitas minyak dan gas	19,227,666
Lain-lain	4,522,284
Total	111,111,945
Dikurangi :	
Bagian tidak lancar	(69,760,454)
Beban dibayar dimuka, bagian lancar	41,351,491

12 PIUTANG LAIN-LAIN JANGKA PANJANG	106,228,932
Jumlah tersebut merupakan saldo piutang lain-lain jangka panjang, dengan rincian sebagai berikut:	
Piutang pinjaman ke PDG	19,004,399
Piutang carry	6,857,447
Piutang dari KUFPEC	7,724,776
Pajak Pertambahan Nilai yang dapat ditagihkan	72,642,309
Sub-total	106,228,931
Penyesuaian nilai wajar	-
Saldo akhir	106,228,931

Berdasarkan perjanjian Farm Out Bangkanai PSC tanggal 11 Maret 2013, SBK akan melakukan pembayaran carry kepada Salamander Energy (Bangkanai) Limited atas biaya pengembangan sebesar USD30.000.000, biaya pengeboran di sumur West Kerendan-1 sebesar USD5.600.000, dan biaya pengeboran sumur eksplorasi berikutnya sebesar USD1.500.000 di blok tersebut. Sampai tanggal 31 Desember 2014, jumlah yang telah dibayarkan oleh SBK sebesar USD35.600.000. SBK dapat memulihkan biaya pengembangan dan pengeboran tersebut pada saat aktivitas produksi, dengan nilai maksimum sebesar jumlah tersebut di atas.

Pada tanggal 12 Februari 2014, SEMB, entitas anak, melakukan perjanjian jual beli 11,6% participating interest di Muara Bakau PSC dengan GDF SUEZ Exploration Indonesia B.V. Berdasarkan Carry Agreement, Muara Bakau PSC tanggal 12 Februari 2014, SEMB telah memberikan pinjaman/carry cost senilai USD250.000.000 kepada GDF Suez Exploration Indonesia B.V. atas biaya pengembangan sumur Jangkrik.

Piutang dari Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. (Closed) (KUFPEC) merupakan piutang sehubungan dengan beban pajak yang terutang di SIP yang ditanggung oleh KUFPEC sesuai dengan Perjanjian Jual Beli Kufpec Indonesia Pangkah B.V. antara SEI dengan KUFPEC tanggal 24 April 2013.

Manajemen Grup berpendapat bahwa saldo seluruh piutang tersebut dapat ditagih sehingga tidak diperlukan cadangan kerugian penurunan nilai.

27,867,211
1,615
74,458,640
179,222
17,408,753
3,146,233
95,194,464
(67,327,253)
27,867,211

95,743,265
19,004,399
1,087,330
7,724,776
67,926,761
95,743,265
-
95,743,265

11 PREPAID EXPENSES
This amount represents prepaid expenses with the detail as follow:
Prepaid tax
Income tax - Article 21
Prepaid expenses
Rent
Insurance
Joint interest billing from oil and gas activities
Others
Total
Less:
Non-current portion
Total prepaid expenses, current

12 OTHER LONG-TERM RECEIVABLES
This amount represents other long-term receivables with the detail as follow:
Loan Receivable to PDG
Carry receivables
Receivable from KUFPEC
Reimbursable Value-Added Tax
Sub-total
Fair value adjustment
Ending Balance

Based on Farm Out Agreement of Bangkanai PSC dated March 11 2013, SBK will pay carry to Salamander Energy (Bangkanai) Limited amounting to USD30,000,000 for development costs, USD5,600,000 for drilling cost in West Kerendan-1 Well and USD1,500,000 for the following exploration drilling cost in such block. Until December 31, 2014, the amount paid by SBK was USD35,600,000. SBK can recover the development and drilling cost during the production activities, to a maximum of the above amounts.

On February 12, 2014, SEMB, a subsidiary, signed a sale and purchase agreement of 11.6% participating interest in Muara Bakau PSC with GDF SUEZ Exploration Indonesia B.V. Based on Carry Agreement of Muara Bakau PSC dated on February 12, 2014, SEMB has given a carried cost loan in amount of USD 250,000,000 to GDF Suez Exploration Indonesia B.V. for Jangkrik development.

Receivables from Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C. (Closed) (KUFPEC) represent tax expense incurred in SIP which will be borne by KUFPEC based on Sales Purchase Agreement of Kufpec Indonesia Pangkah B.V. between SEI with KUFPEC dated April 24, 2013.

The management of the Group believes that all of the receivables are collectible. Hence, no allowance for impairment losses has been provided.

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK  
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM  
30 September 2019 dan 31 Desember 2018  
dan untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir  
Pada Tanggal 30 September 2019 dan 2018  
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)

PT PERUSAHAAN GAS NEGARA Tbk AND SUBSIDIARIES  
NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
September 30, 2019 and December 31, 2018  
for Period The Nine Months  
Ended September 30, 2019 and 2018  
(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)

13 PENYERTAAN SAHAM

Jumlah tersebut merupakan saldo penyertaan saham, dengan rincian sebagai berikut:

Entitas Induk

Metode ekuitas

	338,731,582	381,413,453
PT Pertagas- perta samtan, PDG	88,419,714	87,631,765
PT PGN Mass - Perkasa	3,585,775	2,416,137
PT Saka - Unimar	-	10,392,513
PT Transgasindo		
Rp 752,058,711,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 752,058,711,000 pada tahun 2018	202,742,742	281,699,334
PT Nusantara Regas		
Rp 533,076,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 533,076,000,000 pada tahun 2018	86,662,503	94,307,680
Ditambah/dikurangi:		
Pembagian dividen, reklasifikasi		
- PT Transgasindo	(59,019,754)	(105,758,368)
- PT Pertagas- perta samtan, PDG	(23,100,000)	(23,100,000)
- PT Nusantara Regas	(10,879,551)	(29,152,653)
- PT PGN Mass - Perkasa	-	(212,539)
- PT Saka - Unimar, pengembalian modal	-	(8,500,000)
Bagian laba rugi neto		
- PT Saka - Unimar	-	(1,892,507)
- PT Transgasindo	21,421,968	26,801,772
- PT Nusantara Regas	11,685,010	21,507,476
- PT PGN Mass - Perkasa	1,682,074	1,382,174
- PT Pertagas- perta samtan, PDG	15,528,381	23,887,950
Total	338,728,863	381,410,735

Metode biaya perolehan

PT Banten Gas Synergi		
Rp 25,000,000 pada tahun 2019 dan		
Rp 25,000,000 pada tahun 2018	2,718	2,718

Total, Neto

338,731,582 381,413,453

13 INVESTMENT IN SHARES OF STOCK

This amount represents investment in shares of stock with the detail as follow:

The Company  
Equity method

PT PGN Mass Perkasa		
PT Saka		
PT Transgasindo		
Rp 752,058,711,000 in 2019 and		
Rp 752,058,711,000 in 2018		
PT Nusantara Regas		
Rp 533,076,000,000 in 2019 and		
Rp 533,076,000,000 in 2018		
Add/less:		
Payment of dividend, reclassification		
PT Transgasindo		
PT Pertagas- perta samtan, PDG		
PT Nusantara Regas -		
Share in net earnings/loss		
PT Saka - Unimar Capital repayments		
PT Saka - Unimar		
PT Transgasindo		
PT Nusantara Regas -		
PT PGN Mass - Perkasa -		
Total		

Cost method

PT Banten Gas Synergi		
Rp 25,000,000 in 2019 and		
Rp 25,000,000 in 2018		

Total, Net

2019

	% kepemilikan efektif/ % of effective ownership	Pada awal tahun/ At beginning of year	Penambahan/ Additions	Reklasifikasi/ Reclassification	Bagian laba (rugi)/ Share in profit (loss)	Pada akhir periode/ At the end of period
<b>Metode ekuitas/Equity method</b>						
PT Pertagas	51.00%	88,419,714	-	(23,100,000.00)	15,528,381	80,848,095
PT Transportasi Gas Indonesia	59.87%	202,742,742	-	(59,019,754.00)	21,421,968	165,144,957
PT Nusantara Regas	40.00%	86,662,503	-	(10,879,550.60)	11,685,010	87,467,962
SEI - Unimar	50%	-	-	-	-	-
PGN Mass - Perkasa	60%	3,585,775	-	-	1,682,074	5,267,849
<b>Metode biaya perolehan/Cost method</b>						
<b>Perusahaan/The Company</b>						
PT Banten Gas Synergi	1.00%	2,718	-	-	-	2,718
Total		381,413,453	-	(92,999,305)	50,317,433	338,731,582

2018

	% kepemilikan efektif/ % of effective ownership	Pada awal tahun/ At beginning of year	Penambahan/ Additions	Reklasifikasi/ Reclassification	Bagian laba (rugi)/ Share in profit (loss)	Pada akhir tahun/ At the end of year
<b>Metode ekuitas/Equity method</b>						
PT Pertagas	51.00%	87,631,765	-	(23,100,000)	23,887,949	88,419,714
PT Transportasi Gas Indonesia	59.87%	281,699,338	-	(106,771,017)	27,814,421	202,742,742
PT Nusantara Regas	40%	94,307,680	-	(29,152,653)	21,507,476	86,662,503
Unimar	50%	10,392,507	-	(8,500,000)	(1,892,507)	-
PGN Mass - Perkasa	60%	-	2,416,137	(212,539)	1,382,177	3,585,775
<b>Metode biaya perolehan/Cost method</b>						
<b>Perusahaan/The Company</b>						
PT Banten Gas Synergi	1%	2,718	-	-	-	2,718
Total		474,034,008	2,416,137	(167,736,209)	72,699,516	381,413,453

Sehubungan dengan penerapan PSAK No. 65 dan PSAK No. 66 sebagaimana diungkapkan pada Catatan 2, manajemen mengevaluasi kembali investasinya pada Transgasindo dengan persentase kepemilikan 59,87% dan PT Nusantara Regas dengan persentase kepemilikan 40%. Berdasarkan evaluasi tersebut, manajemen menetapkan bahwa pengendalian tersebut merupakan pengendalian bersama dan mencerminkan investasi pada ventura bersama yang dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

In relation to the adoption of PSAK No. 65 and PSAK No. 66 as discussed in Note 2, the management re-evaluate investment in Transgasindo with percentage ownership of 59.87% and PT Nusantara Regas with percentage ownership of 40%. Based on such evaluation, the management determined that the nature of control in such companies represent a joint control and the interest represents investment in joint venture accounted for using the equity method.



13 PENYERTAAN SAHAM (Lanjutan)

13 INVESTMENT IN SHARES OF STOCK (Continued)

PT Transportasi Gas Indonesia ("Transgasindo")

PT Transportasi Gas Indonesia ("Transgasindo")

Transgasindo didirikan pada tahun 2002, dan bergerak dibidang transportasi gas. Transgasindo memiliki infrastruktur pipa gas Jaringan Pipa Transmisi Grissik-Duri dan Grissik-Singapura.

Transgasindo was established in 2002, engage in gas transportation. Transgasindo owns Grissik-Duri Pipeline and Grissik- Singapore pipeline.

PT Nusantara Regas - Regas

PT Nusantara Regas - Regas

Pada tanggal 14 April 2010, Perusahaan dan PT Pertamina (Persero) menandatangani Akta Pendirian PT Nusantara Regas, dengan kegiatan usaha dibidang pengelolaan dan pengembangan fasilitas Floating Storage and Regasification Terminal ("FSRT") di Jawa Barat, termasuk pembelian gas alam cair ("LNG") untuk diolah melalui FSRT dan pemasaran atas hasil olahan FSRT.

On April 14, 2010, the Company and PT Pertamina (Persero) signed the Deed of Establishment of PT Nusantara Regas, which engages in the management and development of Floating Storage and Regasification Terminal facilities ("FSRT") in West Java, including purchase of Liquefied Natural Gas ("LNG") and marketing of products arising from the operations of FSRT.

PT Banten Gas Synergi

PT Banten Gas Synergi

Perusahaan melakukan penyertaan saham pada PT Banten Gas Synergi yang bergerak dalam bidang transportasi dan distribusi gas bumi, dengan harga perolehan sebesar Rp25.000.000 (setara dengan USD2.718) yang merupakan persentase kepemilikan sebesar 1%. Pada tanggal 14 November 2012, kepemilikan Perusahaan berubah menjadi 0,14% dikarenakan adanya penambahan setoran modal di PT Banten Gas Synergi.

The Company has invested in shares of stock of PT Banten Gas Synergi, which is engaged in transportation and distribution of natural gas, with acquisition cost amounting to Rp25,000,000 (equivalent to USD2,718) which represents 1% ownership interest. On November 14, 2012, the Company's ownership interest was changed to 0.14% due to there was an additional of shares issuance in PT Banten Gas Synergi.

14 ASET TETAP

2,851,566,522

2,861,408,876

14 FIXED ASSETS

Jumlah tersebut merupakan saldo buku aset tetap dengan rincian sebagai berikut :

This amount represents fixed assets with the detail as follow:

		30 September 2019/ September 30, 2019					
	Saldo Awal/ Beginning Balances	Penambahan/ Additions	Pengurangan / Disposal	Transfer / Transfers	Saldo Akhir/ Ending balances		
Nilai Tercatat							Carrying value
<u>Kepemilikan Langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Tanah	96,092,816	45	(3,033,498)	2,214,203	95,273,566		Land
Bangunan dan prasarana	196,174,748	166,852	4,486	257,055	196,603,141		Buildings and improvements
Mesin dan Peralatan	3,989,092,391	120,900,272	(3,067)	234,030,989	4,344,020,585		Machineries and equipment
Kendaraan Bermotor	6,582,839	2,849,172	(393,460)	-	9,038,551		Vehicles
Peralatan Kantor	21,167,614	1,091,063	(626,651)	-	21,632,025		Office equipment
Peralatan dan Perabot	11,436,168	133,789	10	-	11,569,966		Furnitures and fixtures
Aset Dalam Pelaksanaan	688,861,862	65,678,414	(34,902,665)	(236,502,247)	483,135,364		Construction in progress
Aset Belum Terpasang	8,857,924	150,290	(320,530)	-	8,687,683		Uninstalled assets
Aset Kerjasama Operasi							Joint venture assets
Tanah	1,950,849	-	-	-	1,950,849		Land
Total Nilai Tercatat	5,020,217,210	190,969,896	(39,275,376)	(0)	5,171,911,731		Total carrying value
Akumulasi Penyusutan							Accumulated depreciation
<u>Kepemilikan Langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Bangunan dan prasarana	78,729,050	7,033,968	(1)	-	85,763,016		Buildings and improvements
Mesin dan Peralatan	2,042,636,756	155,322,164	(3,432,647)	-	2,194,526,272		Machineries and equipment
Kendaraan Bermotor	5,133,440	1,090,290	(269,434)	-	5,954,296		Vehicles
Peralatan Kantor	16,661,794	1,461,825	(54,300)	-	18,069,319		Office equipment
Peralatan dan Perabot	10,883,157	183,859	-	-	11,067,016		Furnitures and fixtures
Aset Belum terpasang	4,764,137	362,097	(160,929)	-	4,965,305		Uninstalled assets
Total Akumulasi Penyusutan	2,158,808,334	165,454,202	(3,917,312)	-	2,320,345,224		Total accumulated depreciation
Nilai Buku	<b>2,861,408,876</b>				<b>2,851,566,507</b>		Book Value
		31 Desember 2018/ December 31, 2018					
	Saldo Awal/ Beginning Balances	Penambahan/ Additions		Transfer / Transfers	Saldo Akhir/ Ending balances		
Nilai Tercatat							Carrying value
<u>Kepemilikan Langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Tanah	92,284,291	379	(143)	3,808,288	96,092,816		Landrights
Bangunan dan prasarana	177,927,953	1,510,684	(40,643)	16,776,755	196,174,748		Buildings and improvements
Mesin dan Peralatan	3,929,233,687	10,525,215	(14,539,383)	63,872,872	3,989,092,391		Machineries and equipment
Kendaraan Bermotor	7,098,773	243,231	(759,165)	-	6,582,839		Vehicles
Peralatan Kantor	19,127,297	2,008,066	(184,393)	216,644	21,167,614		Office equipment
Peralatan dan Perabot	11,339,253	96,915	-	-	11,436,168		Furnitures and fixtures
Aset Dalam Pelaksanaan	553,790,293	209,176,518	10,569,610	(84,674,558)	688,861,862		Construction in progress
Aset Belum Terpasang	9,271,737	1,527,403	(1,941,216)	-	8,857,924		Uninstalled assets
Aset Kerjasama Operasi							Joint venture assets
Tanah	2,120,223	-	(169,373)	-	1,950,849		Land
Total Nilai Tercatat	4,802,193,506	225,088,410	(7,064,705)	-	5,020,217,211		Total carrying value
Akumulasi Penyusutan							Accumulated depreciation
<u>Kepemilikan Langsung</u>							<u>Direct ownership</u>
Bangunan dan prasarana	69,937,478	8,800,755	(9,183)	-	78,729,050		Buildings and improvements
Mesin dan Peralatan	1,802,067,500	243,655,919	(3,086,663)	-	2,042,636,756		Machineries and equipment
Kendaraan Bermotor	4,240,861	1,366,847	(474,268)	-	5,133,440		Vehicles
Peralatan Kantor	13,946,085	2,878,751	(163,042)	-	16,661,794		Office equipment
Peralatan dan Perabot	10,537,686	345,470	-	-	10,883,157		Furnitures and fixtures
Aset Belum terpasang	4,400,665	1,083,843	(720,371)	-	4,764,137		Uninstalled assets
Total Akumulasi Penyusutan	1,905,130,275	258,131,584	(4,453,525)	-	2,158,808,334		Total accumulated depreciation
Nilai Buku	<b>2,897,063,231</b>				<b>2,861,408,876</b>		Book Value

14 ASET TETAP (Lanjutan)

Aset Kerjasama Operasi merupakan tanah milik Perusahaan di Surabaya yang digunakan oleh PT Citraagung Tirta Jatim untuk pembangunan pusat perbelanjaan dan tanah di Kantor Pusat Jakarta yang akan digunakan oleh PT Winatek Sinergi Mitra Bersama untuk pembangunan pusat perbelanjaan, fasilitas parkir dan fasilitas pendukung lainnya (Catatan 39)

Jangka waktu hak atas tanah (Hak Guna Bangunan) yang dimiliki oleh Grup akan berakhir pada berbagai tanggal mulai dari Mei 2022 sampai Maret 2044 dan dapat diperpanjang.

Penyusutan yang dibebankan pada usaha masing-masing sebesar USD161,536,890 dan USD200,979,873 untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 (Catatan 27, 28, dan 29).

Pada tanggal 30 September 2019, aset tetap Perusahaan diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan total nilai pertanggungan untuk pipa onshore sebesar USD 50,000,000 untuk setiap kejadian kerugian atas nilai pertanggungan sebesar USD 913,800,224 dan pipa offshore sebesar USD 388,730,017 untuk setiap kejadian kerugian dan USD 39,908,354 dan IDR 13.141.944.549.533 untuk aset lainnya. Aset tetap Entitas Anak diasuransikan terhadap kerugian akibat kebakaran dan risiko lain berdasarkan suatu paket polis tertentu dengan total nilai pertanggungan untuk fasilitas pendukung FSRU Lampung sebesar USD 250,356,735 untuk setiap kejadian kerugian, aset SPBG PT Gagah Energi Indonesia sebesar IDR 288.636.626.304 dan aset PT Kalimantan Jawa Gas (KALJIA) sebesar USD267,750,793.

Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, jumlah harga perolehan aset tetap Grup yang telah disusutkan penuh dan masih digunakan dalam kegiatan operasional adalah masing-masing sebesar USD 158.657.640 dan USD142.350.549

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, nilai wajar aset tetap Perusahaan masing-masing adalah sekitar sebesar USD 4.237.429.578 dan USD4.458.027.897. Penilaian atas nilai wajar tersebut berdasarkan hasil pendiskontoan arus kas masa depan yang akan dihasilkan aset tersebut dimasa depan. Input yang digunakan dalam perhitungan nilai wajar adalah kuantitas dan harga penjualan gas, serta kuantitas dan harga beli gas yang telah disepakati dalam kontrak penjualan dan pembelian jangka panjang.

Berdasarkan penilaian manajemen Grup, nilai terpulihkan aset tetap pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 masih di bawah nilai buku aset tetap pada tanggal tersebut.

14 FIXED ASSETS (Continued)

Joint Venture Assets represent the Company's land in Surabaya which is used by PT Citraagung Tirta Jatim for shopping center development and Head Office's land in Jakarta which is used by PT Winatek Sinergi Mitra Bersama for development of shopping center, parking facility and other supporting facilities (Note 39).

The terms of the landrights ("Hak Guna Bangunan") owned by the Group will be expired in various dates from May 2022 to March 2044 and can be extended.

Depreciation charged to operations amounted to USD161,536,890 and USD200,979,873 for the periods ended June 30, 2019 and December 31, 2018 respectively (Note 27, 28 and 29).

As of September 30, 2019, fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies for with sum insured for onshore pipeline of USD 50,000,000 for any one accident or occurrence of sum insured totaling USD 913,800,224 and offshore pipeline of USD 388,730,017 for anyone accident or occurrence and USD 39,908,354 and IDR 13,103,595,782,087 for other assets. The Subsidiaries' fixed assets are covered by insurance against losses from fire and other risks under certain blanket policies for with sum insured for support facilities Lampung FSRU for each occurrence of losses of USD 250,356,735 asset SPBG PT Gagah Energi Indonesia for IDR 288.636.626.304 and PT Kalimantan Jawa Gas (Kalija) Asset for USD 267,750,793.

The management believes that the sum insured are adequate to cover possible losses from such risks.

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the cost of the Group's fixed assets which have been fully depreciated and still used in the operational activities amounted to USD158,657,640 and USD 142,350,549, respectively.

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the fair values of the Company's fixed assets approximately amounted to USD 4,237,429,578 and USD 4,458,027,897 respectively. The fair values of fixed assets based on the fair value hierarchy Level 3. The valuation to determine the fair value is based on discounted future cash flow generated from by the assets in the future period. Input to the fair value calculation are quantity and selling price of gas, and quantity and purchase price of gas, that have been agreed in long term sales and purchase agreements.

Based on the assessment of the management of the Group, the fixed asset's recoverable amount is still exceeding their respective carrying amount as of September 30, 2019 and December 31, 2018

15 ASET MINYAK DAN GAS

1,412,096,570

a. Aset eksplorasi dan evaluasi

CMB Lematang	
Saldo 31 Desember 2014	12,744,097
Sesulu	36,716,132
Bangkanai Barat	487,017
Saldo 31 Desember 2015	49,947,246
Sesulu	1,748,166
Bangkanai Barat	619,751
Wokam	279,488
Saldo 31 Desember 2016	52,594,652
Sesulu	23,082,700
Bangkanai Barat	809,566
Wokam	292,882
Saldo 31 Desember 2017	76,779,800
Sesulu	16,134,044
Bangkanai Barat	980,441
Wokam	3,630,729
Saldo 31 Desember 2018	97,525,013
Sesulu	4,967,434
Bangkanai Barat	1,666,856
Wokam	144,614
Saldo 30 September 2019	104,303,918

b. Properti minyak dan gas - neto

Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	2,687,094,488
Total	2,687,094,488
Akumulasi penyusutan, depleksi, amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(1,379,301,836)
Nilai Buku	1,307,792,652
Total	1,412,096,570

1,508,652,062

15 OIL AND GAS ASSETS

a. Exploration and evaluation

CMB Lematang	
Balance December 31, 2014	12,744,097
Sesulu	36,716,132
Bangkanai Barat	487,017
Balance December 31, 2015	49,947,246
Sesulu	1,748,166
Bangkanai Barat	619,751
Wokam	279,488
Balance December 31, 2016	52,594,652
Sesulu	23,082,700
Bangkanai Barat	809,566
Wokam	292,882
Balance December 31, 2017	76,779,800
Sesulu	16,134,044
Bangkanai Barat	980,441
Wokam	3,630,729
Balance December 31, 2018	97,525,013
Sesulu	4,967,434
Bangkanai Barat	1,666,856
Wokam	144,614
Balance June 30, 2019	104,303,918

b. Oil and gas properties - net

Wells and related equipment and facilities	2,600,249,723
Total	2,600,249,723
Accumulated depreciation, depletion, amortization and impairment reserves	(1,189,122,674)
Book Value	1,411,127,049
Total	1,508,652,062

15 ASET MINYAK DAN GAS (Lanjutan)

15 OIL AND GAS ASSETS (Continued)

c. Uji penurunan nilai atas properti minyak dan gas

Pengujian penurunan nilai atas properti minyak dan gas dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat properti minyak dan gas tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

Jumlah terpulihkan UPK dinilai dengan metode nilai pakai. Perhitungan ini menggunakan proyeksi arus kas berdasarkan pendapatan yang akan diterima dari kegiatan produksi minyak dan gas dengan periode proyeksi hingga akhir masa PSC. Rencana produksi pada proyeksi arus kas ini tidak melampaui cadangan minyak dan gas atau akhir masa PSC.

Perhitungan arus kas diskonto yang digunakan meliputi proyeksi arus kas di masa depan dan mendiskontokannya menjadi nilai kini. Proses pendiskontoan menggunakan tingkat pengembalian yang sesuai dengan risiko terkait dengan bisnis atau aset dan nilai waktu uang.

Manajemen menentukan asumsi utama berdasarkan kombinasi pengalaman masa lalu dan sumber eksternal.

Asumsi utama yang digunakan dan nilai terpulihkan dalam perhitungan nilai pakai pada 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 adalah sebagai berikut:

	30 September 2019 / September 30, 2019	
Harga minyak 1-3 tahun	USD63.80	-
Harga minyak di atas 3 tahun		
Harga gas	Sesuai kontrak	
Tingkat diskonto		
Blok Pangkah	7.00%	
Blok Ketapang	1)	
Blok Muara Bakau	1)	
Periode arus kas		
Blok Pangkah	sampai/untill 2026	
Blok Ketapang	1)	
Blok Muara Bakau	1)	
Nilai terpulihkan		
Blok Pangkah	USD483,616,297	
Blok Ketapang	1)	
Blok Muara Bakau	1)	

Keterangan :  
1) Pada tanggal 30 September 2019, tidak dilakukan pengujian perhitungan penurunan nilai untuk Blok Ketapang dan Blok Muara Bakau

Asumsi lain yang digunakan oleh manajemen adalah lifting dan beban operasi dan modal. Lifting tahunan dan beban operasi dan modal diproyeksikan berdasarkan rencana bisnis manajemen dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Sensitivitas nilai terpulihkan terhadap perubahan asumsi utama adalah sebagai berikut:

	Perubahan asumsi/Change in assumptions	
<b>30 September 2019</b>		
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	
Harga minyak	kenaikan/increase by 10% penurunan/decrease by 10%	
<b>31 Desember 2018</b>		
Tingkat diskonto	kenaikan/increase by 1% penurunan/decrease by 1%	
Harga minyak	penurunan/decrease by 10% kenaikan/increase by 10%	

\*) Dikarenakan mekanisme cost recovery di Blok Pangkah

c. Impairment test on oil and gas properties

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 the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

The recoverable amount of the CGUs is determined based on the value-in-use method. These calculations use cash flow projections based on revenue generated from oil and gas production and projections until the end of PSC. Production plan used in the cashflow projection, do not exceed oil and gas reserves or the end of the period of PSC.

A discounted cash flow calculation was used, which involved projecting cash flows and discounting them back to present value. The discounting process uses a rate of return that is commensurate with the risk associated with the business or asset and the time value of money.

Management determined the key assumptions based on a combination of past experience and external sources.

The key assumption used and recoverable amounts for value-in-use calculations as at September 30, 2019 and December 31, 2018 are as follows:

	31 Desember 2018 / December 31, 2018	
	USD69.60 - USD72.00	Oil Prices year 1-3
	USD 71.60	Oil Prices beyond year 3
	Sesuai kontrak	Gas Price
Tingkat diskonto		Discount Rate
Pangkah Block	7.89%	Pangkah Block
Ketapang Block	7.89%	Ketapang Block
Muara Bakau Block	7.89%	Muara Bakau Block
Periode arus kas		Cashflow Period
Pangkah Block	sampai/untill 2026	Pangkah Block
Ketapang Block	sampai/untill 2028	Ketapang Block
Muara Bakau Block	sampai/untill 2032	Muara Bakau Block
Nilai terpulihkan		Recoverable Amount
Pangkah Block	530,219,668	Pangkah Block
Ketapang Block	126,180,908	Ketapang Block
Muara Bakau Block	578,719,963	Muara Bakau Block

Notes :  
1) As at September 30, 2019, there were no calculation testing of impairment indicator for Ketapang Block and Muara Bakau Block.

Other assumptions used by management are lifting and operating and capital expenditure. The projected annual lifting and operating and capital expenditure are based on management business plan with also considering the current conditions and future expectations.

Sensitivity of the recoverable amount to changes in the key assumptions is as follows:

	Dampak terhadap nilai terpulihkan/Impact on recoverable	
<b>30 September 2019</b>		
Tingkat diskonto	turun/decrease by USD9 juta/million naik/increase by USD9 juta/million	Discount rate
Harga minyak	turun/decrease by USD11 juta/million turun/decrease by USD14 juta/million	Oil prices
<b>31 Desember 2018</b>		
Tingkat diskonto	turun/decrease by USD23 juta/million naik/increase by USD21 juta/million	Discount rate
Harga minyak	naik/increase by USD17 juta/million turun/decrease by USD68 juta/million	Oil prices

\*) Due to cost recovery mechanism in Pangkah Block

16 GOODWILL DAN ASET TAK BERWUJUD LAINNYA 3,722,033

Perubahan dalam akun goodwill dan aset tak berwujud lainnya untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 adalah sebagai

Harga perolehan		
Piranti lunak	5,882,083	
Hak atas tanah	2,393,272	
Goodwill	88,003,026	
Sub total	<u>96,278,381</u>	
Akumulasi amortisasi dan penurunan nilai		
Piranti lunak	(3,894,975)	
Hak atas tanah	(658,347)	
Goodwill	(88,003,026)	
Sub total	<u>(92,556,348)</u>	
Total	<u>3,722,033</u>	

Goodwill merupakan saldo yang timbul karena akuisisi kepemilikan atas SIPBV, SIPL, dan SPLLC sebagai akibat dari pengukuran nilai wajar aset dan liabilitas milik SIPBV, SIPL, dan SPLLC pada tanggal akuisisi (Catatan 4).

Pengujian penurunan nilai goodwill dilakukan bersama dengan pengujian penurunan nilai properti minyak dan gas karena berasal dari unit penghasil kas yang sama, yaitu Blok Pangkah. Lihat Catatan 15c untuk metode dan asumsi yang digunakan dalam pengujian penurunan nilai.

17 UTANG USAHA 273,718,661

<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>		
PT Pertamina EP	26,777,388	
PT Pertamina Hulu Energi	10,651,453	
PT Pertamina Gas	107,431,456	
<b>Pihak ketiga</b>		
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	82,378,980	
LNG Lampung	11,652,365	
PT Indogas Dwi Kriyaguna	10,157,971	
Husky CNOOC	5,472,375	
Santos Madura Offshore	4,613,160	
PT Medco E&P Indonesia	4,600,164	
PT Sadikun Niagamas Raya	2,831,368	
Lapindo Brantas, Inc.	2,595,519	
Kangean Energy Indonesia Ltd.	1,760,695	
PT Wali Nusa Energi	1,394,772	
PT Bayu Buana Gemilang	717,021	
PT Gresik Migas	328,340	
Triangle Pase	224,868	
Lain-lain	130,768	
Total	<u>273,718,661</u>	

Utang usaha tidak dikenakan bunga dan umumnya dibayar antara 10 sampai 30 hari sejak tanggal invoice diterima.

4,549,963

16 GOODWILL AND OTHER INTANGIBLE ASSETS

The changes in the goodwill and other intangible assets account for the year ended September 30, 2019 and December 31, 2018 are as follows:

			Cost
	5,887,315		Software
	2,370,460		Land rights
	88,003,026		Goodwill
	<u>96,260,801</u>		Sub total
			Accumulated amortization and impairment
	(3,098,230)		Software
	(609,582)		Land rights
	(88,003,026)		Goodwill
	<u>(91,710,838)</u>		Sub total
Total	<u>4,549,963</u>		Total

Goodwill represents balance arising from acquisition of ownership in SIPBV, SIPL and SPLLC, as result of fair value measurement to assets and liabilities owned by SIPBV, SIPL and SPLLC at acquisition date (Note 4).

Impairment test on goodwill were performed together with impairment test on oil and gas properties, since they come from the same cash generating unit, Pangkah Block. See Note 15c for method and assumptions used in the impairment test.

213,792,906

17 TRADE PAYABLES

			<b>Government-related entities</b>
	29,548,930		PT Pertamina EP
	10,220,853		PT Pertamina Hulu Energi
	72,780,679		PT Pertamina Gas
			<b>Third parties</b>
	87,026,728		ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
	153,628		LNG Lampung
	1,877,525		PT Indogas Dwi Kriyaguna
	194,997		PT Pertiwi Nusantara Resources
	4,898,888		Santos Madura Offshore
	47,945		PT Medco E&P Indonesia
	124,465		PT Sadikun Niagamas Raya
	205,041		Lapindo Brantas, Inc.
	1,760,693		Kangean Energy Indonesia Ltd.
	138,726		PT Wali Nusa Energi
	369,031		PT Bayu Buana Gemilang
	1,936,837		PT Gresik Migas
	515,644		Triangle Pase
	1,992,299		PT Granary Global Energy
Total	<u>213,792,906</u>		Total

Trade payables are non-interest bearing and are normally settled within 10 to 30 days since invoice were received.

<b>18 PINJAMAN BANK JANGKA PENDEK</b>	<u>157,055,171</u>
Jumlah tersebut merupakan saldo pinjaman jangka pendek yang terdiri dari:	
Bank Mandiri	157,055,171
Total	<u>157,055,171</u>

Berdasarkan perjanjian pinjaman tanggal 24 April 2019, Bank Mandiri menyetujui untuk memberikan pinjaman jangka pendek kepada Perusahaan senilai USD150.000.000 untuk kebutuhan operasional umum. Jangka waktu fasilitas kredit adalah 1 tahun sejak tanggal 24 April 2019 yang dapat diperpanjang untuk jangka waktu 1 tahun berikutnya dengan tambahan biaya opsi perpanjangan. Pinjaman ini dikenakan tingkat suku bunga LIBOR tiga bulan ditambah margin sebesar 0,575% per tahun.

Pada tanggal 23 September 2019, PGASSOL telah melakukan penarikan fasilitas pinjaman sebesar IDR 100,000,000,000. Pada tanggal yang berakhir 30 September 2019, fasilitas pinjaman yang belum digunakan sebesar IDR 999,000,000,000.

<b>19 UTANG LAIN-LAIN</b>	<u>255,569,806</u>
Jumlah tersebut merupakan saldo utang lain-lain yang terdiri dari:	
<b>Pihak berelasi</b>	
Dividen	-
Utang kepada PT Transportasi Gas Indonesia	2,743,560
<b>Pihak ketiga</b>	
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	151,034,821
Gas Deposit	4,526,642
Jaminan gas	17,291,608.85
Pembelian barang dan jasa	-
Lain-lain	105,451,986.11
Total	<u>281,048,618</u>
<b>Bagian jangka panjang:</b>	
Liabilitas ship or pay	(25,478,812)
Total	<u>255,569,806</u>

Utang dana program tanggung jawab sosial dan lingkungan (CSR) adalah dana yang dicadangkan untuk memenuhi liabilitas tanggung jawab sosial sebagaimana diatur dalam Pasal 74 dari Undang-undang No. 40 tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas.

Utang jaminan gas merupakan utang jaminan gas yang diterima oleh Perusahaan dari pelanggan dalam rangka transaksi penjualan gas.

Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok merupakan liabilitas sehubungan dengan pembangunan aset jaringan oleh PMO beserta liabilitas kepada kontraktor terkait aktivitas minyak dan gas.

Utang lain-lain pembelian barang dan jasa terkait utang kepada pemasok terkait dengan pembelian barang dan jasa.

Utang lancar lainnya kepada PT Riau Andalan Pulp and Paper (RAPP) terkait dengan Perjanjian Jual Beli Gas. Berdasarkan perjanjian ini, RAPP bersedia menyediakan fasilitas-fasilitas seperti jaringan pipa gas, metering station dan fasilitas lainnya yang kemudian akan dikompensasi dengan pemakaian gas RAPP.

<b>20 LIABILITAS IMBALAN KERJA JANGKA PENDEK DAN LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR</b>	<u>294,663,110</u>
Jumlah tersebut merupakan saldo liabilitas imbalan kerja jangka pendek dan liabilitas yang masih harus dibayar terdiri dari:	
<b>Liabilitas imbalan kerja jangka pendek</b>	
Gaji dan bonus karyawan	40,702,669
Imbalan kerja	7,843,889
Sub total	<u>48,546,557</u>
<b>Liabilitas yang masih harus dibayar</b>	
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok	117,855,211
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas Bunga	40,444,855
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas luran BPH Migas	60,008,357
Lain-lain	-
Sub total	<u>27,808,130</u>
Total	<u>246,116,553</u>
Total	<u>294,663,110</u>

a. Gaji dan bonus karyawan

Bonus karyawan pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 merupakan akrual bonus untuk karyawan masing-masing sebesar Rp 327.677.669.441 dan Rp 434.351.661.858 untuk Perusahaan dan masing-masing sebesar Rp155.105.172.153 dan Rp 206.315.368.624 untuk Entitas Anak.

<b>18 SHORT-TERM BANK LOANS</b>	<u>-</u>
This amount represents short-term bank loans is consist of:	
Bank Mandiri	-
Total	<u>-</u>

Based on the loan agreement dated April 24, 2019, Bank Mandiri agreed to provide a short-term loan to the Company amounting to USD150,000,000 to support general corporate purposes. The term of the credit facility is one year from April 24, 2019 which can be extended for another year with an additional extension cost. This loan is subject to three months LIBOR interest rate plus a margin of 0.575% per annum.

On September 23, 2019, PGASSOL withdrawn IDR 100,000,000,000 of loan facility. As of September 30, 2019, the unused loan facility is IDR 999,000,000,000.

<b>19 OTHER PAYABLES</b>	<u>267,662,120</u>
This amount represents other payables balance is consist of:	
<b>Related parties:</b>	
Dividend	109
Payables to PT Transportasi Gas Indonesia	2,288,349
<b>Third parties</b>	
Liabilities to contractors and suppliers	197,015,741
Gas Deposit	2,012,157
Gas guarantee deposits	14,199,518
Purchase of goods and services	1,027,055
Others	77,329,923
Total	<u>293,872,851</u>
<b>Long-term portion:</b>	
Ship or pay liabilities	(26,210,731)
Total	<u>267,662,120</u>

Corporate Social and Environmental Responsibility (CSR) payables represents funds incurred to fulfill corporate social and environmental responsibility as governed under Article 74 of Law No. 40 year 2007 regarding Limited Liability Corporation.

Gas guarantee deposits payable represents gas deposits received by the Company from the customers in relation to the gas sales transactions.

Liabilities to contractors and suppliers represents mainly liabilities related to the construction of gas pipe line by PMO and liabilities to contractors related to the oil and gas activities.

Other payables purchase of goods and services related to payables to suppliers for purchase of goods and services.

Other payables to PT Riau Andalan Pulp and Paper (RAPP) is related to Gas Sales and Purchase Agreement (GSPA). Based on this agreement, RAPP agreed to build facilities such as gas pipeline, metering station and other facilities and those will be compensated by RAPP's usage of gas.

<b>20 SHORT-TERM EMPLOYEES' BENEFITS LIABILITIES AND ACCRUED LIABILITIES</b>	<u>306,071,822</u>
This amount represents short-term employee's benefits liabilities and accrued liabilities is consist of:	
<b>Short-term employee's benefits liabilities</b>	
Employees' salaries and bonus	44,241,905
Employee's benefits	6,514,133
Sub total	<u>50,756,038</u>
<b>Accrued liabilities</b>	
Liabilities to contractors and suppliers	172,529,334
Liabilities for oil and gas activities	16,759,268
Interests	61,171,648
Liabilities for oil and gas activities BPH Migas levy	451,810
Others	-
Sub total	<u>255,315,784</u>
Total	<u>306,071,822</u>

a. Employees' salaries an bonus

Employees' bonus as of September 30, 2019 and December 31, 2018 represent bonus accrual for employees amounting to Rp 327,677,669,441 and Rp 434,351,661,858, respectively for the Company and Rp 155,105,172,153 and Rp 206,315,368,624, respectively, for the Subsidiaries.

**20 LIABILITAS IMBALAN KERJA JANGKA PENDEK DAN LIABILITAS YANG MASIH HARUS DIBAYAR (Lanjutan)**

**Liabilitas yang masih harus dibayar (Lanjutan)**

- b. Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas  
Liabilitas atas aktivitas minyak dan gas merupakan liabilitas yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas
- c. Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok  
Liabilitas kepada kontraktor dan pemasok merupakan liabilitas dimana tagihan atas liabilitas tersebut belum diterima Grup.
- d. Bunga  
Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, biaya bunga yang masih harus dibayar terdiri dari biaya bunga pinjaman sebesar USD 13.696.150 dan USD12.247.887

**21 UTANG PAJAK** 44,384,944

Jumlah tersebut merupakan saldo utang pajak yang terdiri dari :

Pajak penghasilan	
Pasal 21	2,454,348
Pasal 22	(67,591)
Pasal 23	3,457,682
Pasal 25	5,240,671
Pasal 29	26,715,623
Pajak pertambahan nilai	6,584,212
Total	<u>44,384,944</u>

**22 PINJAMAN JANGKA PANJANG** 359,562,537

Jumlah tersebut merupakan saldo pinjaman jangka panjang, dengan rincian sebagai berikut:

**Entitas berelasi dengan Pemerintah**

Japan Bank for International Cooperation (SLA-1156/DP3/2003 dan SLA-879/DP3/1996)	
USD (0) dan JPY 37,391,272,946	
pada 30 September 2015	
USD (0) dan JPY 38,339,695,434	
pada tahun 2018	346,530,098

European Investment Bank (dan SLA-1139/DP3/2000)	4,750,674
--	-----------

International Bank for Reconstruction and Development (SLA-1201/DP3/2006 dan SLA-	31,848,896
---	------------

Pinjaman Sindikasi	-
--------------------	---

Total	<u>383,129,668</u>
-------	--------------------

Dikurangi: bagian pinjaman jangka panjang	(23,567,132)
Pinjaman Jangka Panjang - Neto	<u>359,562,537</u>

European Investment Bank (EIB) (SLA-1139/DP3/2000).

Pada tanggal 15 September 2000, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman No. SLA-1139/DP3/2000, dimana Pemerintah meneruskan pinjaman dari EIB dengan jumlah tidak melebihi EURO570.000.000 kepada Perusahaan sebagai bagian dari pembiayaan Proyek Distribusi dan Transmisi Gas Tahap II.

Pinjaman ini dikenakan tingkat bunga sebesar pinjaman EIB kepada Pemerintah ditambah 0,50% untuk jasa bunga bagian Pemerintah (termasuk beban bank sebesar 0,15%) per tahun, yang harus dibayar pada tanggal 15 Juni dan 15 Desember setiap tahun.

Tingkat bunga pinjaman EIB adalah berkisar antara 4,95% sampai dengan 5,30% per tahun untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015. Jumlah pokok pinjaman harus dibayar dalam 32 kali angsuran tengah tahunan pada tanggal 15 Juni dan 15 Desember setiap tahun, dengan angsuran pertama yang jatuh tempo pada tanggal 15 Desember 2004 dan pembayaran terakhir akan jatuh tempo pada 15 Juni 2020.

Didalam perjanjian pinjaman, Perusahaan diharuskan memelihara batasan keuangan setiap tahun, yaitu rasio utang terhadap ekuitas (*debt to equity ratio*) sebesar 2:1.

Selama periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar USD 2,375,337.

**20 SHORT-TERM EMPLOYEES' BENEFITS LIABILITIES AND ACCRUED LIABILITIES (Continued)**

**Accrued liabilities (Continued)**

- b. *Liabilities for oil and gas activities*  
*Liabilities for oil and gas activities represent liabilities relating to oil and gas exploration and production activities.*
- c. *Liabilities to contractors and suppliers*  
*Liabilities to contractors and suppliers represent liabilities for which the related invoices for such amount have not been received by the Group.*
- d. *Interests*  
*As of September 30, 2019 and December 31, 2018, accrued interest consists of interest from loan amounting to USD 13.696.150 and USD12.247.887, respectively.*

**21 TAXES PAYABLE**

*This amount represents taxes payable is consist of:*

		<i>Income taxes</i>
	2,967,601	<i>Article 21</i>
	131,926	<i>Article 22</i>
	5,412,396	<i>Article 23</i>
	5,351,665	<i>Article 25</i>
	19,302,344	<i>Article 29</i>
	15,698,973	<i>Value-Added Tax</i>
Total	<u>48,864,903</u>	

**22 LONG-TERM LOANS**

*This amount represents long-term loans is consist of:*

**Government-related entities**

Japan Bank for International Cooperation (SLA-1156/DP3/2003 dan SLA-879/DP3/1996)	
USD (0) JPY 37,391,272,946	
in September 30, 2019	
USD (0) JPY 38,339,695,434	
in 2018	352,970,866

European Investment Bank (SLA-1139/DP3/2000)	7,126,010
--	-----------

International Bank for Reconstruction and Development (SLA-1201/DP3/2006 dan SLA-1166/DP3/2004	36,008,068
--	------------

Pinjaman Sindikasi	123,727,644	<i>Syndication Loan</i>
--------------------	-------------	-------------------------

Total	<u>519,832,588</u>	
-------	--------------------	--

Dikurangi: bagian pinjaman jangka panjang	(23,316,820)	<i>Less current portion of long-term loans</i>
Pinjaman Jangka Panjang - Neto	<u>496,515,768</u>	<i>Long-term portion - Net</i>

European Investment Bank (EIB) (SLA-1139/DP3/2000).

*On September 15, 2000, the Company and the Government entered into a Subsidiary Loan Agreement No. SLA-1139/DP3/2000, which provides for the Government's relending of the EIB loan proceeds not exceeding EURO570,000,000 to the Company as part of the financing of the Gas Transmission and Distribution Project Phase II.*

*The loan is subject to the interest rate of the EIB loan to the Government plus a Government fee of 0.50% (including 0.15% banking fee) per annum, payable on June 15 and December 15 of each year.*

*The EIB's annual interest rates of the loan ranged from 4.95% to 5.30% for period ended September 30, 2016 and December 31, 2015. The principal amount of the loan is repayable in 32 equal semi-annual installments on June 15 and December 15 of each year, with the first installment due on December 15, 2004 and the last payment due on June 15, 2020.*

*Under the loan agreement, the Company undertakes among other things, that it shall maintain certain financial covenants each year such as debt to equity ratio of at least 2:1.*

*During the period ended September 30, 2019, the Company has already paid installments amounting to USD 2,375,337.*

22 PINJAMAN JANGKA PANJANG (Lanjutan)

Japan Bank for International Cooperation (JBIC) (SLA-1156/DP3/2003).

Pada tanggal 27 Maret 2003, JBIC menyetujui untuk memberikan pinjaman kepada Pemerintah Republik Indonesia (Pemerintah) berdasarkan Perjanjian Pinjaman No. IP-511 dengan jumlah keseluruhan setara dengan JPY49.088.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai pembangunan jaringan pipa transmisi gas dari Sumatera Selatan sampai Jawa Barat dan jaringan pipa distribusi di Jawa Barat. Pada tanggal 28 Mei 2003, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman No. SLA-1156/DP3/2003, dimana Pemerintah meneruskan pinjaman dari JBIC ini dengan jumlah tidak melebihi JPY49.088.000.000 kepada Perusahaan.

Pinjaman ini dikenakan tingkat bunga atas pinjaman JBIC kepada Pemerintah ditambah 0,50% untuk jasa bunga bagian Pemerintah (termasuk beban bank sebesar 0,15%) per tahun, yang harus dibayar pada tanggal 20 April dan 20 Oktober sebelum seluruh pinjaman ditarik dan pada tanggal 20 Maret dan 20 September setelahnya. Tingkat bunga tahunan pinjaman JBIC berkisar antara 0,75% sampai 0,95% untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2019 dan 31 Desember 2018.

Jumlah pokok pinjaman harus dibayar dalam 60 kali angsuran tengah tahunan pada tanggal 20 Maret dan 20 September setiap tahun, dengan angsuran pertama akan jatuh tempo pada tanggal 20 Maret 2013 dan pembayaran terakhir akan jatuh tempo pada 20 Maret 2043.

Pada tanggal 9 Juli 2013, Pemerintah melalui Direktorat Jenderal Manajemen Pinjaman menerima Notice of Completion of Disbursement dari Japan International Cooperation Agency mengenai jumlah kumulatif penarikan dan sisa fasilitas pinjaman yang tidak dipergunakan sampai dengan batas waktu penarikan pinjaman tanggal 4 Juli 2013 masing-masing sebesar JPY48.538.362.136 dan JPY 549.637.864 dari total keseluruhan fasilitas pinjaman dari JBIC sebesar JPY49.088.000.000.

Selama periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar JPY948.422.489.

22 LONG-TERM LOANS (Continued)

Japan Bank for International Cooperation (JBIC) (SLA-1156/DP3/2003).

On March 27, 2003, JBIC agreed to provide a loan to the Government of the Republic of Indonesia (the Government) based on Loan Agreement No. IP-511 for a total aggregate amount equivalent to JPY49,088,000,000 to assist the Government in financing the development of a gas transmission pipeline from South Sumatera to West Java and a distribution pipeline in West Java. On May 28, 2003, the Company and the Government entered into a Subsidiary Loan Agreement No. SLA-1156/DP3/2003, which provides for the Government's relending of the JBIC loan proceeds not exceeding JPY49,088,000,000 to the Company.

This loan is subject to the interest rate of the JBIC loan to the Government plus a Government fee of 0.50% (including a 0.15% banking fee) per annum, payable on April 20 and October 20 prior to the withdrawal of all facilities amount and on March 20 and September 20 afterwards. The JBIC's annual interest rate of the loan is ranging from 0.75% to 0.95% for period ended June 30, 2019 and December 31, 2018.

The principal amount of the loan is repayable in 60 equal semi-annual installments every March 20 and September 20 of each year, with the first installment due on March 20, 2013 and the last payment due on March 20, 2043.

On July 9, 2013, the Government through the Directorate General of Debt Management received a Notice of Completion of Disbursement from the Japan International Cooperation Agency related to the cumulative amount of the withdrawal and the rest of the loan facility which was not used until the date of completion of disbursement as of July 4, 2013 amounted to JPY48,538,362,136 and JPY549,637,864, respectively of the total loan from JBIC amounting to JPY49,088,000,000.

During the period ended September 30, 2019, the Company has already paid installments amounting to JPY948,422,489.

22 PINJAMAN JANGKA PANJANG (Lanjutan)

International Bank for Reconstruction and Development (IBRD) (SLA-1201/DP3/2006).

Berdasarkan Perjanjian Pinjaman No. 7755-ID (Ex 4810-IND) tanggal 7 Februari 2006, IBRD menyetujui memberikan fasilitas pinjaman kepada Pemerintah dengan jumlah keseluruhan setara dengan USD80.000.000 untuk membantu Pemerintah dalam membiayai Proyek Pengembangan Pasar Gas Domestik ("Proyek") (Catatan 36).

Pada tanggal 3 April 2006, Perusahaan dan Pemerintah mengadakan Perjanjian Penerusan Pinjaman No. SLA-1201/DP3/2006, dimana Pemerintah meneruskan hasil pinjaman dari IBRD sebesar USD80.000.000 kepada Perusahaan yang akan melaksanakan Proyek. Pinjaman ini semula dikenakan tingkat bunga atas pinjaman IBRD kepada Pemerintah ditambah 1% untuk jasa bunga bagian Pemerintah (termasuk beban bank sebesar 0,15%) per tahun, yang harus dibayar pada tanggal 15 Februari dan 15 Agustus setiap tahun.. Tingkat bunga pinjaman IBRD masing-masing berkisar antara 1,81% sampai dengan 5,48% untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2016 dan 31 Desember 2015.

Pada tanggal 30 Desember 2011, Perusahaan mendapatkan surat dari Kementerian Keuangan Republik Indonesia No. S-12051/MK.5/2011, mengenai perubahan terhadap Perjanjian Penerusan Pinjaman No. SLA-1201/DP3/2006, tanggal 3 April 2006, antara Pemerintah dengan Perusahaan, yang mengatur perubahan sebagai berikut:

- a Pokok pinjaman, yang dari semula USD80.000.000 menjadi USD69.381.312 terhitung mulai tanggal 21 Desember 2011;
- b Tingkat bunga, yang dari semula LIBOR Base Rate + LIBOR Total Spread + 1% menjadi tingkat bunga IBRD + 1%;
- c Tanggal terakhir penarikan pinjaman (closing date) yang dari semula pada tanggal 31 Maret 2011 menjadi 31 Maret 2014.

Perusahaan wajib membayar kepada Pemerintah biaya komitmen sebesar 0,75% per tahun atas jumlah pinjaman penerusan yang belum ditarik. Jumlah pokok pinjaman harus dibayar dalam 30 (tiga puluh) kali angsuran tengah tahunan pada tanggal 15 Februari dan 15 Agustus setiap tahun, dengan angsuran pertama yang jatuh tempo pada tanggal 15 Agustus 2011 dan pembayaran terakhir akan jatuh tempo pada tanggal 15 Februari 2026.

Pada tanggal 14 November 2013, Perusahaan mendapatkan Surat No. 5-786/PU/2013 dari Direktorat Jenderal Pengelolaan Utang, Kementerian Keuangan Republik Indonesia, mengenai persetujuan pembatalan sisa pinjaman IBRD SLA 1201 sebesar USD7.616.230 terhitung mulai pada tanggal 1 Februari 2013.

Selama periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019, Perusahaan telah membayar angsuran sebesar USD4,159,172.

22 LONG-TERM LOANS (Continued)

International Bank for Reconstruction and Development (IBRD) (SLA-1201/DP3/2006).

Based on the Loan Agreement No. 7755-ID (Ex 4810-IND) dated February 7, 2006, IBRD agreed to provide lending facility to the Government an aggregate amount equivalent to USD80,000,000 to assist the Government in financing the Domestic Gas Market Development Project ("the Project") (Note 36).

On April 3, 2006, the Company and the Government entered into the related Subsidiary Loan Agreement No. SLA-1201/DP3/2006, which provides for the Government's relending of the IBRD loan proceeds of USD80,000,000 to the Company, which shall undertake the Project. The loan was initially subject to the interest rate of the IBRD loan to the Government plus a Government fee of 1% (including 0.15% banking fee) per annum, payable on February 15 and August 15 of each year. The IBRD annual interest rate is ranging from 1.81% to 5.48% for period ended June 30, 2016 and December 31, 2015, respectively.

On December 30, 2011, the Company obtained a letter from Ministry of Finance of the Republic of Indonesia No. S-12051/MK.5/2011, regarding the changes of a Subsidiary Loan Agreement No. SLA-1201/DP3/2006, dated April 3, 2006, between the Government with the Company, with the changes as follows:

- The principal amount, from USD80,000,000 to become USD69,381,312, starting on December 21, 2011;
- The interest rate, from LIBOR Base Rate + LIBOR Total Spread + 1% to become IBRD interest rate + 1%;
- The date of the last drawdown (closing date), from March 31, 2011 to March 31, 2014.

The Company must pay 0.75% to the Government commitment fee per annum on the total subsidiary loan that is not yet drawn. The principal amount of the loan is repayable in 30 equal semi-annual installments every February 15 and August 15 of each year, with the first installment due on August 15, 2011 and the last payment due on February 15, 2026.

On November 14, 2013, the Company obtained Letter No.5-786/PU/2013 from Directorate General of Debt Management, Ministry of Finance of the Republic of Indonesia, regarding the approval for the cancellation of the remaining IBRD SLA 1201 loan amounting to USD7,616,230 starting on February 1, 2013.

During the period ended September 30, 2019, the Company has already paid installments amounting to USD4,159,172.



22 PINJAMAN JANGKA PANJANG (Lanjutan)

Promissory notes

Sesuai dengan Amandemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Saham antara Perusahaan dan Pertamina tanggal 28 Desember 2018 untuk mengalihkan 51% kepemilikan saham di Pertagas, sebagai bagian dari imbalan yang dilihkan, Perusahaan menerbitkan promissory notes kepada Pertamina dalam mata uang Rupiah senilai Rp10.091 miliar dengan jangka waktu 6 bulan dan bunga sebesar 8,41% per tahun. Pada tanggal 31 Desember 2018, saldo promissory notes ke Pertamina adalah setara dengan USD691.043.648.

Perusahaan telah melakukan pelunasan atas Promissory Notes pada tanggal 4 Maret 2019 sebesar IDR 10.091.667.032.092 atau ekuivalen USD 708,485,470.

Fasilitas Pinjaman Berulang SMBC Indonesia

Pada tanggal 4 Maret 2019, Perusahaan melakukan penarikan pinjaman atas Perjanjian Fasilitas SMBC Indonesia No. SMBC/NS/0493 tanggal 1 November 2017 sebesar USD 120.000,000 dengan tingkat bunga LIBOR + 1% per tahun. Jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Oktober 2019. Bunga pinjaman dibayarkan maksimum 3 (tiga) Bulan setelah Tanggal Penarikan terakhir. Pinjaman ini digunakan untuk membiayai operasional umum perusahaan.

Perusahaan telah melakukan pelunasan fasilitas pinjaman pada tanggal 29 Mei 2019 sebesar USD 120,000,000.

Fasilitas Term Loan Bank Mandiri

Pada tanggal 24 April 2019, Perusahaan melakukan perjanjian dengan Bank Mandiri atas fasilitas Term Loan (Perjanjian Fasilitas Term Loan) No. CRO.KP/113/TLN/2019 dengan nilai pinjaman maksimal sebesar USD 350,000,000 yang digunakan untuk kebutuhan belanja modal, operasional secara umum, dan untuk membiayai arus kas defisit.

Fasilitas pinjaman ini akan berakhir pada 23 April 2020 dan dikenakan tingkat bunga sebesar LIBOR + Margin per tahun. Bunga pinjaman harus dibayar setiap 3 (tiga) bulan sejak tanggal penarikan dan Pokok Pinjaman dibayarkan pada tanggal berakhirnya pinjaman beserta bunga yang belum tertagih.

Didalam perjanjian pinjaman, Perusahaan diharuskan memelihara batasan keuangan, yaitu rasio cakupan layanan utang (debt service coverage ratio - DSCR) sebesar 1.3:1 dan rasio seluruh kewajiban terhadap ekuitas (Leverage)

Pada tanggal 23 September 2019, perusahaan telah melakukan penarikan fasilitas pinjaman sebesar USD 150,000,000. Pada tanggal yang berakhir 30 September 2019, fasilitas pinjaman yang belum digunakan sebesar USD 200,000,000.

Fasilitas Joint Borrower

Pada tanggal 16 Agustus 2019, Perusahaan melakukan perjanjian dengan Bank Mandiri atas fasilitas pinjaman gabungan (Perjanjian Fasilitas Joint Borrower) No. CRO.KP/305/TLN/2019 dengan nilai pinjaman maksimal sebesar IDR 1,000,000,000,000 (satu triliun rupiah) yang digunakan untuk kebutuhan belanja modal, operasional secara umum, dan untuk membiayai arus kas defisit 3 anak perusahaan sebagai berikut:

- PT PGAS Solution (PGASSOL) maks. IDR 350,000,000,000;
- PT PGAS Telekomunikasi Nusantara (PGASCOM) maks. IDR 250,000,000,000;
- PT Permata Graha Nusantara (PGNMA) maks. IDR 150,000,000,000.

Fasilitas pinjaman ini akan berakhir pada 15 Agustus 2020 dan dapat diperpanjang serta dikenakan tingkat bunga sebesar JIBOR 3 Bulan + Margin per tahun. Bunga pinjaman harus dibayar setiap 3 (tiga) bulan sejak tanggal penarikan dan Pokok Pinjaman dibayarkan pada tanggal berakhirnya pinjaman beserta bunga yang belum tertagih.

Didalam perjanjian pinjaman, Perusahaan diharuskan memelihara batasan keuangan, yaitu rasio cakupan layanan utang (debt service coverage ratio - DSCR) sebesar 1.3:1 dan rasio seluruh kewajiban terhadap ekuitas (Leverage) maksimum 300%.

Pada tanggal 23 September 2019, PGASSOL telah melakukan penarikan fasilitas pinjaman sebesar IDR 100,000,000,000. Pada tanggal yang berakhir 30 September 2019, fasilitas pinjaman yang belum digunakan sebesar IDR 999,000,000,000.

22 LONG-TERM LOANS (Continued)

Promissory notes

In accordance with Amended and Restated Shares Purchase Agreement between the Company and Pertamina dated December 28, 2018 to acquire 51% ownership of shares in Pertagas, as part of the consideration transferred, the Company issued promissory notes of Rp10,091 billion denominated in Rupiah to Pertamina with 6 months loan period and interest rate of 8.41% per annum. As at December 31, 2018, balance of promissory notes to Pertamina is equivalent to USD691,043,648.

On March 4, 2019, the Company has already settled the Promissory Notes amounting to IDR 10,091,667,032,092 or equivalent of USD 708,485,470.

SMBC Indonesia Revolving Loan Facility

On March 4, 2019, the Company withdrawn USD 120,000,000 from SMBC Indonesia Revolving Loan Facility No. SMBC/NS/0493 dated November 1, 2017 with interest rate of LIBOR + 1% per annum. The Facility period will be ending on October 31, 2019. The Interest shall be matured maximum of 3 (three) months after the last Utilisation Date of the Facility. The Purpose of the Facility is to finance general corporate purposes.

On May 29, 2019, the Company has already settled the loan facility amounting to USD 120,000,000.

Bank Mandiri Term Loan Facility

On April 24, 2019, the Company and Bank Mandiri entered into a Term Loan Facility Agreement No. CRO.KP/113/TLN/2019, which loan proceeds not exceeding USD 350,000,000. The Company will use the proceeds to finance corporate general purposes and deficit cash flows.

The loan will be ending on April 23, 2019 and subject to the interest rate of LIBOR plus Margin per annum. The loan interest due every 3 (three) month since the first withdrawal date and the principle will be due at the end of loan period along with accrued interest.

Under the loan agreement, the Company undertakes among other things, that it shall maintain certain financial covenants such as debt service coverage ratio of at least 1.3:1 and leverage maximum 300%.

On May 21, 2019, the Company withdrawn USD 150,000,000 of loan facility. As of September 30, 2019, the unused loan facility is USD 200,000,000.

Bank Mandiri - Uncommitted Revolving Joint Facility

On August 16, 2019, the Company and Bank Mandiri entered into a Uncommitted Revolving Joint Facility Agreement No. CRO.KP/305/TLN/2019, which loan proceeds not exceeding IDR 1,000,000,000,000 (one billion rupiah). The Company will use the proceeds to finance corporate general purposes and deficit cash flows for its subsidiaries as follows:

- PT PGAS Solution (PGASSOL) max. IDR 350,000,000,000;
- PT PGAS Telekomunikasi Nusantara (PGASCOM) max. IDR 250,000,000,000;
- PT Permata Graha Nusantara (PGNMA) max. IDR 150,000,000,000.

The revolving loan facility will be ending on August 15, 2020 and subject to the interest rate of JIBOR 3 Month plus Margin per annum. The loan interest due every 3 (three) month since the first withdrawal date and the principle will be due at the end of loan period along with accrued interest.

Under the loan agreement, the Company undertakes among other things, that it shall maintain certain financial covenants such as debt service coverage ratio of at least 1.3:1 and leverage maximum 300%.

On September 23, 2019, PGASSOL withdrawn IDR 100,000,000,000 of loan facility. As of September 30, 2019, the unused loan facility is IDR 999,000,000,000.

22 PINJAMAN JANGKA PANJANG (Lanjutan)

SEI

Pada tanggal 2 Desember 2015, SEI memperoleh fasilitas pinjaman sindikasi sebesar USD600.000.000 dengan jumlah porsi *Onshore* adalah sebesar USD321.375.000 dan porsi *Offshore* sebesar USD278.625.000. Bank yang bertindak sebagai *Agent* adalah Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch dan di arrange oleh:

- PT BNP Paribas
- The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore branch
- Mizuho Bank
- PT BNP Paribas Indonesia
- PT Bank Mizuho Indonesia
- PT HSBC Securities Indonesia
- PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
- Sumitomo Mitsui banking Corporation

Pada tanggal 2 November 2017, SEI melakukan amandemen dan penyajian kembali fasilitas pinjaman sindikasi sebesar USD250.000.000 dengan jumlah porsi *Onshore* adalah sebesar USD125.000.000 dan porsi *Offshore* sebesar USD125.000.000. Bank yang bertindak sebagai *Successor Agent* adalah PT Bank DBS Indonesia dan di arrange oleh:

- Citigroups Global Market Singapore Pte. Ltd.
- DBS Bank Ltd.
- PT Bank DBS Indonesia
- Sumitomo Mitsui Banking Corporation Ltd.
- The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd., Singapore Branch
- Mizuho Bank Ltd.
- PT Bank Mizuho Indonesia
- BNP Paribas

Sampai tanggal 30 Juni 2019, fasilitas yang telah dicairkan sebesar USD125.000.000. Pinjaman ini memiliki jangka waktu 3 tahun dengan masa tenggang selama 1 tahun. Pinjaman ini dikenakan tingkat bunga sebesar LIBOR plus 1,43% untuk porsi *onshore* dan LIBOR plus 1,28% untuk porsi *offshore*. Selama pinjaman masih terutang, Perusahaan diwajibkan memenuhi rasio keuangan:

a Rasio utang terhadap ekuitas adalah 65:35;

b Rasio interest coverage untuk masing-masing periode relevan paling sedikit 4,0:1; dan

c Rasio Hutang terhadap EBITDA tidak melebihi;

- (Untuk setiap Periode relevan terjadi sebelum tanggal jatuh dua (2) tahun setelah Tanggal Efektif) 4,5: 1; dan
- (Untuk setiap Periode relevan sesudahnya) 3,5: 1

Pada tanggal 24 September 2019, SEI melakukan pelunasan fasilitas sebesar USD81.000.000 untuk porsi *Onshore* dan USD44.000.000 untuk porsi *Offshore*. Sampai tanggal 30 September 2019, SEI telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

22 LONG-TERM LOANS (Continued)

SEI

On December 2, 2015, SEI obtained a syndicated loan facility amounting USD600.000.000 with *Onshore* portion USD321.375.000 and *Offshore* portion of USD278.625.000. Bank acting as *Mandated Lead Arrangers* is Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch and *bookrunners* are:

- PT BNP Paribas
- The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore branch
- Mizuho Bank
- PT BNP Paribas Indonesia
- PT Bank Mizuho Indonesia
- PT HSBC Securities Indonesia
- PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
- Sumitomo Mitsui banking Corporation

On November 2, 2017, SEI obtained a syndicated loan facility amounting USD250.000.000 with *Onshore* portion USD125.000.000 and *Offshore* portion of USD125.000.000. Bank acting as *Mandated Lead Arrangers* is PT Bank DBS Indonesia and *bookrunners* are:

- Citigroups Global Market Singapore Pte. Ltd.
- DBS Bank Ltd.
- PT Bank DBS Indonesia
- Sumitomo Mitsui Banking Corporation Ltd.
- The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd., Singapore Branch
- Mizuho Bank Ltd.
- PT Bank Mizuho Indonesia
- BNP Paribas

Until June 30, 2019, the facility has been drawn in amount of USD125.000.000. This loan has a term of 3 years with a grace period of 1 year. The loan bears interest at LIBOR plus 1.43% for the *onshore* portion and LIBOR plus 1.28% for the *offshore* portion. As long as the loan is still outstanding, the Company is required to meet the financial ratios:

The ratio of its Gross Debt to equity shall not exceed 65:35;

Its Interest Coverage Ratio for each Relevant Period shall be at least 4.0:1; and

the ratio of its Debt to EBITDA shall not exceed:

- (for each Relevant Period to occur before the date falling two (2) years after the Effective Date) 4.5:1; and
- (for each Relevant Period thereafter) 3.5:1.

On September 24, 2019, SEI has settled the Syndicated Loan Facility in amount of USD81.000.00 for *Onshore* portion and USD44.000.000 for *Offshore* portion. Until September 30, 2019, SEI has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

22 a. Pinjaman pemegang saham

	30 September 2019 / September 30, 2019	31 Desember 2018 / December 31, 2018	
Bagian Jangka Pendek	0.00	53,772,145.00	Short-term portion
Bagian Jangka Panjang	246,207,747.00	280,733,036.00	Long-term portion
	246,207,747.00	334,505,181.00	

Pada tanggal 28 Desember 2012, Pertagas dan Pertamina menandatangani perjanjian pinjaman untuk pendanaan belanja modal. Perjanjian pinjaman tersebut berlaku efektif sejak 1 Januari 2012. Penambahan pinjaman dilakukan melalui mekanisme dropping dana.

Pembebanan bunga kepada Pertagas oleh Pertamina dihitung setiap bulan berdasarkan tingkat bunga yang berlaku di pasar

22 b. Fasilitas yang belum digunakan

Pada tanggal 26 Agustus 2019, Perusahaan memperpanjang jangka waktu perjanjian fasilitas Non Cash Loan yang terdiri dari Standby Letter of Credit (SBLC), Bank Garansi, SKBDN dan L/C Impor yang diperoleh dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan maksimum nilai plafon sebesar USD 120,000,000. Perusahaan juga wajib memelihara rasio kemampuan membayar utang minimum 130% dan rasio utang terhadap modal maksimum sebesar 300%. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada 26 Agustus 2020. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas yang belum digunakan sebesar USD 37.695.826

Pada tanggal 19 Desember 2018, Perusahaan memperpanjang fasilitas Non Cash Loan (NCL) yang diperoleh dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang terdiri dari Standby Letter of Credit (SBLC), Bank Guarantee, Letter of Credit (L/C) dan SKBDN, dengan maksimum nilai plafon sebesar USD 140,000,000. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada 18 Desember 2019. Di samping itu Perusahaan juga wajib memelihara current ratio tidak kurang dari 1 kali, debt to equity ratio maksimal 3 kali dan EBITDA terhadap interest tidak kurang dari 200%. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas yang belum digunakan sebesar USD 138.300.787

Pada tanggal 31 May 2019, Perusahaan melakukan perpanjangan Corporate Facility Agreement dengan PT Bank ANZ Indonesia (Bank ANZ). Bank ANZ akan menyediakan fasilitas korporasi dengan maksimum nilai plafon sebesar USD 182,000,000. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 28 Februari 2020. Fasilitas ini diberikan dengan ketentuan penggunaan keseluruhan dari semua jenis bank garansi (jaminan pembayaran, jaminan pembayaran uang muka, jaminan penawaran, jaminan pelaksanaan dan jaminan pemeliharaan) setiap saat tidak akan melebihi USD 100,000,000 dan penggunaan keseluruhan fasilitas pembiayaan modal kerja jangka pendek setiap saat tidak melebihi USD 82,000,000. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas bank garansi yang belum digunakan sebesar USD 81,705,625 dan untuk fasilitas pembiayaan modal kerja jangka pendek belum dipergunakan sama sekali.

Pada tanggal 6 May 2019, Perusahaan dengan BRI menandatangani addendum perjanjian kredit dengan perubahan penambahan nilai plafon atas fasilitas Standby Letter of Credit (SBLC)/Fasilitas Bank Garansi (merupakan sub limit fasilitas SBLC)/Penangguhan Jaminan Impor (PJI) menjadi USD 400,000,000. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 5 April 2020. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas yang belum digunakan sebesar USD 236.725.507

Pada tanggal 5 Desember 2017, Perusahaan dengan Citibank menandatangani perjanjian kredit fasilitas Standby Letter of Credit (SBLC)/Bank Garansi sebesar USD 50,000,000. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas yang belum digunakan sebesar USD 50,000,000

Pada tanggal 6 May 2019, Perusahaan dengan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk menandatangani Perjanjian Fasilitas Foreign Exchange Line dengan limit sebesar USD 100,000,000 untuk pelaksanaan transaksi Tom, Spot, Forward, Swap atau Option. Perjanjian ini akan jatuh tempo pada tanggal 5 April 2020. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas Treasury Line ini belum digunakan sama sekali.

Pada tanggal 16 Agustus 2019, Perusahaan dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk menandatangani perjanjian kredit Revolving Joint Facility dengan plafond sebesar Rp. 1.000.000.000.000 atau equivalent dalam USD. Fasilitas ini juga dapat digunakan oleh Anak Perusahaan PGN yaitu PT PGAS Telekomunikasi Nusantara, PT Permata Graha Nusantara dan PT PGAS Solution. Fasilitas ini akan jatuh tempo pada tanggal 16 Agustus 2020. Pada tanggal 30 September 2019, fasilitas yang belum digunakan sebesar IDR 900.000.000.000.

22 a. Shareholder loan

On December 28, 2012, Pertagas, and Pertamina entered into a loan agreement for capital expenditures. The loan agreement was effective as at January 1, 2012. Additional drawdowns of the loan are performed through a cash calls mechanism.

Interest charged to Pertagas by Pertamina is calculated on a monthly basis based on market rates.

22 b. Unused facilities

On August 26, 2019, the Company amended the Non Cash Loan facility agreement which consist of Standby Letter of Credit (SBLC), Guarantee Bank, SKBDN and L/C Import, obtained from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk with a maximum limit of USD 120,000,000. The Company shall also maintain debt service ratio at minimum of 130% and debt to equity ratio at maximum of 300%. The facility will mature on August 26, 2020. As of September 30, 2019, the facility which has not been used amounted to USD 37.695.826

On December 19, 2018, the Company has extended the Non Cash Loan (NCL) facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk which consists of Standby Letter of Credit (SBLC), Bank Guarantee, Letter of Credit (L/C) and SKBDN with a maximum limit of USD 140,000,000. The facility will mature on December 18, 2019. Furthermore, the Company shall also maintain current ratio not less than 1 time, debt to equity ratio at a maximum 3 times and EBITDA to interest not less than 200%. As of September 30, 2019, the facility that has not been used amounted to USD 138.300.787

On May 31 2019, the Company admit the extension of Corporate Facility Agreement with PT Bank ANZ Indonesia (Bank ANZ). Bank ANZ will provide Corporate Facility with a maximum limit of USD 182,000,000. The facility will expire on February 28, 2020. This facility is given with total utilization of all type of bank guarantee (payment guarantee, advance payment bond, bid bond, performance bond and retention bond) at any time shall not exceed USD 100,000,000 and total utilization of uncommitted a short-term working capital facility at any time shall not exceed USD 82,000,000. As of September 30, 2019, a payment guarantee facility that has not been used amounted to USD 81,705,625 and for uncommitted short-term working capital facility has not been used at all.

On May 6, 2019, the Company and BRI signed amendment of credit agreement with changes in additional amount of maximum limit of Standby Letter of Credit (SBLC)/Bank Guarantee Facility (a sub limit of SBLC Facility)/the guarantees of the suspension of import (PJI) to become USD 400,000,000. This facility will mature on April 5, 2020. As of September 30, 2019, the unused facility amounted to USD 236.725.507

On December 5, 2017, the Company and Citibank signed credit agreement of Standby Letter of Credit (SBLC)/Bank Guarantee Facility amounted USD 50,000,000. As of September 30, 2019, the unused facility amounted to USD 50,000,000

On May 6, 2019, the Company and PT Rakyat Indonesia (Persero) Tbk signed Foreign Exchange Line agreement with a maximum limit of USD 100,000,000 for Tom, Spot, Forward, Swap or Option transaction. This agreement will mature on April 5, 2020. As of September 30, 2019, this Treasury Line facility has not been used at all.

On August 16, 2019, the Company and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk signed Revolving Joint Facility agreement with maximum limit up to IDR 1,000,000,000,000 or equivalent in USD. This facility can also be used by Subidianses including PT PGAS Telekomunikasi Nusantara, PT Permata Graha Nusantara, and PT PGAS Solution. This facility will mature on August 16, 2020. As of September 30, 2019, the unused facility amounted to IDR 900,000,000,000.

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK DAN ENTITAS ANAK**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM**  
**30 September 2019 dan 31 Desember 2018**  
**dan untuk Periode Sembilan Bulan yang Berakhir**  
**Pada Tanggal 30 September 2019 dan 2018**  
**(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat (AS), kecuali dinyatakan lain)**

**PT PERUSAHAAN GAS NEGARA Tbk AND SUBSIDIARIES**  
**NOTES TO INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**  
**September 30, 2019 and December 31, 2018**  
**for Period The Nine Months**  
**Ended September 30, 2019 and 2018**  
**(Expressed in US Dollar, unless otherwise stated)**

23 UTANG OBLIGASI	1,960,672,659
Akun ini terdiri dari:	
Senior Unsecured Fixed Rate Notes	
Penerbitan tahun 2014	1,350,000,000
Hutang obligasi PT Saka Energi	625,000,000
Jumlah	1,975,000,000
Diskonto	(15,065,041)
Biaya penerbitan	(10,317,761)
Amortisasi diskonto dan biaya penerbitan	11,055,461
Jumlah Utang Obligasi - Bersih	1,960,672,659
Bagian jangka panjang	1,960,672,659

Pada tanggal 12 Mei 2014, Perusahaan menerbitkan USD1.350.000.000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, yang akan jatuh tempo pada tanggal 16 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 99,037%. Wali amanat atas obligasi ini adalah The Bank of New York Mellon. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 5,125% per tahun yang terhutang setengah tahunan in arrear setiap tanggal 16 Mei dan 16 November, dimulai pada tanggal 16 November 2014. Obligasi ini dicatatkan pada Bursa Efek Singapura, tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan. Dana bersih yang diperoleh sebesar USD1.335.334.469, diterima pada tanggal 16 Mei 2014 dan dipergunakan untuk penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya. Berdasarkan Moody's Investors Services, Standard & Poor (S&P) dan Fitch Rating, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Baa3, BB+ dan BBB-.

Sehubungan dengan obligasi ini, Perusahaan dibatasi dalam melakukan konsolidasi, penggabungan usaha, mengalihkan, menyewakan, atau menjual semua atau sebagian besar asetnya.

Perusahaan tidak diharuskan melakukan pembentukan dana (*sinking fund*) untuk pelunasan utang obligasi ini.

Pada tanggal 26 April 2017, PT Saka Energi Indonesia menerbitkan USD625.000.000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, yang akan jatuh tempo pada tanggal 5 Mei 2024, dengan harga penerbitan sebesar 100%. Wali amanat atas obligasi ini adalah Citicorp International Limited. Obligasi ini dikenakan bunga sebesar 4,45% per tahun yang terhutang setengah tahunan setiap tanggal 5 Mei dan 5 November, dimulai pada tanggal 5 November 2017. Obligasi ini dicatatkan pada Bursa Efek Singapura. Dana dari obligasi diterima pada tanggal 5 Mei 2017 dan dipergunakan untuk melunasi pinjaman sindikasi, mendanai belanja modal dan aktivitas akuisisi, penambahan modal kerja dan keperluan umum lainnya. Total biaya penerbitan adalah sebesar USD6.731.010. Berdasarkan Moody's Investors Services, Standard & Poor (S&P) dan Fitch Rating, peringkat dari obligasi tersebut masing-masing adalah Ba2, BB+ dan BB+ pada tanggal 30 September 2019.

24 MODAL SAHAM	344,018,831
Susunan pemilikan saham Perusahaan pada tanggal 30 September 2019 berdasarkan catatan yang dibuat oleh PT Datindo Entrycom, Biro Administrasi Efek adalah sebagai berikut:	
	Dolar Amerika Serikat/ US Dollar
1. Pemerintah Republik Indonesia	
Saham Seri A Dwiwarna 1 saham	0
2. PT Pertamina (Persero)	
Saham Seri B 13.809.038,755 saham	195,968,391
3. Masyarakat umum dan karyawan	
Saham Seri B 10.432.465,440 saham	148,050,440
<b>Ditempatkan dan disetor penuh</b>	<b>344,018,831</b>

Saham Seri A Dwiwarna merupakan saham yang memberikan kepada pemegangnya hak-hak untuk mencalonkan direksi dan komisaris, menghadiri dan menyetujui pengangkatan dan pemberhentian komisaris dan direksi, perubahan anggaran dasar termasuk perubahan modal, pembubaran dan likuidasi, penggabungan, peleburan dan pengambilalihan Perusahaan.

23 BONDS PAYABLES	1,958,569,888
The amount is consist of:	
Senior Unsecured Fixed Rate Notes	
Issued in 2014	1,350,000,000
Bonds, PT Saka Energi	625,000,000
Total	1,975,000,000
Discount	(15,065,041)
Issuance cost	(10,317,761)
Amortization of discount and issuance cost	8,952,690
Total Bonds Payable - Net	1,958,569,889
Total Non-current portion	1,958,569,889

On May 12, 2014, the Company issued USD1,350,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, which will be due on May 16, 2024, with issue price of 99.037%. The trustee of these bonds is The Bank of New York Mellon. These bonds bear interest rate of 5.125% per annum payable semi annually in arrears on May 16 and November 16, starting November 16, 2014. These bonds, which were listed at the Singapore Exchange Securities Trading Limited, are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company. The net proceeds, which amounted to USD1,335,334,469 were received by the Company on May 16, 2014 and were used for additional working capital and other general corporate purposes. Based on Moody's Investors Services, Standard & Poor (S&P) and Fitch Rating, the bonds are rated at Baa3, BB+ and BBB-, respectively.

In relation to these bonds, the Company is restricted in conducting consolidate, merger, transfer, lease or disposal of all or substantially all of it assets.

The Company is not required to make sinking fund payment with respect to these bonds.

On April 26, 2017, PT Saka Energi Indonesia issued USD625,000,000 Senior Unsecured Fixed Rate Notes, which will be due on May 5, 2024, with issue price of 100%. The trustee of these bonds is Citicorp International Limited. These bonds bear interest of 4.45% per annum payable semi-annually on May 5 and November 5, starting on November 5, 2017. These bonds were listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The bonds proceeds were received on May 5, 2017 and were used for refinancing syndicated loan, to finance capital expenditures and acquisition activities, to fund working capital requirement and other general corporate purposes. Total transaction cost amounted to USD6,731,010. Based on Moody's Investor Service, Standard & Poor (S&P) and Fitch Rating, as at September 30, 2019 the bonds were rated at Ba2, BB+ and BB+, respectively.

24 CAPITAL STOCK	344,018,831
The details of the shareholders based on the report prepared by PT Datindo Entrycom, a Securities Administration Agency, as of September 30, 2019, are as follows:	
	Dolar Amerika Serikat/ US Dollar
1. The Government of the Republic of Indonesia	
Series A Dwiwarna 1 Share	0
Series B 13,809,038,755 Shares	195,968,391
2. Public and Employees	
Series B 10,432,298,940 Shares	148,050,440
<b>Issued and fully paid</b>	<b>344,018,831</b>

Series A Dwiwarna share represents share which provides the holder rights to propose directors and commissioners, attend and approve the appointment and dismissal of commissioners and directors, change in Articles of Association including changes in capital, closure and liquidation, merger and acquisition of the Company.

24 MODAL SAHAM (Lanjutan)

Saham Seri B memberikan hak kepada pemegangnya untuk memperoleh dividen dan hasil dari pembubaran perusahaan sesuai dengan proporsi jumlah dan jumlah yang dibayarkan atas saham yang dimiliki.

- Sesuai dengan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 25 Januari 2018 Pemerintah Indonesia telah mengalihkan 56,97% kepemilikan atas saham Perusahaan kepada Pertamina. Selain itu, Pemerintah Indonesia sebagai pemegang saham Seri A Dwiwarna, memberikan kuasa kepada pemegang saham mayoritas Perusahaan untuk:
- Mengubah Anggaran Dasar Perusahaan
  - Mengangkat anggota Direksi dan Komisaris
  - Mengusulkan calon anggota Direksi dan Komisaris
  - Mengusulkan mata acara Rapat Umum Pemegang Saham
  - Meminta dan mengakses data dan dokumen Perusahaan.

Modal disetor lainnya terdiri dari :

	30 September 2019/ September 30, 2019	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Dampak implementasi PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian" Selisih antara pembayaran yang diterima dengan nilai nominal	127,085,001	127,085,001
Opsi saham untuk karyawan	96,586,706	96,586,706
Opsi saham untuk manajemen	76,687,533	76,687,533
	29,072,254	29,072,254
Selisih nilai transaksi entitas sependengali	(787,215,590)	(787,215,590)
Biaya emisi saham	(9,790,532)	(9,790,532)
	<u>(467,574,628)</u>	<u>(467,574,628)</u>

Perusahaan telah mencatatkan sebanyak 24.241.508.196 lembar saham pada Bursa Efek Indonesia untuk 30 September 2019.

25 PENCADANGAN SALDO LABA DAN PEMBAGIAN LABA

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 26 April 2019 yang diaktakan dalam Akta Notaris No. 60 oleh Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. tanggal 26 April 2019, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

- 1 Menetapkan penggunaan laba periode berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk untuk tahun buku 2018 berjumlah sebesar USD242.607.597 diperuntukkan sebagai berikut:
  - a Pembagian dividen tunai sebesar Rp1.381.523.552.090 (setara dengan USD97.372.678) atau Rp56,99 per saham kepada pemegang saham;
  - b Sisanya akan dicatat sebagai cadangan.
- 2 Kepada Direksi diberikan wewenang untuk mengatur lebih lanjut tata cara pembagian dividen tersebut dan mengumumkannya dengan memperhatikan peraturan dan perundangan yang berlaku.

Berdasarkan Risalah Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan yang diadakan pada tanggal 26 April 2018 yang diaktakan dengan Akta Notaris No. 97 dari Notaris Fathiah Helmi S.H., tanggal 26 April 2018, para pemegang saham menyetujui keputusan-keputusan, sebagai berikut:

- 1 Menetapkan penggunaan laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik Entitas Induk Perusahaan untuk tahun buku 2017 berjumlah sebesar USD 143.146.347 diperuntukkan sebagai berikut:
  - a Pembagian dividen tunai sebesar Rp 766.274.074.076 atau Rp 31,61 per saham kepada pemegang saham;
  - b Sisanya akan dicatat sebagai cadangan.
- 2 Kepada Direksi diberikan wewenang untuk mengatur lebih lanjut tata cara pembagian dividen tersebut dan mengumumkannya dengan memperhatikan peraturan dan perundangan yang berlaku.

24 CAPITAL STOCK (Continued)

Series B shares entitle the holder to participate in dividends and the proceeds on winding up of the Company in proportion to the number of and amounts paid on the shares held.

- In accordance with the resolution of Extraordinary General Shareholders' Meeting held on January 25, 2018 the Government of Indonesia transferred 56.97% ownership in the Company's shares to Pertamina. Furthermore, the Government of Indonesia as the owner of Series A Dwiwarna shares authorises the Company's majority Shareholders to do the following:
- Change the Company's Articles of Association
  - Appoint members of the Board of Directors and Commissioners
  - Propose candidates for Board of Directors and Commissioners
  - Propose the Annual General Meeting of Shareholders' Meeting agenda
  - Request and access the Company's data and documents

Other paid-in capital consists of the following:

	30 September 2019/ September 30, 2019	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Impact of PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements" implementation	127,085,001	127,085,001
Excess of proceeds over par value	96,586,706	96,586,706
Employee Stock Options	76,687,533	76,687,533
Management Stock Options	29,072,254	29,072,254
Difference arising from transactions among entities under common control	(787,215,590)	(787,215,590)
Share issue cost	(9,790,532)	(9,790,532)
	<u>(467,574,628)</u>	<u>(467,574,628)</u>

The Company has listed its shares at the Indonesia Stock Exchange totaling to 24,241,508,196 shares as of September 30, 2019.

25 APPROPRIATIONS OF RETAINED EARNINGS AND DISTRIBUTIONS OF INCOME

Based on the Minutes of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on April 26, 2019 which was notarised in the Notarial Deed No. 60 of Nanette Cahyanie Handari Adi Warsito, S.H. dated April 26, 2019, the shareholders ratified the following decisions, as follows:

1. Approved the use of profit for the period that are attributable to owner of the parent entity for the financial year of 2018 in the amount of USD242,607,597 to be utilised as follows:
  - a. Distribution of cash dividends of Rp1,381,523,552,090 (equivalent to USD97,372,678) or Rp56.99 per share to shareholders;
  - b. The remaining amount will be appropriated as reserve.
2. To give authority to the Board of Directors to prepare and publish the cash dividends distribution procedures with consideration of the prevailing laws and regulations.

Based on the Minutes of the Company's Annual General Shareholders' Meeting held on April 26, 2018 which were notarized with Notarial Deed No. 97 of Notary Fathiah Helmi, S.H., dated April 26, 2018, the shareholders ratified the following decisions, as follows:

1. Approved the use of profit for the year that are attributable to Owner of the Parent Entity for the financial year of 2017 in the amount of USD 143,146,347 to be utilised as follows:
  - a. Distribution of cash dividends of Rp 766,274,074,076 or Rp 31,61 per share to shareholders;
  - b. The remaining amount will be appropriated as reserve.
2. To give authority to the Board of Directors to prepare and publish the cash dividends distribution procedures with consideration of the prevailing laws and regulations.

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	
<b>26 PENDAPATAN NETO</b>	<b>2,811,858,878</b>	<b>2,889,506,962</b>	<b>26 NET REVENUES</b>
Akun ini terdiri dari:			<i>This account consists of:</i>
Distribusi gas	2,182,311,061	2,102,900,759	Gas distribution
Transmisi gas	181,128,933	166,836,194	Gas transmission
Transportasi Minyak	14,848,237	20,136,754	Oil Transportation
Penjualan minyak dan gas neto	292,082,678	441,686,773	Net oil and gas sales
Sewa fiber optik	12,461,810	10,065,864	Fibre optic rental
Pendapatan keuangan dari sewa pembiayaan	16,391,168	31,379,788	Finance income from finance lease
Pemrosesan Gas	80,933,726	97,704,233	Gas Processing
lain-lain	31,701,263	18,796,598	Others
<b>Total</b>	<b>2,811,858,878</b>	<b>2,889,506,963</b>	<b>Total</b>

Pendapatan distribusi gas bumi terdiri dari distribusi gas kepada:

Industri	2,176,787,104	2,097,678,900	Industrial
Komersial	733,659	723,647	Commercial
Stasiun Pengisian Bahan Bakar Gas (SPBG)	1,462,902	1,462,902	Fuel gas filling stations (SPBG)
Rumah Tangga	3,327,396	3,035,310	Households
<b>Total</b>	<b>2,182,311,061</b>	<b>2,102,900,759</b>	<b>Total</b>

Penjualan minyak dan gas merupakan pendapatan atas penjualan minyak dan gas Grup dari aktivitas produksi yang diperoleh dari PSC.

Net oil and gas sales represents Group's sales of oil and gas from exploration and production activities earned under PSC.

Pendapatan keuangan dari sewa pembiayaan merupakan pendapatan KJG atas bunga sehubungan dengan sewa pembiayaan yang timbul dari perjanjian pengangkutan gas antara KJG dengan PLN dan PC Muriah Ltd. berdasarkan GTA Kalija Tahap I.

Finance income from lease transaction represents KJG's interest in relation to finance lease under the gas transportation agreement between KJG, PLN and PC Muriah Ltd. under the provision of GTA Kalija Tahap I.

Sewa fiber optik merupakan pendapatan PGASKOM atas penyediaan jaringan kepada para pelanggan.

Fibre optic rental represents PGASKOM's revenues of network services to the customers.

Pendapatan lain-lain merupakan pendapatan PGASSOL atas penyediaan jasa konstruksi dan pemeliharaan jaringan pipa kepada pelanggannya.

Other revenues represents PGASSOL's revenues of pipeline construction and maintenance services to the customers.

Pendapatan neto dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan neto konsolidasi adalah pendapatan dari PT PLN (Persero), entitas berelasi dengan Pemerintah, masing-masing sebesar USD382.698.540 atau 14% dan USD70.933.959 atau 7,52% dari jumlah pendapatan neto konsolidasi untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018.

Net revenues from customer in excess of 10% of the total consolidated net revenues are revenue from PT PLN (Persero), Government-related entity, which amounting to USD382.698.540 or 14% and USD70.933.959 atau 7,52% from total consolidated net revenues for the period ended September 30, 2019 and 2018 respectively.

Grup melakukan transaksi penjualan dengan entitas berelasi dengan Pemerintah, dengan total masing-masing sebesar 24.83% dan 16.24% dari total pendapatan neto konsolidasi di atas untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018.

The Group enters sales transactions with the Government-related entities, totalling to 24.83% dan 16.24% of its consolidated net revenues above for the period ended September 30, 2019 and 2018, respectively.

	1,924,874,428	1,917,388,153	
<b>27 BEBAN POKOK PENDAPATAN</b>	<b>1,924,874,428</b>	<b>1,917,388,153</b>	<b>27 COST OF REVENUES</b>
Akun ini terdiri dari:			<i>This account consists of:</i>
<b>a. Distribusi gas</b>			<b>a. Gas distribution</b>
Pihak ketiga	1,294,865,472.67	1,160,486,315	Third parties
Entitas berelasi dengan Pemerintah (Catatan 34)	272,985,775	303,107,675	Government-related entities (Note 34)
Sub total	<b>1,567,851,248</b>	<b>1,463,593,991</b>	Sub total
<b>b. Beban pengoperasian minyak dan gas bumi</b>			<b>b. Oil and gas operation cost</b>
Beban produksi dan <i>lifting</i>	102,189,701	142,662,797	Production and lifting costs
Beban penyusutan, deplesi dan amortisasi	145,994,889	190,450,573	Depreciation, depletion and amortization
Sub total	<b>248,184,589</b>	<b>333,113,370</b>	Sub total
<b>c. LNG</b>			<b>c. LNG</b>
Beban LNG	42,938,565	59,531,822	LNG costs
Beban penyusutan, deplesi dan amortisasi	12,370,807	12,370,807	Depreciation
Sub total	<b>55,309,372</b>	<b>71,902,628</b>	Sub total
<b>d. Gas Terproses</b>	24,597,052	33,262,169	<b>d. Processed Gas</b>
<b>e. lain-lain</b>	28,932,168	15,515,995	<b>e. Others</b>
<b>Total</b>	<b>1,924,874,428</b>	<b>1,917,388,153</b>	<b>Total</b>

Pembelian neto dari pemasok yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan neto konsolidasi adalah pembelian dari Pertamina, entitas berelasi dengan Pemerintah, dan ConocoPhillips masing-masing sebesar USD272.985.775 atau 14,18% dan USD497.846.010 atau 25,86% dari total pendapatan neto konsolidasi untuk periode yang berakhir 30 September 2019.

Net purchases from suppliers involving purchases in excess of 10% of the total consolidated net revenues are for purchases from Pertamina, a Government-related entity, and ConocoPhillips amounting to USD272.985.775 or 14,18% and USD497.846.010 atau 25,86% of total consolidated net revenues for the period ended September 30, 2019, respectively.

Grup melakukan transaksi pembelian gas dengan entitas berelasi dengan Pemerintah, dengan total masing-masing sebesar 14,18% dan 17,45% dari total beban pokok pendapatan konsolidasi di atas untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 2018.

The Group enters sales transactions with the Government-related entities, totalling to 14.18% and 17.45% of its consolidated cost of revenues above for the period ended September 30, 2019 and 2018, respectively.

28 BEBAN DISTRIBUSI DAN TRANSMISI	294,850,897	329,562,466
Akun ini terdiri dari:		
Penyusutan	132,816,404	176,993,006
Gaji dan kesejahteraan karyawan	29,930,536	31,701,245
Iuran BPH Migas	5,651,407	6,175,005
Perbaikan dan pemeliharaan	27,206,786	28,975,182
Sewa	40,686,690	32,413,645
Honorarium profesional	8,221,841	7,985,314
Perjalanan dinas dan transportasi	1,950,873	1,366,716
Peralatan dan suku cadang	5,122,187	9,646,017
Peralatan kantor	166,708	161,702
Bahan bakar dan bahan kimia	1,510,278	861,367
Komunikasi	674,794	784,734
Representasi dan jamuan	620,838	535,691
Listrik dan air	656,903	710,505
Promosi	2,807,039	2,722,262
Pajak dan perizinan	4,415,090	6,436,781
Pendidikan dan pelatihan	38,577	498,741
Asuransi	2,257,830	5,637,553
Amortisasi	1,839,811	2,132,813
Jasa umum	15,148,417	9,851,771
Material umum	18,893	24,261
Lain-lain	13,108,996	3,948,156
Total	294,850,897	329,562,466

28 DISTRIBUTION AND TRANSMISSION EXPENSES
This account consists of:
Depreciation
Salaries and employees' benefits
BPH Migas levy
Repairs and maintenance
Rental
Professional fees
Traveling and transportation
Tools and spare parts
Office supplies
Fuel and chemicals
Communications
Representation and entertainment
Electricity and water
Taxes and licenses
Education and training
Insurance
Amortization
General services
General material
Others
Total

29 BEBAN ADMINISTRASI DAN UMUM	192,225,505	180,426,222
Akun ini terdiri dari:		
Penyusutan	6,598,396	11,616,061
Gaji dan kesejahteraan karyawan	76,518,025	72,853,578
Perbaikan dan pemeliharaan	9,250,839	8,218,277
Sewa	12,540,462	10,158,289
Honorarium profesional	6,913,152	8,047,929
Perjalanan dinas dan transportasi	3,861,857	2,741,284
Peralatan dan suku cadang	649,770	785,702
Peralatan kantor	543,459	358,883
Bahan bakar dan bahan kimia	773,772	780,255
Komunikasi	1,109,286	1,291,929
Representasi dan jamuan	2,869,625	5,478,559
Listrik dan air	1,104,137	649,039
Promosi	1,976,944	2,415,798
Pajak dan perizinan	9,960,036	9,721,417
Pendidikan dan pelatihan	2,150,339	1,898,125
Biaya bank	137,205	158,508
Perayaan	622,037	616,345
Asuransi	1,263,620	774,071
Amortisasi	1,110,978	1,855,822
Jasa umum	16,912,145	21,590,181
Cadangan kerugian penurunan nilai	31,625,091	13,169,371
Tanggung jawab sosial dan bina lingkungan	2,426,788	2,157,969
Material umum	61,723	54,929
Pakaian dinas	45,243	165,689
Lain-lain	1,200,575	2,868,212
Total	192,225,505	180,426,222

29 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES
This account consists of:
Depreciation
Salaries and employees' benefits
Repairs and maintenance
Rental
Professional fees
Traveling and transportation
Tools and spare parts
Office supplies
Fuel and chemicals
Communications
Representation and entertainment
Electricity and water
Promotion
Taxes and licenses
Education and training
Bank expenses
Celebration
Insurance
Amortization
General services
Allowance for impairment losses
Corporate Social and Environmental Responsibility
General material
Employees' uniform
Others
Total

30 BEBAN KEUANGAN	127,125,975	110,622,498
Akun ini terdiri dari:		
Penerusan pinjaman dari Pemerintah Republik Indonesia yang didanai oleh :		
- European Investment Bank	259,113	457,815
- Japan Bank for International Cooperation	3,361,556	3,525,037
- International Bank for Reconstruction and Development	1,551,423	1,676,002
Promissory Notes	11,109,694	-
Obligasi	85,381,006	85,566,066
Pinjaman sindikasi	9,125,156	2,242,763
PT Bank Mandiri Indonesia	1,574,247	-
Bunga Pinjaman Pertamina	10,946,927	15,150,790
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia	121,433	109,810
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	1,155,485	-
Penurunan nilai wajar piutang jangka panjang	332,607	-
Pembalikan dari efek diskonto atas provisi pembongkaran aset dan restorasi area	2,207,329	1,894,217
Total	127,125,975	110,622,498

30 FINANCE COST
This account consists of:
Two Step Loan from the Government of the Republic of Indonesia funded by:
European Investment Bank -
Japan Bank for International Cooperation -
International Bank for Reconstruction and Development -
Promissory Notes
Bonds
Syndication loan
PT Bank Mandiri Indonesia
Loan Rate Pertamina
PT Bank Sumitomo Mitsui Indonesia
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
Impairment of long-term receivables
The unwinding of the effect of discounting the provision of assets abandonment and area restoration
Total

31 PENDAPATAN KEUANGAN	17,539,500
Akun ini terdiri dari:	
Bunga deposito	3,426,636
Bunga jasa giro	8,804,555
Bunga investasi obligasi	2,500,786
Bunga piutang carry	2,704,768
Bunga piutang lain-lain	102,755
Total	17,539,500

19,825,852
7,356,751
4,561,680
5,242,916
2,636,360
28,145
19,825,852

31 FINANCE INCOME

This account consists of:

Interest of time deposits
Interest of current accounts
Interest from investment in bonds
Interest from carry receivables
Interest from other receivables
Total

32 LABA (RUGI) KURS - NETO

Labanya (Rugi) selisih kurs terutama berasal dari penyesuaian aset dan liabilitas dalam mata uang asing dan perbedaan nilai tukar transaksi dari kegiatan usaha Perusahaan dalam mata uang asing.

Selama periode 2019 dan 2018, Perusahaan mengalami rugi selisih kurs - neto yang disebabkan oleh perubahan nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing, khususnya Yen Jepang yang mengakibatkan peningkatan posisi liabilitas neto dalam mata uang asing Perusahaan.

33 INSTRUMEN KEUANGAN DERIVATIF

Pada tanggal 16 Februari 2007, Perusahaan mengadakan kontrak cross currency swap dengan ABN AMRO Bank N.V. (ABN) Cabang London, di mana Perusahaan menyetujui untuk menerima bunga Yen Jepang (JPY) dikalikan 35% dan menyetujui untuk membayar bunga pada tingkat 0% untuk periode tanggal 15 Oktober 2006 sampai 15 Oktober 2008 dan untuk periode selanjutnya sampai berakhir kontrak tersebut yaitu pada 15 Maret 2019, membayar bunga sebesar selisih tingkat tertentu (strike) sebagaimana diatur dalam perjanjian dengan rata-rata nilai tukar Dolar AS dengan Yen Jepang (USD/JPY) dibagi seratus atau 0%, mana yang lebih tinggi.

Pada tanggal 19 Agustus 2008, Perusahaan mengadakan perubahan atas kontrak cross currency swap dengan ABN AMRO Bank N.V. (ABN), Cabang London, di mana Perusahaan menyetujui untuk menerima bunga sebesar bunga Yen Jepang (JPY) dikalikan 42% dan menyetujui untuk membayar bunga pada tingkat 0% untuk periode tanggal 15 Oktober 2006 sampai 15 Oktober 2008 dan untuk periode selanjutnya sampai berakhir kontrak tersebut yaitu pada 15 Maret 2019, membayar bunga sebesar selisih tingkat tertentu (strike) sebagaimana diatur dalam perjanjian dengan rata-rata nilai tukar Dolar AS dengan Yen Jepang (USD/JPY) dibagi seratus atau pada tingkat 0%, mana yang lebih tinggi, dan tambahan bunga 5% dikalikan jumlah hari apabila tingkat CMS 10 tahun sama atau diluar kisaran tingkat tertentu dibagi dengan jumlah hari pada periode tersebut.

Sebagai tambahan, Perusahaan juga menyetujui untuk menerima Yen Jepang dalam jumlah sebagaimana diatur dalam perjanjian selama nilai tukar USD/JPY berada pada atau di bawah 121.50 pada setiap akhir periode yang disepakati dan menyetujui untuk membayar sejumlah Dolar AS dengan nilai tukar USD/JPY sebesar 121.50. Apabila nilai tukar USD/JPY berada di atas 121.50, tidak ada transaksi cross currency swap yang akan dilakukan. Kontrak ini berlaku efektif sejak tanggal 15 Oktober 2006 dan akan berakhir pada tanggal 15 Maret 2019. Perusahaan bermaksud melakukan lindung nilai atas perubahan nilai wajar liabilitas dari risiko fluktuasi nilai tukar USD/JPY, sehubungan dengan pinjaman jangka panjang yang diperoleh dari JBIC.

Perubahan neto nilai wajar atas instrumen-instrumen derivatif di atas disajikan pada akun "Laba (Rugi) Perubahan Nilai Wajar Derivatif - Neto" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian interim. Kontrak ini telah berakhir pada 15 Maret 2019

34 PERPAJAKAN

Taksiran Tagihan Pajak	30 September / September 2019	31 Desember/December 2018
Pajak Penghasilan:		
Pasal 21		406,447
Pasal 22	2,081,151	30,154
Pasal 23	3,121,375	5,547,357
Pasal 4 (2)	12,378,663	59,412,007
Pasal 25	5,002,992	
Pasal 26		16,100,484
Pasal 28A	-	22,712,926
Tahun 2017	-	
Tahun 2018	75,400,405	
Pajak Pertambahan Nilai:	62,785,098	187,933,277
Total	160,769,684	292,142,652

Beban Pajak

Beban (manfaat) pajak Perusahaan dan Entitas Anak terdiri dari:	30 September / September 2019	30 September / September 2018
Kini		
Entitas Induk	37,782,470	46,405,713
Entitas Anak	41,981,105	50,771,775
Sub-total	79,763,574	97,177,488
Tangguhan		
Entitas Induk	2,812,658	1,452,166
Entitas Anak	9,439,818	39,057,800
Sub-total	12,252,475	40,509,966
Beban Pajak - neto	92,016,049	137,687,455

34 TAXATION

Estimated Claims for Tax Refund

Income Taxes:  
Article 21  
Article 22  
Article 23  
Article 4 (2)  
Article 25  
Article 26  
Article 28a

Year 2017

Year 2018

Value Added Taxes:

Total

Tax Expense

Tax expense (benefit) of the Company and Subsidiaries are as follows:

Current

The Company  
Subsidiaries  
Sub-total

Deferred

The Company  
Subsidiaries  
Sub-total

Tax expense - net



34 PERPAJAKAN (Lanjutan)

34 TAXATION (Continued)

	30 September / September 2019	30 September / September 2018	
Pajak kini			Current Tax
Rekonsiliasi antara laba sebelum manfaat (beban) pajak, seperti yang tercantum dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian interim dan estimasi laba kena pajak adalah sebagai berikut:			<i>The reconciliation between profit before tax benefit (expense), as shown in the interim consolidated statements of income and other comprehensive income and estimated taxable income is as follows:</i>
Laba sebelum manfaat (beban) pajak menurut laporan laba rugi komprehensif interim konsolidasian	268,464,699	434,596,226	<i>Income before tax benefit (expense) per interim consolidated statements of comprehensive income</i>
Laba sebelum manfaat (beban) pajak Entitas Anak	(84,218,724)	(86,416,628)	<i>Income before tax benefit (expense) of the Subsidiaries</i>
Penyesuaian konsolidasian	(43,654,190)	(50,816,588)	<i>Consolidation adjustments</i>
Laba sebelum beban pajak Perusahaan	<u>140,591,785</u>	<u>297,363,010</u>	<i>Income before tax expense of the Company</i>
<b>Beda temporer</b>			<b>Temporary differences</b>
Penyisihan persediaan usang - setelah dikurangi pemulihan	-	-	<i>Provision for inventory obsolescence - net of reversal</i>
Penyisihan kerugian penurunan nilai piutang	2,255,667	3,642,490	<i>Provision for receivables impairment losses</i>
Kesejahteraan karyawan - neto	2,051,604	4,317,437	<i>Employees' benefits - net</i>
Gaji dan bonus	(16,114,891)	(3,129,055)	<i>Salaries and bonus</i>
Beda temporer - neto	<u>(11,807,621)</u>	<u>4,830,872</u>	<i>Temporary differences - net</i>
<b>Beda tetap</b>			<b>Permanent differences</b>
Representasi dan jamuan	1,888,228	1,690,084	<i>Representation and entertainment</i>
Beban kompensasi saham	-	-	<i>Shares compensation expenses</i>
Gaji dan kesejahteraan karyawan	12,577,519	9,799,589	<i>Salaries and other employees benefits</i>
Pajak dan perizinan - bersih	-	-	
Beban lain lain yang tak dapat dikurangkan	35,960,372	12,669,353	<i>Other non-deductible expenses</i>
Pajak dan perizinan - neto	16,944,948	11,651,142	<i>Taxes and licenses - net</i>
Penjualan obligasi yang dikenakan pajak final	-	-	
Penghasilan bunga yang telah dikenakan pajak final	(5,924,225)	(7,948,825)	<i>Interest income already subject to final income tax</i>
Penghasilan sewa yang telah dikenakan pajak final	-	-	<i>Rental income already subject to final income tax</i>
Beda tetap - neto	<u>61,446,843</u>	<u>27,861,343</u>	<i>Permanent differences - net</i>
Estimasi laba kena pajak	<u>190,231,007</u>	<u>330,055,226</u>	<i>Estimated taxable income</i>
Beban pajak kini - Perusahaan	37,782,470	46,405,713	<i>Current tax expense - the Company</i>
Pembayaran pajak penghasilan di muka perusahaan	<b>30 September / September 2019</b>	<b>30 September / September 2018</b>	<i>Prepayments of income taxes-company</i>
Pasal 23	5,051,630	10,423,671	<i>Income Tax Article 23</i>
Pasal 22	6,523,609	-	<i>Income Tax Article 25</i>
Pasal 25	18,152,306	26,747,720	
Total	<u>29,727,545</u>	<u>37,171,391</u>	<i>Total</i>

Berdasarkan Peraturan Pemerintah No. 81 tahun 2007 ("PP 81/2007"), tanggal 28 Desember 2007, tentang Penurunan Tarif Pajak Penghasilan bagi Wajib Pajak Badan Dalam Negeri yang Berbentuk Perseroan Terbuka yang berlaku efektif tanggal 1 Januari 2008 dan Peraturan Menteri Keuangan No. 238/PMK.03/2008 tanggal 30 Desember 2008 tentang Tata Cara Pelaksanaan dan Pengawasan Pemberian Penurunan Tarif Bagi Wajib Pajak Badan Dalam Negeri yang berbentuk Perseroan Terbuka, perseroan terbuka dalam negeri di Indonesia dapat memperoleh penurunan tarif Pajak Penghasilan sebesar 5% lebih rendah dari tarif tertinggi Pajak Penghasilan sebagaimana diatur dalam Pasal 17 ayat 1b Undang-undang Pajak Penghasilan, dengan memenuhi kriteria-kriteria yang ditentukan, yaitu perseroan yang saham atau efek bersifat ekuitas lainnya tercatat di Bursa Efek Indonesia yang jumlah kepemilikan saham publiknya 40% atau lebih dari keseluruhan saham yang disetor dan saham tersebut dimiliki paling sedikit oleh 300 pihak, masing-masing pihak hanya boleh memiliki saham kurang dari 5% dari keseluruhan saham yang disetor.

Based on Government Regulation No. 81/2007 ("Gov. Reg. 81/2007"), dated December 28, 2007, on regarding Reduction of the Rate of Income Tax on Resident Corporate Taxpayers in the Form of Publicly-listed Companies which became effective on January 1, 2008 and Ministry of Finance Rule No. 238/PMK.03/2008 dated December 30, 2008 regarding the Guidelines on the Implementation and Supervision on the Tariff Reduction for Domestic Tax Payers in the Form of Publicly-listed Companies, that resident publicly-listed companies in Indonesia can obtain the reduced income tax rate of 5% lower than the highest income tax rate under Article 17 paragraph 1b of the Income Tax Law, provided if they meet the prescribed criterias, which are companies whose shares or other equity instruments are listed in the Indonesia Stock Exchange, whose shares owned by the public is 40% or more of the total paid shares and such shares are owned by at least 300 parties, each party owning less than 5% of the total paid up shares.

34 PERPAJAKAN (Lanjutan)

34 TAXATION (Continued)

Pajak tangguhan

Deferred Tax

Rincian beban (manfaat) pajak tangguhan adalah sebagai berikut:

The details of deferred tax expense (benefit) are as follows:

Pengaruh pajak atas beda temporer pada tarif pajak maksimum 25% tahun 2019 dan 2018:

The effect of temporary differences at maximum tax rate 25% in 2019 and 2018:

	September / September 2019
<b>Perusahaan</b>	
Cadangan kerugian penurunan nilai	(609,024)
Penyisihan aset pajak tangguhan	609,024
Kesejahteraan karyawan	(410,320.70)
Gaji dan bonus	3,222,978
	<u>2,812,658</u>
<b>Entitas Anak</b>	
Aset tetap	9,439,818
Rugi fiskal	-
	<u>9,439,818</u>
<b>Total</b>	<u>12,252,475</u>

	September / September 2018
<b>Perusahaan</b>	
Cadangan kerugian penurunan nilai	(881,514)
Penyisihan aset pajak tangguhan	881,514
Kesejahteraan karyawan	235,889
Gaji dan bonus	1,758,638
	<u>1,994,527</u>
<b>Entitas Anak</b>	
Aset tetap	38,515,440
Rugi fiskal	-
	<u>38,515,440</u>
<b>Total</b>	<u>40,509,966</u>

<b>The Company</b>
Provision for impairment losses
Valuation allowance
Employees' benefits
Salaries and bonus

<b>Subsidiaries</b>
Fixed assets
Fiscal loss

Aset dan liabilitas pajak tangguhan, selain akumulasi rugi fiskal, berasal dari perbedaan metode atau dasar yang digunakan untuk tujuan pencatatan menurut pelaporan akuntansi dan pajak, terutama terdiri dari penyusutan aset tetap, cadangan penurunan nilai, penyisihan persediaan usang, provisi untuk gaji dan bonus karyawan, pensiun dan provisi untuk kesejahteraan karyawan.

Deferred tax assets and liabilities, other than accumulated tax losses, arose from the difference in the methods or basis used for accounting and tax reporting purposes, mainly comprising depreciation on fixed assets, allowance for impairment, allowance for inventory obsolescence, provision for employees' salaries and bonus, pension and provision for employees' benefits.

Perbedaan dasar pencatatan aset tetap adalah karena perbedaan taksiran masa manfaat aset untuk tujuan pelaporan akuntansi dan pajak.

The difference in the basis of recording of fixed assets is due to the differences in the estimated useful lives of the assets for accounting and tax reporting purposes.

Perbedaan dasar cadangan kerugian penurunan nilai, penyisihan persediaan usang, provisi untuk bonus karyawan, dan penyisihan manfaat karyawan karena perbedaan waktu pengakuan beban untuk tujuan pelaporan akuntansi dan pajak. Manajemen berpendapat bahwa penyisihan aset pajak tangguhan, adalah cukup untuk menutup manfaat yang mungkin tidak dapat direalisasi.

The differences in the basis of allowance for impairment losses, allowance for inventory obsolescence, provision for employees bonus and allowance for employees' benefits are due to the difference in timing of recognition of expenses for accounting and tax reporting purposes. The management is of the opinion that the valuation allowance for deferred tax assets is adequate to cover the possible that such tax benefits will not be realized.

Tidak terdapat konsekuensi pajak penghasilan atas pembayaran dividen oleh Entitas-entitas Anak domestik dan Entitas Asosiasi kepada Perusahaan dan Perusahaan bermaksud memegang investasi tersebut dalam jangka panjang.

There are no income tax consequences attached to the payment of dividends by the local Subsidiaries and Associates to the Company and the Company intends to hold the investment for a long-term.

Rekonsiliasi antara estimasi pajak penghasilan yang dihitung dengan menggunakan tarif pajak yang berlaku pada tahun 2019 dan 2018 dari laba akuntansi sebelum taksiran beban pajak penghasilan dan beban pajak seperti yang tercantum dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya interim konsolidasian untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019 dan 2018 adalah sebagai berikut:

The reconciliation between tax expense computed using the prevailing tax rate in 2019 and 2018 on the accounting income before tax expense and the tax expense reported in the interim consolidated statements of income and other comprehensive income for the period ended as of September 30, 2019 and 2018 is as follows:

	September / September 2019
Laba sebelum beban (manfaat) pajak konsolidasian	268,464,699
Eliminasi laba rugi	(43,654,190)
Laba sebelum manfaat (beban) pajak konsolidasian sebelum eliminasi	<u>224,810,508</u>
Beban pajak dengan tarif pajak 20%	20,737,103
Pengaruh pajak atas beda tetap Perusahaan dan Entitas Anak	10,812,823
Pengaruh perbedaan penggunaan tarif dalam perhitungan pajak tangguhan	609,024
Pengaruh penurunan tarif pajak penghasilan dalam perhitungan pajak kini Perusahaan	59,857,100
Beban Pajak Kini penyesuaian (SPHP 2014-2016)	-
Taksiran beban pajak - neto menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian	<u>92,016,049</u>

	September / September 2018
Laba sebelum beban (manfaat) pajak konsolidasian	434,596,226
Eliminasi laba rugi	(50,816,588)
Laba sebelum manfaat (beban) pajak konsolidasian sebelum eliminasi	<u>383,779,638</u>
Beban pajak dengan tarif pajak 20%	61,169,180
Pengaruh pajak atas beda tetap Perusahaan dan Entitas Anak	27,861,343
Pengaruh perbedaan penggunaan tarif dalam perhitungan pajak tangguhan	7,146,228
Pengaruh penurunan tarif pajak penghasilan dalam perhitungan pajak kini Perusahaan	41,510,704
Beban Pajak Kini penyesuaian (SPHP 2014-2016)	-
Taksiran beban pajak - neto menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian	<u>137,687,455</u>

Consolidated profit before tax expense (benefit) of the Company

Elimination of revenues and expenses

Consolidated profit before tax benefit (expense) before elimination

Tax expense computed using rate of 20%

Tax effect of the Company and Subsidiaries' permanent differences

Effect from different rate used in deferred tax calculation

Effect of income tax rate reduction used in current tax computation in the Company

Estimated tax expense - net per consolidated statements of income and other comprehensive income

Pengaruh pajak atas beda temporer yang signifikan antara pelaporan komersial dan pajak adalah sebagai berikut:

The tax effect of significant temporary differences between accounting and tax reporting are as follows:

	September / September 2019
<b>Perusahaan</b>	
Aset pajak tangguhan	
Cadangan kerugian penurunan nilai	8,241,585
Penyisihan persediaan usang	95,411
Penyisihan aset pajak tangguhan	(8,336,996)
Kesejahteraan karyawan	18,620,330
Rugi fiskal	-
Gaji dan bonus	3,571,525
Adjustment	(360,014)
Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto Perusahaan	<u>21,831,842</u>
<b>Entitas Anak</b>	
Aset pajak tangguhan	(74,182,502)
Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto Entitas Anak	<u>(74,182,501.95)</u>
<b>Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto</b>	<u>(52,350,660)</u>

	Desember / December 2018
<b>Perusahaan</b>	
Aset pajak tangguhan	
Cadangan kerugian penurunan nilai	7,632,561
Penyisihan persediaan usang	95,411
Penyisihan aset pajak tangguhan	(7,727,972)
Kesejahteraan karyawan	18,210,010
Rugi fiskal	-
Gaji dan bonus	6,794,503
Adjustment	-
Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto Perusahaan	<u>25,004,513</u>
<b>Entitas Anak</b>	
Aset pajak tangguhan	(64,173,702)
Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto Entitas Anak	<u>(64,173,702.36)</u>
<b>Aset (Liabilitas) pajak tangguhan - neto</b>	<u>(39,169,189)</u>

**The Company**

Deferred tax assets
Allowance for impairment losses
Provision for inventory obsolescence
Valuation allowance
Employees' benefits
Fiscal loss
Salaries and bonus
Adjustment
Deferred tax assets (liability), net- Head Office

**Subsidiaries**

Deferred tax assets
Deferred tax Assets (Liabilities) - net Subsidiary company

Deferred tax Assets (Liabilities) - net

34 PERPAJAKAN (Lanjutan)

Perusahaan

Selama periode yang berakhir 30 September 2019, Perusahaan menerima Surat Pemberitahuan Hasil Pemeriksaan ("SPHP"), Surat Tagihan Pajak ("STP"), dan Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") sebesar Rp 8.797.324.193.271 yang sebagian besar merupakan pengenaan PPN atas penjualan gas bumi.

Perusahaan tidak menyetujui SKP dan SPHP diatas. Perusahaan berpendapat bahwa penjualan gas bumi yang dilakukan Perusahaan bukan merupakan obyek PPN. Hal ini berdasarkan surat dari Kantor Pelayanan Pajak Badan Usaha Milik Negara No. S-470/WPJ.19/KP.0307/2009 tanggal 19 Agustus 2009, yang memberikan konfirmasi kepada Perusahaan bahwa gas bumi merupakan salah satu jenis barang hasil pertambangan atau hasil pengeboran yang diambil langsung dari sumbernya yang masuk dalam kelompok yang tidak dikenakan PPN. Manajemen berkeyakinan bahwa hal ini tidak akan memberikan dampak yang signifikan terhadap posisi keuangan dan arus kas Grup.

Sampai dengan periode September 2019, telah dilakukan sidang ucap Putusan Banding untuk SKPKB PPN atas penjualan gas bumi masa Januari-Desember 2012 dan Januari-Desember 2013 dengan amar putusan mengabulkan seluruhnya sebesar Rp. 4.155.303.427.939.00.

SEI

Selama periode pelaporan, SEI melalui entitas anaknya menerima beberapa Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar ("SKPKB") dari Direktorat Jenderal Pajak sebagai berikut:

Perusahaan/ Company	Beban pajak terkait/ Related tax expense	Tahun pajak/ Fiscal year	Surat yang diterima/ Letter received	Periode surat diterima/Period of Disputed amount Letter received	Jumlah yang disengketakan termasuk sanksi(USD)	Status
SIPBV	PPH Pasal 26 (4)	2013	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	35,282,679.00	Peninjauan Kembali
SIPBV <sup>1</sup>	PPH Pasal 4 (2)	2013	SKPKB	27 Agt/Aug 2014	14,261,719.57	Peninjauan Kembali
SIPL	PPH Pasal 26 (4)	2014	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	127,720,367.00	Peninjauan Kembali
SIPL <sup>1</sup>	PPH Pasal 4 (2)	2014	SKPKB	3 Des/Dec 2014	39,096,922.82	Peninjauan Kembali
SP LLC	PPH Pasal 26 (4)	2014	SKPKB	18 Nov/Nov 2015	19,842,169.00	Banding/Appeal
SP LLC <sup>1</sup>	PPH Pasal 4(2)	2014	SKPKB	3 Des/Dec 2014	4,398,535.74	Banding/Appeal
SEMI <sup>1</sup>	PPH Pasal 26 (4)	2014	SKPKB	14 Mei/May 2017	3,801,640.78	Banding/Appeal
SEI <sup>1</sup>	Pajak penghasilan	2013	SKPKB	6 Des/Dec 2013	3,835,867.88	Keberatan/Objection
SEI	Pajak penghasilan	2014	SKPN	28 Des/Dec 2014	16,142.98	Keberatan/Objection
SEI <sup>1</sup>	Pajak lainnya	2013/2014	SKPKB	6 dan 28 Des/Dec 2013/2014	473,726.13	Keberatan/Objection
SESSL	PPH Pasal 26 (4)	2016	SKPKB	19 Des/Dec 2018	2,342,530.00	Keberatan/Objection

Keterangan:  
1) Mata uang asli dalam Rupiah  
2) Grup tidak menyetujui sengketa pajak berdasarkan putusan Pengadilan Pajak dan saat ini sedang dalam proses pengajuan Peninjauan Kembali oleh Kantor Pajak.

The Company

During the period ended September 30, 2018, the Company received Tax examination result Letter ("SPHP"), Tax Collection Letter ("STP"), and Tax Underpayment Decision Letter ("SKPKB") amounted Rp 8.797.324.193.271 which is mostly the imposition of VAT on gas sales.

The Company does not agree with those SKPKB and SPHP above. The Company is in the opinion that gas sales is not a VAT object. This is based on a letter received from Kantor Pelayanan Pajak Badan Usaha Milik Negara No. S-470.WPJ.19/KP.0307/2009 dated August 19, 2009 which confirmed to the Company that gas is included as a mining or drilling commodity that directly obtained from its sources which is not an object to VAT. Management is of the opinion that these matters will not have material adverse impact on the Group's financial position and cash flows.

Until the September 2019 period, the Decision on Appeals for SKPKB VAT on gas sales during the period of January-December 2012 and January-December 2013 with the fully granting all of Rp. 4,155,303,427,939.00.

SEI

During the reporting period, SEI through the subsidiary has received several Underpayment Tax Assessment Letters ("SKPKB") from Directorate General of Taxation, as follows:

35 IMBALAN KERJA

Grup menyediakan pensiun dan kesejahteraan karyawan lainnya untuk seluruh karyawan tetap yang masih aktif dan yang sudah pensiun sebagai berikut:

a. Program asuransi kesejahteraan hari tua

Sejak tahun 1991, Perusahaan mempunyai program asuransi kesejahteraan hari tua untuk seluruh karyawan tetap yang memenuhi persyaratan, yang ditetapkan dalam suatu perjanjian bersama dengan PT Asuransi Jiwasraya (Persero). Perusahaan telah membayar seluruh kewajibannya pada tahun 2008.

b. Tunjangan kesehatan hari tua

Perusahaan juga menetapkan untuk menyediakan tambahan tunjangan kesehatan hari tua bagi seluruh karyawan tetap, para pensiunan dan mantan direksi yang ditetapkan oleh perjanjian bersama dengan Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Gas Negara (YKPP Gas Negara). Sumber dana program pensiun berasal dari kontribusi karyawan/anggota direksi dan Perusahaan masing-masing sebesar 3% dan 5% dari penghasilan dasar.

Perusahaan tidak mempunyai kewajiban untuk memberikan bantuan pendanaan tambahan selain besaran kontribusi iuran apabila YKPP Gas Negara mengalami ketidakcukupan dana dalam pelaksanaan tunjangan kesehatan hari tua.

c. Imbalan Pensiun iuran Pasti

Sejak Februari 2009, Perusahaan menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetapnya yang memenuhi syarat yang dananya dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan BNI, Manulife Indonesia dan Bringin Jiwa Sejahtera yang didirikan berdasarkan Surat Keputusan Direksi No. 002000.K/KP.05/UM/2009 tanggal 6 Februari 2009. Dana pensiun ini didirikan berdasarkan persetujuan dari Menteri Keuangan masing-masing dalam Surat Keputusannya No. KEP.1100/KM.17/1998, No. KEP.231/KM.17/1994 dan No. KEP.184/KM.17/1995. Sumber dana program pensiun berasal dari kontribusi karyawan dan Perusahaan masing-masing sebesar 5% dan 15% dari penghasilan dasar pensiun. Beban pensiun yang dibebankan pada operasi adalah sebesar USD 1.140.967 untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019.

35. EMPLOYEE BENEFITS

The Group provides retirement and other employees' benefits to its active and retired employees, as follows:

a. Old welfare program age insurance plan

Since 1991, the Company has an old age welfare insurance for all its qualified permanent employees, which is covered in a cooperative agreement with PT Asuransi Jiwasraya (Persero). The Company has paid all of its liabilities in 2008.

b. Post-retirement health care benefits

The Company also decided to provide additional post-retirement health care benefits for its eligible permanent employees, retired employees and ex member of directors, as covered in a cooperative agreement with Yayasan Kesejahteraan Pegawai dan Pensiunan Umum Gas Negara (YKPP Gas Negara). The fund is contributed by both employees/member of directors and the Company with contribution of 3% and 5% from the basic income.

The company has no obligation to provide additional funds except for the contribution above when YKPP Gas Negara experiencing insufficient funds in the implementation of post retirement health care benefits.

c. Defined Contribution Pension Plan

Since February 2009, the Company established a defined contribution plan for all of its eligible permanent employees which is managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan BNI, Manulife Indonesia and Bringin Jiwa Sejahtera, the establishment of which was approved based on Director's Decision Letter No. 002000.K/KP.05/UM/2009, dated February 6, 2009. Both the Pension Plan was established based on the approval from the Ministry of Finance in its Decision Letter No. KEP.1100/KM.17/1998, No. KEP.231/KM.17/1994 and No. KEP.184/KM.17/1995. The fund is contributed by both employees and the Company with contribution of 5% and 15%, respectively, of the basic pension income. Pension expense charged to operations amounted to USD 1,140,967 for the period ended September 30, 2019.

35 IMBALAN KERJA (Lanjutan)

d. Imbalan Kerja Jangka Panjang

Grup memberikan imbalan kerja jangka panjang kepada karyawan sesuai dengan Perjanjian Kerja Bersama yang dibandingkan dengan imbalan berdasarkan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 (UU No. 13/2003), mana yang lebih tinggi. Imbalan tersebut tidak didanai.

Tabel berikut menyajikan komponen dari beban imbalan neto yang diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian dan jumlah yang diakui dalam laporan posisi keuangan konsolidasian interim untuk liabilitas diestimasi imbalan kerja yang dihitung oleh PT Mercer Indonesia, untuk periode/tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, berdasarkan laporannya masing-masing tanggal 29 Januari 2018 dan 24 Januari 2017. Perhitungan aktuaris menggunakan metode "Projected Unit Credit" dengan asumsi-asumsi sebagai berikut:

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)
Tingkat bunga aktuarial	: 8% per Tahun/per annum
Tingkat kematian (mortalitas)	: TMI 2011
Kenaikan gaji dan upah	: 12% di tahun pertama dan 8% di tahun berikutnya/12% in the first year and 8% in the following years
Umur pensiun	: 56 tahun/years
Tingkat cacat	: 10% dari tingkat kematian/mortality

Permata, Sena, Widar, Perkasa dan KJG tidak membentuk cadangan imbalan pasca kerja, karena jumlahnya tidak material.

Seluruh beban imbalan kerja karyawan jangka panjang Grup disajikan sebagai akun "Beban Operasi - Gaji dan Kesejahteraan Karyawan" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian interim.

Manajemen Grup berpendapat bahwa program jaminan hari tua cukup untuk menutupi semua imbalan yang diatur dalam UU No. 13/2003.

e. Manajemen risiko terkait program imbalan kerja

Grup terekspos dengan beberapa risiko melalui program imbalan pascakerja dan imbalan jangka panjang lainnya. Risiko yang paling signifikan adalah sebagai berikut:

Volatilitas aset

Dalam memenuhi kewajiban imbalan kerja, Grup menggunakan dana yang dihasilkan dari kegiatan operasi dan investasi pada instrumen obligasi Negara dan obligasi korporasi yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia. Grup juga selalu menjaga kecukupan dana untuk melindungi kepastian Grup dalam memenuhi kewajiban manfaat karyawan di masa depan.

Perubahan imbal hasil obligasi

Penurunan imbal hasil obligasi korporasi akan meningkatkan liabilitas program, walaupun hal ini akan saling hapus secara sebagian dengan kenaikan dari nilai obligasi Perusahaan yang dimiliki.

35 EMPLOYEE BENEFITS (Continued)

d. Long-term Employees' Benefits

The Group provides long-term employees' benefits to its employee in accordance with the Collective Labor Agreement as compared with benefits under Labor Law No. 13/2003 (Law No. 13/2003), and provide whichever is higher. The benefits are unfunded.

The following tables summarize the components of net benefits expense recognized in the consolidated statements of income and other comprehensive income and the amounts recognized in the interim consolidated statements of financial position for the estimated liabilities for employees' benefits as calculated by an independent actuary, PT Mercer Indonesia for the period/year ended September 30, 2019 and December 31, 2018, in its reports dated January 29, 2018 and January 24, 2017. The actuarial calculation used the "Projected Unit Credit" method which utilized the following assumptions:

	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Diaudit/ Audited)	
Tingkat bunga aktuarial	: 8% per Tahun/per annum	Actuarial Discount Rate
Tingkat kematian (mortalitas)	: TMI 2011	Mortality Rate
Kenaikan gaji dan upah	: 12% di tahun pertama dan 8% di tahun berikutnya/12% in the first year and 8% in the following years	Wages and Salaries Increase
Umur pensiun	: 56 tahun/years	Retirement Age
Tingkat cacat	: 10% dari tingkat kematian/mortality	Disability Rate

Permata, Sena, Widar, Perkasa, dan KJG did not provide for employee benefit liability, since the amount is immaterial.

All the employees' benefits expenses of the Group are presented as "Operating Expenses - Salaries and Employees' Benefits" account in the interim consolidated statements of income and other comprehensive income.

The management of the Group believes that the retirements benefits program adequately cover the benefits to be provided based on Law No. 13/2003.

e. Risk management related to employee benefit

The Group is exposed to a number of risks through its post-employment benefit and other long-term benefits. The most significant risks areas follow:

Asset volatility

In order to fulfill the Group's employment benefit obligations, the Group uses its fund generated from its operations and invested in government and corporate bonds listed in Indonesian Stock Exchange. Group also maintains fund sufficiency to prevent the Group from default in fulfilling its obligation to employee in the future.

Changes in bond yields

A decrease incorporate bond yields will increase plan liabilities, although this will be partially offset by an increase in the value of the Company's bond holdings.

36 KEPENTINGAN NON PENGENDALI

Rincian kepentingan nonpengendali atas ekuitas dan bagian atas hasil bersih entitas anak yang dikonsolidasi adalah sebagai berikut:

	2019				
	Pada awal tahun/ At beginning of year	Laba rugi/ Profit and loss	Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement	Pada akhir tahun/ At end of year	
PERTAGAS	611,476,127	52,174,070	(104,769)	663,545,427	PERTAGAS
PGN MAS	16,544,013	(5,008,918)	4,648,281	16,183,376	PGN MAS
Lain-lain	(666,829)	7,451	555,456	(103,922)	Others
<b>Total</b>	<b>627,353,311</b>	<b>47,172,603</b>	<b>5,098,968</b>	<b>679,624,881</b>	<b>Total</b>
	2018				
	Pada awal tahun/ At beginning of year	Laba rugi/ Profit and loss	Perubahan ekuitas lainnya/ Other equity movement	Pada akhir tahun/ At end of year	
PERTAGAS	550,738,490	59,968,134	769,503	611,476,127	PERTAGAS
PGN MAS	18,807,210	152,940	(2,416,137)	16,544,013	PGN MAS
Lain-lain	(45,274)	(473,988)	(147,567)	(666,829)	Others
<b>Total</b>	<b>569,500,426</b>	<b>59,647,086</b>	<b>- 1,794,201</b>	<b>627,353,311</b>	<b>Total</b>

36. NON-CONTROLLING INTERESTS

Details of non-controlling interests in the equity and share of results of consolidated subsidiaries are as follows:

37 SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

Dalam kegiatan usaha normal, Grup melakukan transaksi usaha dan bukan usaha dengan pihak-pihak berelasi, yang terafiliasi dengan Grup melalui kepemilikan langsung dan tak langsung, dan/atau di bawah kendali pihak yang sama. Harga jual atau beli antara pihak-pihak berelasi ditentukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak, yang mungkin tidak sama dengan transaksi lain yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Rincian sifat hubungan dan jenis transaksi yang signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Pihak-pihak yang berelasi/ <i>Related parties</i>	Sifat hubungan dengan pihak berelasi/ <i>Relationship with the related parties</i>
Pemerintah Republik Indonesia	Pemegang saham utama/ <i>Ultimate parent</i>
PT Pertamina (Persero)	Pemegang saham langsung/ <i>Immediate parent</i>
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Bank Mandiri Syariah	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Pertamina Hulu Energi West Java Madura Offshore (WJMO), PT Pertamina EP	Dikendalikan oleh PT Pertamina (Persero)/ <i>Controlled by PT Pertamina (Persero)</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN), PT Barata Indonesia (Persero), PT Iglas (Persero), PT Kertas Lece (Persero), PT Wijaya Karya Intrade, PT Wijaya Karya Beton, PT Krakatau Daya Listrik, PT Indofarma (Persero) Tbk	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Indonesia Power, PT PLN Batam, PT PLN Salamander	Dikendalikan oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)/ <i>Controlled by PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)</i>
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI), PT Aneka Tambang (Persero) Tbk, Perum Pegadaian	Dikendalikan oleh Pemerintah Pusat Republik Indonesia/ <i>Controlled by the Central Government of the Republic of Indonesia</i>
PT Nusantara Regas	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>
Transgasindo	Ventura Bersama/ <i>Joint Venture</i>

37. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

In the normal course of business, the Group entered into trade and other transactions with related parties, which are affiliated with the Group through equity ownership, either direct or indirect, and/or under common control. Sales or purchase price among related parties is made based on terms agreed by the parties, which may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

The details of nature of relationship and types of significant transactions with related parties are as follows:

Transaksi/ <i>Transactions</i>
Pembayaran dividen, penerusan pinjaman dan Debitur obligasi/ <i>Payment of dividends, two-step loans and debtor of bonds</i>
Debitur obligasi, penjualan minyak dan pembelian gas bumi/ <i>Debtor of bonds, purchase and sale of oil and gas</i>
Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits</i>
Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, penempatan kas yang dibatasi penggunaannya, fasilitas Non Cash Loan, fasilitas Bill Purchasing Line, fasilitas Kredit Modal Kerja, fasilitas Supply Chain Financing, fasilitas Treasury Line/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, placement of restricted cash, Non Cash Loan facility, Bill Purchasing Line facility, working capital loans facility, Supply Chain Financing facility, Treasury Line facility</i>
Penempatan giro, penempatan deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas kredit investasi/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, investment credit facility</i>
Penempatan giro, deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya, fasilitas Standby Letter of Credit, fasilitas bank garansi dan fasilitas penangguhan jaminan impor/ <i>Placement of current accounts, placement of unrestricted time deposits, Standby Letter of Credit Facility, bank guarantee facility and guarantee of suspension of import facility</i>
Deposito berjangka yang tidak dibatasi penggunaannya/ <i>Placement of unrestricted time deposits</i>
Uang muka pembelian gas bumi, pemasok gas, pelanggan, uang muka ship or pay pemasok gas/ <i>Advance of take or pay, gas supplier, customer, advance of ship or pay gas supplier</i>
Pelanggan/ <i>Customer</i>
Pelanggan, transmisi gas/ <i>Customer, gas transmission</i>
Debitur obligasi/ <i>Bond debtor</i>
Penyertaan saham, pemasok gas/ <i>Investment in shares of stock, gas supplier</i>
Penyertaan saham, penggantian biaya hukum atas transfer aset/ <i>Investment in shares of stock, reimbursement of legal fee for transfer of assets</i>

37 SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

37. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (Continued)

Transaksi-transaksi signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Significant transactions with related parties are as follows:

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	
<b>Pendapatan neto (Catatan 26)</b>			<b>Net revenues (Note 26)</b>
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>
PT PLN (Persero)	382,698,540	437,435,353	PT PLN (Persero)
PT Krakatau Daya Listrik	39,041,063	46,234,274	PT Krakatau Daya Listrik
PT Indonesia Power	251,225,736	88,244,945	PT Indonesia Power
PT PLN Batam	16,280,844	18,062,161	PT PLN Batam
PT Pertamina	7,586,614	6,908,346	PT Pertamina EP
PT Wijaya Karya Intrade	347,610	1,626,580	PT Wijaya Karya Intrade
PT Barata Indonesia (Persero)	791,511	557,548	PT Barata Indonesia (Persero)
Indofarma	175,102	213,701	Indofarma
PT Wijaya Karya Beton	92,646	117,507	PT Wijaya Karya Beton
<b>Total</b>	<b>698,239,664</b>	<b>599,400,415</b>	<b>Total</b>
Persentase dari total pendapatan neto konsolidasian	24.83%	16.24%	Percentage from total consolidated net revenues

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	
<b>Pembelian (Catatan 24)</b>			<b>Purchases (Note 24)</b>
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>
PT Pertamina EP	202,193,372	203,663,490	PT Pertamina EP
PT Pertamina Hulu Energi	53,735,174	30,973,784	PT Pertamina Hulu Energi
PT Pertamina Gas	17,057,229	14,214,960	PT Pertamina Gas
<b>Total</b>	<b>272,985,775</b>	<b>248,852,234</b>	<b>Total</b>
Persentase dari total beban pokok pendapatan	14.18%	17.45%	Percentage from total consolidated cost of revenues

Saldo-saldo signifikan dengan pihak-pihak berelasi adalah sebagai berikut:

Significant balances with related parties are as follows:

**Kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya (Catatan 4)**

**Cash and cash equivalents and restricted cash (Note 4)**

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo kas dan setara kas dan kas yang dibatasi penggunaannya yang ditempatkan pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 10,05% dan 13,88% dari total aset konsolidasian.

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of cash and cash equivalents and restricted cash placed in government-related entities amounted to 10.05% and 13.88%, respectively, from the total consolidated assets.

**Investasi jangka pendek (Catatan 5)**

**Short-term investments (Note 5)**

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo investasi jangka pendek yang ditempatkan pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 1,87% dan 0,80% dari total aset konsolidasian.

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of short-term investments placed in government-related entities amounted to 1.87% and 0.80%, respectively, from the total consolidated assets.

**Piutang usaha**

**Trade receivables**

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>			<b>Government-related entities</b>
PT PLN (Persero)	278,413,889	274,419,828	PT PLN (Persero)
PT Krakatau Daya Listrik	2,962,689	8,104,762	PT Krakatau Daya Listrik
PT Kertas Lecces (Persero)	4,071,237	4,052,515	PT Kertas Lecces (Persero)
PT Indonesia Power	19,846,468	19,846,468	PT Indonesia Power
PT PLN Batam	1,579,672	1,891,400	PT PLN Batam
PT Iglas (Persero)	8,527,168	8,497,342	PT Iglas (Persero)
PT Pertamina EP	803,109	767,556	PT Pertamina EP
Lain-lain	1,751,018	9,703,401	Others
<b>Total</b>	<b>317,955,251</b>	<b>327,283,272</b>	<b>Total</b>
Persentase dari total aset konsolidasian	4.34%	4.12%	Percentage from total asset consolidated

Dari total piutang usaha tersebut di atas, Grup mencadangkan kerugian penurunan nilai atas piutang disebabkan adanya indikasi penurunan nilai.

From the above total trade receivables, the Group provides allowance for impairment losses on receivables due to indications of impairment.

37 SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

37. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (Continued)

Piutang lain-lain

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo piutang lain-lain pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 0,02% dan 0,02% dari total aset konsolidasian.

Other receivables

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of other receivables from government-related entities amounted to 0.02% and 0.02%, respectively, from the total consolidated assets.

Uang muka

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo uang muka yang ditempatkan pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 0% dan 0,14% dari total aset konsolidasian.

Advances

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of advances placed in government-related entities amounted to 0% and 0,14%, respectively, from the total consolidated assets.

Penyertaan saham

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo penyertaan saham yang ditempatkan pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 4,63% dan 4,80% dari total aset konsolidasian.

Investment in shares of stock

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of investment in shares of stock placed in government-related entities amounted to 4.63% and 4.80%, respectively, from the total consolidated assets.

Utang usaha

Trade payables

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)
<b>Entitas berelasi dengan Pemerintah</b>		
PT Pertamina EP	26,777,388	29,548,930
PT Pertamina Hulu Energi	10,651,453	10,220,853
PT Pertamina Gas	107,431,456	72,780,679
Total	<u>144,860,297</u>	<u>112,550,461</u>
Persentase dari total liabilitas konsolidasian	3.58%	2.38%

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	31 Desember 2018/ December 31, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)
<b>Government-related entities</b>		
PT Pertamina EP	26,777,388	29,548,930
PT Pertamina Hulu Energi West Java Madura Offshore	10,651,453	10,220,853
PT Pertamina Gas	107,431,456	72,780,679
Total	<u>144,860,297</u>	<u>112,550,461</u>
Percentage from total liability consolidated	3.58%	2.38%

Pinjaman jangka panjang

Pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018, saldo pinjaman jangka panjang yang ditempatkan pada entitas yang berelasi dengan Pemerintah masing-masing sebesar 9,48% dan 8,69% dari total liabilitas konsolidasian.

Long-term loans

As of September 30, 2019 and December 31, 2018, the balances of long-term loans placed in government-related entities amounted to 9.48% and 8.69%, respectively, from the total consolidated liabilities.

Kompensasi dan imbalan lain

Grup memberikan kompensasi dan imbalan lain kepada komisaris dan direksi sebesar USD 3.549.719 dan USD 8.938.803 untuk periode yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 September 2019 dan 30 September 2018, yang terdiri dari:

Compensation and other benefits

The Group provided the compensation and other benefits for the commissioners and directors totaled USD 3,549,719 and USD 8,938,803 for the period ended September 30, 2019 and September 30, 2018, which consist of:

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)
<b>Komisaris</b>		
Imbalan jangka pendek	3,549,719	3,370,860
<b>Direksi</b>		
Imbalan jangka pendek	8,938,803	7,975,243
Total	<u>12,488,521</u>	<u>11,346,104</u>

	30 September 2019/ September 30, 2019 (Tidak Diaudit/ Unaudited)	30 September 2018/ September 30, 2018 (Tidak Diaudit/ Unaudited)
<b>Commissioners</b>		
Short-term benefits	3,549,719	3,370,860
<b>Directors</b>		
Short-term benefits	8,938,803	7,975,243
Total	<u>12,488,521</u>	<u>11,346,104</u>

38 PROGRAM KEMITRAAN DAN BINA LINGKUNGAN

pada tahun 2016, Perusahaan menetapkan kebijakan untuk tidak mengalokasikan anggaran Program Kemitraan, sehingga Perusahaan hanya melaksanakan penagihan pada pinjaman yang sedang bergulir dan menyelesaikan kontrak yang sudah ditandatangani dengan menggunakan sisa alokasi laba setelah pajak tahun 2012. Perusahaan juga menetapkan kebijakan dengan melaksanakan Program Bina Lingkungan yang dananya berasal dari anggaran yang ditetapkan sebagai biaya yang dananya disetorkan ke rekening terpisah selambat-lambatnya 45 hari setelah penetapan oleh Dewan Komisaris.

38. PARTNERSHIP AND COMMUNITY DEVELOPMENT PROGRAM

in 2016, the Company established a policy to not allocate Partnership Program budget, so the Company only carry out billing on the loan that is being rolled and completed a contract that has been signed using the remaining allocation after tax profit in 2012. The Company also established a policy to implement the Community Development Program funds come from the budget set as the cost of funds deposited into a separate account not later than 45 days after the determination by the Board of Commissioners.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 September 2019 dan 30 September 2018, Perusahaan telah mencatat beban atas Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan pada operasi berjalan yang disajikan pada akun "Beban Umum dan Administrasi - Tanggung Jawab Sosial dan Bina Lingkungan" pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian masing-masing sebesar USD 2.426.788 dan USD 2.157.969

For the year ended September 30, 2019 and September 30, 2018, the Company has recorded the Corporate Social and Environmental Responsibility expense in current operations which is presented as part of "General and Administrative Expenses - Corporate Social and Environmental Responsibility (CSR)" account in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income (Note 26) amounted to USD 2,426,788 and USD 2,157,969 respectively.

Dana yang berasal dari anggaran yang penetapannya disetujui oleh Dewan Komisaris tersebut ditempatkan dalam rekening bank terpisah. Saldo dana dalam rekening bank tersebut pada tanggal 30 September 2019 dan 31 Desember 2018 adalah USD 1.496.483 dan USD 670.544 yang dilaporkan sebagai bagian kas dan setara kas pada laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 4).

The fund arising from the budget, which is approved by the Board of Commissioners, are deposited into designated bank accounts. The balance of such fund as of September 30, 2019 and December 31, 2018 amounted to USD 1,496,483 and USD 670,544, respectively, which are reported as part of cash and cash equivalent in the statements of consolidated financial position (Note 4)

39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING

Perusahaan mengadakan perjanjian-perjanjian penting sebagai berikut:

1. Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG)

Perusahaan harus membeli dan membayar jumlah pembelian minimum per tahun/kwartal/bulan untuk setiap PJBG di bawah ini. Perbedaan antara jumlah kuantitas pembelian nyata dan kuantitas pembelian minimum dicatat sebagai "Make-Up Gas", yang dapat direalisasikan setiap saat jika kuantitas minimum atau bagian dari Jumlah Kontrak Tahunan/Kwartalan/Bulanan (mana yang berlaku sesuai dengan ketentuan dalam masing-masing PJBG) telah diambil pada tahun/kwartal/bulan tertentu selama jangka waktu perjanjian. Saldo "Make-Up Gas" disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka" pada laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 10).

39 SIGNIFICANT AGREEMENTS

The Company has the following significant agreements:

1. Gas Sale and Purchase Agreements (GSPA)

The Company is required to buy and pay for the minimum purchase quantity per year/quarter/month for each of the GSPA below. The difference between the purchased quantity and the minimum purchase quantity is recorded as "Make-Up Gas", which can be realized anytime if the minimum quantity or part of Annual/Quarterly/Monthly Contract Quantity (which applicable in accordance of respective GSPA) has been taken or at a specified year/quarter/month during the period of the agreement. The outstanding balance of the "Make-Up Gas" is presented as part of "Advances" in the consolidated statements of financial position (Note 10).

Pemasok/Suppliers	Perjanjian/Agreements	Lapangan Gas/Gas Field	Volume/ Tahun /Volume/Year	Jangka waktu/Term	
				Awal/Start	Akhir/End
PT Pertamina EP	PJBG Palembang	DOH Sumatera Selatan	2,343 BSCF	17 Dec. 1999	31 Dec. 2025 <sup>10)</sup>
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA Medan	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP area kerja Asset 1 Lapangan Arbei, Blok Gebang	7 MMSCFD (2013 & 2014), 6 MMSCFD (1 Apr 2015-31 Mar 2016), 5 MMSCFD (1 Apr 2016-31 Mar 2017), 4,5 MMSCFD (1 Apr 31 Dec 2017) 3 MMSCFD (2018-2019)	4 Apr. 2002	31 Dec. 2019 <sup>6)</sup>
		Lapangan Arbei Blok Gebang	2 MMSCFD (2013), 1,5 MMSCFD (2014) dan 1 MMSCFD (2015)		
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA Cirebon	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP Region Jawa, Jawa Bagian Barat/Oil and gas field of PT Pertamina EP Java Region, West Java	<b>Titik Serah Randegan:</b> 2,5 MMSCFD (1 April 2013 s/d 31 Maret 2015); 2 MMSCFD(1 April 2015 s/d 31 Des 2017);1,5 MMSCFD (2018-2019)  <b>Titik Serah Sunyaragi:</b> 1,5 MMSCFD (1 May 2013 s/d 31 Dec 2013) 2 MMSCFD (1 Jan 2014 s/d 31 Dec 2017);2,25 MMSCFD (2018-2019)	4 Apr. 2002	31 Des 2019 <sup>6)</sup>
PT Pertamina EP	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas Jargas Cirebon/Mutual Agreement of City Gas distribution in Cirebon	Lapangan minyak dan gas bumi PT Pertamina EP Region Jawa, Jawa Bagian Barat/Oil and gas field of PT Pertamina EP Java Region, West Java	Titik Serah Sunyaragi 0,2 MMSCFD	31 Des/Dec 2015	8 Sep 2020 <sup>6)</sup>
PT Pertamina EP	PJBG Sumatera Selatan-Jawa Barat/GSPA South Sumatra-West Java	DOH Sumatera Selatan/South Sumatra	1,006 TSCF	26 Jun. 2003	31 Dec. 2025 <sup>1)</sup>



39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

Pemasok/Suppliers	Perjanjian/ Agreements	Lapangan Gas/Gas Field	Volume/ Tahun /Volume/Year	Jangka waktu/Term	
				Awal/Start	Akhir/End
PT Pertamina EP	PJBG/GSPA EEJW	Jatirarangan	2,5 BBTUD (19 Oct - 31 Dec 2014)	26 Jul. 2004	31 Dec. 2019 <sup>6)</sup>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam I	Corridor Block	225 TBTU	9 Jul. 2004	31 Dec. 2021 <sup>1)</sup>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG Corridor Block - Jawa Barat/GSPA Corridor Block - West Java	Corridor Block	2.310 TBTU	9 Aug. 2004	30 Sept. 2023 <sup>1)</sup>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG Batam II	Corridor Block	65,8 TBTU	12 Dec. 2004	11 Dec. 2019 <sup>1)</sup>
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Amendment and Restatement to Replace IGSPA to GSPA	Corridor Block	12,5 BBTUD	31 May 2010	20 Dec 2023 <sup>1)</sup>
Lapindo Brantas, Inc.	Perubahan dan pernyataan kembali PJBG Lapindo	Lapangan Wunut	112,580 BSCF (until Dec 31, 2011) As it is (1 Jan 2012- 31 Dec 2015) 1 MMSCFD (1 Jan 2016 s/d 24 Juni 2017) 2 MMSCFD (25 Juni s/d 13 Okt 2017) 8 MMSCFD (14 Okt 2017 s/d 22 Apr 2020)	29 Dec. 2003	22 April 2020
PT Pertamina Hulu Energy West Madura Offshore, Kodeco Energy Co. Ltd. Dan PT Mandiri Madura Barat	PJBG PHE WMO	West Madura Offshore	18 BBTUD (2014) 11 BBTUD (2015) sesuai surat permintaan PGN (1 Jan 2016 - 30 Jun 2016) 28 BBTUD ( 1 Juli 2017 - 27 Jan 2017) 21 BBTUD ( 28 Jan 2017 - 31 Des 2018) 30 BBTUD (2019- 2020) 19 BBTUD (2021- 2023)	19 Dec. 2006	31 Dec. 2023 <sup>6)</sup>
PT Pertamina Hulu Energy West Madura Offshore, Kodeco Energy Co. Ltd. Dan PT Mandiri Madura Barat	Kesepakatan Bersama Penyaluran Jaringan Gas Surabaya	West Madura Offshore	0,6 MMSCFD	23 Nov. 2015	31 Dec. 2023 <sup>6)</sup>
Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd., PC Madura Ltd., dan PT Petrogas Pantai Madura	GSA Santos Maleo	Maleo Field	351 BCF <sup>4)</sup>	14-Jul-07	13 Jul. 2019
Husky CNOOC Madura Ltd.	GSA Husky	Madura BD field	20 MMSCFD (Gas In - 13 Nov 2017) 60 MMSCFD (mulai 14 Nov 2017)	30 Oct. 2007	26 Jul 2037 <sup>9)</sup>
PT Bayu Buana Gemilang (BBG)	PJBG BBG	Lapangan Terang Sirasun Batur	22,981 TBTU	30 Nov. 2011	31 Dec. 2020
PT Walinusa Energi (WNE)	PJBG WNE	Lapangan Terang Sirasun Batur	40,593 TBTU	12 Jan. 2012	31 Dec. 2020

39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)

39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)

Pemasok/Suppliers	Perjanjian/Agreements	Lapangan Gas/Gas Field	Volume/ Tahun /Volume/Year	Jangka waktu/Term	
				Awal/Start	Akhir/End
PT Inti Daya Latu Prima (IDL P)	PJBG IDLP	Blok Jambi - Merang	5 BBTUD <sup>3)</sup>	7 Feb. 2012	9 Feb. 2019
PT Indogas Kriya Dwiguna (IKD)	PJBG IKD	Lapangan Terang Sirasun Batur	20 BBTUD	17 Feb. 2012	31 Dec. 2020
PT Sadikun Niagamas Raya (SNR)	PJBG SNR	Lapangan Terang Sirasun Batur	40,9 TBTU	11 Apr. 2012	31 Dec. 2020
PT Pertagas Niaga	PJBG PTGN	Gas hasil regasifikasi LNG Arun Regas	2015: 562,73 BBTU 2016: 1.310 BBTU	28 Agt/Aug 2015	27 Aug. 2020
PT Medco E&P Indonesia	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Tarakan	Lapangan di Wilayah Kerja Tarakan	0,2 BBTUD	8 Jan. 2016	Sampai dengan tercapainya Total Jumlah Kontrak Gas sebesar 321,48 BBTU <sup>6)</sup>
	PJBG untuk Jargas Kabupaten Musi Banyuasin	Lapangan di Wilayah Kerja South Sumatera	0,25 BBTUD	25 Sep. 2017	20 Juli 2027
Petrogas (Basin) Ltd	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kab Sorong	Blok Kepala Burung	0,2 MMSCFD	29 Feb. 2016	28 Feb. 2021 <sup>6)</sup>
PT Pertamina EP Asset V	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kab. Tarakan	Lapangan Bunyu	0.3 MMSCFD	1-Aug-17	Sampai adanya ketetapan dari Pemerintah
Husky CNOOC Madura Limited	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Mojokerto	Madura BD Field	0.25 MMSCFD	19 Jan. 2018	19 Jul 2027 atau berakhirnya produksi BD Field <sup>6)</sup>
	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Probolinggo	Madura BD Field	0.20 MMSCFD	12 Sep 2018	27 April 2028 atau berakhirnya produksi BD Field <sup>6)</sup>
	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Pasuruan	Madura BD Field	0.20 MMSCFD		27 April 2028 atau berakhirnya produksi BD Field <sup>6)</sup>
PT PGN LNG Indonesia	Kesepakatan Bersama eks LNG	BP Tangguh/pemasok lainnya	2014: 6.606,52 BBTU; 2015: 3.943,80 BBTU; 2016: 8 kargo LNG	15 Agustus 2014	Sampai dengan ditandatangani dan berlaku efektifnya PJBG <sup>6)</sup>
	PJBG PLI PGN	BP Tangguh/pemasok lainnya	2017; sesuai nota konfirmasi	20-Nov-17	Sampai berakhirnya perjanjian pemanfaatan kapasitas FSRU Lampung
PT Pertamina EP Asset IV	Kesepakatan Bersama Penyaluran Gas untuk Jargas Kota Semarang	Lapangan Gundih	0,2 MMSCFD	9-May-16	8 Sep 2020 <sup>6)</sup>
PT Pertamina EP Asset IV	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kab. Blora	Lapangan Gundih	0,2 MMSCFD	18-Jul-16	8 Sep 2020 <sup>6)</sup>

**39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)**

**39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)**

Pemasok/Suppliers	Perjanjian/Agreements	Lapangan Gas/Gas Field	Volume/ Tahun /Volume/Year	Jangka waktu/Term	
				Awal/Start	Akhir/End
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Dumai	Corridor Block	8 BBTUD Start date – Jul 2019 ,19 BBTUD Aug 2019 – Jul 2020 ,25 BBTUD Aug 2020 – Jul 2021,37 BBTUD Aug 2021-Dec 2023	17 Mei 2017	31 Des/Dec 2023 <sup>1)</sup>
Triangle Pase Inc.	PJBG/GSA	Blok Pase / Block Pase	2017 -2018 = 3 BBTUD 2019 = 5 BBTUD 2020 = 6 BBTUD 2021-2032 = 7 BBTUD	15 Des 2017 / 15 Dec 2017	Sampai dengan berakhirnya PSC TP1 / End of TP1's PSC
PT PHE Ogan Koming	Kesepakatan Bersama	Wilayah Kerja Ogan Koming	Nov - Des 2018: 5 MMSCFD 2019: 3,7 MMSCFD 2020: 2,6 MMSCFD 2021: 1,9 MMSCFD 2022: 1,3 MMSCFD	1-Nov-18	31-Dec-22
PT Medco E&P Indonesia dan PT Medco E&P Lematang	Kesepakatan Bersama	Wilayah Kerja South Sumatera dan Wilayah Kerja Lematang	2019: 30 BBTUD 2020: 25 BBTUD 2021: 20 BBTUD	27 Des 2018	31-Dec-21
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	PJBG/GSPA Batam III	Corridor Block	Nov 2018-Jun 2019 : 20 BBTUD Jul 2019-31 Des 2021 : 33,2 BBTUD 1 Jan 2022-19 Des 2023 : 20 BBTUD	12-Nov-18	19-Dec-23
PT PHE Jambi Merang	Kesepakatan Bersama	Wilayah Kerja Jambi Merang	34.5 BBTUD	10-Feb-19	31 Des 2025 <sup>11)</sup>
Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	PJBG	Lapangan Meliwis	Tahun 1-2: 20.3 BBTUD Tahun 3: 18.0 BBTUD	19 Feb 2019. estimasi tanggal dimulai di Q1 2020	31 Agustus 2023
PT Pertamina EP Asset II	KB Penyaluran Gas untuk Jargas Kab. Bogor	DOH Sumatera Selatan	0,2 MMSCFD	4-Mar-19	8 Sep 2020 <sup>6)</sup>
PT Inti Alasindo Energi	PJBG	Madura BD Field	15 BBTUD	5-Apr-19	4-Apr-25

<sup>1)</sup> Atau berlaku sampai dengan kuantitas yang diperjanjikan telah tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/Or it is valid until the contracted quantity is delivered, whichever comes first

<sup>6)</sup> Sampai dengan tanggal laporan ini. masih dalam proses pembahasan amandemen PJBG/Up to the date of this report. the amendment of GSA is in process

<sup>9)</sup> atau sampai dengan berakhirnya PSC, mana yang lebih dahulu terjadi/ or until the expiry of the PSC, whichever occurs earlier

<sup>10)</sup> menjadi satu kontrak dengan PEP SSWJ, saat ini masih dalam proses pembahasan perpanjangan

**39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)**

Sampai dengan tanggal 30 September 2019, perjanjian-perjanjian tersebut belum jatuh tempo dan belum mencapai jumlah yang diperjanjikan.

**2 Perjanjian Penyaluran Gas melalui East Java Gas Pipeline System (EJGP)**

Pada tanggal 10 Juni 2005, Perusahaan dan PT Pertamina (Persero) menandatangani Perjanjian Penyaluran Gas melalui East Java Gas Pipeline System (EJGP), dimana Pertamina setuju memberikan jasa transportasi gas dari titik hubung antara pipa percabangan Maleo sampai titik penyerahan. Perjanjian ini akan berakhir delapan tahun sejak tanggal mulai yang disepakati atau berakhirnya Perjanjian Penjualan Gas antara Perusahaan dan Madura Offshore PSC Contractors, mana terlebih dahulu.

Pada tanggal 11 Januari 2010, PT Pertamina (Persero) (Pertamina), PT Pertamina Gas (Pertagas) dan Perusahaan menandatangani Perjanjian Novasi atas Perjanjian EJGP dimana hak dan kewajiban Pertamina beralih ke Pertagas.

Perjanjian ini telah beberapa kali perubahan, yang terakhir Perusahaan dan Pertagas menandatangani Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa pada tanggal 29 Januari 2015, dimana Perusahaan dan Pertagas setuju untuk memperpanjang jangka waktu Perjanjian sampai dengan 13 Juli 2019 atau tanggal lain yang tersebut dalam Economic Termination Notice dari Madura Offshore PSC Contractors, mana yang lebih dahulu.

**3 Perjanjian Pemanfaatan Pipa Transmisi Pertagas Area Jawa Bagian Barat**

Pada tanggal 22 Desember 2009, Perusahaan dan PT Pertamina Gas ("Pertagas") telah menandatangani Kesepakatan Bersama Pemanfaatan Jaringan Pipa Transmisi Area Jawa bagian Barat Ruas Tegal Gede-Nagrak-Bitung ("Kesepakatan Bersama"), di mana Pertagas setuju memberikan jasa transportasi gas dari titik penerimaan gas pada suction kompressor di Stasiun Pengukuran Gas di Tegal Gede sampai dengan Stasiun Pengukuran Gas di Serpong. Reserved Capacity yang disediakan untuk pengangkutan gas tersebut sebesar 40 mmscf. Perjanjian berlaku untuk 12 bulan sejak tanggal 1 Januari 2010 atau tanggal lain yang disepakati oleh para pihak.

Pada tanggal 21 Mei 2010, Perusahaan dan Pertagas menandatangani Amandemen Kesepakatan Bersama yang menambahkan ruas Citarik-Tegal Gede dan pada tanggal 11 Maret 2011 terkait penambahan titik serah pada ruas Nagrak-Bitung dan Bitung - Cilegon.

Pada tanggal 16 Mei 2014, Perusahaan dan Pertagas menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa (untuk Area Jawa Bagian Barat) dengan kapasitas yang disediakan untuk pengangkutan gas tersebut sebesar 3,3 mmscf. Perjanjian berlaku sejak tanggal 1 Mei 2013 sampai dengan 18 Oktober 2014 atau telah terpenuhinya Reserved Capacity, mana yang lebih dahulu terjadi.

Perjanjian ini telah beberapa kali perubahan, yang terakhir, Perusahaan dan Pertagas menandatangani Amandemen Ketiga atas Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi Melalui Pipa (untuk Area Jawa Bagian Barat) tanggal 15 Mei 2018, yang memperpanjang jangka waktu perjanjian sampai dengan 31 Maret 2019. Para Pihak saat ini sedang dalam pembahasan untuk perpanjangan sampai dengan tahun 2021.

**39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)**

*Up to the completion date of September 30, 2019, those agreements have not been expired and the contracted quantity is not fully delivered yet.*

**2 Gas Transportation Agreement through East Java Gas Pipeline System (EJGP)**

*On June 10, 2005, the Company and PT Pertamina (Persero) (Pertamina), entered into a Gas Transportation Agreement through East Java Gas Pipeline System (EJGP) whereby Pertamina agreed to provide gas transportation from Maleo field to the delivery point. This agreement will be terminated eight years after the agreed starting date or until the termination of the Gas Sales Agreement between the Company and Madura Offshore PSC Contractors, whichever date is earlier.*

*On January 11, 2010, PT Pertamina (Persero) (Pertamina), PT Pertamina Gas (Pertagas) and the Company entered into a Novation Agreement of EJGP Agreement whereas the rights and obligations of Pertamina will be transferred to Pertagas.*

*This agreement has been amended several times, most recently, the Company and Pertagas entered into an Amendment and Restatement Gas Transportation Agreement through Pipeline dated January 29, 2015, whereby the Company and Pertagas agreed to extend the term of the agreement until July 13, 2019 or until the Economic Termination Notice from Madura Offshore PSC Contractors, whichever comes first.*

**3 Pertagas West Java Gas Transportation Pipeline Utilization Agreement**

*On December 22, 2009, the Company and PT Pertamina Gas (Pertagas), entered into a Gas Transportation Agreement through West Java Tegal Gede-Nagrak-Bitung Gas Pipeline System (WJGP) whereby Pertagas agreed to provide gas transportation from compressor station at Tegal Gede Gas Station to Serpong Gas Station. Reserved capacity to transport the gas amounted 40 mmscf. This agreement is valid for 12 months since January 1, 2010 or such other date as agreed by the parties of the agreements.*

*On May 21, 2010, the Company and Pertagas signed an amendment agreement which added Citarik-Tegal Gede sections and on March 11, 2011, related to addition of transfer point of Nagrak – Bitung and Bitung - Cilegon.*

*On May 16, 2014, the Company and Pertagas signed the a Gas Transportation Agreement (for West Java Area) with the capacity provided for gas transportation amounting to 3.3 mmscf. This agreement is valid from May 2, 2013 until October 18, 2014 or until Reserved Capacity has been fulfilled, whichever comes first.*

*This agreement has been amended several times, most recently, the Company and Pertagas signed the Second Amendment of Gas Transportation Agreement (for West Java Area) dated May 15, 2018, which extended the maturity date of the agreement until March 31, 2019.*

**39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)**

4 Perjanjian Pengangkutan Gas

- a. Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan Pipa Transmisi Sumatera Selatan - Jawa Bagian Barat

Pada tanggal 15 Agustus 2011, Perusahaan dan PLN telah menandatangani amandemen dan pernyataan kembali Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan Pipa Transmisi Sumatera Selatan - Jawa Bagian Barat untuk pusat listrik Muara Tawar (sumber gas dari Jambi Merang) dari Grissik ke Muara Bekasi dimana Perusahaan setuju memberikan jasa transportasi gas dari lapangan Pulau Gading dan Lapangan Sungai Kenawang di Grissik sampai dengan Muara Bekasi. Kapasitas interruptible yang disediakan untuk pengangkutan gas tersebut sebesar:

Tahun/Year	Periode/Period	Kapasitas/Capacity
2011	Jul-Des	81
2012	Jan-Des	40
2013	Jan-Des	40
2014-2019	Jan-Des	21

Perjanjian berlaku untuk 9 tahun sejak tanggal dimulainya pengangkutan gas.

- b. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Sistem Jaringan Pipa Transmisi Gas Sumatera Utara

Pada tanggal 4 Februari 2014, Perusahaan dan PLN telah menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Sistem Jaringan Pipa Transmisi Gas Sumatera Utara, dimana Perusahaan setuju memberikan jasa transportasi gas dari Titik Terima sampai dengan Titik Serah. Perjanjian berlaku sejak Tanggal Dimulai sampai dengan 5 tahun atau sampai dengan berakhirnya PJBG antara PLN dengan PT Pertamina EP untuk gas dari sumur Benggala-1.

5 Perjanjian Joint Venture LNG Liquefaction Plant

Pada tanggal 30 Desember 2013, PLI dan PT Multi Gas Nusantara ("MGN") telah menandatangani Perjanjian Pemegang Saham *Joint Venture LNG Liquefaction Plant* di Gresik, Jawa Timur. *Joint venture* ini didirikan dengan tujuan untuk melaksanakan pembangunan dan pengoperasian LNG Liquefaction Plant termasuk pembelian gas dan pemasarannya dengan nilai kapasitas gas sebesar 20 MMSCFD. Sampai dengan tanggal laporan ini, PLI belum melakukan penyeteroran investasi.

6 Perjanjian sewa, operasi dan perawatan dengan Hoegh Lampung

Pada tanggal 25 Januari 2012, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani perjanjian sewa, operasi dan pemeliharaan yang berlaku dari tanggal pengiriman dan berakhir 20 tahun setelah tanggal pengiriman.

Pada tanggal 21 Februari 2014, PLI, Perusahaan dan Hoegh Lampung menandatangani Perjanjian Novasi atas *Amended and Restated Lease, Operation and Maintenance Agreement* dimana hak dan kewajiban Perusahaan terkait dengan perjanjian tersebut di atas beralih ke PLI. Melalui perjanjian novasi tersebut Hoegh Lampung akan menyediakan FSRT Lampung dan melakukan proses regasifikasi selama 20 tahun dengan opsi perpanjangan untuk dua periode masing masing 5 tahun.

**39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)**

4 *Transportation Gas Agreement*

- a. *Transportation Gas Agreement through South Sumatera - West Java Gas Transportation Pipeline*

*On August 15, 2011, the Company and PLN entered into the amendment and restatement of Transportation Gas Agreement through Gas Transmission Pipeline South Sumatera - West Java for power center in Muara Tawar (source of gas from Jambi Merang) from Grissik to Muara Bekasi whereby the Company agreed to provide gas transportation service from Pulau Gading field and Sungai Kenawang field in Grissik to Muara Bekasi. The interruptible capacity provided for gas transportation amounting to:*

*This agreement is valid for 9 years, starting from the date of the gas delivered.*

- b. *Transportation Gas Agreement through North Sumatera Transportation Pipeline System*

*On February 4, 2014, the Company and PLN has signed Transportation Gas Agreement through North Sumatera Transportation Pipeline System (Agreement) whereby the Company agreed to provide transportation services from Receiving Point into Delivery Point. The agreement is valid from the start date up to 5 years or until the Gas Sales Agreement (GSA) between PLN and PT Pertamina EP (Persero) for gas from Benggala-1 wells ended.*

5 *LNG Liquefaction Plant Joint Venture*

*On December 30, 2013, PLI and PT Multi Gas Nusantara ("MGN") signed the Shareholders Agreement Establishment for a Joint Venture of LNG Liquefaction Plant in Gresik, East Java. This joint venture is engaged in development and operational of LNG Liquefaction Plant including the gas purchase and sales with gas capacity amounting to 20 MMSCFD. Up to the date of this report, PLI has not yet made any investments.*

6 *Lease, operation and maintenance agreement with Hoegh Lampung*

*On January 25, 2012, the Company and Hoegh Lampung entered into lease, operation and maintenance agreement starting from delivery date until 20 years from the delivery date.*

*On February 21, 2014, PLI, Company and Hoegh Lampung entered into a Novation Agreement for the Amended and Restated Lease, Operation and Maintenance Agreement, where the rights and obligations related to the above agreement of the Company were transferred to PLI. Through the novation agreement, Hoegh Lampung will provide FSRT Lampung and perform FSRT Lampung and perform regasification process for 20 years with two extension period of 5 years each.*

**39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)**

**7 Perjanjian pengangkutan Gas Kepodang –Tambak Lorok**

Perjanjian Pengangkutan Gas melalui Jaringan Pipa Transmisi Kepodang – Tambak Lorok (Kalija Tahap I). Pada tanggal 14 September 2015, KJG, PLN, SEM, BNBR dan PC Muriah Ltd., telah menandatangani Surat Perjanjian Pemberlakuan Novasi dan Perubahan Terhadap Gas Transportation Agreement ("GTA Kalija I") dimana KJG bertindak sebagai Transporter, PLN bertindak sebagai Offtaker, dan PC Muriah Ltd., sebagai Shipper. Berdasarkan ketentuan dalam Gas Transportation Agreement, Transporter setuju memberikan jasa transportasi gas dari lapangan Lapangan Kepodang ke fasilitas pembangkit milik PLN di Tambak Lorok.

Perjanjian berlaku untuk 12 tahun sejak tanggal dimulainya pengangkutan gas.

**8 Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")**

Pada tanggal 2 April 2004, Perusahaan dan CTJ mengadakan perjanjian kerja sama operasi. Dalam perjanjian ini, Perusahaan akan menyediakan tanah yang terletak di Surabaya untuk dibangun pusat perbelanjaan oleh CTJ dengan nilai sekitar Rp336.245.000.000. CTJ akan diberi hak pengelolaan atas bangunan pusat perbelanjaan tersebut sejak selesainya pembangunan bangunan kompensasi selama 28 tahun hingga 2 April 2032. Pada akhir masa pengelolaan, bangunan pusat perbelanjaan akan menjadi milik Perusahaan.

CTJ berkewajiban untuk memberikan kompensasi kepada Perusahaan berupa pendirian bangunan dengan nilai Rp20.750.000.000, yang terdiri dari gedung kantor dan rumah dinas Perusahaan, serta pembayaran royalty sebesar Rp200.000.000 termasuk pajak penghasilan setiap tahunnya dari tanggal 20 Maret 2010 sampai dengan 20 Maret 2031. Apabila tahap pengelolaan telah berakhir, yaitu pada tanggal 2 April 2032, Perusahaan akan memberikan hak prioritas kepada CTJ untuk memperoleh hak pengelolaan tahap kedua dengan jangka waktu 25 tahun.

**9 Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")**

Pada tanggal 10 Maret 2005, Perusahaan dan Winatek mengadakan perjanjian kerja sama operasi. Dalam perjanjian ini, Perusahaan akan menyediakan lahan yang terletak di Jakarta Pusat kepada Winatek untuk dibangun pusat perbelanjaan dan perkantoran termasuk fasilitas parkir dan fasilitas pendukungnya, senilai sekitar Rp80.000.000.000 atau sepadan bangunan minimal 20.000 meter persegi. Winatek akan diberi hak pengelolaan atas bangunan pusat perbelanjaan tersebut sejak selesainya pembangunan bangunan kompensasi selama 28 tahun 6 bulan. Pada akhir masa pengelolaan, bangunan pusat perbelanjaan dan perkantoran akan menjadi milik Perusahaan.

Winatek berkewajiban untuk memberikan kompensasi awal sebesar Rp18.935.005.000 kepada Perusahaan, berupa bangunan kompensasi seluas 12.250 meter persegi.

Perjanjian ini telah diamandemen sebanyak 3 kali, dan terakhir kali diamandemen pada tanggal 24 April 2018. Amandemen ini merubah ketentuan periode jangka waktu Perjanjian menjadi 3 yaitu Tahap Pembangunan dan Tahap Pembangunan Kompensasi Akhir dan Tahap Pengelolaan yang pada intinya dikelola oleh Winatek hingga tanggal 23 Juni 2044, serta mengubah ketentuan luas minimal bangunan hotel dan kantor menjadi minimal 18,046 meter persegi dan luasan 68 ruko/rukan seluas minimal 17,977 m persegi atau nilai total bangunan menjadi minimal senilai Rp 124.673.920.277

**39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)**

**7 Transportation Gas Agreement Kepodang –Tambak Lorok**

*Transportation Gas Agreement through Kepodang – Tambak Lorok Gas Transportation Pipeline (Kalija Tahap I). On September 14, 2015, KJG, PLN, SEM, BNBR and PC Muriah Ltd., entered into "Put Into Effect the Novation and Amendment to Gas Transportation Agreement ("GTA Kalija I") wherein KJG as Transporter, PLN as Offtaker, and PC Muriah Ltd., as Shipper. Based on the Gas Transportation Agreement, Transporter agreed to provide gas transportation service from Kepodang field to PLN's power plant facilities in Tambak Lorok.*

*This agreement is valid for 12 years, starting from the date of the gas delivery.*

**8 Joint Operation Agreement with PT Citraagung Tirta Jatim ("CTJ")**

*On April 2, 2004, the Company entered into a joint operation agreement with CTJ. In this agreement, the Company will provide its land located at Surabaya for CTJ to build a shopping centre with total value of approximately Rp336,245,000,000. CTJ will have the rights to operate the shopping centre from the completion date of the construction of the building until April 2, 2032, or for 28 years period. At the end of the operational period, the shopping centre will be transferred to the Company.*

*CTJ is obliged to give compensation to the Company in the form of building compensation with total value of Rp20,750,000,000, consisting of the Company's office building and the employee's house and annual royalty payment for Rp200,000,000 including income tax from March 20, 2010 until March 20, 2031. The Company will give priority to CTJ to obtain the right to operate and manage the second operational period for 25 years at the end of the first operational phase which is April 2, 2032.*

**9 Joint Operation Agreement with PT Winatek Sinergi Mitra Bersama ("Winatek")**

*On March 10, 2005, the Company entered into a joint operation agreement with Winatek. In this agreement, the Company will provide its land located at Central Jakarta to build a shopping centre and office building including parking area and other facilities with approximately value of Rp80,000,000,000 or equal to the value at a minimum of a 20,000 square meters building. CTJ will have the rights to operate the shopping centre, start from the agreement date until the next 28 years and 6 months period. At the end of the operational period, the shopping centre and office building will be transferred to the Company.*

*Winatek is obliged to give initial compensation amounted to Rp18,935,005,000 to the Company, in the form of building compensation with an area of 12,250 square meters.*

*This agreement has been amended three times, and lastly amended on April 24, 2018. This amendment changed the terms of the Agreement period into 3 stages, which are Development Stage, Final Compensation Development Stage, and Management Stage, which were basically managed by Winatek until June 23, 2044, and changed the minimum area criteria for hotel and offices to become 18,046 square meters and area of 68 shop/offices to become minimum 17,977 square meters or total value of the building to be a minimum of Rp 124,673,920,277.*

**39 PERJANJIAN-PERJANJIAN PENTING (Lanjutan)**

10 Perjanjian Kerja Sama Operasi dengan Pertagas

Pada tanggal 10 November 2017, Perusahaan dan Pertagas mengadakan perjanjian kerja sama operasi. Dalam perjanjian ini, Perusahaan dan Pertagas akan melaksanakan kerja sama pembangunan, pengoperasian dan pemeliharaan bersama pipa transmisi gas bumi beserta fasilitasnya dari Duri ke Dumai dengan pembagian komposisi partisipasi sebesar 40% untuk Perusahaan dan 60% untuk Pertagas. Nilai anggaran proyek adalah sebesar USD52.276.749. Perjanjian ini berlaku selama 20 tahun terhitung sejak ditandatanganinya perjanjian.

**40 IKATAN DAN KONTINJENSI**

Pada tanggal 30 September 2019, Perusahaan memiliki ikatan dan kontinjensi sebagai berikut:

Deklarasi keadaan kahar dalam Perjanjian pengangkutan Gas Kepodang – Tambak Lorok oleh PC Muriah Ltd.

Pada tanggal 8 Juni 2017, KJG menerima surat dari PC Muriah Ltd yang memberikan notifikasi perihal adanya keadaan kahar akibat adanya penurunan permanen cadangan gas di Lapangan Kepodang. KJG telah menanggapi surat tersebut melalui surat tertanggal 13 Juni 2017. KJG menolak keadaan kahar tersebut karena berdasarkan ketentuan Gas Transportation Agreement, keadaan kahar tersebut harus ditetapkan oleh konsultan independen dan selanjutnya diperiksa dan disetujui oleh SKK Migas. Sampai dengan tanggal penerbitan laporan keuangan ini, syarat-syarat berlakunya keadaan kahar sebagaimana ditetapkan oleh GTA belum terpenuhi. Sesuai GTA, ada kewajiban SOP yang harus diselesaikan oleh PCML, namun PCML menolak untuk menyelesaikan kewajiban tersebut. Setelah tidak dapat diselesaikan secara musyawarah maupun mediasi oleh BPH Migas, akhirnya pada tanggal 29 Agustus 2018 KJG menyampaikan gugatan Arbitrase ke ICC

**41 LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN**

Mutasi liabilitas restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut :

	<b>30 September 2019/ September 30, (Tidak Diaudit/ (Unaudited)</b>
Saldo awal	74,479,686
Penambahan periode berjalan	2,207,330
Saldo akhir	76,687,016
Rekening yang dicadangkan	332,607
Saldo akhir, neto	<u>77,019,623</u>

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian interim telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

Rekening yang dicadangkan di atas ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

**39 SIGNIFICANT AGREEMENTS (Continued)**

10 Joint Operation Agreement with Pertagas

On November 10, 2017, the Company entered into a joint operation agreement with Pertagas. In this agreement, the Company and Pertagas will develop, operate and maintain natural gas transmission pipeline as well as the facilities from Duri to Dumai with composition of participation of 40% for the Company and 60% for Pertagas. The value of the project budget is USD52,276,749. This agreement is valid for 20 years, from the agreement date signed.

**40 COMMITMENTS AND CONTINGENCIES**

As of September 30, 2019, the Company had contingencies as follows:

Force majeure on Transportation Gas Agreement Kepodang – Tambak Lorok declaration by PC Muriah Ltd.

On June 8, 2017, KJG received a letter from PC Muriah Ltd regarding notification of force majeure that resulted from permanent depletion on gas reserve at Kepodang Field. KJG has responded the letter through letter dated June 13, 2017. KJG disagrees with the force majeure since based on the Gas Transportation Agreement, force majeure should be determined by independent consultant and then should be examined and approved by SKK Migas. Until the issuance date of these financial statements, the terms of force of force majeure as defined by GTA have not been fulfilled. In accordance with the GTA, there are SOP obligations that must be fulfilled by PCML, but PCML refuses to settle these obligations. After both parties cannot come up with an agreement even through discussion and mediation by BPH Migas, KJG submits an Arbitration lawsuit to the ICC on August 29, 2018.

**41 ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS**

The movement in site restoration and abandonment obligations are presented below :

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management, not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the interim consolidated statements of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future site restoration and asset abandonment.

The above escrow accounts are placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for the funding of abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations.

## 42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN

### MANAJEMEN RISIKO

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi pinjaman bank jangka pendek, utang dan lain-lain, liabilitas yang masih harus dibayar, pinjaman jangka panjang dan utang kepada pemegang saham Entitas Anak. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup juga mempunyai berbagai aset keuangan seperti kas dan setara kas dan piutang, yang dihasilkan langsung dari kegiatannya.

Bisnis Grup mencakup aktivitas pengambilan risiko dengan sasaran tertentu dengan pengelolaan yang profesional. Fungsi utama dari manajemen risiko Grup adalah untuk mengidentifikasi seluruh risiko kunci, mengukur risiko-risiko ini dan mengelola posisi risiko. Grup secara rutin menelaah kebijakan dan sistem manajemen risiko untuk menyesuaikan dengan perubahan di pasar, produk dan praktek pasar terbaik.

Tujuan Grup dalam mengelola risiko keuangan adalah untuk mencapai keseimbangan yang sesuai antara risiko dan tingkat pengembalian dan meminimalisasi potensi efek memburuknya kinerja keuangan Grup.

Grup mendefinisikan risiko keuangan sebagai kemungkinan kerugian atau laba yang hilang, yang disebabkan oleh faktor internal dan eksternal yang berpotensi negatif terhadap pencapaian tujuan Grup.

Direksi menyediakan kebijakan tertulis manajemen risiko secara keseluruhan, termasuk kebijakan tertulis untuk area khusus, seperti risiko nilai tukar mata uang, risiko tingkat bunga, risiko kredit, risiko likuiditas penggunaan instrumen keuangan derivatif dan non-derivatif. Grup mengidentifikasi, mengevaluasi dan melakukan aktivitas lindung nilai secara ekonomis atas risiko keuangan. Masing-masing unit bisnis melaksanakan manajemen risiko berdasarkan kebijakan-kebijakan yang disetujui oleh Direksi. Komite Manajemen Risiko memonitor pelaksanaan manajemen risiko yang dilaksanakan oleh Grup.

Manajemen risiko dilaksanakan oleh Komite Manajemen Risiko dengan kebijakan-kebijakan yang disetujui oleh Dewan Direksi. Grup mengidentifikasi, mengevaluasi dan melakukan aktivitas lindung nilai secara ekonomis atas risiko keuangan. Direksi menyediakan kebijakan tertulis manajemen risiko secara keseluruhan, termasuk kebijakan tertulis untuk area khusus, seperti risiko nilai tukar mata uang, risiko tingkat bunga, risiko kredit, penggunaan instrumen keuangan derivatif dan non-derivatif.

Aktivitas Grup rentan terhadap berbagai risiko keuangan, termasuk diantaranya adalah risiko kredit, risiko pasar dan risiko likuiditas.

#### a. Risiko Kredit

Risiko kredit adalah risiko kerugian keuangan yang timbul jika pelanggan Grup gagal memenuhi kewajiban kontraktualnya kepada Grup. Risiko kredit terutama berasal dari piutang yang diberikan kepada pelanggan dari penjualan gas.

##### (i) Pengukuran risiko kredit

Estimasi terhadap eksposur kredit adalah proses yang kompleks dan memerlukan penggunaan model, dimana nilai dari suatu produk bervariasi tergantung dengan perubahan pada variabel-variabel pasar, arus kas masa depan dan rentang waktu.

Grup telah mengembangkan model untuk mendukung kuantifikasi dari risiko kredit. Dalam mengukur risiko kredit untuk kredit yang diberikan, Grup mempertimbangkan "Probability of Default" (PD) pelanggan atas kewajiban dan kemungkinan rasio pemulihan atas kewajiban yang telah wanprestasi ("Loss Given Default") (LGD). Model ini ditelaah secara rutin untuk membandingkan dengan hasil aktualnya.

LGD merupakan ekspektasi Grup atas besarnya kerugian dari suatu piutang pada saat wanprestasi terjadi. Hal ini dinyatakan dalam persentase kerugian per unit dari suatu eksposur. LGD biasanya bervariasi sesuai dengan tipe pelanggan.

## 42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

### RISK MANAGEMENT

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term bank loan, trade and other payables, accrued liabilities, long-term loans and due to shareholder of a Subsidiary. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group also has various financial assets such as cash and cash equivalents and trade receivables, which arise directly from their operations.

The Group's business involves taking on risks in a targeted manner and managing them professionally. The core functions of the Group's risk management are to identify all key risks for the Group, measure these risks and manage the risk positions. The Group regularly reviews its risk management policies and systems to reflect changes in markets, products and best market practice.

The Group's aim in managing the financial risks is to achieve an appropriate balance between risk and return and minimize potential adverse effects on the Group's financial performance.

The Group defines financial risk as the possibility of losses or profits foregone, which may be caused by internal or external factors which might have negative potential impact to the achievement of the Group's objectives.

The Directors provide written policies for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, liquidity risk use of derivative financial instruments and non-derivative financial instruments. The Group identifies, evaluates and economically hedges its financial risks. Each business unit carries out the risk management based on the written policies approved by the Directors. Risk Management Committee monitors the risk management carried out by the Group.

Risk management is carried out by Risk Management Committee under policies approved by the Board of Directors. The Group identifies, evaluates and economically hedges financial risks. The Board provides written principles for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, use of derivative financial instruments and non-derivative financial instruments.

The Group's activities are exposed to a variety of financial risks, which includes credit risk, market risk and liquidity risk.

#### a. Credit Risk

Credit risk is the risk of suffering financial loss, when the Group's customers fail to fulfill their contractual obligations to the Group. Credit risk arises mainly from trade receivables from the sale of gas to customers.

##### (i) Credit risk measurement

The estimation of credit exposure is complex and requires the use of models, as the value of a product varies with changes in market variables, expected cash flows and the passage of time.

The Group has developed models to support the quantification of the credit risk. In measuring credit risk of receivable, the Group considers the "Probability of Default" (PD) by the customers on its payment obligations and the likely recovery ratio on the defaulted obligations (the "Loss Given Default") (LGD). The models are reviewed regularly to compare to actual results.

LGD represents the Group's expectation of the extent of loss on a receivable should default occur. It is expressed as percentage loss per unit of exposure. LGD typically varies by the type of customers.



42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN  
(Lanjutan)

(ii) Pengendalian batas risiko dan kebijakan mitigasi

Grup menerapkan berbagai kebijakan dan praktik untuk memitigasi risiko kredit. Kebijakan umum Grup untuk meminimalisasi risiko kredit yang mungkin muncul adalah sebagai berikut:

-Meminta jaminan dalam bentuk (kas atau standby L/C senilai dua bulan pemakaian gas);

-Memilih pelanggan yang memiliki kondisi keuangan yang kuat dan reputasi yang baik; dan

-Menerima pelanggan baru dan penjualan disetujui oleh pihak yang berwenang sesuai dengan delegasi kekuasaan Grup.

(iii) Penurunan nilai dan kebijakan pencadangan

Cadangan kerugian penurunan nilai yang diakui pada pelaporan keuangan hanyalah kerugian yang telah terjadi pada tanggal laporan keuangan konsolidasian (berdasarkan bukti obyektif atas penurunan nilai).

(iv) Eksposur maksimum risiko kredit tanpa memperhitungkan jaminan

Eksposur risiko kredit terhadap aset pada laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	<b>Eksposur maksimum/ Maximum exposure</b>
	<b>30 September 2019/ September 30, 2019</b>
Piutang - neto	637,438,766
Piutang lain-lain - neto	118,200,729
Piutang lain-lain jangka panjang	106,228,932
	<u>861,868,426</u>

Sehubungan dengan risiko kredit yang timbul dari aset keuangan lainnya yang mencakup kas dan setara kas, risiko kredit yang dihadapi Perusahaan dan Entitas Anak timbul karena wanprestasi dari counterparty. Grup memiliki kebijakan untuk tidak menempatkan investasi pada instrumen yang memiliki risiko kredit tinggi dan hanya menempatkan investasinya pada bank-bank dengan peringkat kredit yang tinggi. Nilai maksimal eksposur adalah sebesar nilai tercatat sebagaimana diungkapkan pada Catatan 7, 8 dan 12.

Konsentrasi risiko aset keuangan dengan eksposur risiko kredit

(a) Sektor geografis

Tabel berikut menggambarkan rincian eksposur kredit Grup pada nilai tercatat yang dikategorikan berdasarkan area geografis pada tanggal 31 Desember 2017. Untuk tabel ini, Grup telah mengalokasikan eksposur area berdasarkan wilayah geografis tempat mereka beroperasi.

	<b>2019</b>	
	Jawa	Sumatera
Piutang - neto	649,053,921	6,508,791
Piutang lain-lain - neto	122,208,215	24,895,824
Piutang lain-lain jangka panjang	87,224,533	-
	<u>858,486,669</u>	<u>31,404,615</u>

(b) Jenis pelanggan

Tabel berikut ini menggambarkan rincian eksposur kredit Grup pada nilai tercatat (memperhitungkan agunan atau pendukung kredit lainnya), yang dikategorikan berdasarkan operasi utama.

42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES  
(Continued)

(ii) Risk limit control and mitigation policies

The Group implements a range of policies and practices to mitigate the credit risk. The Group's general policies to minimise the potential credit risk which may arise are as follows:

- Taking of deposits in form of (cash or standby L/C that equivalent to two months' gas usage);

- Selecting customers with a strong financial condition and good reputation; and

- Acceptance of new customers and sales being approved by authorised personnel according to the Group's delegation of authority

(iii) Impairment and provisioning policies

Impairment allowances are recognised for financial reporting purposes only for losses that have been incurred at the date of the consolidated financial statement (based on objective evidence of impairment).

(iv) Maximum exposure to credit risk before deposit held

Credit risk exposure relating to assets in the consolidated financial position statement are as follows:

Trade receivables -
Other receivables -
Other long-term receivables

With respect to credit risk arising from the other financial assets, which comprise cash and cash equivalent, the Company's and Subsidiaries' exposure to credit risk arises from default of the counterparty. The Group has a policy not to place investments in instruments that have a high credit risk and only put the investments in banks with a high credit ratings. The maximum exposure equal to the carrying amount as disclosed in Notes 7, 8 and 12.

Concentration of risks of financial assets with credit risk exposure

(a) Geographical sectors

The following table breaks down the Group's credit exposure at their carrying amounts, as categorised by geographical region as of December 31, 2017. For this table, the Group has allocated exposures to regions based on the geographical area which activities are undertaken.

	<b>2019</b>	
	Jawa	Sumatera
Piutang - neto	649,053,921	6,508,791
Piutang lain-lain - neto	122,208,215	24,895,824
Piutang lain-lain jangka panjang	87,224,533	-
	<u>858,486,669</u>	<u>31,404,615</u>

(b) Customer types

The following table breaks down the Group's credit exposure at carrying amounts (taking into account any collateral held or other credit support), as categorised by the main operations.

42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN  
(Lanjutan)

(v) Piutang Usaha

Ikhtisar piutang yang diberikan adalah sebagai berikut:

	2019			
	Tidak mengalami penurunan nilai/ Non impaired	Mengalami penurunan nilai/ impaired	Jumlah/ Total	
<b>Piutang Usaha</b>				<b>Trade</b>
Distribusi	431,347,813	43,784,871	475,132,684	Distribution
Transmisi	90,596,518	-	90,596,518	Transmission
Minyak dan gas	33,652,765	-	33,652,765	Oil and gas
Operasi lainnya	33,067,334	41,309,786	74,377,120	Other operations
<b>Total</b>	<b>588,664,430</b>	<b>85,094,657</b>	<b>673,759,087</b>	<b>Total</b>
Dikurangi:				Less:
Cadangan kerugian penurunan	-	(85,094,657)	(85,094,657)	Allowance for impairment losses
<b>Neto</b>	<b>588,664,430</b>	<b>(0)</b>	<b>588,664,429</b>	<b>Net</b>

Entitas Anak mempunyai konsentrasi risiko kredit atas seluruh penjualan minyak dan gas bumi kepada pembeli tunggal. Penjualan minyak pada umumnya dijual berdasarkan kontrak jangka pendek dan tidak membutuhkan jaminan dari pembeli yang mencerminkan kurang lebih sebesar 62% dari jumlah piutang minyak dan gas bumi. Gas alam dijual berdasarkan perjanjian penjualan gas antara PSC Pangkah kepada pembeli tunggal, dimana mencerminkan kurang lebih 33% dari jumlah piutang minyak dan gas. LPG dijual berdasarkan perjanjian jual beli LPG antara Pangkah PSC kepada pembeli tunggal, yang mencerminkan kurang lebih sebesar 5% dari piutang minyak dan gas.

**b. Risiko Pasar**

Grup memiliki eksposur terhadap risiko pasar, yaitu risiko suku bunga dan risiko mata uang asing.

Risiko tingkat bunga arus kas adalah risiko dimana arus kas masa depan dari suatu instrumen keuangan berfluktuasi karena perubahan suku bunga pasar.

Grup memiliki pinjaman jangka pendek dan jangka panjang dengan bunga variabel. Grup akan memonitor secara ketat pergerakan suku bunga di pasar dan apabila suku bunga mengalami kenaikan yang signifikan maka Perusahaan akan menegosiasikan suku bunga tersebut dengan para lender.

Grup juga melakukan transaksi swap suku bunga untuk menyesuaikan risiko suku bunga yang terasosiasi dengan efek utang jangka panjang dengan tingkat bunga variable, akan tetapi tidak memberlakukan akuntansi lindung nilai.

(i) Risiko tingkat bunga

Grup memiliki eksposur terhadap fluktuasi tingkat suku bunga pasar yang berlaku baik atas risiko nilai wajar maupun arus kas.

42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES  
(Continued)

(v) Trade receivables

Trade receivables are summarised as follows:

	2019			
	Tidak mengalami penurunan nilai/ Non impaired	Mengalami penurunan nilai/ impaired	Jumlah/ Total	
<b>Piutang Usaha</b>				<b>Trade</b>
Distribusi	431,347,813	43,784,871	475,132,684	Distribution
Transmisi	90,596,518	-	90,596,518	Transmission
Minyak dan gas	33,652,765	-	33,652,765	Oil and gas
Operasi lainnya	33,067,334	41,309,786	74,377,120	Other operations
<b>Total</b>	<b>588,664,430</b>	<b>85,094,657</b>	<b>673,759,087</b>	<b>Total</b>
Dikurangi:				Less:
Cadangan kerugian penurunan	-	(85,094,657)	(85,094,657)	Allowance for impairment losses
<b>Neto</b>	<b>588,664,430</b>	<b>(0)</b>	<b>588,664,429</b>	<b>Net</b>

The Subsidiary is subject to concentration of credit risk as all of their crude oil and gas sales are to single counter party. Crude oil sales are generally sold under short-term contracts and generally do not require collateral from the counter party, which represents approximately 62% of total oil and gas trade receivables. Natural gas sales are sold under Gas Sales Agreement between Pangkah PSC to a single counter party, which represent approximately 33% of oil and gas trade receivable. LPG sales are sold under LPG sales and purchase agreement between Pangkah PSC to a single counter party, which represent approximately 5% of oil and gas trade receivable.

**b. Market Risk**

The Group is exposed to market risk, in particular interest rate risk and foreign currency risk.

Cash flow interest rate risk is the risk that the future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

The Group's short-term and long-term debt is charged with variable interest rates. Group will strictly monitor the market interest rate fluctuation and if the interest rate significantly increased, they will renegotiate the interest rate to the lenders.

The Group also enters into interest rate swaps to match the interest rate risk associated with the variable-rate long-term debt, however no hedge accounting is applied.

(i) Interest rate risk

The Group takes on exposure to the effects of fluctuations in the prevailing levels of market interest rates on both its fair value and cash flow risks.

42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN (Lanju

42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES  
(Continued)

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan eksposur nilai wajar instrumen keuangan Grup terhadap risiko tingkat bunga.

The tables below summarise the Group's fair value exposure to interest rate risks.

	2019				
	Bunga mengambang/Floating rate				
Bunga tetap/ Fixed rate	Lebih dari 1 bulan sampai dengan 3 bulan/ Over 1 month up to 3 months	Lebih dari 3 bulan sampai dengan 1 tahun/ Over 3 months up to 1 year	Lebih dari 1 tahun/ Over 1 year		
<b>Liabilitas Keuangan</b>					
Pinjaman bank jangka pendek	-		157,055,171	-	Short-term bank loan
Pinjaman jangka panjang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	7,741,893	15,825,238	-	-	Current portion of long-term loans
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam waktu satu tahun	588,436,551	17,333,733	-	-	Long-term loans - net of current maturities
Utang obligasi	-	-	-	-	Bonds payable
<b>Total</b>	<b>596,178,444</b>	<b>33,158,971</b>	<b>157,055,171</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>

Analisis sensitivitas untuk risiko suku bunga

Pada tanggal 30 September 2019, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 50 basis poin dengan semua variabel konstan, laba sebelum pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar USD495,788, terutama sebagai akibat kenaikan/penurunan biaya bunga atas pinjaman dengan tingkat bunga mengambang.

Sensitivity analysis for interest rate risk

As of September 30, 2019, had the interest rate of the loans been 50 basis points higher/lower with all other variables held constant, income before tax for the year then ended would have been USD495,788 lower/higher, mainly as a result of higher/lower interest expense on loans with floating interest rates.

(ii) Risiko mata uang asing

Risiko mata uang asing adalah risiko atas perubahan nilai tukar Dolar Amerika Serikat sebagai mata uang pelaporan terhadap mata uang asing, khususnya Rupiah dan Yen Jepang. Risiko ini muncul disebabkan aset dan kewajiban dan transaksi operasional Grup didominasi oleh mata uang asing sehingga pelemahan Dolar Amerika Serikat terhadap mata uang asing tersebut dapat secara negatif mempengaruhi pendapatan dan kinerja Grup .

(ii) Foreign exchange risk

Foreign exchange risk is the risk that arise from the changes of exchange rate of US Dollar as reporting currency against foreign currencies, especially Rupiah and Japanese Yen. Assets, liabilities and operational transactions of the Group are denominated in foreign currencies, therefore, weakening of US Dollar will influence revenue and financial performance of the Group.

Risiko mata uang asing adalah risiko dimana nilai wajar dari arus kas masa depan dari instrumen keuangan akan berfluktuasi yang disebabkan perubahan nilai tukar mata uang asing. Dampak fluktuasi tingkat mata uang asing Grup terutama berasal dari Dolar Amerika Serikat dan Yen Jepang yang didenominasi dari piutang , utang dan pinjaman jangka panjang.

Foreign exchange rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Group's exposure to exchange rate fluctuations results primarily from US Dollar and Japanese Yen which denominated from trade receivables, trade payables and longterm loans.

Untuk mengatur risiko mata uang asing, Perusahaan melakukan kontrak cross currency swap. Kontrak ini akan dicatat sebagai transaksi bukan lindung nilai, dimana perubahan atas nilai wajar akan masuk dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya konsolidasian interim periode berjalan.

To manage foreign exchange rate risks, the Company entered into cross currency swap contract. This contract is accounted as transaction not designated as hedge, wherein the changes in the fair value are charged or credited directly to interim consolidated statement of income and other comprehensive income for the current period.

Sebagian besar pembelian gas dalam mata uang Dolar Amerika Serikat juga dijual dalam Dolar Amerika Serikat, sehingga lindung nilai atas risiko nilai tukar mata uang asing terjadi secara alami. Saat ini, kewajiban yang timbul dari pembiayaan dalam mata uang asing tidak dilindungi nilai.

Most purchases of gas in US dollar are also sold in US dollar, thus naturally hedging the related foreign currency exposures. Currently, liabilities denominated in foreign currency arising from financing activities are not hedged.

Grup mempunyai aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing pada tanggal 30 September 2019 disajikan pada Catatan 44.

The Group had monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as of September 30, 2019 were presented in the Note 44.

42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN  
(Lanjutan)

Analisa sensitivitas untuk risiko mata uang asing

Pada tanggal 30 September 2019, jika nilai tukar Dolar Amerika Serikat terhadap mata uang asing meningkat sebanyak 10% dengan semua variabel konstan, laba sebelum manfaat (beban) pajak untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah sebesar USD 8.479.518, terutama sebagai akibat kerugian/keuntungan translasi kas dan setara kas dan pinjaman dalam mata uang asing, sedangkan jika nilai tukar Dolar Amerika Serikat terhadap mata uang asing menurun sebanyak 10%, maka laba sebelum manfaat (beban) pajak untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih tinggi sebesar USD 10.363.855.

(ii) Risiko harga

Grup mempunyai investasi dalam obligasi yang nilai wajarnya sangat terpengaruh dengan risiko harga pasar. Grup mengelola risiko ini dengan mendiversifikasikan ke beberapa investasi. Dewan Direksi melakukan rewi dan menyetujui setiap keputusan investasi jangka

Analisa sensitivitas untuk risiko harga

Pada tanggal 30 September 2019, jika tingkat harga pasar investasi meningkat/menurun sebesar 10% dengan semua variabel konstan, investasi jangka pendek Grup untuk periode yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah/tinggi sebesar USD 24,631,200

**c. Risiko Likuiditas**

Risiko likuiditas adalah risiko dimana Grup tidak bisa memenuhi kewajiban pada saat jatuh tempo. Grup melakukan evaluasi dan pengawasan yang ketat atas arus kas masuk (cash-in) dan kas keluar (cash-out) untuk memastikan tersedianya dana untuk memenuhi kebutuhan pembayaran kewajiban yang jatuh tempo. Secara umum, kebutuhan dana untuk pelunasan kewajiban jangka pendek maupun jangka panjang yang jatuh tempo diperoleh dari pelunasan piutang dari pelanggan yang memiliki jangka waktu kredit satu bulan.

Tabel dibawah merupakan profil liabilitas keuangan Perusahaan berdasarkan kontrak pembayaran.

	2019				
	Sewaktu-waktu dan Dalam Waktu 1 Tahun/ On Demand and Within 1 Year	Dalam Waktu 1 sampai dengan 5 Tahun/ Within 1 to 5 Years	Lebih dari 5 Tahun/ More Than 5 Years	Jumlah/ Total	
<b>Liabilitas Keuangan</b>					<b>Financial Liabilities</b>
Utang	273,718,661	-	-	273,718,661	Trade payables
Pinjaman bank jangka pendek	157,055,171	-	-	157,055,171	Short-term bank loan
Utang lain-lain	281,048,618	-	-	281,048,618	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	246,116,552	-	-	246,116,552	Accrued liabilities
Utang derivatif	-	-	(0)	(0)	derivative payable
Pinjaman jangka panjang	23,567,131	-	359,562,537	383,129,668	Long-term loans
Utang obligasi	-	1,960,672,659	-	1,960,672,659	Bonds payable
<b>Total</b>	<b>981,506,134</b>	<b>1,960,672,659</b>	<b>359,562,537</b>	<b>3,301,741,330</b>	<b>Total</b>

**Manajemen Modal**

Grup bertujuan mencapai struktur modal yang optimal untuk memenuhi tujuan usaha, diantaranya dengan mempertahankan rasio modal yang sehat dan maksimisasi nilai pemegang saham.

42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES  
(Continued)

Sensitivity analysis for foreign exchange risk

As of September 30, 2019, if the exchange rates of the US Dollar against foreign currencies appreciated by 10% with all other variables held constant, profit before tax benefit (expense) for the period then ended would have been USD 8,479,518 lower, mainly as result of foreign exchange losses/gains on the translation of cash and cash equivalents and loans denominated in foreign currencies, while, if the exchange rates of the US Dollar against foreign currencies depreciated by 10%, profit before tax benefit (expense) for the period then ended would have been USD 10,363,855 higher.

(ii) Price risk

The Group has investment in bonds which the fair value of these investments are affected by the market price risk. The Group manages this risk through diversification the investments. Board of Directors reviews and approves all short-term investments decision.

Sensitivity analysis for price risk

As of September 30, 2019, if the price rates of the investment have been 10% higher/lower with all other variables held constant, the short-term investments for the period then ended would have been USD 24,631,200 lower/higher.

**c. Liquidity Risk**

Liquidity risk is the risk that the Group is unable to meet its obligations when they fall due. Group evaluate and monitor cash-in flow and cash-out flow to ensure the availability of fund to settle the due obligation. In general, fund needed to settle the current and long-term liabilities is obtained from settlement of trade receivables from the customer with one month credit term.

The table below summarizes the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments.

	2019				
	Sewaktu-waktu dan Dalam Waktu 1 Tahun/ On Demand and Within 1 Year	Dalam Waktu 1 sampai dengan 5 Tahun/ Within 1 to 5 Years	Lebih dari 5 Tahun/ More Than 5 Years	Jumlah/ Total	
<b>Liabilitas Keuangan</b>					<b>Financial Liabilities</b>
Utang	273,718,661	-	-	273,718,661	Trade payables
Pinjaman bank jangka pendek	157,055,171	-	-	157,055,171	Short-term bank loan
Utang lain-lain	281,048,618	-	-	281,048,618	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	246,116,552	-	-	246,116,552	Accrued liabilities
Utang derivatif	-	-	(0)	(0)	derivative payable
Pinjaman jangka panjang	23,567,131	-	359,562,537	383,129,668	Long-term loans
Utang obligasi	-	1,960,672,659	-	1,960,672,659	Bonds payable
<b>Total</b>	<b>981,506,134</b>	<b>1,960,672,659</b>	<b>359,562,537</b>	<b>3,301,741,330</b>	<b>Total</b>

**Capital Management**

The Group aims to achieve an optimal capital structure in pursuit of their business objectives, which include maintaining healthy capital ratios and maximizing shareholder value.

42 KEBIJAKAN DAN TUJUAN MANAJEMEN RISIKO KEUANGAN  
(Lanjutan)

Beberapa instrumen utang Grup memiliki rasio keuangan yang mensyaratkan rasio leverage maksimum. Grup telah memenuhi semua persyaratan modal yang ditetapkan oleh pihak luar.

Manajemen memantau modal dengan menggunakan beberapa ukuran leverage keuangan seperti rasio utang terhadap ekuitas dan debt service ratio.

Pada tanggal 30 September 2019, akun-akun Grup yang membentuk rasio utang terhadap ekuitas dan debt service ratio adalah sebagai berikut:

	30 September 2019/ September 30, (Tidak Diaudit)/ (Unaudited)	
Pinjaman bank jangka pendek	157,055,171	Short-term bank loans
Pinjaman jangka panjang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	23,567,131	Current portion of long-term loans
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam waktu satu tahun	359,562,537	Long-term loans - net of current maturities
Utang obligasi	1,960,672,659	Bond payables
<b>Total utang</b>	<b>2,500,857,498</b>	<b>Total debt</b>
<b>Total ekuitas</b>	<b>3,277,506,446</b>	<b>Total equity</b>
<b>Rasio utang terhadap ekuitas</b>	<b>0.76</b>	<b>Debt to equity ratio</b>

42 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES  
(Continued)

Some of the Group's debt instruments contain covenants that impose maximum leverage ratios. The Group have complied with all externally imposed capital requirements.

Management monitors capital using several financial leverage measurements such as debt to equity ratio and debt service ratio.

As of September 30, 2019, the Group's debt to equity ratio and debt service ratio accounts are as follows:

43 INSTRUMEN KEUANGAN

Tabel di bawah ini mengikhtisarkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar instrumen keuangan Grup yang dinyatakan dalam posisi keuangan konsolidasian 30 September 2019:

43 FINANCIAL INSTRUMENTS

The tables sets forth the carrying values and estimated fair values of the Group's financial instruments that are carried in the consolidated financial position as of September 30, 2019:

	2019		
	Nilai tercatat/ Carrying Amount	Nilai wajar/ Fair value	
<b>Aset Keuangan</b>			<b>Financial Assets</b>
Kas dan setara kas	963,659,947	963,659,947	Cash and cash
Investasi jangka pendek	246,311,999	246,311,999	Short-term investment
Piutang usaha - neto	637,438,766	637,438,766	Trade receivables - net
Piutang lain-lain - neto	118,200,729	118,200,729	Other receivables - net
Piutang lain-lain jangka panjang	106,228,932	106,228,932	Other long-term
<b>Total</b>	<b>2,071,840,373</b>	<b>2,071,840,373</b>	<b>Total</b>
<b>Liabilitas Keuangan</b>			<b>Financial Liabilities</b>
Utang usaha	273,718,661	273,718,661	Trade payables
Pinjaman bank jangka pendek	157,055,171	157,055,171	Short-term bank loan
Utang lain-lain	255,569,806	255,569,806	Other payables
Liabilitas yang masih harus dibayar	246,116,552	246,116,552	Accrued liabilities
Pinjaman jangka panjang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	23,567,131	23,567,131	Current portion of long-term loans
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam waktu satu tahun	359,562,537	359,562,537	Long-term loans - net of current maturities
Utang obligasi	1,960,672,659	1,960,672,659	Bonds payable
<b>Total</b>	<b>3,276,262,518</b>	<b>3,276,262,518</b>	<b>Total</b>

#### 43 INSTRUMEN KEUANGAN (Lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk setiap Grup instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

- 1 Kas dan setara kas, kas yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan piutang lain-lain

Nilai tercatat seluruh aset keuangan di atas telah mendekati nilai wajar aset keuangan tersebut.

- 2 Investasi jangka pendek

Aset keuangan di atas diukur pada harga kuotasi yang dipublikasikan dalam pasar aktif.

- 3 Utang usaha, utang lain-lain dan liabilitas yang masih harus dibayar.

Seluruh liabilitas keuangan di atas merupakan liabilitas jangka pendek yang akan jatuh tempo dalam waktu 12 bulan sehingga nilai tercatat liabilitas keuangan tersebut telah mencerminkan nilai wajar.

- 4 Piutang lain-lain jangka panjang, pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang.

Seluruh liabilitas keuangan di atas merupakan pinjaman yang memiliki suku bunga variabel dan tetap yang disesuaikan dengan pergerakan suku bunga pasar sehingga nilai tercatat kewajiban keuangan tersebut telah mendekati nilai wajar.

- 5 Utang derivatif

Nilai wajar dari kewajiban keuangan ini diestimasi dengan menggunakan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

##### Hirarki Nilai Wajar

Aset dan liabilitas keuangan diklasifikasikan secara keseluruhan berdasarkan tingkat terendah dari masukan (*inputs*) yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar. Penilaian dampak signifikan dari suatu inputs tertentu terhadap pengukuran nilai wajar membutuhkan pertimbangan dan dapat mempengaruhi penilaian dari aset dan liabilitas yang diukur dan penempatannya dalam hirarki nilai wajar.

Bukti terbaik dari nilai wajar adalah harga yang dikuotasi (*quoted prices*) dalam sebuah pasar yang aktif. Jika pasar untuk sebuah instrumen keuangan tidak aktif, entitas menetapkan nilai wajar dengan menggunakan metode penilaian. Tujuan dari penggunaan metode penilaian adalah untuk menetapkan harga transaksi yang terbentuk pada tanggal pengukuran dalam sebuah transaksi pertukaran yang wajar dengan pertimbangan bisnis normal.

Metode penilaian termasuk penggunaan harga dalam transaksi pasar yang wajar (*arm's length*) terakhir antara pihak-pihak yang memahami dan berkeinginan, jika tersedia, referensi kepada nilai wajar terkini dari instrumen lain yang secara substansial sama, analisa arus kas yang didiskontokan dan model harga opsi (*option pricing models*). Jika terdapat metode penilaian yang biasa digunakan oleh para peserta pasar untuk menentukan harga dari instrumen dan metode tersebut telah didemonstrasikan untuk menyediakan estimasi yang andal atas harga yang diperoleh dari transaksi pasar yang actual, entitas harus menggunakan metode tersebut. Metode penilaian yang dipilih membuat penggunaan maksimum dari input pasar dan bergantung sedikit mungkin atas input yang spesifik untuk entitas (*entity-specific inputs*). Metode tersebut memperhitungkan semua faktor yang akan dipertimbangkan oleh peserta pasar dalam menentukan sebuah harga dan selaras dengan metode ekonomis untuk penilaian sebuah instrumen keuangan.

#### 43 FINANCIAL INSTRUMENTS (Continued)

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instrument for which it is practicable to estimate such value:

- 1 Cash and cash equivalents, trade receivables and other receivables

All of the above financial assets carrying value approximate the fair value of the financial assets.

- 2 Short-term investment

The above financial assets are measured at published quoted market price in active market.

- 3 Trade payables, other payables and accrued liabilities.

All of the above financial liabilities are due within 12 months, thus the carrying value of the financial liabilities approximate their fair value.

- 4 Other long-term receivables, short-term bank loans and long-term loans.

All of the above financial liabilities are liabilities with floating and fixed interest rates which are adjusted in the movements of market interest rates, thus the carrying values of the financial liabilities approximate their fair values.

- 5 Derivative payable

Fair value of this financial liability is estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

##### Fair Value

Financial assets and liabilities are classified in their entirety based on the lowest level of input that is significant to the fair value measurements. The assessment of the significance of a particular input to the fair value measurements requires judgment, and may affect the valuation of the assets and liabilities being measured and their placement within the fair value hierarchy.

The best evidence of fair value is quoted prices in an active market. If the market for a financial instrument is not active, an entity establishes fair value by using a valuation technique. The objective of using a valuation technique is to establish what the transaction price would have been on the measurement date in an arm's length exchange motivated by normal business considerations.

Valuation techniques include using recent arm's length market transactions between knowledgeable, willing parties, if available, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis and option pricing models. If there is a valuation technique commonly used by market participants to price the instrument and that technique has been demonstrated to provide reliable estimates of prices obtained in actual market transactions, the entity uses that technique. The chosen valuation technique makes maximum use of market inputs and relies as little as possible on entity-specific inputs. It incorporates all factors that market participants would consider in setting a price and is consistent with accepted economic methodologies for pricing financial instruments.

43 INSTRUMEN KEUANGAN (Lanjutan)

43 FINANCIAL INSTRUMENTS (Continued)

Secara berkala, Perusahaan menelaah metode penilaian dan mengujinya untuk validitas dengan menggunakan harga dari transaksi pasar terkini yang dapat diobservasi untuk instrumen yang sama (yaitu tanpa modifikasi dan pengemasan kembali) atau berdasarkan data pasar yang tersedia dan dapat diobservasi.

Periodically, the Company calibrates the valuation technique and tests it for validity using prices from any observable current market transactions in the same instrument (i.e., without modification or repackaging) or based on any available observable market data.

Hirarki nilai wajar Perusahaan pada tanggal 30 September 2019 adalah sebagai berikut:

The Company's fair value hierarchy as of September 30, 2019 is as follows:

30 September 2019 / September 30, 2019

	Harga pasar yang dikuotasi untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/Quoted prices in active markets for identical assets or liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/Significant and observable inputs, direct or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/Significant unobservable inputs (Level 3)
<b>Total/Total</b>			
Aset keuangan lancar/Current financial asset			
Investasi jangka pendek/Short-term investments	246,311,999	246,311,999	-
<b>Total/Total</b>	<b>246,311,999</b>	<b>246,311,999</b>	<b>-</b>
Liabilitas keuangan jangka panjang/ Non-current financial liability			
Utang derivatif/Derivative payable	(0)	-	(0)
<b>Total/Total</b>	<b>(0)</b>	<b>-</b>	<b>(0)</b>

44 ASET DAN LIABILITAS DALAM MATA UANG ASING

44 ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

Pada tanggal 30 September 2019, aset dan liabilitas moneter Perusahaan dalam mata uang asing adalah sebagai berikut:

As of September 30, 2019, the Company's monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are as follows:

Aset dalam Rupiah		Assets in Rupiah
Kas dan setara kas	Rp 5,932,941,856,520	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	Rp 45,000,000,000	Short-term investment
Piutang usaha - neto	Rp 949,142,809,921	Trade receivables-net
Piutang lain-lain - neto	Rp 966,147,412,267	Other receivables-net
Uang muka	Rp 351,537,634,925	Advances
Sub total	Rp 8,244,769,713,634	Sub-total
Aset dalam Yen Jepang		Assets in Japanese Yen
Kas dan setara kas	JPY 324,244,634	Cash and cash equivalents
Sub total	JPY 324,244,634	Sub-total
Aset dalam Dolar Singapura		Assets in Singapore Dollar
Kas dan setara kas	SGD 66,109	Cash and cash equivalents
Piutang lain-lain - neto	SGD 3,955	Other receivables-net
Sub total	SGD 70,064	Sub-total
<b>Total Aset</b>	Rp 8,244,769,713,634 SGD 70,064 JPY 324,244,634	<b>Total Assets</b>
<b>Ekuivalen Dolar AS</b>	USD 584,738,457	<b>US Dollar equivalents</b>
Liabilitas dalam Rupiah		Liabilities in Rupiah
Utang lain-lain	Rp 1,491,196,535,531	Other payables
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Rp 691,497,166,101	Short-term employee's benefits liabilities
Liabilitas yang masih harus dibayar	Rp 2,382,154,924,777	Accrued liabilities
Utang pajak	Rp 131,645,238,657	Taxes payable
Sub total	Rp 4,696,493,865,066	Sub-total

**44 ASET DAN LIABILITAS DALAM MATA UANG ASING (Lanjutan)**

Liabilitas dalam Yen Jepang			
Liabilitas yang masih harus dibayar	JPY	14,808,116	
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam waktu satu tahun	JPY	37,391,272,946	
Sub total	JPY	37,406,081,062	
<b>Total Liabilitas</b>	Rp	4,696,493,865,066	
	JPY	37,406,081,062	
<b>Ekuivalen Dolar AS</b>	USD	678,019,290	

Sebagian besar pembelian gas dalam mata uang Dolar Amerika Serikat juga dijual dalam Dolar Amerika Serikat, sehingga lindung nilai atas risiko nilai tukar mata uang asing terjadi secara alami. Saat ini, liabilitas yang timbul dari pembiayaan dalam mata uang asing tidak dilindungi nilai.

**45 INFORMASI SEGMENT USAHA**

Untuk kepentingan manajemen, Grup digolongkan menjadi unit usaha berdasarkan produk dan jasa dan memiliki empat segmen operasi yang dilaporkan sebagai berikut:

- 1 Segmen distribusi gas  
Segmen distribusi gas melakukan kegiatan usaha utama Perusahaan dalam mendistribusikan gas yang dibeli dari supplier gas dan menyalurkannya kepada pelanggan industri, komersial dan rumah
- 2 Segmen transmisi gas  
Segmen transmisi gas melakukan kegiatan usaha dalam menyalurkan gas untuk pelanggan industri.
- 3 Segmen eksplorasi dan produksi minyak dan gas  
Segmen eksplorasi dan produksi minyak dan gas melakukan kegiatan usaha dalam eksplorasi, eksploitasi dan pengembangan usaha di bidang minyak dan gas bumi.
- 4 Segmen operasi lainnya  
Segmen operasional lainnya terkait dengan pengolahan *liquefied natural gas*, jasa sewa fiber optik untuk penyediaan jaringan dan jasa konstruksi dan perbaikan kepada pelanggan serta pengelolaan dan penyewaan gedung dan peralatan.

Manajemen memantau hasil operasi dari unit usahanya secara terpisah guna keperluan pengambilan keputusan mengenai alokasi sumber daya dan penilaian kinerja. Kinerja segmen dievaluasi berdasarkan laba segmen dan diukur secara konsisten dengan laba atau rugi operasi pada laporan keuangan konsolidasian interim.

Tabel berikut menyajikan informasi pendapatan dan laba dan aset dan liabilitas tertentu sehubungan dengan segmen operasi Grup Usaha:

**44 ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES (Continued)**

			<i>Liabilities in Japanese Yen</i>
			<i>Accrued liabilities</i>
			<i>Long-term loans - net of current maturities</i>
			<i>Sub-total</i>
<b>Total Liabilities</b>			<b>Total Liabilities</b>
<b>Ekuivalen Dolar AS</b>			<b>US Dollar equivalents</b>

Most purchases of gas in US Dollar are also sold in US Dollar, thus naturally hedging the related foreign currency exposures. Currently, liabilities denominated in foreign currency arising from financing activities are not hedged.

**45 SEGMENT INFORMATION**

For management purposes, the Group is organized into business units based on their products and services and has four reportable operating segments as follows:

- 1 Gas distribution segment  
Gas distribution segment is mainly involved in gas distribution purchased from gas suppliers and then supplies to the industrial, commercial and household customers.
- 2 Gas transmission segment  
Gas transmission segment mainly involved in gas transmission for customers.
- 3 Exploration and production of oil and gas  
Exploration and production of oil and gas segment mainly involved in exploration, exploitation and business development in oil and gas.
- 4 Other operations segment  
Other operations segment provides processing of liquefied natural gas, fiber optic rental for network services and constructions and maintenance services to the customers and management and leasing buildings and equipment.

Management monitors the operating results of its business units separately for the purpose of making decisions about resource allocation and performance assessment. Segment performance is evaluated based on segment income and is measured consistently with operating profit or loss in the interim consolidated financial

The following table represents revenue and profit, and certain asset and liability information regarding the Group's operating segments:



45 INFORMASI SEGMENT USAHA (Lanjutan)

45 SEGMENT INFORMATION (Continued)

	Untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2019			For the period ended September 30, 2019	
	Distribusi dan Transmisi/ Distribution and Transmission	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi Lainnya/ Other Operations	Eliminasi / Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
<b>PENDAPATAN NETO/ NET REVENUES</b>					
Pendapatan Neto	2,468,344,954	292,082,678	245,342,029.40	(193,910,783)	2,811,858,878
Pendapatan/ Revenues	2,468,344,954	292,082,678	245,342,029	(193,910,783)	2,811,858,878
<b>Beban Segmen</b>					
Beban Pokok Pendapatan	1,649,990,578	248,184,589	53,529,220	(26,829,959)	1,924,874,428
Biaya gaji, upah dan tunjangan	33,328,799	3,280,628	25,209,392	-	61,818,819
Biaya Pemeliharaan	64,482,117	435,832	2,219,119	(36,889,922)	30,247,146
Biaya Penyusutan	145,560,051	-	4,141,617	(12,672,477)	137,029,191
Lain-lain	191,348,126	4,271,936	116,071,699	(119,729,540)	191,962,221
Jumlah beban segmen	2,084,709,671	256,172,986	201,171,048	(196,121,899)	2,345,931,805
<b>Laba Segmen</b>	<b>383,635,283</b>	<b>35,909,692</b>	<b>44,170,981</b>	<b>2,211,116</b>	<b>465,927,073</b>
Beban Perusahaan dan Entitas Anak Yang Tidak Dapat Dialokasikan					66,019,024.89
Eliminasi biaya lain-lain					-
Pendapatan lain-lain					29,889,047
Beban lain-lain					(22,891,582)
Penurunan nilai properti minyak dan gas					-
Laba Operasi					406,905,513
<b>INFORMASI LAINNYA</b>					
Aset Segmen	3,167,737,666	2,296,278,668	414,890,694	2,211,116	5,881,118,144
Aset Perusahaan dan Entitas Anak yang tidak dapat dialokasikan					1,440,683,679
Total Aset yang Dikonsolidasikan					<b>7,321,801,823</b>
Liabilitas Segmen	758,625,844	1,552,289,744	244,227,934		2,555,143,522
Liabilitas Perusahaan dan Entitas Anak yang tidak dapat dialokasikan					1,489,151,855
Total Liabilitas yang Dikonsolidasikan					<b>4,044,295,377</b>
Pengeluaran Modal	<b>42,322,590</b>	<b>93,623,670</b>	<b>126,217,837</b>	22,279,179	<b>284,443,275</b>
Untuk periode yang berakhir pada tanggal 30 September 2018			For the period ended September 30, 2018		
	Distribusi dan Transmisi/ Distribution and Transmission	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas	Operasi Lainnya/ Other Operations	Eliminasi / Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
<b>PENDAPATAN NETO</b>					
Pendapatan	2,425,115,336	441,686,773	268,786,481	(246,081,628)	2,889,506,962
Eliminasi penjualan					-
Pendapatan Neto	2,425,115,336	441,686,773	268,786,481	(246,081,628)	2,889,506,962
<b>Beban Segmen</b>					
Beban Pokok Pendapatan	1,609,930,856	333,113,370	48,778,164	(74,434,237)	1,917,388,153
Biaya gaji, upah dan tunjangan	35,289,152	1,761,647	7,402,177	-	44,452,976
Biaya Pemeliharaan	72,737,926	433,738	3,364,665	(42,757,578)	33,778,751
Biaya Penyusutan	151,367,812	-	8,502,933	24,855,727	184,726,472
Lain-lain	194,314,991	5,829,508	107,424,462	(126,941,929)	180,627,032
Jumlah beban segmen	2,063,640,737	341,138,262	175,472,402	(219,278,017)	2,360,973,385
<b>Laba Segmen</b>	<b>361,474,599</b>	<b>100,548,510</b>	<b>93,314,079</b>	<b>(26,803,611)</b>	<b>528,533,578</b>
Beban Perusahaan dan Entitas Anak Yang Tidak Dapat Dialokasikan					66,403,456
Pendapatan lain-lain					47,823,044
Beban lain-lain					(15,131,478)
Penurunan nilai properti minyak dan gas					-
Laba Operasi					494,821,687

45 INFORMASI SEGMENT USAHA (Lanjutan)

45 SEGMENT INFORMATION (Continued)

INFORMASI LAINNYA

Aset Segmen	5,927,920,315	2,621,455,573	421,308,496	6,227,947	6,976,891,123
Aset Perusahaan dan Entitas Anak yang tidak dapat dialokasikan					962,382,044
Total Aset yang Dikonsolidasikan					<u>7,939,273,167</u>
Liabilitas Segmen	1,458,830,530	1,170,300,990	76,456,518		2,121,699,710
Liabilitas Perusahaan dan Entitas Anak yang tidak dapat dialokasikan					2,615,682,746
Total Liabilitas yang Dikonsolidasikan					<u>4,737,382,456</u>
Pengeluaran Modal	<u>50,039,045</u>	<u>130,506,135</u>	<u>6,503,671</u>		<u>187,048,851</u>